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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIAMOND H STATE WELL #: 9H RRCID -> 271554 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8131 - 8256

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATERRA EXPLORATION, LLC 036043
WHITWORTH WELL #: 1H RRCID -> 273598 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 5940 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
STS C WELL #: 1P RRCID -> 272110 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 11565 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
SHELL CHITTIM WELL #: 1 RRCID -> 260007 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 7550 - 7784

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211602 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 14469 PERF.12776 - 12788

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-

BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
CHRIS M. ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 274002 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5598 - 5600

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CMR ENERGY, L.P. 120636
COMANCHE RANCH WELL #: 1613 RRCID -> 211560 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1411 - 1516

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
RUCKMAN WELL #: 8 RRCID -> 252860 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 16393 PERF.13990 - 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
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
MSP WELL #: 107 RRCID -> 261933 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MSP WELL #: 109 RRCID -> 261936 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
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MSP WELL #: 132 RRCID -> 264234 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
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MSP WELL #: 139 RRCID -> 264241 COMPL. DATE 12/14/2010 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
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MSP WELL #: 153 RRCID -> 264578 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
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MSP WELL #: 181 RRCID -> 264628 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
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MSP WELL #: 211 RRCID -> 266837 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
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2014 - P/A 07-02-2014

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2014 - P/A 07/02/2014

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EL TORO RESOURCES LLC 250718
LATHAM-MCKNIGHT WELL #: 114 RRCID -> 259974 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 6820 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
CANYON RANCH WELL #: 2162SH RRCID -> 169757 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9703 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
GULFTEX ENERGY III, LP 338746
LOWE-DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 243070 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 14516 PERF.13652 - 13682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
COMANCHE RANCH WELL #: 1666 RRCID -> 211610 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 6184 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VAL VERDE
SCULLY EXPLORATION LLC //CONT.// 760540
VELESKY WELL #: 2 RRCID -> 256044 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 1144 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79

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

SN OPERATING, LLC 797110
PILONCILLO WELL #: A 6V RRCID -> 272796 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 8549 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A.W.P. (OLMOS) 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
AWP OPERATING COMPANY 038889
BRACKEN RANCH WELL #: 5 RRCID -> 109142 COMPL. DATE 01/13/1984 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9466 - 9517

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72

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

06	660	N	603	-0-	-57	-0-	156	1	428	2	Y	17	22	1			16
							19	9									
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	254	1	796	2	Y	18	11	1			23
							20	9									
08	837	N	264	-0-	-573	-0-	66	1	196	2	Y	2	3	1			22
							2	9									
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	22	1	604	2	Y	14	19	1			17
							15	9									
10	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	226	1	827	2	Y	19	14	1			22
							21	9									
*11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	326	1	724	2	Y	26	17	1			31
							29	9									

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	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

06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	17	13	1			159
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	10	1	81	2	Y	22	23	1			158
							24	9									
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	80	2	Y	30	31	1			157
							33	9									
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	57	2	Y	40	39	1			158
							44	9									
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	102	2	Y	13	13	1			158
							14	9									
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	25	20	1			163

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
BRACKEN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 157316 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 9354 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	455	N	455	-0-	-0-	-0-	74	1	372	2	Y	8	9	1			10
							9	9									
07	341	N	314	-0-	-27	-0-	66	1	247	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
08	310	N	264	-0-	-46	-0-	50	1	213	2	Y	1					11
							1	9									
09	450	N	296	-0-	-154	-0-	6	1	287	2	Y	3	5	1			9
							3	9									
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	55	1	288	2	Y	3	4	1			8
							3	9									
*11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	80	1	324	2	Y	6					14
							7	9									

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

06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	205	1	958	2	Y	19	20	1			116
							21	9									
07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	198	1	1055	2	Y	16	24	1			108
							18	9									
08	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	192	1	1694	2	Y	19					127
							21	9									
09	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	33	1	1512	2	Y	18	27	1			118
							20	9									
10	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	251	1	1443	2	Y	20	28	1			110
							22	9									
*11	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	350	1	1506	2	Y	31					141
							34	9									

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

06	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	366	1	1296	2	Y	9	10	1			6
							10	9									
07	1457	N	1041	-0-	-416	-0-	224	1	813	2	Y	4	6	1			4
							4	9									
08	1395	N	885	-0-	-510	-0-	131	1	751	2	Y	3					7
							3	9									
09	1500	N	1025	-0-	-475	-0-	14	1	1008	2	Y	3	5	1			5
							3	9									
10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	268	1	1257	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
*11	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	284	1	901	2	Y	10					14
							11	9									

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

06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	136	1	371	2	Y	28	37	1			11
							31	9									
07	589	N	446	-0-	-143	-0-	106	1	319	2	Y	19	12	1			18
							21	9									
08	496	N	178	-0-	-318	-0-	44	1	128	2	Y	5	5	1			18
							6	9									
09	540	N	237	-0-	-303	-0-	12	1	215	2	Y	9	12	1			15
							10	9									
10	434	N	323	-0-	-111	-0-	66	1	237	2	Y	18	11	1			22
							20	9									
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					22

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
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
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	169	1	782	2	Y	14	15	1			25
							15	9									
07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	176	1	945	2	Y	14	21	1			18
							15	9									
08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	149	1	1259	2	Y	13					31
							14	9									
09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	24	1	980	2	Y	15	22	1			24
							17	9									
10	1085	N	833	-0-	-252	-0-	125	1	698	2	Y	9	12	1			21
							10	9									
*11	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	186	1	920	2	Y	21					42
							23	9									

BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
RYAN WELL #: 2H RRCID -> 271427 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11715 - 14194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	87510	X	16791	-0-	-70719	-0-	16279	3	164	4	N	316	48	0	347	1	186
							348	9									
07	90427	X	10241	-0-	-80186	-0-	10038	3	86	4	N	106	29	0			263
							117	9									
08	57967	X	18774	-0-	-39193	-0-	17828	3	438	4	N	462	49	0	542	1	134
							508	9									
09	15907	X	15907	-0-	-0-	-0-	15128	3	335	4	N	404	41	0	377	1	120
							444	9									
10	17360	X	NO RPT	-0-	-17360	-0-					N	NO RPT					120
11	16800	X	NO RPT	-0-	-16800	-0-					N	NO RPT					120

RYAN 1795 O WELL #: 18H RRCID -> 272497 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11491 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		19891	-0-	19891	418879	18497	3	710	4	N	622	55	0	704	1	120
							684	9									
07	SHUT IN		17114	-0-	17114	435993	16289	3	297	4	N	480	47	0	375	1	178
							528	9									
08	0	W	17158	-0-	17158	453151	15797	3	550	4	N	737	24	0	544	1	347
							811	9									
09	0	W	15271	-0-	15271	468422	14328	3	448	4	N	450	22	0	567	1	208
							495	9									
10	0	W	14809	-0-	14809	483231	13703	3	495	4	N	555	21	0	563	1	175
							611	9					4	8			
11	0	W	13524	-0-	13524	496755	100	1	12351	3	N	550	36	0	571	1	118
							468	4	605	9							

RYAN 1795 O WELL #: 1H RRCID -> 273328 COMPL. DATE 12/01/2013 TOTAL DEPTH 11573 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		54180	-0-	54180	60927	50381	3	1675	4	N	1931	209	0	1432	1	290
							2124	9									
07	SHUT IN		55723	-0-	55723	116650	52386	3	1493	4	N	1676	217	0	1437	1	312
							1844	9									
08	SHUT IN		52336	-0-	52336	168986	49319	3	1370	4	N	1497	179	0	1299	1	331
							1647	9									
09	0	W	47199	-0-	47199	216185	44673	3	1139	4	N	1261	161	0	1119	1	312
							1387	9									
10	SHUT IN		40011	-0-	40011	256196	37842	3	960	4	N	1099	145	0	938	1	328
							1209	9									
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	256196					N	NO RPT					328

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
RYAN O WELL #: 1H RRCID -> 273335 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 11659 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	45747	-0-	45747	101507	45257	3	97	4	N	357	188	0	166	1	164
						393	9									
07	SHUT IN	42289	-0-	42289	143796	42087	3	85	4	N	106	54	0			216
						117	9									
08	SHUT IN	40011	-0-	40011	183807	39904	3	21	4	N	78	45	0			249
						86	9									
09	SHUT IN	35947	-0-	35947	219754	35840	3	46	4	N	55	41	0			263
						61	9									
10	SHUT IN	31711	-0-	31711	251465	31643	3	14	4	N	49	34	0	2	8	276
						54	9									
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	251465					N	NO RPT					276

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

06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					11
07	155 N	24	-0-	-131	-0-	24	2			Y	-0-					11
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					11
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					11
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					11
*11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					11

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

06	2100 N	1907	-0-	-193	-0-	1870	2	37	9	Y	34					160
07	2573 N	1755	-0-	-818	-0-	1719	2	36	9	Y	33					193
08	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2609	2	31	9	Y	28					221
09	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2182	2	33	9	Y	30					251
10	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2295	2	35	9	Y	32	188	1			95
11	2550 N	1956	-0-	-594	-0-	1913	2	43	9	Y	39					134

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

06	9750 X	8762	-0-	-988	-0-	670	1	8078	3	N	13	178	1			104
						14	9									
07	7320 X	7320	-0-	-0-	-0-	657	1	6529	3	N	122					226
						134	9									
08	8525 X	7254	-0-	-1271	-0-	660	1	6549	3	N	41	180	1			87
						45	9									
*09	8250 X	7131	-0-	-1119	-0-	651	1	6385	3	N	86					173
						95	9									
10	8525 X	6027	-0-	-2498	-0-	662	1	5307	3	N	53	181	1			45
						58	9									
11	8250 X	6189	-0-	-2061	-0-	644	1	5460	3	N	77					122
						85	9									

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

06	7022 X	7022	-0-	-0-	-0-	649	1	6289	3	N	76	187	1			134
						84	9									
07	5984 X	5984	-0-	-0-	-0-	650	1	5238	3	N	87					221
						96	9									
08	6882 X	5594	-0-	-1288	-0-	650	1	4903	3	N	37	186	1			72
						41	9									
09	6750 X	4383	-0-	-2367	-0-	629	1	3697	3	N	52					124
						57	9									
10	6975 X	5076	-0-	-1899	-0-	653	1	4138	3	N	259	188	1			195
						285	9									
*11	6750 X	4106	-0-	-2644	-0-	627	1	3376	3	N	94	175	1			114
						103	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
06	960	X	132	-0-	-828	-0-	6	1	97	3	Y	3	5	1			1
							26	4	3	9							
07	3100	N	4883	-0-	1783	1783	210	1	3797	3	Y	47	35	1			13
							824	4	52	9							
08	3100	N	2123	-0-	-977	806	100	1	1804	3	Y	22	27	1			8
							195	4	24	9							
09	2640	N	1834	-0-	-806	-0-	81	1	1547	3	Y	23	23	1			8
							181	4	25	9							
10	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	51	1	888	3	Y	14	17	1			5
							94	4	15	9							
*11	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	73	1	1439	3	Y	19	17	1			7
							139	4	21	9							

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	53	1	924	3	Y	14	13	1			4
							251	4	15	9							
07	1023	X	861	-0-	-162	-0-	37	1	667	3	Y	11	12	1			3
							145	4	12	9							
08	1271	X	1073	-0-	-198	-0-	50	1	909	3	Y	14	12	1			5
							99	4	15	9							
09	1230	X	1044	-0-	-186	-0-	46	1	876	3	Y	17	16	1			6
							103	4	19	9							
10	1271	X	1048	-0-	-223	-0-	51	1	888	3	Y	14	15	1			5
							94	4	15	9							
11	1230	X	806	-0-	-424	-0-	35	1	692	3	Y	11	12	1			4
							67	4	12	9							

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

06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

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
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	24	1	421	3	Y	7	6	1			2
							114	4	8	9							
07	496	N	491	-0-	-5	-0-	21	1	380	3	Y	6	6	1			2
							83	4	7	9							
08	527	N	477	-0-	-50	-0-	22	1	405	3	Y	5	5	1			2
							44	4	6	9							
09	570	N	454	-0-	-116	-0-	20	1	382	3	Y	6	6	1			2
							45	4	7	9							
10	496	N	392	-0-	-104	-0-	19	1	332	3	Y	5	5	1			2
							35	4	6	9							
*11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	24	1	463	3	Y	7	6	1			3
							44	4	8	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3030	X	709	-0-	-2321	-0-	30	1	528	3	Y	6	6	1			2
							144	4	7	9							
07	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	150	1	2712	3	Y	10	9	1			3
							589	4	11	9							
08	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	170	1	3077	3	Y	10	9	1			4
							333	4	11	9							
09	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	142	1	2685	3	Y	9	10	1			3
							314	4	10	9							
10	3472	X	3111	-0-	-361	-0-	154	1	2666	3	Y	9	9	1			3
							281	4	10	9							
11	3480	X	2211	-0-	-1269	-0-	97	1	1921	3	Y	6	7	1			2
							186	4	7	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	32	1	559	3	Y	8	7	1			2
							152	4	9	9							
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	36	1	645	3	Y	8	8	1			2
							140	4	9	9							
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	37	1	665	3	Y	6	6	1			2
							72	4	7	9							
09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	49	1	945	3	Y	11	9	1			4
							111	4	12	9							
10	837	N	814	-0-	-23	-0-	40	1	692	3	Y	8	9	1			3
							73	4	9	9							
*11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	39	1	769	3	Y	10	9	1			4
							74	4	11	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	130	-0-	-290	-0-	5	1	98	3	Y	-0-					-0-
							27	4									
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	8	1	145	3	Y	-0-					-0-
							31	4									
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	172	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
*11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	Y	-0-					-0-
							17	4									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	22	1	385	3	Y	-0-					-0-
							105	4									
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	142	3	Y	-0-					-0-
							31	4									
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	Y	3	2	1			1
							8	4	3	9							
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	21	3	Y	-0-	1	1			-0-
							3	4									
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	82	1	1434	3	Y	8	7	1			2
							389	4	9	9							
07	1271	X	633	-0-	-638	-0-	28	1	494	3	Y	4	5	1			1
							107	4	4	9							
08	713	X	564	-0-	-149	-0-	27	1	482	3	Y	3	3	1			1
							52	4	3	9							
09	1920	X	541	-0-	-1379	-0-	25	1	460	3	Y	3	3	1			1
							53	4	3	9							
10	1984	X	436	-0-	-1548	-0-	22	1	372	3	Y	3	3	1			1
							39	4	3	9							
11	1920	X	575	-0-	-1345	-0-	26	1	498	3	Y	3	3	1			1
							48	4	3	9							

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

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	344					Y	-0-	1	1			-0-
07	344	N	-0-	-0-	-344	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
MCCLAUGHERTY, I. O. WELL #: 1ST RRCID -> 110829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10332 PERF.10090 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1680	X	1312	-0-	-368	-0-	46	1	1246	3	N	18	23	1			23
							20	9									
07	1891	X	1518	-0-	-373	-0-	56	1	1427	3	N	32	26	1			29
							35	9									
08	1891	X	1481	-0-	-410	-0-	57	1	1396	3	N	25					54
							28	9									
09	1830	X	1179	-0-	-651	-0-	56	1	1123	3	N	-0-	33	1			21
10	1519	X	744	-0-	-775	-0-	39	1	703	3	N	2					23
							2	9									
11	1470	X	160	-0-	-1310	-0-	9	1	145	3	N	5	23	1			5
							6	9									

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	360	N	292	-0-	-68	-0-	10	1	281	3	Y	1					9
							1	9									
07	248	N	225	-0-	-23	-0-	8	1	211	3	Y	5	8	1			6
							6	9									
08	372	N	221	-0-	-151	-0-	9	1	209	3	Y	3					9
							3	9									
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	5	8	1			6
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	12	1	218	3	Y	3					9
							3	9									
*11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	30	1	374	3	Y	2					11
							2	9									

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

06	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	3			Y	-0-					1
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
08	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					1
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					1

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

06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	15	1	258	3	Y	3	2	1			1
							70	4	3	9							
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	14	1	265	3	Y	2	2	1			1
							58	4	2	9							
08	341	N	310	-0-	-31	-0-	14	1	265	3	Y	2	2	1			1
							29	4	2	9							
09	360	N	284	-0-	-76	-0-	13	1	241	3	Y	2	2	1			1
							28	4	2	9							
10	341	N	306	-0-	-35	-0-	16	1	261	3	Y	2	2	1			1
							27	4	2	9							
11	300	N	260	-0-	-40	-0-	11	1	225	3	Y	2	2	1			1
							22	4	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
06	960	N	652	-0-	-308	-0-	23	1	629	3	Y	-0-					3
07	992	N	582	-0-	-410	-0-	22	1	558	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
08	837	N	530	-0-	-307	-0-	21	1	508	3	Y	1					3
							1	9									
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	33	1	657	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
10	589	N	560	-0-	-29	-0-	29	1	530	3	Y	1					3
							1	9									
11	510	N	187	-0-	-323	-0-	14	1	173	3	Y	-0-					3

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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

06	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	62	1	1076	3	Y	-0-					-0-
							292	4									
07	1178	X	977	-0-	-201	-0-	42	1	768	3	Y	-0-					-0-
							167	4									
08	1178	X	1155	-0-	-23	-0-	55	1	993	3	Y	-0-					-0-
							107	4									
09	1440	X	1053	-0-	-387	-0-	48	1	900	3	Y	-0-					-0-
							105	4									
10	1488	X	877	-0-	-611	-0-	44	1	754	3	Y	-0-					-0-
							79	4									
11	1440	X	686	-0-	-754	-0-	30	1	598	3	Y	-0-					-0-
							58	4									

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

06	3390	X	1472	-0-	-1918	-0-	63	1	1091	3	Y	20	21	1			5
							296	4	22	9							
07	3503	X	1869	-0-	-1634	-0-	80	1	1447	3	Y	25	23	1			7
							314	4	28	9							
08	2852	X	1141	-0-	-1711	-0-	53	1	968	3	Y	14	16	1			5
							105	4	15	9							
09	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	144	1	2732	3	Y	39	30	1			14
							320	4	43	9							
10	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	172	1	2988	3	Y	47	44	1			17
							315	4	52	9							
11	1800	X	1763	-0-	-37	-0-	77	1	1516	3	Y	21	30	1			8
							147	4	23	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
06	870	N	532	-0-	-338	-0-	19	1	513	3	Y	-0-					3
07	806	N	422	-0-	-384	-0-	16	1	404	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
08	651	N	427	-0-	-224	-0-	17	1	409	3	Y	1					3
							1	9									
09	540	N	89	-0-	-451	-0-	4	1	84	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	31	1	562	3	Y	1					2
							1	9									
11	420	N	205	-0-	-215	-0-	15	1	189	3	Y	1					3
							1	9									

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	104	1	1812	3	Y	30	27	1			8
							491	4	33	9							
07	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	107	1	1937	3	Y	29	29	1			8
							421	4	32	9							
08	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	103	1	1871	3	Y	30	27	1			11
							203	4	33	9							
09	2430	X	1995	-0-	-435	-0-	89	1	1680	3	Y	27	28	1			10
							196	4	30	9							
10	2511	X	1369	-0-	-1142	-0-	67	1	1156	3	Y	22	24	1			8
							122	4	24	9							
11	2430	X	2200	-0-	-230	-0-	96	1	1890	3	Y	28	26	1			10
							183	4	31	9							

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

06	630	N	348	-0-	-282	-0-	12	1	334	3	Y	2	5	1			3
							2	9									
07	961	X	458	-0-	-503	-0-	15	1	392	3	Y	46	7	1			42
							51	9									
08	651	X	256	-0-	-395	-0-	9	1	217	3	Y	27					69
							30	9									
09	480	X	91	-0-	-389	-0-	4	1	87	3	Y	-0-	42	1			27
10	496	X	365	-0-	-131	-0-	18	1	324	3	Y	21					48
							23	9									
*11	973	X	973	-0-	-0-	-0-	55	1	841	3	Y	70	50	1			68
							77	9									

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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 "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
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	14	1	369	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	468	-0-	-28	-0-	18	1	450	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	357	-0-	-170	-0-	14	1	343	3	Y	-0-					-0-
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	21	1	413	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	399	-0-	-66	-0-	21	1	378	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	112	-0-	-248	-0-	8	1	104	3	Y	-0-					-0-

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

06	240	N	197	-0-	-43	-0-	7	1	190	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	216	-0-	-94	-0-	8	1	208	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	227	-0-	-83	-0-	9	1	218	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	15	1	275	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	184	-0-	-26	-0-	11	1	173	3	Y	-0-					-0-

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

06	450	N	275	-0-	-175	-0-	10	1	263	3	Y	2					12
							2	9									
07	589	N	303	-0-	-286	-0-	11	1	285	3	Y	6	10	1			8
							7	9									
08	713	N	627	-0-	-86	-0-	24	1	595	3	Y	7					15
							8	9									
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	5	13	1			7
10	310	N	144	-0-	-166	-0-	7	1	133	3	Y	4					11
							4	9									
11	600	N	287	-0-	-313	-0-	21	1	264	3	Y	2					13
							2	9									

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

06	720	N	451	-0-	-269	-0-	16	1	434	3	Y	1					6
							1	9									
07	589	N	399	-0-	-190	-0-	15	1	380	3	Y	4	6	1			4
							4	9									
08	465	N	397	-0-	-68	-0-	16	1	379	3	Y	2					6
							2	9									
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	22	1	434	3	Y	2	5	1			3
							2	9									
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	31	1	566	3	Y	2					5
							2	9									
*11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	37	1	458	3	Y	2					7
							2	9									

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

06	300	N	257	-0-	-43	-0-	9	1	248	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	256	-0-	-85	-0-	10	1	246	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	168	-0-	-142	-0-	7	1	161	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	171	-0-	-99	-0-	8	1	163	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	224	-0-	-24	-0-	12	1	212	3	Y	-0-					-0-
*11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	16	1	191	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	276	-0-	-384	-0-	10	1	265	3	Y	1					4
							1	9									
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	12	1	307	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
08	372	N	231	-0-	-141	-0-	9	1	220	3	Y	2					5
							2	9									
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	15	1	294	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
10	310	N	266	-0-	-44	-0-	14	1	250	3	Y	2					4
							2	9									
11	210	N	184	-0-	-26	-0-	14	1	169	3	Y	1					5
							1	9									

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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

06	570	N	512	-0-	-58	-0-	18	1	490	3	Y	4					33
							4	9									
07	682	N	365	-0-	-317	-0-	13	1	331	3	Y	19	30	1			22
							21	9									
08	620	N	364	-0-	-256	-0-	14	1	338	3	Y	11					33
							12	9									
09	510	N	263	-0-	-247	-0-	12	1	238	3	Y	12	29	1			16
							13	9									
10	372	N	231	-0-	-141	-0-	12	1	211	3	Y	7					23
							8	9									
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	3					26

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

06	690	X	532	-0-	-158	-0-	19	1	513	3	Y	-0-					2
07	589	N	497	-0-	-92	-0-	19	1	476	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
08	899	N	544	-0-	-355	-0-	21	1	522	3	Y	1					3
							1	9									
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	32	1	633	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
10	496	N	381	-0-	-115	-0-	20	1	361	3	Y	-0-					2
*11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	41	1	508	3	Y	1					3
							1	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	21	1	565	3	Y	1					2
							1	9									
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	18	1	463	3	Y	-0-	1	1			1
08	403	N	321	-0-	-82	-0-	13	1	306	3	Y	2					3
							2	9									
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	37	1	738	3	Y	-0-	2	1			1
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	35	1	635	3	Y	1					2
							1	9									
*11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	38	1	469	3	Y	1					3
							1	9									

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

06	660	N	607	-0-	-53	-0-	22	1	585	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	521	-0-	-285	-0-	20	1	501	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	516	-0-	-166	-0-	20	1	496	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	446	-0-	-154	-0-	21	1	425	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	294	-0-	-233	-0-	15	1	279	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	289	-0-	-221	-0-	22	1	267	3	Y	-0-					-0-

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

06	210	X	11	-0-	-199	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	3	Y	-0-					-0-
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	Y	-0-					-0-
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	18	1	326	3	Y	-0-					-0-
*11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	26	1	252	3	Y	-0-					-0-

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

06	1020	X	653	-0-	-367	-0-	28	1	625	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	383	-0-	-516	-0-	18	1	365	3	Y	-0-					-0-
08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	52	1	902	3	Y	-0-					-0-
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	43	1	862	3	Y	-0-					-0-
10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	30	1	552	3	Y	-0-					-0-
11	930	N	311	-0-	-619	-0-	29	1	282	3	Y	-0-					-0-

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

06	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	72	1	1952	3	Y	5					22
							6	9									
07	3658	X	282	-0-	-3376	-0-	10	1	272	3	Y	-0-	19	1			3
08	3658	X	681	-0-	-2977	-0-	28	1	646	3	Y	6					9
							7	9									
09	3540	X	965	-0-	-2575	-0-	34	1	925	3	Y	5	8	1			6
							6	9									
10	3596	X	979	-0-	-2617	-0-	36	1	935	3	Y	7					13
							8	9									
11	2040	X	1172	-0-	-868	-0-	79	1	1086	3	Y	6					19
							7	9									

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

06	660	N	331	-0-	-329	-0-	12	1	319	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	189	-0-	-245	-0-	7	1	182	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	128	-0-	-275	-0-	5	1	123	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	135	-0-	-195	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	72	-0-	-114	-0-	4	1	68	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-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 #: 51 RRCID -> 126360 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9556 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	2	-0-	-238	-0-	2	3			Y	-0-					1
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	1					1
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					1
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	X	524	-0-	-286	-0-	19	1	505	3	Y	-0-					-0-
07	837	X	383	-0-	-454	-0-	14	1	369	3	Y	-0-					-0-
08	558	X	301	-0-	-257	-0-	12	1	289	3	Y	-0-					-0-
09	631	X	631	-0-	-0-	-0-	30	1	601	3	Y	-0-					-0-
10	527	X	371	-0-	-156	-0-	19	1	352	3	Y	-0-					-0-
11	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN "E" WELL #: 1062 RRCID -> 129564 COMPL. DATE 12/14/1988 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10432 - 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
06	690	N	650	-0-	-40	-0-	23	1	627	3	Y	-0-					2
07	775	N	550	-0-	-225	-0-	21	1	527	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
08	527	N	263	-0-	-264	-0-	10	1	253	3	Y	-0-					2
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	1	2	1			1
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					1
*11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	93	1	1146	3	Y	-0-					1

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
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	44	1	764	3	Y	15	17	1			4
							207	4	17	9							
07	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	87	1	1580	3	Y	35	29	1			10
							343	4	39	9							
08	1860	X	1689	-0-	-171	-0-	79	1	1426	3	Y	27	27	1			10
							154	4	30	9							
09	1800	X	1608	-0-	-192	-0-	71	1	1347	3	Y	29	29	1			10
							158	4	32	9							
10	2046	X	1303	-0-	-743	-0-	63	1	1100	3	Y	22	24	1			8
							116	4	24	9							
11	1980	X	1790	-0-	-190	-0-	78	1	1529	3	Y	32	28	1			12
							148	4	35	9							

BRACKEN "D" WELL #: 1099 RRCID -> 132331 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 10686 PERF.10410 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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 WELL #: 53 RRCID -> 132517 COMPL. DATE 10/30/1989 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9414 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	270	N	270	-0-	-0-	-0-	11	1	201	3	Y	3	2	1			1
							55	4	3	9							
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	12	1	217	3	Y	2	2	1			1
							47	4	2	9							
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	171	3	Y	2	2	1			1
							19	4	2	9							
09	270	N	209	-0-	-61	-0-	9	1	177	3	Y	2	2	1			1
							21	4	2	9							
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	14	1	252	3	Y	2	2	1			1
							27	4	2	9							
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	7	1	145	3	Y	2	2	1			1
							14	4	2	9							

BRACKEN "D" WELL #: 10100 RRCID -> 132930 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 10475

06	540	N	357	-0-	-183	-0-	13	1	344	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	358	-0-	-107	-0-	13	1	345	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	247	-0-	-218	-0-	10	1	237	3	Y	-0-					-0-
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	18	1	367	3	Y	-0-					-0-
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	24	1	428	3	Y	-0-					-0-
*11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	27	1	338	3	Y	-0-					-0-

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

06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	16	1	426	3	Y	1					6
							1	9									
07	558	N	431	-0-	-127	-0-	16	1	412	3	Y	3	5	1			4
							3	9									
08	527	N	184	-0-	-343	-0-	7	1	174	3	Y	3					7
							3	9									
09	450	N	199	-0-	-251	-0-	9	1	188	3	Y	2	6	1			3
							2	9									
10	434	N	243	-0-	-191	-0-	13	1	230	3	Y	-0-					3
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					3

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

06	720	X	271	-0-	-449	-0-	10	1	261	3	Y	-0-					1
07	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	62	1	1576	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	43	1	1037	3	Y	1					2
							1	9									
09	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	77	1	1545	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	86	1	1565	3	Y	1					2
							1	9									
11	1590	X	1378	-0-	-212	-0-	103	1	1274	3	Y	1					3
							1	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	43	1	762	3	Y	11	9	1			3
							207	4	12	9							
07	992	N	968	-0-	-24	-0-	42	1	749	3	Y	14	13	1			4
							162	4	15	9							
08	682	N	637	-0-	-45	-0-	30	1	540	3	Y	8	9	1			3
							58	4	9	9							
09	1020	N	851	-0-	-169	-0-	38	1	719	3	Y	9	9	1			3
							84	4	10	9							
10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	49	1	841	3	Y	13	11	1			5
							88	4	14	9							
*11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	42	1	820	3	Y	13	13	1			5
							79	4	14	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	38	1	657	3	Y	9	9	1			2
							178	4	10	9							
07	744	X	721	-0-	-23	-0-	31	1	560	3	Y	7	7	1			2
							122	4	8	9							
08	1178	X	897	-0-	-281	-0-	42	1	763	3	Y	8	7	1			3
							83	4	9	9							
09	1140	X	812	-0-	-328	-0-	36	1	686	3	Y	9	9	1			3
							80	4	10	9							
10	1178	X	741	-0-	-437	-0-	37	1	629	3	Y	8	8	1			3
							66	4	9	9							
*11	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	47	1	938	3	Y	9	9	1			3
							91	4	10	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	74	1	1293	3	Y	26	24	1			7
							351	4	29	9							
07	2511	X	1280	-0-	-1231	-0-	55	1	987	3	Y	22	23	1			6
							214	4	24	9							
08	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	71	1	1286	3	Y	22	20	1			8
							139	4	24	9							
09	1740	X	1281	-0-	-459	-0-	57	1	1077	3	Y	19	20	1			7
							126	4	21	9							
10	1798	X	1454	-0-	-344	-0-	71	1	1225	3	Y	26	23	1			10
							129	4	29	9							
11	1740	X	1042	-0-	-698	-0-	45	1	890	3	Y	19	22	1			7
							86	4	21	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	19	1	338	3	Y	3	2	1			1
							92	4	3	9							
07	558	X	390	-0-	-168	-0-	17	1	305	3	Y	2	2	1			1
							66	4	2	9							
08	558	X	285	-0-	-273	-0-	14	1	244	3	Y	1	1	1			1
							26	4	1	9							
09	540	X	200	-0-	-340	-0-	9	1	171	3	Y	-0-	1	1			-0-
							20	4									
10	465	X	276	-0-	-189	-0-	13	1	236	3	Y	2	1	1			1
							25	4	2	9							
11	450	X	288	-0-	-162	-0-	13	1	249	3	Y	2	2	1			1
							24	4	2	9							

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 11 RRCID -> 142206 COMPL. DATE 07/26/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9594 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	940	X	940	-0-	-0-	-0-	40	1	700	3	Y	9	8	1			2
							190	4	10	9							
07	781	X	781	-0-	-0-	-0-	33	1	607	3	Y	8	8	1			2
							132	4	9	9							
08	775	X	682	-0-	-93	-0-	32	1	581	3	Y	5	5	1			2
							63	4	6	9							
09	930	X	636	-0-	-294	-0-	28	1	539	3	Y	5	5	1			2
							63	4	6	9							
10	961	X	740	-0-	-221	-0-	37	1	630	3	Y	6	6	1			2
							66	4	7	9							
11	930	X	647	-0-	-283	-0-	28	1	556	3	Y	8	7	1			3
							54	4	9	9							

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	147	3	Y	1	1	1			1
							40	4	1	9							
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	Y	1					2
							25	4	1	9							
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	Y	-0-					2
							12	4									
09	210	N	124	-0-	-86	-0-	6	1	105	3	Y	1					3
							12	4	1	9							
10	155	N	103	-0-	-52	-0-	5	1	88	3	Y	1	3	1			1
							9	4	1	9							
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	5	1	85	3	Y	1					2
							8	4	1	9							

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

06	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	92	1	1612	3	Y	22	22	1			6
							438	4	24	9							
07	2387	X	2181	-0-	-206	-0-	94	1	1690	3	Y	28	26	1			8
							366	4	31	9							
08	2387	X	2075	-0-	-312	-0-	97	1	1764	3	Y	21	21	1			8
							191	4	23	9							
09	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	105	1	1999	3	Y	31	28	1			11
							234	4	34	9							
10	2387	X	1767	-0-	-620	-0-	86	1	1499	3	Y	22	25	1			8
							158	4	24	9							
11	2160	X	1745	-0-	-415	-0-	76	1	1500	3	Y	22	22	1			8
							145	4	24	9							

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	X	1584	-0-	-6	-0-	67	1	1174	3	Y	22	23	1			6
							319	4	24	9							
07	2604	X	1538	-0-	-1066	-0-	66	1	1189	3	Y	23	23	1			6
							258	4	25	9							
08	2604	X	2140	-0-	-464	-0-	100	1	1809	3	Y	32	26	1			12
							196	4	35	9							
09	2520	X	1125	-0-	-1395	-0-	50	1	944	3	Y	19	24	1			7
							110	4	21	9							
10	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	105	1	1816	3	Y	35	29	1			13
							191	4	39	9							
11	2070	X	1091	-0-	-979	-0-	47	1	934	3	Y	17	24	1			6
							91	4	19	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	82	1	1420	3	Y	14	14	1			4
							385	4	15	9							
07	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	130	1	2349	3	Y	24	21	1			7
							510	4	26	9							
08	2480	X	2425	-0-	-55	-0-	114	1	2067	3	Y	18	18	1			7
							224	4	20	9							
09	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	108	1	2047	3	Y	18	18	1			7
							239	4	20	9							
10	3007	X	2066	-0-	-941	-0-	102	1	1760	3	Y	17	18	1			6
							185	4	19	9							
11	2910	X	2529	-0-	-381	-0-	111	1	2185	3	Y	20	19	1			7
							211	4	22	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	327	-0-	-33	-0-	12	1	315	3	Y	-0-					-0-
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	14	1	356	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	248	-0-	-124	-0-	10	1	238	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	323	-0-	-7	-0-	15	1	308	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	295	-0-	-77	-0-	15	1	280	3	Y	-0-					-0-
*11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	22	1	266	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	411	-0-	-9	-0-	15	1	395	3	Y	1					7
							1	9									
07	434	N	401	-0-	-33	-0-	15	1	383	3	Y	3	6	1			4
							3	9									
08	434	N	348	-0-	-86	-0-	14	1	332	3	Y	2					6
							2	9									
09	420	N	379	-0-	-41	-0-	18	1	358	3	Y	3	6	1			3
							3	9									
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	23	1	418	3	Y	2					5
							2	9									
*11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	33	1	407	3	Y	2					7
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	6	1	154	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	163	-0-	-23	-0-	6	1	157	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	164	-0-	-146	-0-	6	1	158	3	Y	-0-					-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	3	Y	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	209	3	Y	-0-					-0-
*11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	156	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN ET AL WELL #: 68 RRCID -> 149486 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 9470 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	120	1	2094	3	Y	64	55	1			17
							568	4	70	9							
07	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	103	1	1858	3	Y	55	57	1			15
							403	4	61	9							
08	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	120	1	2157	3	Y	54	49	1			20
							233	4	59	9							
09	2850	X	2102	-0-	-748	-0-	92	1	1744	3	Y	56	56	1			20
							204	4	62	9							
10	2945	X	2263	-0-	-682	-0-	109	1	1898	3	Y	51	52	1			19
							200	4	56	9							
11	2850	X	2517	-0-	-333	-0-	109	1	2134	3	Y	62	58	1			23
							206	4	68	9							

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	630	N	227	-0-	-403	-0-	10	1	169	3	Y	3	2	1			1
							45	4	3	9							
07	651	X	219	-0-	-432	-0-	9	1	171	3	Y	2	2	1			1
							37	4	2	9							
08	651	X	377	-0-	-274	-0-	18	1	321	3	Y	3	3	1			1
							35	4	3	9							
09	630	X	230	-0-	-400	-0-	10	1	194	3	Y	3	3	1			1
							23	4	3	9							
10	248	X	165	-0-	-83	-0-	8	1	140	3	Y	2	2	1			1
							15	4	2	9							
11	360	X	249	-0-	-111	-0-	11	1	214	3	Y	3	3	1			1
							21	4	3	9							

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

06	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	81	1	1410	3	Y	14	12	1			4
							382	4	15	9							
07	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	71	1	1278	3	Y	13	13	1			4
							277	4	14	9							
08	1457	X	1418	-0-	-39	-0-	67	1	1209	3	Y	10	10	1			4
							131	4	11	9							
09	1890	X	1348	-0-	-542	-0-	60	1	1142	3	Y	11	11	1			4
							134	4	12	9							
10	1953	X	1483	-0-	-470	-0-	73	1	1266	3	Y	10	10	1			4
							133	4	11	9							
11	1890	X	1406	-0-	-484	-0-	62	1	1214	3	Y	12	12	1			4
							117	4	13	9							

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 14 RRCID -> 153451 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9572 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	845	X	845	-0-	-0-	-0-	36	1	634	3	Y	3	3	1			1
							172	4	3	9							
07	806	X	658	-0-	-148	-0-	29	1	515	3	Y	3	3	1			1
							111	4	3	9							
08	806	X	735	-0-	-71	-0-	35	1	629	3	Y	3	3	1			1
							68	4	3	9							
09	840	X	699	-0-	-141	-0-	31	1	595	3	Y	3	3	1			1
							70	4	3	9							
10	868	X	535	-0-	-333	-0-	27	1	457	3	Y	3	3	1			1
							48	4	3	9							
11	840	X	782	-0-	-58	-0-	35	1	679	3	Y	3	3	1			1
							65	4	3	9							

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

06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	10	1	276	3	Y	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	12	1	299	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	236	-0-	-105	-0-	9	1	227	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	61	1	754	3	Y	-0-					-0-

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

06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	10	1	278	3	Y	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	16	1	403	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	344	-0-	-28	-0-	14	1	330	3	Y	-0-					-0-
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	305	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	248	-0-	-186	-0-	13	1	235	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	248	-0-	-82	-0-	19	1	229	3	Y	-0-					-0-

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	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-

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

06	630	N	535	-0-	-95	-0-	19	1	516	3	Y	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	16	1	405	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	438	-0-	-244	-0-	17	1	421	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	421	-0-	-119	-0-	20	1	401	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	249	-0-	-185	-0-	13	1	236	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	241	-0-	-179	-0-	18	1	223	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN ET AL WELL #: 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
06	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	43	1	755	3	Y	12	11	1			3
							205	4	13	9							
07	889	X	889	-0-	-0-	-0-	38	1	687	3	Y	14	13	1			4
							149	4	15	9							
08	992	X	752	-0-	-240	-0-	35	1	637	3	Y	10	10	1			4
							69	4	11	9							
09	1020	X	938	-0-	-82	-0-	42	1	789	3	Y	14	13	1			5
							92	4	15	9							
10	1054	X	760	-0-	-294	-0-	37	1	644	3	Y	10	11	1			4
							68	4	11	9							
11	1020	X	993	-0-	-27	-0-	43	1	855	3	Y	11	11	1			4
							83	4	12	9							

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

06	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	67	1	1174	3	Y	18	19	1			5
							319	4	20	9							
07	1767	X	1345	-0-	-422	-0-	58	1	1042	3	Y	17	17	1			5
							226	4	19	9							
08	1798	X	1127	-0-	-671	-0-	53	1	957	3	Y	13	13	1			5
							103	4	14	9							
09	1740	X	1166	-0-	-574	-0-	52	1	985	3	Y	13	13	1			5
							115	4	14	9							
10	1798	X	1523	-0-	-275	-0-	75	1	1291	3	Y	19	17	1			7
							136	4	21	9							
11	1590	X	1136	-0-	-454	-0-	49	1	977	3	Y	14	16	1			5
							95	4	15	9							

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

06	1230	X	853	-0-	-377	-0-	30	1	813	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
07	1178	X	905	-0-	-273	-0-	34	1	862	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
08	1178	X	862	-0-	-316	-0-	34	1	818	3	Y	9	10	1			-0-
							10	9									
09	1140	X	720	-0-	-420	-0-	34	1	676	3	Y	9	8	1			1
							10	9									
10	899	X	572	-0-	-327	-0-	29	1	530	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
11	870	X	528	-0-	-342	-0-	29	1	492	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

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

06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	28	1	768	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
07	527	N	470	-0-	-57	-0-	17	1	445	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	28	1	677	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
09	810	N	431	-0-	-379	-0-	20	1	403	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	38	1	683	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	690	N	488	-0-	-202	-0-	36	1	444	3	Y	7	7	1			1
							8	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
06	1020	X	352	-0-	-668	-0-	12	1	336	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
07	1023	X	474	-0-	-549	-0-	18	1	448	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
08	558	X	312	-0-	-246	-0-	12	1	294	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
09	540	X	193	-0-	-347	-0-	9	1	181	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	72	1	1299	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
*11	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	225	1	3766	3	Y	31	27	1			5
							34	9									

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

06	1530	N	1083	-0-	-447	-0-	38	1	1038	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
07	1209	N	1100	-0-	-109	-0-	41	1	1050	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
08	1116	N	978	-0-	-138	-0-	38	1	933	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
09	1080	N	997	-0-	-83	-0-	47	1	943	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
10	1085	N	760	-0-	-325	-0-	40	1	716	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
11	960	N	856	-0-	-104	-0-	48	1	800	3	Y	7	6	1			1
							8	9									

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	1710	X	544	-0-	-1166	-0-	19	1	511	3	Y	13	15	1			1
							14	9									
07	1550	X	346	-0-	-1204	-0-	13	1	322	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
08	1550	X	447	-0-	-1103	-0-	17	1	418	3	Y	11	12	1			-0-
							12	9									
09	810	X	519	-0-	-291	-0-	24	1	483	3	Y	11	10	1			1
							12	9									
10	824	X	824	-0-	-0-	-0-	42	1	763	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
*11	760	X	760	-0-	-0-	-0-	42	1	698	3	Y	18	17	1			3
							20	9									

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

SBR WELL #: 19 RRCID -> 156049 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9906 - 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
06	120	N	84	-0-	-36	-0-	3	1	81	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	4	1	115	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	155	N	116	-0-	-39	-0-	5	1	110	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	54	-0-	-70	-0-	3	1	50	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	12	1	133	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
06	780	X	147	-0-	-633	-0-	5	1	142	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	5	1	134	3	Y	-0-					-0-
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	41	1	815	3	Y	-0-					-0-
10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	57	1	1023	3	Y	-0-					-0-
*11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	88	1	990	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3150	X	249	-0-	-2901	-0-	7	1	188	3	Y	49	60	1			3
							54	9									
07	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
08	3162	X	923	-0-	-2239	-0-	34	1	824	3	Y	59	57	1			2
							65	9									
09	3030	X	863	-0-	-2167	-0-	35	1	709	3	Y	108	99	1			11
							119	9									
10	1395	X	443	-0-	-952	-0-	19	1	340	3	Y	76	79	1			8
							84	9									
11	900	X	475	-0-	-425	-0-	32	1	359	3	Y	76	73	1			11
							84	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	30	1	822	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	50	1	1267	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
08	1302	X	1014	-0-	-288	-0-	40	1	967	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
09	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	60	1	1203	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
10	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	70	1	1273	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	1290	X	550	-0-	-740	-0-	44	1	502	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	1047	-0-	-123	-0-	37	1	1007	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	57	1	1469	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1457	X	1073	-0-	-384	-0-	42	1	1031	3	Y	-0-					-0-
09	1410	X	1107	-0-	-303	-0-	53	1	1054	3	Y	-0-					-0-
10	1519	X	913	-0-	-606	-0-	48	1	865	3	Y	-0-					-0-
11	1470	X	1143	-0-	-327	-0-	93	1	1050	3	Y	-0-					-0-

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	16	1	435	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
07	465	N	453	-0-	-12	-0-	17	1	428	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	18	1	440	3	Y	11	12	1			-0-
							12	9									
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	22	1	436	3	Y	12	11	1			1
							13	9									
10	465	N	350	-0-	-115	-0-	17	1	316	3	Y	15	14	1			2
							17	9									
11	450	N	248	-0-	-202	-0-	18	1	222	3	Y	7	8	1			1
							8	9									

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

06	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	57	1	1547	3	Y	15	15	1			1
							17	9									
07	1209	X	878	-0-	-331	-0-	33	1	842	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
08	1209	X	802	-0-	-407	-0-	32	1	770	3	Y	-0-					-0-
09	1620	X	779	-0-	-841	-0-	37	1	742	3	Y	-0-					-0-
10	1674	X	768	-0-	-906	-0-	40	1	728	3	Y	-0-					-0-
11	1620	X	681	-0-	-939	-0-	55	1	626	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 11 RRCID -> 156089 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9806 - 9838

06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	8	1	204	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	279	N	255	-0-	-24	-0-	10	1	244	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	214	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	210	N	187	-0-	-23	-0-	9	1	177	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	248	N	75	-0-	-173	-0-	4	1	70	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	210	N	141	-0-	-69	-0-	11	1	128	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 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
06	720	N	690	-0-	-30	-0-	25	1	665	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	716	-0-	-121	-0-	27	1	688	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	682	N	443	-0-	-239	-0-	17	1	422	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	34	1	686	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	713	N	232	-0-	-481	-0-	12	1	218	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	420	N	276	-0-	-144	-0-	21	1	254	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

06	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	64	1	1110	3	Y	20	20	1			5
							301	4	22	9							
07	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	69	1	1249	3	Y	30	27	1			8
							271	4	33	9							
08	1550	X	1263	-0-	-287	-0-	59	1	1067	3	Y	20	21	1			7
							115	4	22	9							
09	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	70	1	1339	3	Y	17	18	1			6
							157	4	19	9							
10	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	84	1	1452	3	Y	30	25	1			11
							153	4	33	9							
11	1560	X	1087	-0-	-473	-0-	47	1	929	3	Y	19	23	1			7
							90	4	21	9							

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

06	420	N	350	-0-	-70	-0-	12	1	338	3	Y	-0-					-0-
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	21	1	530	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	245	-0-	-158	-0-	10	1	235	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
*11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	56	1	696	3	Y	-0-					-0-

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	87	1	2708	3	Y	41	48	1			35
							45	9									
07	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	85	1	2403	3	Y	39	59	1			15
							43	9									
08	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	77	1	2262	3	Y	52					67
							57	9									
09	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	180	1	5261	3	Y	35	56	1			46
							39	9									
10	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	191	1	5127	3	Y	11	49	1			8
							12	9									
*11	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	225	1	2949	3	Y	23	21	1			10
							25	9									

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
06	1350	X	603	-0-	-747	-0-	21	1	570	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
07	1209	N	623	-0-	-586	-0-	22	1	588	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
08	1085	N	585	-0-	-500	-0-	23	1	540	3	Y	20	20	1			1
							22	9									
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	27	1	720	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	24	1	639	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
*11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	40	1	551	3	Y	19	18	1			3
							21	9									

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

06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	41	1	1294	3	Y	-0-	8	1			-0-
07	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	58	1	1635	3	Y	-0-					-0-
08	961	X	791	-0-	-170	-0-	26	1	765	3	Y	-0-					-0-
09	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	45	1	1325	3	Y	-0-					-0-
10	1705	X	980	-0-	-725	-0-	35	1	945	3	Y	-0-					-0-
11	1650	X	481	-0-	-1169	-0-	34	1	447	3	Y	-0-					-0-

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

06	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	104	1	3260	3	Y	28	36	1			24
							31	9									
07	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	153	1	4323	3	Y	26	40	1			10
							29	9									
08	3224	X	2454	-0-	-770	-0-	80	1	2342	3	Y	29					39
							32	9									
09	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	122	1	3562	3	Y	43	33	1			49
							47	9									
10	4371	X	3086	-0-	-1285	-0-	109	1	2936	3	Y	37	58	1			28
							41	9									
11	4230	X	1719	-0-	-2511	-0-	117	1	1529	3	Y	66	66	1			28
							73	9									

F. T. WELL #: 6 RRCID -> 157232 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10464 - 10522

06	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	71	1	2221	3	Y	8	25	1			7
							9	9									
07	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	85	1	2391	3	Y	8	12	1			3
							9	9									
08	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	62	1	1821	3	Y	10					13
							11	9									
09	2310	N	2081	-0-	-229	-0-	69	1	2003	3	Y	8	11	1			10
							9	9									
10	2480	N	1665	-0-	-815	-0-	59	1	1599	3	Y	6	11	1			5
							7	9									
11	1830	N	1095	-0-	-735	-0-	77	1	1003	3	Y	14	13	1			6
							15	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	502	-0-	-368	-0-	15	1	395	3	Y	84	89	1			5
							92	9									
07	930	N	707	-0-	-223	-0-	23	1	579	3	Y	95	91	1			9
							105	9									
08	899	N	612	-0-	-287	-0-	23	1	555	3	Y	31	39	1			1
							34	9									
09	510	N	469	-0-	-41	-0-	21	1	417	3	Y	28	26	1			3
							31	9									
10	713	N	599	-0-	-114	-0-	29	1	533	3	Y	34	33	1			4
							37	9									
11	600	N	594	-0-	-6	-0-	45	1	507	3	Y	38	36	1			6
							42	9									

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

06	2430	X	1557	-0-	-873	-0-	56	1	1501	3	Y	-0-					-0-
07	1953	X	1859	-0-	-94	-0-	67	1	1792	3	Y	-0-					-0-
08	1891	X	878	-0-	-1013	-0-	36	1	842	3	Y	-0-					-0-
09	1620	X	841	-0-	-779	-0-	30	1	811	3	Y	-0-					-0-
10	1860	X	694	-0-	-1166	-0-	25	1	669	3	Y	-0-					-0-
11	1800	X	540	-0-	-1260	-0-	37	1	503	3	Y	-0-					-0-

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

06	900	N	759	-0-	-141	-0-	27	1	731	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	837	N	829	-0-	-8	-0-	30	1	798	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	837	N	701	-0-	-136	-0-	29	1	670	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	750	N	736	-0-	-14	-0-	26	1	709	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	31	1	827	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	52	1	708	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

06	905	X	905	-0-	-0-	-0-	32	1	873	3	Y	-0-					-0-
07	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	79	1	2028	3	Y	-0-					-0-
08	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	48	1	1172	3	Y	-0-					-0-
09	990	X	408	-0-	-582	-0-	19	1	389	3	Y	-0-					-0-
10	2108	X	216	-0-	-1892	-0-	11	1	205	3	Y	-0-					-0-
11	2040	X	189	-0-	-1851	-0-	14	1	175	3	Y	-0-					-0-

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

06	600	N	420	-0-	-180	-0-	15	1	403	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	527	N	415	-0-	-112	-0-	15	1	398	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	465	N	355	-0-	-110	-0-	14	1	338	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	19	1	514	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	403	N	165	-0-	-238	-0-	6	1	158	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	330	N	314	-0-	-16	-0-	21	1	291	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 24 RRCID -> 157246 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 10273 PERF.10051 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	X	709	-0-	-761	-0-	25	1	681	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
07	1457	X	842	-0-	-615	-0-	31	1	805	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
08	1271	X	1002	-0-	-269	-0-	39	1	954	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
09	1230	X	808	-0-	-422	-0-	38	1	759	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
10	1085	X	640	-0-	-445	-0-	33	1	600	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	960	X	167	-0-	-793	-0-	9	1	154	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

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

06	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	124	1	2161	3	Y	33	33	1			9
							586	4	36	9							
07	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	109	1	1959	3	Y	35	34	1			10
							425	4	39	9							
08	3131	X	2824	-0-	-307	-0-	132	1	2392	3	Y	37	33	1			14
							259	4	41	9							
09	3030	X	2237	-0-	-793	-0-	100	1	1886	3	Y	28	32	1			10
							220	4	31	9							
10	3131	X	2810	-0-	-321	-0-	138	1	2382	3	Y	36	33	1			13
							250	4	40	9							
11	2910	X	2807	-0-	-103	-0-	122	1	2409	3	Y	39	38	1			14
							233	4	43	9							

SBR WELL #: 21 RRCID -> 157262 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 10392 PERF.10168 - 10212

06	2130	X	1648	-0-	-482	-0-	58	1	1561	3	Y	26	28	1			2
							29	9									
07	2201	X	1394	-0-	-807	-0-	51	1	1310	3	Y	30	29	1			3
							33	9									
08	2201	X	1281	-0-	-920	-0-	49	1	1203	3	Y	26	28	1			1
							29	9									
09	1650	X	1617	-0-	-33	-0-	75	1	1510	3	Y	29	27	1			3
							32	9									
10	1705	X	1279	-0-	-426	-0-	65	1	1175	3	Y	35	34	1			4
							39	9									
11	1650	X	1074	-0-	-576	-0-	58	1	973	3	Y	39	37	1			6
							43	9									

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

06	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	99	1	1725	3	Y	26	25	1			7
							468	4	29	9							
07	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	88	1	1598	3	Y	26	26	1			7
							347	4	29	9							
08	2542	X	2334	-0-	-208	-0-	110	1	1980	3	Y	27	24	1			10
							214	4	30	9							
09	2460	X	1900	-0-	-560	-0-	84	1	1603	3	Y	23	25	1			8
							188	4	25	9							
10	2542	X	1928	-0-	-614	-0-	95	1	1635	3	Y	24	23	1			9
							172	4	26	9							
11	2310	X	2273	-0-	-37	-0-	99	1	1954	3	Y	28	27	1			10
							189	4	31	9							

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	648	N	648	-0-	-0-	-0-	20	1	628	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	13	1	368	3	Y	-0-					-0-
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	23	1	673	3	Y	1					1
							1	9									
09	660	N	347	-0-	-313	-0-	11	1	335	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	17	1	467	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	660	N	225	-0-	-435	-0-	16	1	206	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	33	1	1034	3	Y	16	12	1			14
							18	9									
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	35	1	991	3	Y	47	43	1			18
							52	9									
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	34	1	996	3	Y	64					82
							70	9									
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	35	1	1035	3	Y	27	68	1			41
							30	9									
10	1085	N	856	-0-	-229	-0-	29	1	788	3	Y	35	50	1			26
							39	9									
11	1050	N	493	-0-	-557	-0-	30	1	391	3	Y	65	63	1			28
							72	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420	N	372	-0-	-48	-0-	13	1	359	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	453	-0-	-167	-0-	16	1	437	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	337	-0-	-97	-0-	14	1	323	3	Y	-0-					-0-
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	19	1	517	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	437	-0-	-28	-0-	16	1	421	3	Y	-0-					-0-
*11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	41	1	561	3	Y	-0-					-0-

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
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	36	1	983	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	75	1	1998	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	31	1	732	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1020	N	997	-0-	-23	-0-	35	1	960	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	1178	N	689	-0-	-489	-0-	25	1	663	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	750	N	413	-0-	-337	-0-	28	1	382	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

F. T. WELL #: 10 RRCID -> 157480 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10715 PERF.10482 - 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
06	10	N	-0-	-0-	-10	-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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	3	2	9	Y	2	1	1			1

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

F. T. WELL #: 7 RRCID -> 157483 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 10765 PERF.10538 - 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
06	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	83	1	2584	3	Y	19	52	1			16
							21	9									
07	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	90	1	2532	3	Y	10	22	1			4
							11	9									
08	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	71	1	2100	3	Y	20	1	8			23
							22	9									
09	2700	X	2140	-0-	-560	-0-	70	1	2057	3	Y	12	19	1			16
							13	9									
10	2790	X	1858	-0-	-932	-0-	66	1	1780	3	Y	11	19	1			8
							12	9									
11	2700	X	1256	-0-	-1444	-0-	87	1	1140	3	Y	26	23	1			11
							29	9									

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	2	1	76	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	30	N	21	-0-	-9	-0-	15	3	6	9	Y	5	5	1			4
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	20	1	565	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	4	1	125	3	Y	5	1	1			5
							6	9									
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-	5	1			-0-
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

W. R. WELL #: 3 RRCID -> 157981 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10652 - 10676

06	480	N	354	-0-	-126	-0-	11	1	337	3	Y	5	5	1			4
							6	9									
07	465	N	298	-0-	-167	-0-	10	1	284	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	16	1	473	3	Y	4	2	1			5
							4	9									
09	360	N	312	-0-	-48	-0-	10	1	296	3	Y	5	7	1			3
							6	9									
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	14	1	377	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
11	480	N	421	-0-	-59	-0-	33	1	384	3	Y	4	3	1			5
							4	9									

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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	56	1	1517	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
07	4216 X	664	-0-	-3552	-0-	25	1	635	3	Y	4	4	1			-0-
						4	9									
08	4216 X	558	-0-	-3658	-0-	22	1	536	3	Y	-0-					-0-
09	1590 X	654	-0-	-936	-0-	31	1	623	3	Y	-0-					-0-
10	1643 X	486	-0-	-1157	-0-	25	1	461	3	Y	-0-					-0-
11	1590 X	813	-0-	-777	-0-	61	1	752	3	Y	-0-					-0-

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

06	1350 X	1342	-0-	-8	-0-	47	1	1259	3	Y	33	33	1			2
						36	9									
07	1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	53	1	1416	3	Y	44	42	1			4
						48	9									
08	1457 X	559	-0-	-898	-0-	22	1	523	3	Y	13	16	1			1
						14	9									
09	1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	50	1	1360	3	Y	37	34	1			4
						41	9									
10	1519 X	1256	-0-	-263	-0-	45	1	1174	3	Y	34	34	1			4
						37	9									
11	1470 X	1031	-0-	-439	-0-	67	1	917	3	Y	43	41	1			6
						47	9									

SBR WELL #: 37 RRCID -> 157985 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10664 PERF.10419 - 10439

06	654 N	654	-0-	-0-	-0-	23	1	631	3	Y	-0-					-0-
07	775 N	712	-0-	-63	-0-	26	1	686	3	Y	-0-					-0-
08	434 N	308	-0-	-126	-0-	13	1	295	3	Y	-0-					-0-
09	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	38	1	1017	3	Y	-0-					-0-
10	713 N	703	-0-	-10	-0-	26	1	677	3	Y	-0-					-0-
*11	639 N	639	-0-	-0-	-0-	43	1	596	3	Y	-0-					-0-

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

06	690 N	512	-0-	-178	-0-	18	1	493	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
07	496 N	456	-0-	-40	-0-	17	1	438	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	21	1	500	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
09	510 N	460	-0-	-50	-0-	22	1	437	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
10	465 N	337	-0-	-128	-0-	18	1	318	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
11	510 N	465	-0-	-45	-0-	38	1	426	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
06	480	X	464	-0-	-16	-0-	16	1	444	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	496	X	419	-0-	-77	-0-	15	1	401	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	465	X	386	-0-	-79	-0-	16	1	363	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
09	450	X	433	-0-	-17	-0-	15	1	410	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
10	465	X	435	-0-	-30	-0-	16	1	412	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	450	X	370	-0-	-80	-0-	25	1	339	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

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

06	10	X	-0-	-0-	-10	-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-

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	450	N	230	-0-	-220	-0-	7	1	222	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	372	N	212	-0-	-160	-0-	7	1	203	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	279	N	245	-0-	-34	-0-	8	1	236	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	240	N	172	-0-	-68	-0-	6	1	164	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	9	1	238	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	33	1	378	3	Y	7	1	1			7
							8	9									

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

06	810	N	703	-0-	-107	-0-	25	1	678	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	754	-0-	-145	-0-	28	1	726	3	Y	-0-					-0-
08	930	N	756	-0-	-174	-0-	30	1	726	3	Y	-0-					-0-
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	38	1	761	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	603	-0-	-141	-0-	32	1	571	3	Y	-0-					-0-
*11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	69	1	850	3	Y	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	1200 X	633	-0-	-567	-0-	23	1	609	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
07	1240 X	580	-0-	-660	-0-	21	1	558	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	1240 X	321	-0-	-919	-0-	13	1	308	3	Y	-0-					-0-
09	889 X	889	-0-	-0-	-0-	32	1	856	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
10	744 X	474	-0-	-270	-0-	17	1	456	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
*11	722 X	722	-0-	-0-	-0-	49	1	672	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

SBR WELL #: 45 RRCID -> 158599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10708 PERF.10444 - 10466

06	627 N	627	-0-	-0-	-0-	22	1	604	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
07	707 N	707	-0-	-0-	-0-	27	1	679	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	744 N	677	-0-	-67	-0-	27	1	650	3	Y	-0-					-0-
09	664 N	664	-0-	-0-	-0-	32	1	632	3	Y	-0-					-0-
10	713 N	502	-0-	-211	-0-	26	1	476	3	Y	-0-					-0-
*11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	56	1	685	3	Y	-0-					-0-

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

06	1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	65	1	1746	3	Y	-0-					-0-
07	1642 X	1642	-0-	-0-	-0-	59	1	1583	3	Y	-0-					-0-
08	1333 X	1156	-0-	-177	-0-	47	1	1109	3	Y	-0-					-0-
09	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	65	1	1763	3	Y	-0-					-0-
10	1860 X	1800	-0-	-60	-0-	66	1	1734	3	Y	-0-					-0-
11	1800 X	1719	-0-	-81	-0-	117	1	1602	3	Y	-0-					-0-

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

06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	14	1	389	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
07	491 N	491	-0-	-0-	-0-	18	1	472	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	372 N	334	-0-	-38	-0-	14	1	319	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	18	1	488	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
10	496 N	436	-0-	-60	-0-	16	1	419	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
*11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	32	1	444	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 #: 54 RRCID -> 158602 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10335 - 10366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63 N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	Y	-0-					-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	5	1	137	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
07	93 N	78	-0-	-15	-0-	3	1	75	3	Y	-0-					-0-
08	62 N	33	-0-	-29	-0-	1	1	31	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
09	150 N	107	-0-	-43	-0-	5	1	100	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
10	93 N	54	-0-	-39	-0-	3	1	50	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	788 N	788	-0-	-0-	-0-	28	1	759	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
07	1085 X	764	-0-	-321	-0-	28	1	734	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
08	1085 X	673	-0-	-412	-0-	27	1	644	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
09	1050 X	431	-0-	-619	-0-	15	1	414	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
10	1054 X	841	-0-	-213	-0-	31	1	807	3	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
11	780 X	688	-0-	-92	-0-	47	1	639	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	93 N	11	-0-	-82	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
08	124 N	4	-0-	-120	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
10	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
11	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	673	-0-	-77	-0-	24	1	649	3	Y	-0-					-0-
07	992	X	968	-0-	-24	-0-	36	1	922	3	Y	9	8	1			1
							10	9									
08	775	X	754	-0-	-21	-0-	29	1	713	3	Y	11	12	1			-0-
							12	9									
09	660	X	657	-0-	-3	-0-	31	1	615	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
10	961	X	831	-0-	-130	-0-	43	1	770	3	Y	16	15	1			2
							18	9									
11	930	X	770	-0-	-160	-0-	61	1	685	3	Y	22	21	1			3
							24	9									

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

06	510	N	481	-0-	-29	-0-	17	1	463	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	17	1	433	3	Y	33	30	1			3
							36	9									
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	21	1	501	3	Y	58	59	1			2
							64	9									
09	480	N	370	-0-	-110	-0-	16	1	325	3	Y	26	25	1			3
							29	9									
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	26	1	465	3	Y	55	52	1			6
							61	9									
11	570	N	403	-0-	-167	-0-	29	1	323	3	Y	46	45	1			7
							51	9									

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

06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	14	1	369	3	Y	-0-					-0-
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	18	1	450	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	14	1	276	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	213	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	155	-0-	-25	-0-	12	1	143	3	Y	-0-					-0-

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

06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	13	1	341	3	Y	28	27	1			2
							31	9									
07	279	N	83	-0-	-196	-0-	3	1	69	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
08	186	N	34	-0-	-152	-0-	1	1	27	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
09	390	N	58	-0-	-332	-0-	2	1	47	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
10	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	3			Y	-0-	1	1			-0-
*11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	Y	14	12	1			2
							15	9									

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

06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	14	1	374	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
09	390	N	10	-0-	-380	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	26	1	321	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	215	-0-	-115	-0-	8	1	206	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	496	N	336	-0-	-160	-0-	13	1	322	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	11	1	261	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	210	N	172	-0-	-38	-0-	8	1	163	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	341	N	269	-0-	-72	-0-	14	1	254	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	270	N	227	-0-	-43	-0-	17	1	209	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SBR WELL #: 70 RRCID -> 159028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10738 PERF.10500 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	252	-0-	-18	-0-	9	1	242	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	341	N	337	-0-	-4	-0-	12	1	324	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	11	1	265	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	10	1	263	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	341	N	322	-0-	-19	-0-	12	1	309	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	28	1	381	3	Y	3	3	1			-0-
							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
06	1110	N	1063	-0-	-47	-0-	38	1	1025	3	Y	-0-					-0-
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	36	1	964	3	Y	-0-					-0-
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	39	1	913	3	Y	-0-					-0-
09	1050	N	1047	-0-	-3	-0-	37	1	1010	3	Y	-0-					-0-
10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	42	1	1095	3	Y	-0-					-0-
*11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	79	1	1084	3	Y	-0-					-0-

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
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	3	Y	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	3	Y	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	34	-0-	-86	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	5	1	82	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					-0-

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

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
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	3	Y	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	5	1	137	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	59	-0-	-65	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	156	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	107	-0-	-48	-0-	4	1	103	3	Y	-0-					-0-
*11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	X	1829	-0-	-211	-0-	62	1	1668	3	Y	90	98	1			6
							99	9									
07	2108	X	1807	-0-	-301	-0-	64	1	1645	3	Y	89	87	1			8
							98	9									
08	2015	X	1178	-0-	-837	-0-	45	1	1087	3	Y	42	48	1			2
							46	9									
09	1830	N	1648	-0-	-182	-0-	75	1	1510	3	Y	57	53	1			6
							63	9									
10	1798	N	1310	-0-	-488	-0-	65	1	1184	3	Y	55	55	1			6
							61	9									
11	1140	N	920	-0-	-220	-0-	70	1	791	3	Y	54	52	1			8
							59	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
06	210	N	157	-0-	-53	-0-	6	1	151	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	203	-0-	-14	-0-	8	1	195	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	183	-0-	-65	-0-	7	1	176	3	Y	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	77	-0-	-140	-0-	4	1	73	3	Y	-0-					-0-
*11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	19	1	230	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 74 RRCID -> 159565 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10534 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	86	-0-	-34	-0-	3	1	83	3	Y	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	4	1	114	3	Y	-0-					-0-
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	3	Y	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	32	-0-	-92	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	21	-0-	-99	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-

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
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					-0-
07	3100	N	3853	-0-	753	753	137	1	3501	3	Y	195	177	1			18
							215	9									
08	753	N	-0-	-0-	-753	-0-					Y	-0-	18	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	113	1	2050	3	Y	131	117	1			14
							144	9									
*11	732	X	732	-0-	-0-	-0-	54	1	608	3	Y	64	69	1			9
							70	9									

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
06	480	N	231	-0-	-249	-0-	8	1	223	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	182	-0-	-376	-0-	7	1	175	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	302	-0-	-101	-0-	12	1	290	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	11	1	216	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	73	-0-	-113	-0-	4	1	69	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	266	-0-	-34	-0-	20	1	246	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "B" WELL #: 1 RRCID -> 159777 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10558 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2190	X	1754	-0-	-436	-0-	53	1	1661	3	Y	36	51	1			31
							40	9									
07	2263	X	1277	-0-	-986	-0-	42	1	1200	3	Y	32	42	1			21
							35	9									
08	2356	X	1167	-0-	-1189	-0-	38	1	1106	3	Y	21	14	1			28
							23	9									
09	2280	X	1610	-0-	-670	-0-	52	1	1526	3	Y	29	37	1			20
							32	9									
10	2356	X	1455	-0-	-901	-0-	51	1	1369	3	Y	32	21	1			31
							35	9									
11	1740	X	1507	-0-	-233	-0-	121	1	1374	3	Y	11	22	1			20
							12	9									

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

06	90	X	23	-0-	-67	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
07	3844	X	65	-0-	-3779	-0-	2	1	63	3	Y	-0-					-0-
08	1271	X	22	-0-	-1249	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
09	420	X	36	-0-	-384	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					-0-
10	62	X	7	-0-	-55	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
*11	87	X	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	3	Y	-0-					-0-

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

06	3390	X	1442	-0-	-1948	-0-	44	1	1384	3	Y	13	11	1			11
							14	9									
07	3534	X	1236	-0-	-2298	-0-	42	1	1179	3	Y	14	16	1			9
							15	9									
08	1860	X	253	-0-	-1607	-0-	8	1	242	3	Y	3	6	1			6
							3	9									
09	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	48	1	1409	3	Y	6	8	1			4
							7	9									
10	1488	X	133	-0-	-1355	-0-	5	1	126	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
11	1440	X	104	-0-	-1336	-0-	8	1	95	3	Y	1	1	1			2
							1	9									

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

06	1110	X	795	-0-	-315	-0-	27	1	722	3	Y	42	42	1			3
							46	9									
07	1147	X	1095	-0-	-52	-0-	37	1	982	3	Y	69	66	1			6
							76	9									
08	1054	X	549	-0-	-505	-0-	21	1	484	3	Y	40	44	1			2
							44	9									
09	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	38	1	1039	3	Y	52	49	1			5
							57	9									
10	1085	X	1001	-0-	-84	-0-	33	1	873	3	Y	86	82	1			9
							95	9									
11	1050	X	915	-0-	-135	-0-	56	1	770	3	Y	81	78	1			12
							89	9									

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

06	960	N	950	-0-	-10	-0-	34	1	916	3	Y	-0-					-0-
07	992	X	931	-0-	-61	-0-	34	1	897	3	Y	-0-					-0-
08	992	X	547	-0-	-445	-0-	22	1	525	3	Y	-0-					-0-
09	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	39	1	1051	3	Y	-0-					-0-
10	992	X	987	-0-	-5	-0-	36	1	951	3	Y	-0-					-0-
*11	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	77	1	1058	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 81 RRCID -> 160090 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10671 PERF.10337 - 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
06	2160 X	1971	-0-	-189	-0-	70	1	1901	3	Y	-0-					-0-
07	2232 X	2186	-0-	-46	-0-	79	1	2107	3	Y	-0-					-0-
08	2387 X	1760	-0-	-627	-0-	72	1	1688	3	Y	-0-					-0-
09	2310 X	1405	-0-	-905	-0-	50	1	1355	3	Y	-0-					-0-
10	2387 X	2109	-0-	-278	-0-	77	1	2032	3	Y	-0-					-0-
11	2130 X	1176	-0-	-954	-0-	80	1	1096	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 82 RRCID -> 160124 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10830 PERF.10493 - 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	1800 N	1296	-0-	-504	-0-	39	1	1216	3	Y	37	36	1			31
						41	9									
07	2015 X	1665	-0-	-350	-0-	56	1	1572	3	Y	34	43	1			22
						37	9									
08	1860 X	828	-0-	-1032	-0-	26	1	780	3	Y	20	15	1			27
						22	9									
09	1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	53	1	1546	3	Y	46	41	1			32
						51	9									
10	1674 X	1122	-0-	-552	-0-	39	1	1037	3	Y	42	33	1			41
						46	9									
11	1620 X	1113	-0-	-507	-0-	87	1	984	3	Y	38	30	1			49
						42	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	467 N	467	-0-	-0-	-0-	14	1	450	3	Y	3					6
						3	9									
07	557 N	557	-0-	-0-	-0-	19	1	536	3	Y	2					8
						2	9									
08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	17	1	510	3	Y	5					13
						6	9									
09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	20	1	587	3	Y	11					24
						12	9									
10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	20	1	538	3	Y	5					29
						6	9									
*11	687 N	687	-0-	-0-	-0-	48	1	628	3	Y	10					39
						11	9									

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

SBR WELL #: 79 RRCID -> 160167 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9940 - 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
06	360	N	250	-0-	-110	-0-	9	1	240	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	17	1	430	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	15	1	376	3	Y	-0-					-0-
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	18	1	355	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	351	-0-	-83	-0-	18	1	333	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	277	-0-	-113	-0-	23	1	254	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	225	X	225	-0-	-0-	-0-	8	1	217	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	329	-0-	-12	-0-	12	1	317	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	199	-0-	-80	-0-	8	1	191	3	Y	-0-					-0-
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	13	1	361	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	268	-0-	-73	-0-	10	1	258	3	Y	-0-					-0-
*11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	21	1	283	3	Y	-0-					-0-

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
06	840	X	437	-0-	-403	-0-	13	1	412	3	Y	11					24
							12	9									
07	527	N	353	-0-	-174	-0-	12	1	338	3	Y	3					27
							3	9									
08	558	N	488	-0-	-70	-0-	16	1	464	3	Y	7					34
							8	9									
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	19	1	566	3	Y	3					37
							3	9									
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	18	1	483	3	Y	1					38
							1	9									
*11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	47	1	615	3	Y	3					41
							3	9									

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
06	1920	X	1665	-0-	-255	-0-	59	1	1606	3	Y	-0-					-0-
07	2480	X	892	-0-	-1588	-0-	32	1	860	3	Y	-0-					-0-
08	2480	X	1468	-0-	-1012	-0-	60	1	1407	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	2400	X	1725	-0-	-675	-0-	61	1	1664	3	Y	-0-					-0-
10	1736	X	985	-0-	-751	-0-	36	1	949	3	Y	-0-					-0-
11	1680	X	1174	-0-	-506	-0-	80	1	1094	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 80 RRCID -> 160240 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF.10436 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	X	890	-0-	-400	-0-	32	1	856	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	961	N	869	-0-	-92	-0-	31	1	836	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	28	1	650	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	900	N	879	-0-	-21	-0-	31	1	846	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	34	1	897	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	55	1	753	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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

SBR WELL #: 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
06	480	X	338	-0-	-142	-0-	12	1	325	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	14	1	381	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	341	N	117	-0-	-224	-0-	5	1	112	3	Y	-0-					-0-
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	16	1	442	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	326	-0-	-77	-0-	12	1	314	3	Y	-0-					-0-
*11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	24	1	335	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	46	1	1256	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
07	1550	X	1257	-0-	-293	-0-	45	1	1204	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
08	1395	X	1313	-0-	-82	-0-	53	1	1252	3	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
09	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	62	1	1672	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
10	1364	X	1292	-0-	-72	-0-	47	1	1237	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	1320	X	1110	-0-	-210	-0-	75	1	1026	3	Y	8	8	1			1
							9	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	23	1	720	3	Y	28	21	1			24
							31	9									
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	19	1	545	3	Y	24	33	1			15
							26	9									
08	775	N	401	-0-	-374	-0-	13	1	371	3	Y	15	10	1			20
							17	9									
09	780	N	448	-0-	-332	-0-	14	1	420	3	Y	13	24	1			9
							14	9									
10	589	N	359	-0-	-230	-0-	12	1	336	3	Y	10	10	1			9
							11	9									
*11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	44	1	498	3	Y	11	7	1			13
							12	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	109	-0-	-41	-0-	3	1	103	3	Y	3					5
							3	9									
07	186	N	146	-0-	-40	-0-	5	1	140	3	Y	1					6
							1	9									
08	186	N	92	-0-	-94	-0-	3	1	88	3	Y	1					7
							1	9									
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	7	1	193	3	Y	4					11
							4	9									
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	156	3	Y	1					12
							1	9									
*11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	14	1	189	3	Y	2					14
							2	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	314	-0-	-166	-0-	11	1	303	3	Y	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	13	1	342	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	199	-0-	-266	-0-	8	1	191	3	Y	-0-					-0-
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	13	1	361	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	221	-0-	-120	-0-	8	1	213	3	Y	-0-					-0-
*11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	22	1	300	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	X	748	-0-	-332	-0-	27	1	720	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1116	X	613	-0-	-503	-0-	22	1	590	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	930	X	589	-0-	-341	-0-	24	1	564	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	857	X	857	-0-	-0-	-0-	30	1	826	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	775	X	607	-0-	-168	-0-	22	1	584	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	72	1	993	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	35	1	1088	3	Y	13	8	1			11
							14	9									
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	17	1	479	3	Y	7	13	1			5
							8	9									
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	15	1	450	3	Y	3	3	1			5
							3	9									
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	18	1	526	3	Y	6	7	1			4
							7	9									
10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	24	1	644	3	Y	7	4	1			7
							8	9									
*11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	44	1	502	3	Y	7	5	1			9
							8	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SBR WELL #: 89 RRCID -> 160533 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10736 - 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
06	450	N	285	-0-	-165	-0-	10	1	274	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	341	N	316	-0-	-25	-0-	11	1	304	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	341	N	276	-0-	-65	-0-	11	1	264	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	14	1	384	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	13	1	339	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	23	1	312	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 93 RRCID -> 160535 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10854 PERF.10452 - 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
06	1260	N	1131	-0-	-129	-0-	40	1	1085	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
07	1178	N	1065	-0-	-113	-0-	38	1	1019	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
08	1302	N	1064	-0-	-238	-0-	43	1	1013	3	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
09	1140	N	1095	-0-	-45	-0-	39	1	1048	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	41	1	1080	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	1020	N	981	-0-	-39	-0-	66	1	906	3	Y	8	8	1			1
							9	9									

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	690	X	353	-0-	-337	-0-	15	1	338	3	Y	-0-					2
07	713	X	479	-0-	-234	-0-	23	1	455	3	Y	1					3
							1	9									
08	713	X	643	-0-	-70	-0-	35	1	608	3	Y	-0-	2	1			1
09	554	X	554	-0-	-0-	-0-	26	1	528	3	Y	-0-					1
10	695	X	695	-0-	-0-	-0-	36	1	659	3	Y	-0-					1
11	630	X	380	-0-	-250	-0-	35	1	345	3	Y	-0-					1

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

06	240	N	203	-0-	-37	-0-	7	1	196	3	Y	-0-					-0-
07	434	X	341	-0-	-93	-0-	13	1	328	3	Y	-0-					-0-
08	775	X	220	-0-	-555	-0-	9	1	211	3	Y	-0-					-0-
09	750	X	505	-0-	-245	-0-	24	1	481	3	Y	-0-					-0-
10	775	X	445	-0-	-330	-0-	23	1	422	3	Y	-0-					-0-
*11	386	X	386	-0-	-0-	-0-	31	1	355	3	Y	-0-					-0-

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

06	240	N	187	-0-	-53	-0-	5	1	153	3	Y	26	17	1			14
							29	9									
07	372	N	98	-0-	-274	-0-	2	1	49	3	Y	43	40	1			17
							47	9									
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	14	20	1			11
							15	9									
09	180	N	36	-0-	-144	-0-	1	1	17	3	Y	16	16	1			11
							18	9									
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	74	26	1			59
							81	9									
*11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	127	3	Y	7	63	1			3
							8	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 92 RRCID -> 160863 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 11098 PERF.10882 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	291	N	291	-0-	-0-	-0-	10	1	279	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	12	1	333	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	15	1	355	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	300	N	218	-0-	-82	-0-	8	1	209	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	341	N	262	-0-	-79	-0-	9	1	247	3	Y	5					5
							6	9									
11	360	N	111	-0-	-249	-0-	12	1	98	3	Y	1					6
							1	9									

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

06	540	X	179	-0-	-361	-0-	6	1	173	3	Y	-0-					-0-
07	558	X	455	-0-	-103	-0-	16	1	438	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	558	X	266	-0-	-292	-0-	11	1	254	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	480	X	372	-0-	-108	-0-	13	1	358	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	496	X	401	-0-	-95	-0-	14	1	380	3	Y	6					6
							7	9									
11	450	X	188	-0-	-262	-0-	21	1	166	3	Y	1					7
							1	9									

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

06	510	X	181	-0-	-329	-0-	6	1	175	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	220	-0-	-28	-0-	8	1	212	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	264	-0-	-77	-0-	11	1	253	3	Y	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	9	1	236	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	9	1	242	3	Y	3					3
							3	9									
11	270	N	163	-0-	-107	-0-	18	1	144	3	Y	1					4
							1	9									

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

06	300	X	58	-0-	-242	-0-	2	1	56	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	5	-0-	-243	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	7	-0-	-210	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	15	1	418	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	11	1	278	3	Y	3					3
							3	9									
*11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	12	1	94	3	Y	-0-					3

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	329	-0-	-31	-0-	12	1	316	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	465	N	261	-0-	-204	-0-	9	1	252	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	300	-0-	-134	-0-	12	1	287	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	330	N	132	-0-	-198	-0-	5	1	127	3	Y	-0-					-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	14	1	368	3	Y	-0-					-0-
*11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	23	1	321	3	Y	-0-					-0-

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

06	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	25	-0-	-37	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	53	-0-	-40	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	18	-0-	-42	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	270	N	172	-0-	-98	-0-	6	1	165	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	11	1	288	3	Y	8	3	1			7
							9	9									
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	11	1	257	3	Y	6					13
							7	9									
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	3	Y	-0-	8	1			5
10	310	N	238	-0-	-72	-0-	12	1	223	3	Y	3					8
							3	9									
*11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	18	1	282	3	Y	3	8	1			3
							3	9									

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

06	750	X	385	-0-	-365	-0-	16	1	369	3	Y	-0-					-0-
07	775	X	375	-0-	-400	-0-	18	1	357	3	Y	-0-					-0-
08	651	X	625	-0-	-26	-0-	34	1	591	3	Y	-0-					-0-
09	630	X	495	-0-	-135	-0-	23	1	472	3	Y	-0-					-0-
10	403	X	322	-0-	-81	-0-	17	1	305	3	Y	-0-					-0-
11	600	X	161	-0-	-439	-0-	15	1	146	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	5	1	156	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
07	186	N	123	-0-	-63	-0-	4	1	116	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
08	124	N	83	-0-	-41	-0-	3	1	77	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
09	150	N	69	-0-	-81	-0-	2	1	66	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	124	N	97	-0-	-27	-0-	3	1	90	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
*11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	13	1	172	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									

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

06	330	N	242	-0-	-88	-0-	9	1	232	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	17	1	444	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	651	N	547	-0-	-104	-0-	21	1	523	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	25	1	502	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	465	N	225	-0-	-240	-0-	12	1	210	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	55	1	673	3	Y	5	4	1			1
							6	9									

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	5	1	141	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	14	1	378	3	Y	6	2	1			6
							7	9									
*11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	34	1	397	3	Y	4	4	1			6
							4	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	382	X	382	-0-	-0-	-0-	12	1	367	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
07	279	X	127	-0-	-152	-0-	4	1	121	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
08	384	X	384	-0-	-0-	-0-	12	1	364	3	Y	7	1	1			7
							8	9									
09	390	X	259	-0-	-131	-0-	8	1	238	3	Y	12	11	1			8
							13	9									
10	403	X	292	-0-	-111	-0-	10	1	270	3	Y	11	8	1			11
							12	9									
11	390	X	219	-0-	-171	-0-	17	1	193	3	Y	8	8	1			11
							9	9									

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

06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	69	3	Y	3	6	1			3
							3	9									
07	93	N	64	-0-	-29	-0-	2	1	62	3	Y	-0-	3	1			-0-
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	3	1	81	3	Y	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	32	-0-	-30	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	7	1	80	3	Y	-0-					-0-

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

06	2520	X	1368	-0-	-1152	-0-	40	1	1236	3	Y	84	99	1			44
							92	9									
07	1736	X	1471	-0-	-265	-0-	46	1	1295	3	Y	118	116	1			46
							130	9									
08	1736	X	1483	-0-	-253	-0-	46	1	1346	3	Y	83	67	1			62
							91	9									
09	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	60	1	1743	3	Y	63	79	1			46
							69	9									
10	1488	X	1223	-0-	-265	-0-	40	1	1089	3	Y	85	63	1			68
							94	9									
11	1440	X	687	-0-	-753	-0-	46	1	604	3	Y	34	88	1			14
							37	9									

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	151	1	2783	3	Y	1					1
							1	9									
*11	3000	N	3850	-0-	850	850	358	1	3492	3	Y	-0-					1

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

06	360	X	258	-0-	-102	-0-	9	1	247	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	620	N	7	-0-	-613	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	26	1	609	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	14	1	379	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	12	1	311	3	Y	14					14
							15	9									
11	630	N	200	-0-	-430	-0-	22	1	176	3	Y	2					16
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "H" WELL #: 4 RRCID -> 161439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF.10886 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	11	1	329	3	Y	2					5
							2	9									
07	217	N	174	-0-	-43	-0-	6	1	167	3	Y	1					6
							1	9									
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	1					7
09	330	N	20	-0-	-310	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					7
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

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
06	450	X	395	-0-	-55	-0-	12	1	379	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
07	434	X	94	-0-	-340	-0-	3	1	88	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
08	403	X	85	-0-	-318	-0-	3	1	79	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
09	390	X	14	-0-	-376	-0-	13	3	1	9	Y	1	2	1			1
10	403	X	22	-0-	-381	-0-	1	1	19	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
*11	564	X	564	-0-	-0-	-0-	39	1	511	3	Y	13	10	1			5
							14	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	175	-0-	-125	-0-	6	1	161	3	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	8	1	225	3	Y	13	12	1			1
							14	9									
08	279	N	223	-0-	-56	-0-	9	1	201	3	Y	12	13	1			-0-
							13	9									
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	6	1	164	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	9	1	228	3	Y	15	14	1			2
							17	9									
*11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	16	1	215	3	Y	18	17	1			3
							20	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	48	1	1298	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	46	1	1222	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	775	X	521	-0-	-254	-0-	21	1	499	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	58	1	1568	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1395	X	946	-0-	-449	-0-	35	1	910	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	92	1	1267	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	X	1170	-0-	-150	-0-	42	1	1128	3	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1142	-0-	-191	-0-	41	1	1101	3	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1093	-0-	-116	-0-	45	1	1048	3	Y	-0-					-0-
09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	42	1	1150	3	Y	-0-					-0-
10	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	43	1	1132	3	Y	-0-					-0-
*11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	74	1	1008	3	Y	-0-					-0-

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

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
06	240	X	151	-0-	-89	-0-	5	1	145	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	10	1	274	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	248	N	198	-0-	-50	-0-	8	1	189	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	8	1	207	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	279	N	201	-0-	-78	-0-	7	1	187	3	Y	6					6
							7	9									
11	180	N	88	-0-	-92	-0-	10	1	78	3	Y	-0-					6

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

06	150	N	136	-0-	-14	-0-	5	1	131	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	113	-0-	-73	-0-	4	1	109	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	6	1	132	3	Y	-0-					-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	156	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	Y	2					2
							2	9									
11	120	N	25	-0-	-95	-0-	3	1	22	3	Y	-0-					2

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

06	210	N	151	-0-	-59	-0-	5	1	146	3	Y	-0-					1
07	155	N	9	-0-	-146	-0-	9	3			Y	-0-					1
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	9	1	266	3	Y	-0-					1
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	7	1	211	3	Y	-0-					1
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	6	1	168	3	Y	1					2
							1	9									
11	270	N	169	-0-	-101	-0-	12	1	157	3	Y	-0-					2

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

06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	2					2
							2	9									
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	40	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	3	1	1			4
							3	9									
*11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-	2	1			2

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

06	390	N	324	-0-	-66	-0-	10	1	301	3	Y	12	11	1			10
							13	9									
07	434	N	276	-0-	-158	-0-	9	1	255	3	Y	11	14	1			7
							12	9									
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	12	1	346	3	Y	8	5	1			10
							9	9									
09	330	N	247	-0-	-83	-0-	8	1	232	3	Y	6	12	1			4
							7	9									
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	11	1	289	3	Y	9	4	1			9
							10	9									
11	360	N	269	-0-	-91	-0-	21	1	241	3	Y	6	6	1			9
							7	9									

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

SWR WELL #: 2 RRCID -> 161675 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10738 - 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
06	270	X	258	-0-	-12	-0-	8	1	250	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	496	X	282	-0-	-214	-0-	10	1	272	3	Y	-0-					-0-
08	496	X	295	-0-	-201	-0-	10	1	284	3	Y	1					1
							1	9									
09	480	X	301	-0-	-179	-0-	10	1	289	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	310	X	273	-0-	-37	-0-	10	1	261	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
11	300	X	202	-0-	-98	-0-	16	1	186	3	Y	-0-	1	1			1

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

06	240	X	151	-0-	-89	-0-	5	1	146	3	Y	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	10	1	270	3	Y	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	9	1	218	3	Y	-0-					-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	7	1	196	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	277	-0-	-2	-0-	10	1	267	3	Y	-0-					-0-
*11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	37	1	298	3	Y	-0-					-0-

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

06	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	50	1	1365	3	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1272	-0-	-247	-0-	48	1	1224	3	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1308	-0-	-242	-0-	52	1	1256	3	Y	-0-					-0-
09	1410	N	886	-0-	-524	-0-	42	1	844	3	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	70	1	1263	3	Y	-0-					-0-
11	1260	N	1040	-0-	-220	-0-	85	1	955	3	Y	-0-					-0-

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

06	1230	X	850	-0-	-380	-0-	30	1	820	3	Y	-0-					-0-
07	1147	N	890	-0-	-257	-0-	32	1	858	3	Y	-0-					-0-
08	1085	N	725	-0-	-360	-0-	30	1	695	3	Y	-0-					-0-
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	35	1	945	3	Y	-0-					-0-
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	34	1	899	3	Y	-0-					-0-
*11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	68	1	929	3	Y	-0-					-0-

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	1140	X	688	-0-	-452	-0-	29	1	658	3	Y	1					5
							1	9									
07	899	X	663	-0-	-236	-0-	31	1	631	3	Y	1					6
							1	9									
08	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	60	1	1041	3	Y	-0-	5	1			1
09	810	X	671	-0-	-139	-0-	31	1	638	3	Y	2					3
							2	9									
10	744	X	333	-0-	-411	-0-	17	1	316	3	Y	-0-					3
11	1080	X	223	-0-	-857	-0-	21	1	202	3	Y	-0-					3

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	X	767	-0-	-253	-0-	27	1	737	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	930	N	892	-0-	-38	-0-	32	1	857	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	992	N	612	-0-	-380	-0-	25	1	585	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	30	1	810	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	899	N	795	-0-	-104	-0-	29	1	751	3	Y	14					14
							15	9									
*11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	81	1	655	3	Y	2					16
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	727	X	727	-0-	-0-	-0-	26	1	697	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	18	1	476	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	32	1	753	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
09	720	N	477	-0-	-243	-0-	17	1	453	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	20	1	522	3	Y	22					22
							24	9									
11	780	N	184	-0-	-596	-0-	20	1	162	3	Y	2					24
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	X	1021	-0-	-209	-0-	31	1	981	3	Y	8	9	1			7
							9	9									
07	1240	X	839	-0-	-401	-0-	28	1	800	3	Y	10	11	1			6
							11	9									
08	1240	X	360	-0-	-880	-0-	12	1	341	3	Y	6	4	1			8
							7	9									
09	1050	X	784	-0-	-266	-0-	25	1	741	3	Y	16	13	1			11
							18	9									
10	1085	X	600	-0-	-485	-0-	21	1	554	3	Y	23	12	1			22
							25	9									
11	1020	X	640	-0-	-380	-0-	50	1	570	3	Y	18	16	1			24
							20	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
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	32	1	1002	3	Y	25					41
							28	9									
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	34	1	953	3	Y	23	34	1			30
							25	9									
08	1271	N	801	-0-	-470	-0-	25	1	746	3	Y	27	22	1			35
							30	9									
09	1050	N	587	-0-	-463	-0-	18	1	535	3	Y	31	22	1			44
							34	9									
10	1023	N	598	-0-	-425	-0-	19	1	523	3	Y	51	29	1			66
							56	9									
11	780	N	652	-0-	-128	-0-	42	1	553	3	Y	52	40	1			78
							57	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
06	930	X	857	-0-	-73	-0-	26	1	816	3	Y	14	12	1			12
							15	9									
07	837	N	813	-0-	-24	-0-	27	1	761	3	Y	23	20	1			15
							25	9									
08	868	N	653	-0-	-215	-0-	21	1	608	3	Y	22	10	1			27
							24	9									
09	870	N	733	-0-	-137	-0-	23	1	660	3	Y	45	41	1			31
							50	9									
10	806	N	428	-0-	-378	-0-	14	1	377	3	Y	34	32	1			33
							37	9									
11	630	N	389	-0-	-241	-0-	29	1	334	3	Y	24	24	1			33
							26	9									

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

06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	13	1	345	3	Y	-0-					-0-
*11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	3	Y	-0-					-0-

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

06	1200	N	1111	-0-	-89	-0-	32	1	1003	3	Y	69	69	1			59
							76	9									
07	1240	X	1014	-0-	-226	-0-	34	1	952	3	Y	25	68	1			16
							28	9									
08	1240	X	828	-0-	-412	-0-	26	1	768	3	Y	31	11	1			36
							34	9									
09	1110	X	971	-0-	-139	-0-	30	1	883	3	Y	53	53	1			36
							58	9									
10	1147	X	866	-0-	-281	-0-	28	1	758	3	Y	73	39	1			70
							80	9									
11	1110	X	849	-0-	-261	-0-	64	1	726	3	Y	54	50	1			74
							59	9									

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

06	270	N	187	-0-	-83	-0-	7	1	179	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	310	N	230	-0-	-80	-0-	8	1	221	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	248	N	33	-0-	-215	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	9	1	250	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	8	1	206	3	Y	3					3
							3	9									
*11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	13	1	107	3	Y	-0-					3

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

06	1560	N	1419	-0-	-141	-0-	51	1	1368	3	Y	-0-	5	1			-0-
07	1550	N	1395	-0-	-155	-0-	50	1	1345	3	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1464	-0-	-24	-0-	60	1	1404	3	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1398	-0-	-12	-0-	50	1	1348	3	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1371	-0-	-24	-0-	50	1	1321	3	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1126	-0-	-284	-0-	77	1	1049	3	Y	-0-					-0-

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

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	N	1157	-0-	-313	-0-	41	1	1116	3	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1223	-0-	-48	-0-	44	1	1179	3	Y	-0-					-0-
08	1302	N	802	-0-	-500	-0-	33	1	769	3	Y	-0-					-0-
09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	47	1	1282	3	Y	-0-					-0-
10	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	47	1	1244	3	Y	-0-					-0-
*11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	68	1	939	3	Y	-0-					-0-

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
06	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	3	Y	-0-					-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	10	1	267	3	Y	7					7
							8	9									
*11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	Y	-0-					7

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
06	540	N	347	-0-	-193	-0-	10	1	323	3	Y	13	15	1			11
							14	9									
07	403	N	309	-0-	-94	-0-	10	1	282	3	Y	15	16	1			10
							17	9									
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	12	1	364	3	Y	48	7	1			51
							53	9									
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	14	1	416	3	Y	79	76	1			54
							87	9									
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	17	1	459	3	Y	103	58	1			99
							113	9									
*11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	27	1	308	3	Y	105	72	1			132
							116	9									

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
06	120	N	3	-0-	-117	-0-	3	3			Y	-0-	14	1			-0-
07	651	N	583	-0-	-68	-0-	18	1	522	3	Y	39	14	1			25
							43	9									
08	310	N	129	-0-	-181	-0-	4	1	118	3	Y	6	16	1			15
							7	9									
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	12	1	363	3	Y	27	23	1			19
							30	9									
10	589	N	233	-0-	-356	-0-	8	1	203	3	Y	20	20	1			19
							22	9									
*11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	161	3	Y	13	13	1			19
							14	9									

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

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
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	15	1	267	3	Y	-0-					-0-
*11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	23	1	221	3	Y	-0-					-0-

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

06	180	N	44	-0-	-136	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 119 RRCID -> 162491 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10864 - 10888

06	120	N	119	-0-	-1	-0-	4	1	115	3	Y	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	7	1	175	3	Y	-0-					-0-
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	10	1	227	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	88	-0-	-32	-0-	3	1	85	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	16	-0-	-170	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	990	X	850	-0-	-140	-0-	36	1	813	3	Y	1					5
							1	9									
07	1147	X	758	-0-	-389	-0-	36	1	721	3	Y	1					6
							1	9									
08	1147	X	790	-0-	-357	-0-	43	1	747	3	Y	-0-	5	1			1
09	1110	X	714	-0-	-396	-0-	34	1	679	3	Y	1					2
							1	9									
10	868	X	586	-0-	-282	-0-	30	1	555	3	Y	1					3
							1	9									
11	840	X	358	-0-	-482	-0-	33	1	325	3	Y	-0-					3

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

06	180	N	103	-0-	-77	-0-	3	1	98	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	5	1	146	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	186	N	87	-0-	-99	-0-	3	1	82	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	5	1	143	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	155	N	96	-0-	-59	-0-	3	1	92	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	6	1	70	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
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
06	420	N	196	-0-	-224	-0-	6	1	182	3	Y	7	11	1			6
							8	9									
07	465	N	283	-0-	-182	-0-	9	1	259	3	Y	14	11	1			9
							15	9									
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	13	1	391	3	Y	10	6	1			13
							11	9									
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	10	1	303	3	Y	11	16	1			8
							12	9									
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	13	1	351	3	Y	12	9	1			11
							13	9									
11	390	N	358	-0-	-32	-0-	28	1	319	3	Y	10	8	1			13
							11	9									

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

06	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	67	1	1803	3	Y	-0-					-0-
07	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	63	1	1675	3	Y	-0-					-0-
08	1457	X	874	-0-	-583	-0-	36	1	838	3	Y	-0-					-0-
09	1860	X	1415	-0-	-445	-0-	50	1	1365	3	Y	-0-					-0-
10	1922	X	1611	-0-	-311	-0-	59	1	1552	3	Y	-0-					-0-
11	1860	X	1280	-0-	-580	-0-	87	1	1193	3	Y	-0-					-0-

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

06	930	X	783	-0-	-147	-0-	28	1	753	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	930	X	814	-0-	-116	-0-	29	1	783	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	930	X	752	-0-	-178	-0-	31	1	718	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	900	X	765	-0-	-135	-0-	27	1	736	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	837	X	764	-0-	-73	-0-	28	1	733	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	780	X	692	-0-	-88	-0-	47	1	639	3	Y	5	4	1			1
							6	9									

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

06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	9	1	266	3	Y	-0-					1
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	9	1	261	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	403	N	133	-0-	-270	-0-	4	1	129	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	20	1	532	3	Y	-0-					-0-
*11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	23	1	305	3	Y	-0-					-0-

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14	N	-0-	-0-	-14	-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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "B" WELL #: 14 RRCID -> 162613 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF.10438 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	757	-0-	-173	-0-	22	1	685	3	Y	45	42	1			38
							50	9									
07	837	N	735	-0-	-102	-0-	24	1	682	3	Y	26	47	1			17
							29	9									
08	899	N	496	-0-	-403	-0-	16	1	480	3	Y	-0-	11	1			6
09	750	N	716	-0-	-34	-0-	24	1	691	3	Y	1	6	1			1
							1	9									
10	744	N	479	-0-	-265	-0-	17	1	461	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	42	1	476	3	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	12	1	314	3	Y	42	38	1			9
							46	9									
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	11	1	301	3	Y	38	36	1			11
							42	9									
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	13	1	297	3	Y	44	32	1			23
							48	9									
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	13	1	359	3	Y	25	35	1			13
							28	9									
10	341	N	299	-0-	-42	-0-	10	1	266	3	Y	21	24	1			10
							23	9									
11	360	N	348	-0-	-12	-0-	20	1	308	3	Y	18	20	1			8
							20	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	435	-0-	-105	-0-	15	1	419	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	21	1	551	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	496	N	431	-0-	-65	-0-	18	1	412	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	17	1	461	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	22	1	568	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	35	1	479	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	19	1	502	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	558	N	550	-0-	-8	-0-	21	1	526	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	558	N	515	-0-	-43	-0-	20	1	491	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	32	1	649	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	558	N	472	-0-	-86	-0-	25	1	445	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	510	N	446	-0-	-64	-0-	36	1	404	3	Y	5	4	1			1
							6	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 128 RRCID -> 162720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10395 PERF.10175 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2970	X	1769	-0-	-1201	-0-	63	1	1702	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
07	3069	X	3058	-0-	-11	-0-	115	1	2932	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
08	3069	X	2360	-0-	-709	-0-	93	1	2256	3	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
09	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	137	1	2745	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
10	3069	X	1149	-0-	-1920	-0-	60	1	1083	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	2970	X	2039	-0-	-931	-0-	114	1	1913	3	Y	11	10	1			2
							12	9									

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

06	270	N	259	-0-	-11	-0-	9	1	250	3	Y	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	11	1	275	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	341	N	236	-0-	-105	-0-	9	1	227	3	Y	-0-					-0-
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	18	1	360	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	279	N	209	-0-	-70	-0-	11	1	197	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	28	1	347	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	690	X	422	-0-	-268	-0-	15	1	403	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
07	713	X	503	-0-	-210	-0-	19	1	478	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
08	713	X	570	-0-	-143	-0-	22	1	537	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
09	600	X	235	-0-	-365	-0-	11	1	222	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
10	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
11	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	690	N	526	-0-	-164	-0-	19	1	506	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	28	1	737	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	713	N	314	-0-	-399	-0-	13	1	300	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	33	1	889	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	31	1	810	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	42	1	581	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 131 RRCID -> 162872 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF.10452 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	245	-0-	-85	-0-	9	1	235	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	14	1	354	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	15	1	356	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	240	N	177	-0-	-63	-0-	8	1	169	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	84	-0-	-288	-0-	4	1	80	3	Y	-0-					-0-
*11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	29	1	353	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

WR "A" WELL #: 15 RRCID -> 162928 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10612 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	314	-0-	-196	-0-	9	1	284	3	Y	19	25	1			10
							21	9									
07	620	N	273	-0-	-347	-0-	9	1	249	3	Y	14	19	1			5
							15	9									
08	496	N	187	-0-	-309	-0-	6	1	164	3	Y	15	9	1			11
							17	9									
09	300	N	109	-0-	-191	-0-	3	1	99	3	Y	6	13	1			4
							7	9									
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	8	1	227	3	Y	53	14	1			43
							58	9									
*11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	26	1	348	3	Y	22	56	1			9
							24	9									

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
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	15	1	418	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	169	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	496	N	284	-0-	-212	-0-	11	1	271	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	420	N	395	-0-	-25	-0-	19	1	375	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	14	1	253	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	45	1	559	3	Y	4	3	1			1
							4	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
06	1080	X	753	-0-	-327	-0-	27	1	726	3	Y	-0-					-0-
07	1116	X	686	-0-	-430	-0-	25	1	661	3	Y	-0-					-0-
08	1116	X	805	-0-	-311	-0-	33	1	772	3	Y	-0-					-0-
09	918	X	918	-0-	-0-	-0-	33	1	885	3	Y	-0-					-0-
10	977	X	977	-0-	-0-	-0-	36	1	941	3	Y	-0-					-0-
*11	808	X	808	-0-	-0-	-0-	55	1	753	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	9	1	256	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	15	1	384	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	372	N	343	-0-	-29	-0-	13	1	328	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	16	1	318	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	403	N	269	-0-	-134	-0-	14	1	253	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	27	1	333	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

SBR WELL #: 143 RRCID -> 163044 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10580 PERF.10328 - 10350

06	1200	X	1143	-0-	-57	-0-	41	1	1102	3	Y	-0-					-0-
07	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	50	1	1290	3	Y	-0-					-0-
08	1240	X	942	-0-	-298	-0-	37	1	905	3	Y	-0-					-0-
09	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	72	1	1444	3	Y	-0-					-0-
10	1333	X	793	-0-	-540	-0-	42	1	751	3	Y	-0-					-0-
11	1290	X	990	-0-	-300	-0-	56	1	934	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 144 RRCID -> 163045 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10232 - 10260

06	690	N	628	-0-	-62	-0-	22	1	600	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
07	837	N	537	-0-	-300	-0-	20	1	507	3	Y	9	8	1			1
							10	9									
08	651	N	469	-0-	-182	-0-	18	1	441	3	Y	9	10	1			-0-
							10	9									
09	630	N	328	-0-	-302	-0-	15	1	310	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	527	N	110	-0-	-417	-0-	6	1	102	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	450	N	163	-0-	-287	-0-	9	1	151	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

SBR WELL #: 130 RRCID -> 163047 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10090 - 10122

06	1050	N	916	-0-	-134	-0-	33	1	882	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	34	1	869	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	868	N	650	-0-	-218	-0-	26	1	623	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	930	N	111	-0-	-819	-0-	5	1	106	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	235	-0-	-664	-0-	12	1	223	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	399	-0-	-231	-0-	32	1	366	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

06	120	N	52	-0-	-68	-0-	2	1	50	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	29	-0-	-126	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	3	1	79	3	Y	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	Y	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
*11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	Y	-0-					-0-

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

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
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	22	1	589	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	23	1	591	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	620	N	615	-0-	-5	-0-	24	1	587	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	600	N	578	-0-	-22	-0-	27	1	548	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	620	N	578	-0-	-42	-0-	30	1	545	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	600	N	479	-0-	-121	-0-	38	1	435	3	Y	5	4	1			1
							6	9									

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
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	3	Y	-0-					-0-
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	37	1	998	3	Y	-0-					-0-
08	899	N	216	-0-	-683	-0-	9	1	207	3	Y	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	12	1	321	3	Y	-0-					-0-
10	1023	N	180	-0-	-843	-0-	7	1	173	3	Y	-0-					-0-
*11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	56	1	762	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
06	600	N	281	-0-	-319	-0-	10	1	271	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	284	-0-	-88	-0-	11	1	273	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	325	-0-	-16	-0-	13	1	311	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	15	1	307	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	279	N	219	-0-	-60	-0-	11	1	207	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	300	N	259	-0-	-41	-0-	21	1	237	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-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-

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
06	750	N	552	-0-	-198	-0-	20	1	530	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	682	N	509	-0-	-173	-0-	18	1	489	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	651	N	443	-0-	-208	-0-	18	1	422	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	20	1	542	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	496	N	453	-0-	-43	-0-	16	1	434	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	41	1	557	3	Y	5	4	1			1
							6	9									

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
06	870	N	787	-0-	-83	-0-	28	1	759	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	776	-0-	-61	-0-	28	1	748	3	Y	-0-					-0-
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	35	1	815	3	Y	-0-					-0-
09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	30	1	803	3	Y	-0-					-0-
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	29	1	766	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	747	-0-	-63	-0-	51	1	696	3	Y	-0-					-0-

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
06	1320	X	715	-0-	-605	-0-	26	1	689	3	Y	-0-					-0-
07	1364	X	941	-0-	-423	-0-	34	1	907	3	Y	-0-					-0-
08	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	147	1	3449	3	Y	-0-					-0-
09	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	63	1	1710	3	Y	-0-					-0-
10	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	68	1	1791	3	Y	-0-					-0-
11	3480	X	1675	-0-	-1805	-0-	114	1	1561	3	Y	-0-					-0-

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
06	930	N	569	-0-	-361	-0-	20	1	549	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	557	-0-	-342	-0-	20	1	537	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	339	-0-	-467	-0-	14	1	325	3	Y	-0-					-0-
09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	37	1	1010	3	Y	-0-					-0-
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	34	1	902	3	Y	-0-					-0-
*11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	67	1	921	3	Y	-0-					-0-

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
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	57	1	1550	3	Y	-0-					-0-
07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	53	1	1410	3	Y	-0-					-0-
08	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	59	1	1392	3	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1237	-0-	-383	-0-	44	1	1193	3	Y	-0-					-0-
10	1457	N	663	-0-	-794	-0-	24	1	639	3	Y	-0-					-0-
11	1410	N	469	-0-	-941	-0-	32	1	437	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 134 RRCID -> 163381 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF.10216 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	7	1	180	3	Y	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	8	1	214	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	217	N	183	-0-	-34	-0-	7	1	176	3	Y	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	123	-0-	-94	-0-	6	1	117	3	Y	-0-					-0-
*11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	21	1	261	3	Y	1	1	1			-0-
							1	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
06	1230	X	1104	-0-	-126	-0-	33	1	1019	3	Y	47	56	1			40
							52	9									
07	1333	X	1193	-0-	-140	-0-	39	1	1110	3	Y	40	54	1			26
							44	9									
08	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	47	1	1389	3	Y	25	17	1			34
							28	9									
09	1290	X	1238	-0-	-52	-0-	40	1	1167	3	Y	28	43	1			19
							31	9									
10	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	49	1	1327	3	Y	32	20	1			31
							35	9									
11	1410	X	1214	-0-	-196	-0-	96	1	1101	3	Y	15	23	1			23
							17	9									

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

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
06	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	55	1	1477	3	Y	-0-					-0-
07	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	57	1	1529	3	Y	-0-					-0-
08	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	59	1	1390	3	Y	-0-					-0-
09	1530	X	1262	-0-	-268	-0-	45	1	1217	3	Y	-0-					-0-
10	1581	X	1456	-0-	-125	-0-	53	1	1403	3	Y	-0-					-0-
11	1530	X	1248	-0-	-282	-0-	85	1	1163	3	Y	-0-					-0-

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
06	510	N	177	-0-	-333	-0-	6	1	171	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	166	-0-	-392	-0-	6	1	160	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	52	-0-	-258	-0-	2	1	50	3	Y	-0-					-0-
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	10	1	259	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	77	-0-	-78	-0-	3	1	74	3	Y	-0-					-0-
*11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	28	1	387	3	Y	-0-					-0-

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
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	12	1	320	3	Y	94	97	1			6
							103	9									
07	620	X	283	-0-	-337	-0-	8	1	205	3	Y	64	64	1			6
							70	9									
08	620	X	499	-0-	-121	-0-	14	1	330	3	Y	141	142	1			5
							155	9									
09	450	X	251	-0-	-199	-0-	8	1	153	3	Y	82	79	1			8
							90	9									
10	465	X	274	-0-	-191	-0-	10	1	183	3	Y	74	74	1			8
							81	9									
11	480	X	134	-0-	-346	-0-	6	1	73	3	Y	50	51	1			7
							55	9									

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
06	3000	X	2604	-0-	-396	-0-	92	1	2494	3	Y	16	17	1			1
							18	9									
07	3224	X	2584	-0-	-640	-0-	96	1	2468	3	Y	18	17	1			2
							20	9									
08	3224	X	2523	-0-	-701	-0-	99	1	2400	3	Y	22	23	1			1
							24	9									
09	3120	X	2400	-0-	-720	-0-	113	1	2269	3	Y	16	15	1			2
							18	9									
10	2790	X	1795	-0-	-995	-0-	93	1	1688	3	Y	13	14	1			1
							14	9									
*11	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	155	1	2593	3	Y	28	25	1			4
							31	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
06	360	N	343	-0-	-17	-0-	12	1	329	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	16	1	419	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	465	N	340	-0-	-125	-0-	13	1	326	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	20	1	395	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	434	N	238	-0-	-196	-0-	12	1	225	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	30	1	372	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

SBR WELL #: 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
06	960	X	731	-0-	-229	-0-	26	1	699	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
07	992	X	467	-0-	-525	-0-	17	1	447	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	930	X	743	-0-	-187	-0-	29	1	704	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
09	939	X	939	-0-	-0-	-0-	44	1	886	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
10	899	X	689	-0-	-210	-0-	36	1	645	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	720	X	378	-0-	-342	-0-	21	1	353	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

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

06	210	N	164	-0-	-46	-0-	4	1	115	3	Y	41	44	1			3
							45	9									
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	5	1	120	3	Y	9	11	1			1
							10	9									
08	186	N	68	-0-	-118	-0-	3	1	65	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	150	N	96	-0-	-54	-0-	5	1	91	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	77	-0-	-47	-0-	4	1	73	3	Y	-0-					-0-
*11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	80	1	904	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 160 RRCID -> 163662 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10567 PERF.10317 - 10346

06	300	N	257	-0-	-43	-0-	9	1	247	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	10	1	251	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	207	-0-	-196	-0-	8	1	199	3	Y	-0-					-0-
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	22	1	439	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	89	1	1614	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*11	3000	N	3021	-0-	21	21	226	1	2789	3	Y	5	4	1			1
							6	9									

SBR WELL #: 159 RRCID -> 163664 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9782 - 9818

06	600	N	559	-0-	-41	-0-	20	1	537	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	25	1	631	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	23	1	566	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	498	-0-	-72	-0-	24	1	474	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	519	-0-	-132	-0-	27	1	492	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	435	-0-	-135	-0-	35	1	400	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 155 RRCID -> 163669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10903 PERF.10662 - 10682

06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	26	1	706	3	Y	-0-					-0-
07	861	X	861	-0-	-0-	-0-	31	1	830	3	Y	-0-					-0-
08	651	X	582	-0-	-69	-0-	24	1	558	3	Y	-0-					-0-
09	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	39	1	1056	3	Y	-0-					-0-
10	868	X	850	-0-	-18	-0-	31	1	819	3	Y	-0-					-0-
11	840	X	598	-0-	-242	-0-	41	1	557	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 148 RRCID -> 163671 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10118 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 172 RRCID -> 163891 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10585 PERF.10302 - 10322

06	870	X	840	-0-	-30	-0-	30	1	808	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	1116	X	763	-0-	-353	-0-	29	1	732	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1116	X	741	-0-	-375	-0-	29	1	710	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1080	X	848	-0-	-232	-0-	40	1	806	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	56	1	1019	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*11	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	64	1	1066	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

SWR "J" WELL #: 2 RRCID -> 163892 COMPL. DATE 07/07/1997 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11153 - 11178

06	1170	X	623	-0-	-547	-0-	26	1	590	3	Y	6					15
							7	9									
07	1209	X	902	-0-	-307	-0-	42	1	851	3	Y	8					23
							9	9									
08	1116	X	1028	-0-	-88	-0-	56	1	972	3	Y	-0-	18	1			5
09	877	X	877	-0-	-0-	-0-	41	1	825	3	Y	10					15
							11	9									
10	899	X	619	-0-	-280	-0-	32	1	581	3	Y	5					20
							6	9									
11	990	X	531	-0-	-459	-0-	49	1	482	3	Y	-0-					20

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

06	180	N	109	-0-	-71	-0-	4	1	105	3	Y	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	7	1	182	3	Y	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	160	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	4	1	106	3	Y	-0-					-0-
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	8	1	205	3	Y	3					3
							3	9									
11	150	N	48	-0-	-102	-0-	5	1	43	3	Y	-0-					3

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

06	3360	X	2855	-0-	-505	-0-	101	1	2751	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
07	3472	X	2710	-0-	-762	-0-	102	1	2605	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	3596	X	2713	-0-	-883	-0-	107	1	2603	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	3480	X	2689	-0-	-791	-0-	128	1	2558	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	3596	X	2640	-0-	-956	-0-	138	1	2499	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	2850	X	2245	-0-	-605	-0-	126	1	2113	3	Y	5	4	1			1
							6	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
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	21	1	558	3	Y	-0-			-0-
07	434	N	372	-0-	-62	-0-	14	1	358	3	Y	-0-			-0-
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	24	1	576	3	Y	-0-			-0-
09	570	N	487	-0-	-83	-0-	23	1	464	3	Y	-0-			-0-
10	372	N	345	-0-	-27	-0-	18	1	327	3	Y	-0-			-0-
11	570	N	542	-0-	-28	-0-	44	1	498	3	Y	-0-			-0-

ZR UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 163898 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 10337

06	330	N	299	-0-	-31	-0-	11	1	288	3	Y	-0-			-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	18	1	453	3	Y	-0-			-0-
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	22	1	528	3	Y	-0-			-0-
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	30	1	603	3	Y	-0-			-0-
10	465	N	436	-0-	-29	-0-	23	1	413	3	Y	-0-			-0-
11	540	N	521	-0-	-19	-0-	36	1	485	3	Y	-0-			-0-

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

06	1230	N	886	-0-	-344	-0-	27	1	855	3	Y	4			13
							4	9							
07	1116	N	993	-0-	-123	-0-	34	1	958	3	Y	1			14
							1	9							
08	1023	N	921	-0-	-102	-0-	30	1	889	3	Y	2			16
							2	9							
09	900	N	477	-0-	-423	-0-	16	1	460	3	Y	1			17
							1	9							
10	992	N	400	-0-	-592	-0-	14	1	386	3	Y	-0-			17
11	900	N	763	-0-	-137	-0-	54	1	708	3	Y	1			18
							1	9							

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

06	360	N	342	-0-	-18	-0-	11	1	330	3	Y	1			3
							1	9							
07	434	N	420	-0-	-14	-0-	14	1	405	3	Y	1			4
							1	9							
08	434	N	383	-0-	-51	-0-	13	1	369	3	Y	1			5
							1	9							
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	15	1	424	3	Y	2			7
							2	9							
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	16	1	428	3	Y	1			8
							1	9							
*11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	36	1	468	3	Y	1			9
							1	9							

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

06	390	N	214	-0-	-176	-0-	8	1	206	3	Y	-0-			-0-
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	26	1	659	3	Y	-0-			-0-
08	589	N	280	-0-	-309	-0-	11	1	269	3	Y	-0-			-0-
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	237	3	Y	-0-			-0-
10	682	N	264	-0-	-418	-0-	14	1	250	3	Y	-0-			-0-
11	270	N	46	-0-	-224	-0-	4	1	42	3	Y	-0-			-0-

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

SBR WELL #: 150 RRCID -> 164101 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9706 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	746	-0-	-484	-0-	19	1	516	3	Y	192	237	1			12
							211	9									
07	1333	X	440	-0-	-893	-0-	8	1	198	3	Y	213	206	1			19
							234	9									
08	1333	X	610	-0-	-723	-0-	17	1	420	3	Y	157	170	1			6
							173	9									
09	1290	X	650	-0-	-640	-0-	25	1	496	3	Y	117	111	1			12
							129	9									
10	1240	X	402	-0-	-838	-0-	14	1	257	3	Y	119	118	1			13
							131	9									
11	750	X	406	-0-	-344	-0-	22	1	246	3	Y	125	120	1			18
							138	9									

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
11	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 182 RRCID -> 164522 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10992 PERF.10750 - 10775

06	1110	X	852	-0-	-258	-0-	30	1	822	3	Y	-0-					-0-
07	1054	X	855	-0-	-199	-0-	31	1	824	3	Y	-0-					-0-
08	1054	X	410	-0-	-644	-0-	17	1	393	3	Y	-0-					-0-
09	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	62	1	1686	3	Y	-0-					-0-
10	961	X	946	-0-	-15	-0-	35	1	911	3	Y	-0-					-0-
11	840	X	645	-0-	-195	-0-	44	1	601	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	132	-0-	-108	-0-	5	1	126	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	7	1	181	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	186	N	139	-0-	-47	-0-	6	1	132	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	6	1	162	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	186	N	128	-0-	-58	-0-	5	1	120	3	Y	3					3
							3	9									
*11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	15	1	118	3	Y	1					4
							1	9									

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
06	330	X	240	-0-	-90	-0-	9	1	230	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	279	N	258	-0-	-21	-0-	9	1	248	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	124	N	77	-0-	-47	-0-	3	1	74	3	Y	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	11	1	290	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	248	N	227	-0-	-21	-0-	8	1	213	3	Y	5					5
							6	9									
*11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	20	1	162	3	Y	-0-					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	512	-0-	-598	-0-	22	1	489	3	Y	1					6
							1	9									
07	961	N	740	-0-	-221	-0-	35	1	705	3	Y	-0-					6
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	47	1	809	3	Y	-0-	5	1			1
09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	51	1	1031	3	Y	2					3
							2	9									
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	40	1	730	3	Y	-0-					3
11	840	N	630	-0-	-210	-0-	59	1	571	3	Y	-0-					3

SBR WELL #: 166 RRCID -> 164747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9990 - 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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	322	-0-	-68	-0-	11	1	297	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
07	341	N	322	-0-	-19	-0-	11	1	296	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
08	310	N	239	-0-	-71	-0-	9	1	218	3	Y	11	12	1			-0-
							12	9									
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	14	1	377	3	Y	51	46	1			5
							56	9									
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	15	1	398	3	Y	82	78	1			9
							90	9									
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	14	1	193	3	Y	25	30	1			4
							28	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "H" WELL #: 5 RRCID -> 164930 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10937 - 10967

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	240 N	235	-0-	-5	-0-	7	1	225	3	Y	3					4
						3	9									
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	7	1	187	3	Y	1					5
						1	9									
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	8	1	236	3	Y	2					7
						2	9									
09	240 N	214	-0-	-26	-0-	7	1	206	3	Y	1					8
						1	9									
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	14	1	372	3	Y	1					9
						1	9									
11	240 N	189	-0-	-51	-0-	13	1	174	3	Y	2					11
						2	9									

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

06	960 X	703	-0-	-257	-0-	24	1	646	3	Y	30	34	1			2
						33	9									
07	992 X	702	-0-	-290	-0-	24	1	642	3	Y	33	32	1			3
						36	9									
08	961 X	632	-0-	-329	-0-	24	1	568	3	Y	36	38	1			1
						40	9									
09	930 X	921	-0-	-9	-0-	31	1	837	3	Y	48	44	1			5
						53	9									
10	961 X	865	-0-	-96	-0-	29	1	774	3	Y	56	55	1			6
						62	9									
*11	804 X	804	-0-	-0-	-0-	50	1	692	3	Y	56	54	1			8
						62	9									

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

06	600 X	288	-0-	-312	-0-	9	1	278	3	Y	1					4
						1	9									
07	369 N	369	-0-	-0-	-0-	13	1	355	3	Y	1					5
						1	9									
08	310 N	238	-0-	-72	-0-	8	1	230	3	Y	-0-					5
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	12	1	352	3	Y	2					7
						2	9									
10	372 N	357	-0-	-15	-0-	13	1	343	3	Y	1					8
						1	9									
11	240 N	192	-0-	-48	-0-	14	1	178	3	Y	-0-					8

SBR WELL #: 169 RRCID -> 165004 COMPL. DATE 10/07/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10746 - 10766

06	3 X	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	3	1	9	Y	1					1
11	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "H" WELL #: 12 RRCID -> 165038 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10616 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	360	N	335	-0-	-25	-0-	10	1	322	3	Y	3					5
							3	9									
07	434	N	344	-0-	-90	-0-	12	1	331	3	Y	1					6
							1	9									
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	13	1	373	3	Y	3					9
							3	9									
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	13	1	367	3	Y	4					13
							4	9									
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	14	1	390	3	Y	3					16
							3	9									
11	390	N	234	-0-	-156	-0-	16	1	216	3	Y	2					18
							2	9									

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

06	840	X	718	-0-	-122	-0-	30	1	680	3	Y	7					31
							8	9									
07	868	X	603	-0-	-265	-0-	28	1	565	3	Y	9					40
							10	9									
08	868	X	636	-0-	-232	-0-	35	1	599	3	Y	2	32	1	1	8	9
							2	9									
09	720	X	651	-0-	-69	-0-	30	1	613	3	Y	7					16
							8	9									
10	744	X	461	-0-	-283	-0-	24	1	433	3	Y	4					20
							4	9									
11	720	X	347	-0-	-373	-0-	32	1	315	3	Y	-0-					20

ZR "A" WELL #: 1 RRCID -> 165305 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 11308 PERF.11094 - 11154

06	150	N	127	-0-	-23	-0-	5	1	122	3	Y	-0-					1
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	Y	-0-					1
08	155	N	106	-0-	-49	-0-	4	1	102	3	Y	-0-					1
09	120	N	87	-0-	-33	-0-	3	1	84	3	Y	-0-					1
10	124	N	59	-0-	-65	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					1
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	4	1	71	3	Y	1					2
							1	9									

SWR WELL #: 7 RRCID -> 165372 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10628 - 10658

06	450	N	239	-0-	-211	-0-	7	1	230	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
07	465	X	371	-0-	-94	-0-	12	1	353	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
08	465	X	340	-0-	-125	-0-	11	1	326	3	Y	3	2	1			4
							3	9									
09	390	X	340	-0-	-50	-0-	11	1	325	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
10	403	X	398	-0-	-5	-0-	14	1	376	3	Y	7	3	1			7
							8	9									
*11	369	X	369	-0-	-0-	-0-	29	1	334	3	Y	5	5	1			7
							6	9									

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
06	480	N	442	-0-	-38	-0-	14	1	426	3	Y	2					9
							2	9									
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	22	1	632	3	Y	1					10
							1	9									
08	620	N	490	-0-	-130	-0-	16	1	472	3	Y	2					12
							2	9									
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	18	1	524	3	Y	2					14
							2	9									
10	651	N	538	-0-	-113	-0-	19	1	517	3	Y	2					16
							2	9									
*11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	52	1	675	3	Y	3					19
							3	9									

ZR UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 165572 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10360 - 10420

06	180	N	53	-0-	-127	-0-	2	1	50	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	124	N	83	-0-	-41	-0-	3	1	78	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	4	1	72	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
*11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

ZR "A' WELL #: 4 RRCID -> 166037 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 11490 PERF.11116 - 11136

06	270	N	117	-0-	-153	-0-	4	1	113	3	Y	-0-					13
07	155	N	85	-0-	-70	-0-	3	1	82	3	Y	-0-					13
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	12	1	279	3	Y	-0-					13
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	Y	-0-					13
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	13	1	343	3	Y	-0-					13
11	270	N	243	-0-	-27	-0-	14	1	228	3	Y	1					14
							1	9									

ZR "A" WELL #: 8 RRCID -> 166038 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11210 - 11247

06	390	N	305	-0-	-85	-0-	11	1	294	3	Y	-0-					18
07	465	X	398	-0-	-67	-0-	14	1	384	3	Y	-0-					18
08	574	X	574	-0-	-0-	-0-	24	1	550	3	Y	-0-					18
09	450	X	449	-0-	-1	-0-	16	1	433	3	Y	-0-					18
10	644	X	644	-0-	-0-	-0-	24	1	620	3	Y	-0-					18
11	570	X	423	-0-	-147	-0-	24	1	398	3	Y	1					19
							1	9									

ZR UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 166046 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF.10378 - 10398

06	600	N	225	-0-	-375	-0-	8	1	215	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
07	341	N	318	-0-	-23	-0-	12	1	299	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	13	1	311	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	21	1	413	3	Y	13	7	1			7
							14	9									
10	310	N	179	-0-	-131	-0-	9	1	163	3	Y	6	12	1			1
							7	9									
*11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	38	1	503	3	Y	13	9	1			5
							14	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ZR UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 166052 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10394 - 10420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					11
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					11
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					11
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					11

ZR "A" WELL #: 6 RRCID -> 166527 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11160 - 11180

06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	8	1	205	3	Y	1					9
						1	9									
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	10	1	262	3	Y	-0-					9
08	341 N	324	-0-	-17	-0-	13	1	311	3	Y	-0-					9
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	15	1	403	3	Y	-0-					9
10	279 N	86	-0-	-193	-0-	3	1	83	3	Y	-0-					9
11	300 N	114	-0-	-186	-0-	7	1	107	3	Y	-0-					9

ZR "A" WELL #: 7 RRCID -> 166529 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11212 - 11242

06	720 X	512	-0-	-208	-0-	18	1	493	3	Y	1					25
						1	9									
07	744 X	518	-0-	-226	-0-	19	1	499	3	Y	-0-					25
08	744 X	603	-0-	-141	-0-	25	1	577	3	Y	1					26
						1	9									
09	720 X	490	-0-	-230	-0-	17	1	473	3	Y	-0-					26
10	746 X	746	-0-	-0-	-0-	27	1	718	3	Y	1					27
						1	9									
11	570 X	458	-0-	-112	-0-	26	1	426	3	Y	5					32
						6	9									

SBR WELL #: 165 RRCID -> 166655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10565 PERF.10276 - 10326

06	780 X	414	-0-	-366	-0-	15	1	397	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
07	682 N	315	-0-	-367	-0-	12	1	302	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	341 N	320	-0-	-21	-0-	13	1	307	3	Y	-0-					-0-
09	420 N	274	-0-	-146	-0-	13	1	261	3	Y	-0-					-0-
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	16	1	295	3	Y	-0-					-0-
11	300 N	222	-0-	-78	-0-	18	1	204	3	Y	-0-					-0-

ZR "A" WELL #: 10 RRCID -> 166656 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11183 - 11203

06	690 X	614	-0-	-76	-0-	22	1	592	3	Y	-0-					11
07	713 X	477	-0-	-236	-0-	17	1	460	3	Y	-0-					11
08	713 X	702	-0-	-11	-0-	29	1	673	3	Y	-0-					11
09	600 X	471	-0-	-129	-0-	17	1	454	3	Y	-0-					11
10	620 X	513	-0-	-107	-0-	19	1	494	3	Y	-0-					11
11	690 X	503	-0-	-187	-0-	29	1	474	3	Y	-0-					11

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "N" WELL #: 1 RRCID -> 166657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11033 PERF.10756 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	6	1	162	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	9	1	274	3	Y	-0-					-0-
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	13	1	344	3	Y	-0-					-0-
*11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	3	Y	-0-					-0-

ZR UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 166750 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11148 - 11168

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

SBR WELL #: 171 RRCID -> 166835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10685 PERF.10384 - 10420

06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	21	1	555	3	Y	-0-					-0-
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	22	1	580	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	572	-0-	-79	-0-	23	1	549	3	Y	-0-					-0-
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	26	1	700	3	Y	-0-					-0-
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	27	1	719	3	Y	-0-					-0-
*11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	46	1	635	3	Y	-0-					-0-

SWR "H" WELL #: 8 RRCID -> 167083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11190 PERF.10898 - 10928

06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	10	1	308	3	Y	2					5
							2	9									
07	496	X	342	-0-	-154	-0-	12	1	329	3	Y	1					6
							1	9									
08	496	X	397	-0-	-99	-0-	13	1	382	3	Y	2					8
							2	9									
09	480	X	412	-0-	-68	-0-	14	1	395	3	Y	3					11
							3	9									
10	496	X	340	-0-	-156	-0-	12	1	328	3	Y	-0-					11
*11	422	X	422	-0-	-0-	-0-	30	1	392	3	Y	-0-					11

BRACKEN "A" WELL #: 2025 RRCID -> 167194 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9856 - 9876

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	44	1	1203	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
07	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	52	1	1333	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
08	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	50	1	1226	3	Y	11	12	1			-0-
							12	9									
09	1260	X	539	-0-	-721	-0-	26	1	511	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	1395	X	611	-0-	-784	-0-	32	1	577	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	1350	X	823	-0-	-527	-0-	46	1	771	3	Y	5	4	1			1
							6	9									

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

BRACKEN "A" WELL #: 2039 RRCID -> 167507 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9804 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	490	N	490	-0-	-0-	-0-	17	1	473	3	Y	-0-					-0-
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	21	1	532	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	445	-0-	-113	-0-	18	1	427	3	Y	-0-					-0-
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	25	1	506	3	Y	-0-					-0-
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	33	1	592	3	Y	-0-					-0-
*11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	40	1	450	3	Y	-0-					-0-

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
06	4470	X	3389	-0-	-1081	-0-	120	1	3257	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
07	4216	X	3555	-0-	-661	-0-	133	1	3409	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
08	3999	X	3278	-0-	-721	-0-	129	1	3130	3	Y	17	17	1			1
							19	9									
09	3870	X	2405	-0-	-1465	-0-	114	1	2279	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
10	3999	X	2504	-0-	-1495	-0-	130	1	2359	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
11	3450	X	2020	-0-	-1430	-0-	113	1	1889	3	Y	16	15	1			2
							18	9									

BRACKEN "A" WELL #: 2040 RRCID -> 167606 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9954 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	408	-0-	-522	-0-	14	1	392	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	713	N	451	-0-	-262	-0-	17	1	432	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	651	N	495	-0-	-156	-0-	19	1	474	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	28	1	556	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	465	N	285	-0-	-180	-0-	15	1	269	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	59	1	666	3	Y	4	3	1			1
							4	9									

BRACKEN "A" WELL #: 2023 RRCID -> 167639 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9804 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	97	-0-	-173	-0-	3	1	94	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	84	-0-	-102	-0-	3	1	81	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	89	-0-	-35	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	Y	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	15	1	273	3	Y	-0-					-0-
*11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	51	1	571	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN "B" WELL #: 2056 RRCID -> 167761 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10050 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	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-

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
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	5	1	138	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	93	N	33	-0-	-60	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	7	1	174	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	7	1	141	3	Y	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	159	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	63	-0-	-117	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN "E" WELL #: 2075 RRCID -> 168200 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10448 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	14	1	377	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	17	1	445	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	434	N	418	-0-	-16	-0-	16	1	400	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	19	1	384	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	465	N	250	-0-	-215	-0-	13	1	235	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	34	1	416	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BRACKEN "A" WELL #: 1018 RRCID -> 168335 COMPL. DATE 11/06/1984 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9994 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	584	-0-	-106	-0-	21	1	561	3	Y	2					9
							2	9									
07	806	N	261	-0-	-545	-0-	10	1	248	3	Y	3	8	1			4
							3	9									
08	558	N	240	-0-	-318	-0-	9	1	229	3	Y	2					6
							2	9									
09	570	N	229	-0-	-341	-0-	11	1	215	3	Y	3	5	1			4
							3	9									
10	248	N	151	-0-	-97	-0-	8	1	141	3	Y	2					6
							2	9									
*11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	27	1	327	3	Y	1					7
							1	9									

BRACKEN "A" WELL #: 2041 RRCID -> 168344 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9990 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	14	1	376	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	372	N	317	-0-	-55	-0-	12	1	302	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	403	N	346	-0-	-57	-0-	13	1	329	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	390	N	337	-0-	-53	-0-	16	1	318	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	21	1	372	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	330	N	238	-0-	-92	-0-	19	1	216	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
MCCLAUGHERTY, I. O. WELL #: 6 RRCID -> 168807 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9759 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	116	-0-	-34	-0-	4	1	111	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	177	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	Y	1					3
							1	9									
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	5	1	107	3	Y	-0-	2	1			1
10	186	N	163	-0-	-23	-0-	8	1	154	3	Y	1					2
							1	9									
*11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	197	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

ZR "A" WELL #: 2 RRCID -> 169002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11545 PERF.11247 - 11252

06	14B2	EXT	-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-

BRACKEN "A" WELL #: 2037 RRCID -> 169157 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9786 - 9806

06	480	N	55	-0-	-425	-0-	2	1	51	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	496	X	139	-0-	-357	-0-	5	1	130	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
08	496	X	116	-0-	-380	-0-	4	1	105	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
09	150	X	93	-0-	-57	-0-	4	1	85	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	250	X	250	-0-	-0-	-0-	13	1	228	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
*11	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	455	1	5139	3	Y	31	27	1			5
							34	9									

SWR "M" WELL #: 1 RRCID -> 169159 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11195 PERF.11010 - 11030

06	660	X	327	-0-	-333	-0-	12	1	315	3	Y	-0-					3
07	403	X	332	-0-	-71	-0-	12	1	320	3	Y	-0-					3
08	434	X	336	-0-	-98	-0-	14	1	322	3	Y	-0-					3
09	420	X	184	-0-	-236	-0-	7	1	177	3	Y	-0-					3
10	434	X	276	-0-	-158	-0-	10	1	266	3	Y	-0-					3
11	330	X	307	-0-	-23	-0-	18	1	289	3	Y	-0-					3

SWR "M" WELL #: 2 RRCID -> 169163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11242 PERF.10941 - 10971

06	810	X	603	-0-	-207	-0-	22	1	581	3	Y	-0-					10
07	620	X	545	-0-	-75	-0-	20	1	525	3	Y	-0-					10
08	558	X	405	-0-	-153	-0-	17	1	388	3	Y	-0-					10
09	600	X	483	-0-	-117	-0-	17	1	466	3	Y	-0-					10
10	620	X	555	-0-	-65	-0-	20	1	535	3	Y	-0-					10
11	600	X	556	-0-	-44	-0-	33	1	523	3	Y	-0-					10

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "A" WELL #: 2052 RRCID -> 169164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9912 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	15	1	418	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	15	1	391	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	310	-0-	-186	-0-	12	1	298	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	345	-0-	-75	-0-	16	1	329	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	387	-0-	-16	-0-	20	1	367	3	Y	-0-					-0-
*11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	96	1	1086	3	Y	-0-					-0-

ZR "A" WELL #: 11 RRCID -> 169211 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10954 - 10976

06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	17	1	455	3	Y	-0-					16
07	837	X	575	-0-	-262	-0-	21	1	554	3	Y	-0-					16
08	837	X	615	-0-	-222	-0-	25	1	590	3	Y	-0-					16
09	810	X	608	-0-	-202	-0-	22	1	586	3	Y	-0-					16
10	837	X	366	-0-	-471	-0-	13	1	353	3	Y	-0-					16
11	600	X	493	-0-	-107	-0-	28	1	465	3	Y	-0-					16

SWR "J" WELL #: 3 RRCID -> 169212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11170 PERF.10922 - 10945

06	1140	X	909	-0-	-231	-0-	38	1	869	3	Y	2					9
							2	9									
07	1178	X	651	-0-	-527	-0-	31	1	619	3	Y	1					10
							1	9									
08	1178	X	638	-0-	-540	-0-	35	1	603	3	Y	-0-	8	1			2
09	900	X	727	-0-	-173	-0-	34	1	691	3	Y	2					4
							2	9									
10	930	X	113	-0-	-817	-0-	6	1	107	3	Y	-0-					4
11	900	X	647	-0-	-253	-0-	60	1	587	3	Y	-0-					4

SWR "M" WELL #: 3 RRCID -> 171462 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10921 - 10951

06	1200	X	860	-0-	-340	-0-	31	1	829	3	Y	-0-					27
07	1085	X	952	-0-	-133	-0-	34	1	918	3	Y	-0-					27
08	1085	X	577	-0-	-508	-0-	24	1	553	3	Y	-0-					27
09	1020	X	838	-0-	-182	-0-	30	1	808	3	Y	-0-					27
10	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	39	1	1027	3	Y	-0-					27
11	930	X	592	-0-	-338	-0-	35	1	557	3	Y	-0-					27

SWR "M" WELL #: 4 RRCID -> 171464 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10956 - 10984

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	Y	-0-					8

BRACKEN "B" WELL #: 2083 RRCID -> 171469 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10238 - 10282

06	1200	N	783	-0-	-417	-0-	28	1	755	3	Y	-0-					-0-
07	992	N	758	-0-	-234	-0-	27	1	731	3	Y	-0-					-0-
08	899	N	731	-0-	-168	-0-	30	1	701	3	Y	-0-					-0-
09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	32	1	858	3	Y	-0-					-0-
10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	34	1	906	3	Y	-0-					-0-
*11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	71	1	967	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 121 RRCID -> 171794 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10678 - 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
06	330	X	230	-0-	-100	-0-	8	1	222	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	200	-0-	-141	-0-	7	1	193	3	Y	-0-					-0-
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	15	1	351	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	197	-0-	-43	-0-	7	1	190	3	Y	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	10	1	253	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	139	-0-	-221	-0-	15	1	124	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN "E" WELL #: 2076 RRCID -> 171796 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10556 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	7	1	202	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	13	1	321	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	310	N	260	-0-	-50	-0-	10	1	248	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	210	N	163	-0-	-47	-0-	8	1	154	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	341	N	114	-0-	-227	-0-	6	1	107	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	23	1	288	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BRACKEN, R. WELL #: 2 RRCID -> 171898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11065 PERF.10755 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	51	1	896	3	Y	10	7	1			4
							11	9									
07	682	X	557	-0-	-125	-0-	32	1	521	3	Y	4	7	1			1
							4	9									
08	682	X	248	-0-	-434	-0-	14	1	231	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	960	X	800	-0-	-160	-0-	47	1	745	3	Y	7	4	1			4
							8	9									
10	992	X	351	-0-	-641	-0-	22	1	326	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
11	960	X	599	-0-	-361	-0-	38	1	553	3	Y	7	5	1			4
							8	9									

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
06	420	N	402	-0-	-18	-0-	21	1	378	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	372	N	319	-0-	-53	-0-	18	1	300	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	186	N	98	-0-	-88	-0-	6	1	91	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	25	1	396	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	20	1	291	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	17	1	244	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, 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
06	605	X	605	-0-	-0-	-0-	32	1	570	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	661	X	661	-0-	-0-	-0-	38	1	619	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	806	X	557	-0-	-249	-0-	32	1	521	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
09	780	X	592	-0-	-188	-0-	35	1	554	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
10	806	X	526	-0-	-280	-0-	33	1	492	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	630	X	464	-0-	-166	-0-	30	1	432	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

SBR WELL #: 183 RRCID -> 175405 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10362 - 10394

06	1230	N	900	-0-	-330	-0-	32	1	868	3	Y	-0-					-0-
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	44	1	1172	3	Y	-0-					-0-
08	1085	N	865	-0-	-220	-0-	35	1	830	3	Y	-0-					-0-
09	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	44	1	1197	3	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1154	-0-	-55	-0-	42	1	1112	3	Y	-0-					-0-
*11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	71	1	975	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 3 RRCID -> 175781 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10734 - 10762

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	52	-0-	52	52	3	1	45	3	Y	4	1	1			3
							4	9									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	52					Y	14	10	1			7

SBR WELL #: 181 RRCID -> 175782 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10601 - 10634

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	690	N	628	-0-	-62	-0-	22	1	606	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	668	-0-	-14	-0-	24	1	644	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	667	-0-	-15	-0-	27	1	640	3	Y	-0-					-0-
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	24	1	655	3	Y	-0-					-0-
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	29	1	752	3	Y	-0-					-0-
*11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	48	1	658	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
06	480	N	430	-0-	-50	-0-	15	1	400	3	Y	14	15	1			1
							15	9									
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	18	1	492	3	Y	18	17	1			2
							20	9									
08	465	N	285	-0-	-180	-0-	11	1	265	3	Y	8	10	1			-0-
							9	9									
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	18	1	500	3	Y	16	14	1			2
							18	9									
10	527	N	449	-0-	-78	-0-	15	1	399	3	Y	32	31	1			3
							35	9									
*11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	27	1	373	3	Y	37	35	1			5
							41	9									

BRACKEN, R. WELL #: 5 RRCID -> 176802 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10602 - 10656

06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	N	12	-0-	-143	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	Y	-0-					-0-
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN "B" WELL #: 2058 RRCID -> 177435 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10212 - 10232

06	450	N	415	-0-	-35	-0-	15	1	399	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	496	N	463	-0-	-33	-0-	17	1	444	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	527	N	414	-0-	-113	-0-	16	1	392	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
09	420	N	338	-0-	-82	-0-	16	1	320	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	465	N	217	-0-	-248	-0-	11	1	204	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	38	1	466	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BRACKEN "D" WELL #: 2010O RRCID -> 177473 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10444 - 10464

06	480	N	209	-0-	-271	-0-	7	1	202	3	Y	-0-					-0-
07	744	X	423	-0-	-321	-0-	15	1	408	3	Y	-0-					-0-
08	620	X	89	-0-	-531	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					-0-
09	600	X	411	-0-	-189	-0-	15	1	396	3	Y	-0-					-0-
10	434	X	320	-0-	-114	-0-	12	1	308	3	Y	-0-					-0-
11	420	X	314	-0-	-106	-0-	21	1	293	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN "B" WELL #: 2070 RRCID -> 178511 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10224 - 10251

06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	20	1	555	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	23	1	578	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	21	1	502	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
09	600	N	507	-0-	-93	-0-	24	1	481	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	620	N	498	-0-	-122	-0-	26	1	469	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	510	N	458	-0-	-52	-0-	37	1	415	3	Y	5	4	1			1
							6	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	16	1	437	3	Y	-0-					-0-
07	919	X	919	-0-	-0-	-0-	33	1	885	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	780	X	780	-0-	-0-	-0-	32	1	747	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	543	X	543	-0-	-0-	-0-	19	1	523	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	930	X	469	-0-	-461	-0-	17	1	449	3	Y	3					3
							3	9									
11	900	X	197	-0-	-703	-0-	22	1	175	3	Y	-0-					3

SWR "H" WELL #: 18 RRCID -> 178527 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10782 - 10802

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	25	1	701	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	11	1	137	3	Y	-0-					-0-

L. S. MCCLAUGHERTY GU WELL #: 1 RRCID -> 178529 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9518 - 9550

06	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	83	1	1451	3	Y	-0-					-0-
							394	4									
07	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	80	1	1436	3	Y	-0-					-0-
							311	4									
08	1984	X	1799	-0-	-185	-0-	86	1	1546	3	Y	-0-					-0-
							167	4									
09	1920	X	1724	-0-	-196	-0-	78	1	1474	3	Y	-0-					-0-
							172	4									
10	1984	X	1841	-0-	-143	-0-	91	1	1583	3	Y	-0-					-0-
							167	4									
11	1920	X	1656	-0-	-264	-0-	73	1	1443	3	Y	-0-					-0-
							140	4									

SBR WELL #: 186 RRCID -> 178828 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10448 - 10482

06	750	X	648	-0-	-102	-0-	23	1	625	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	471	-0-	-180	-0-	17	1	454	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	520	-0-	-162	-0-	21	1	499	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	535	-0-	-125	-0-	19	1	516	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	445	-0-	-20	-0-	16	1	429	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	497	-0-	-13	-0-	34	1	463	3	Y	-0-					-0-

SWR "J" WELL #: 4 RRCID -> 178932 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10872 - 10896

06	900	X	360	-0-	-540	-0-	15	1	344	3	Y	1					3
							1	9									
07	992	X	642	-0-	-350	-0-	30	1	612	3	Y	-0-					3
08	992	X	880	-0-	-112	-0-	48	1	831	3	Y	1	2	1	1	8	1
							1	9									
09	960	X	596	-0-	-364	-0-	28	1	568	3	Y	-0-					1
10	651	X	460	-0-	-191	-0-	24	1	436	3	Y	-0-					1
11	840	X	340	-0-	-500	-0-	32	1	308	3	Y	-0-					1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	7	3	15	9	Y	14	7	1			7

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
06	330	N	309	-0-	-21	-0-	11	1	297	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	9	1	246	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	310	N	212	-0-	-98	-0-	9	1	202	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	300	N	286	-0-	-14	-0-	10	1	275	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	9	1	228	3	Y	4					4
							4	9									
11	210	N	179	-0-	-31	-0-	20	1	159	3	Y	-0-					4

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
06	1380	N	1218	-0-	-162	-0-	43	1	1172	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	1333	N	1196	-0-	-137	-0-	43	1	1150	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	50	1	1168	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	1230	N	1171	-0-	-59	-0-	42	1	1126	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	1209	N	929	-0-	-280	-0-	34	1	891	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	1170	N	850	-0-	-320	-0-	57	1	787	3	Y	5	4	1			1
							6	9									

BRACKEN "D" WELL #: 2099 RRCID -> 179207 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10452 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	X	274	-0-	-146	-0-	10	1	264	3	Y	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	16	1	427	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	279	N	264	-0-	-15	-0-	11	1	252	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	14	1	387	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	434	N	216	-0-	-218	-0-	8	1	208	3	Y	-0-					-0-
*11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	25	1	338	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SBR WELL #: 189 RRCID -> 179214 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10444 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	33	1	879	3	Y	-0-					-0-
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	31	1	818	3	Y	-0-					-0-
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	33	1	763	3	Y	-0-					-0-
09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	37	1	998	3	Y	-0-					-0-
10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	32	1	851	3	Y	-0-					-0-
*11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	57	1	781	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 192 RRCID -> 179789 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10696 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9	N	-0-	-0-	-9	-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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 6 RRCID -> 180328 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10738 - 10810

06	810	X	787	-0-	-23	-0-	41	1	727	3	Y	17	19	1			7
							19	9									
07	984	X	984	-0-	-0-	-0-	55	1	910	3	Y	17	20	1			4
							19	9									
08	806	X	604	-0-	-202	-0-	34	1	548	3	Y	20	15	1			9
							22	9									
09	814	X	814	-0-	-0-	-0-	47	1	747	3	Y	18	16	1			11
							20	9									
10	992	X	986	-0-	-6	-0-	61	1	906	3	Y	17	15	1			13
							19	9									
11	960	X	890	-0-	-70	-0-	55	1	793	3	Y	38	32	1			19
							42	9									

SWR "H" WELL #: 19 RRCID -> 180329 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10624 - 10650

06	270	N	248	-0-	-22	-0-	8	1	239	3	Y	1					3
							1	9									
07	310	N	55	-0-	-255	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					3
08	372	N	239	-0-	-133	-0-	8	1	230	3	Y	1					4
							1	9									
09	240	N	120	-0-	-120	-0-	4	1	116	3	Y	-0-					4
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	7	1	193	3	Y	-0-					4
*11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	20	1	262	3	Y	1					5
							1	9									

BRACKEN, R. WELL #: 8 RRCID -> 180330 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10668 - 10742

06	1080	X	1032	-0-	-48	-0-	55	1	971	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
07	1116	X	759	-0-	-357	-0-	43	1	710	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
08	1116	X	325	-0-	-791	-0-	19	1	305	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	1020	X	152	-0-	-868	-0-	9	1	142	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1054	X	283	-0-	-771	-0-	18	1	263	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	1020	X	31	-0-	-989	-0-	2	1	29	3	Y	-0-	1	1			-0-

SBR WELL #: 193 RRCID -> 180331 COMPL. DATE 11/20/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10648 - 10681

06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	25	1	663	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	480	X	480	-0-	-0-	-0-	17	1	462	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	651	X	520	-0-	-131	-0-	21	1	498	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	690	X	653	-0-	-37	-0-	23	1	629	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	806	X	806	-0-	-0-	-0-	29	1	775	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	690	X	580	-0-	-110	-0-	39	1	539	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN 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
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	37	1	649	3	Y	19	17	1			5
							176	4	21	9							
07	806	X	768	-0-	-38	-0-	33	1	590	3	Y	15	16	1			4
							128	4	17	9							
08	806	X	518	-0-	-288	-0-	24	1	435	3	Y	11	11	1			4
							47	4	12	9							
09	870	X	668	-0-	-202	-0-	29	1	556	3	Y	16	14	1			6
							65	4	18	9							
10	899	X	712	-0-	-187	-0-	34	1	594	3	Y	19	18	1			7
							63	4	21	9							
11	870	X	728	-0-	-142	-0-	31	1	610	3	Y	25	23	1			9
							59	4	28	9							

BRACKEN, R. WELL #: 9 RRCID -> 183044 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10630 - 10642

06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	207	3	Y	-0-					-0-
07	248	X	170	-0-	-78	-0-	10	1	160	3	Y	-0-					-0-
08	755	X	755	-0-	-0-	-0-	44	1	711	3	Y	-0-					-0-
09	740	X	740	-0-	-0-	-0-	44	1	696	3	Y	-0-					-0-
10	607	X	607	-0-	-0-	-0-	39	1	568	3	Y	-0-					-0-
11	720	X	554	-0-	-166	-0-	36	1	518	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 194 RRCID -> 183452 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10406 - 10460

06	870	X	781	-0-	-89	-0-	28	1	752	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	868	X	604	-0-	-264	-0-	22	1	581	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	806	X	552	-0-	-254	-0-	23	1	528	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	780	X	694	-0-	-86	-0-	25	1	668	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	806	X	695	-0-	-111	-0-	25	1	669	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	780	X	654	-0-	-126	-0-	44	1	609	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SBR WELL #: 196 RRCID -> 185081 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10812 - 10827

06	513	X	513	-0-	-0-	-0-	18	1	483	3	Y	11	10	1			1
							12	9									
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	12	1	309	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	13	1	309	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
09	510	N	356	-0-	-154	-0-	12	1	331	3	Y	12	11	1			1
							13	9									
10	341	N	315	-0-	-26	-0-	10	1	272	3	Y	30					30
							33	9									
*11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	66	1	533	3	Y	7					37
							8	9									

SBR WELL #: 198 RRCID -> 185082 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10376 - 10408

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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, 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
06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	60	1	1065	3	Y	-0-					-0-
07	1116	X	1098	-0-	-18	-0-	63	1	1035	3	Y	-0-					-0-
08	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	69	1	1126	3	Y	-0-					-0-
09	1140	X	874	-0-	-266	-0-	52	1	822	3	Y	-0-					-0-
10	1178	X	455	-0-	-723	-0-	29	1	426	3	Y	-0-					-0-
11	1170	X	508	-0-	-662	-0-	33	1	475	3	Y	-0-					-0-

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
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	3	Y	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					-0-
09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	23	1	630	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	55	1	1452	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*11	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	91	1	1251	3	Y	5	4	1			1
							6	9									

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
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 201 RRCID -> 196280 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10492 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	194	N	194	-0-	-0-	-0-	7	1	186	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	403	N	145	-0-	-258	-0-	5	1	139	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	18	1	433	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	19	1	504	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	27	1	713	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	47	1	649	3	Y	5	4	1			1
							6	9									

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

SBR WELL #: 203 RRCID -> 196282 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10470 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	329	-0-	-301	-0-	12	1	316	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	19	1	501	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	18	1	411	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	19	1	523	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	31	1	809	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	43	1	595	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

SBR WELL #: 202 RRCID -> 196283 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10365 - 10404

06	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	Y	-0-					-0-
*11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 204 RRCID -> 198776 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10111 - 10201

06	540	N	212	-0-	-328	-0-	8	1	204	3	Y	-0-					-0-
07	558	X	359	-0-	-199	-0-	13	1	345	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	558	X	147	-0-	-411	-0-	6	1	140	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	540	X	231	-0-	-309	-0-	8	1	222	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	372	X	91	-0-	-281	-0-	3	1	88	3	Y	-0-					-0-
11	360	X	159	-0-	-201	-0-	11	1	148	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 206 RRCID -> 199525 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 11051 PERF.10846 - 10946

06	189	X	189	-0-	-0-	-0-	7	1	181	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	155	N	129	-0-	-26	-0-	5	1	124	3	Y	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	8	1	193	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	125	-0-	-55	-0-	4	1	121	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	60	-0-	-64	-0-	2	1	57	3	Y	1					1
							1	9									
11	180	N	79	-0-	-101	-0-	9	1	70	3	Y	-0-					1

SBR WELL #: 217 RRCID -> 199878 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10787 - 10846

06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
*11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	Y	-0-					-0-

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

SBR WELL #: 205 RRCID -> 199881 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10412 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	280	-0-	-560	-0-	10	1	268	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	2263	X	465	-0-	-1798	-0-	17	1	445	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	1209	X	152	-0-	-1057	-0-	6	1	144	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1170	X	322	-0-	-848	-0-	11	1	308	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	465	X	328	-0-	-137	-0-	12	1	313	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	450	X	287	-0-	-163	-0-	19	1	264	3	Y	4	3	1			1
							4	9									

SBR WELL #: 207 RRCID -> 199882 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10296 - 10366

06	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	67	1	1808	3	Y	52	54	1			3
							57	9									
07	1488	N	1023	-0-	-465	-0-	35	1	932	3	Y	51	49	1			5
							56	9									
08	1457	N	472	-0-	-985	-0-	18	1	419	3	Y	32	36	1			1
							35	9									
09	1710	N	649	-0-	-1061	-0-	22	1	591	3	Y	33	31	1			3
							36	9									
10	1023	N	478	-0-	-545	-0-	16	1	431	3	Y	28	28	1			3
							31	9									
11	450	N	182	-0-	-268	-0-	11	1	157	3	Y	13	14	1			2
							14	9									

SBR WELL #: 208 RRCID -> 200229 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10501 - 10541

06	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
08	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
09	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
10	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
*11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 209 RRCID -> 200423 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10407 - 10465

06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	34	1	910	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	12	1	310	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	15	1	376	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	600	N	340	-0-	-260	-0-	16	1	322	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	310	N	183	-0-	-127	-0-	10	1	172	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	390	N	360	-0-	-30	-0-	27	1	332	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN, R. WELL #: 14 RRCID -> 200719 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10681 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	X	620	-0-	-160	-0-	26	1	459	3	Y	123	96	1			49
							135	9									
07	682	X	659	-0-	-23	-0-	32	1	519	3	Y	98	123	1			24
							108	9									
08	682	X	605	-0-	-77	-0-	30	1	490	3	Y	77	67	1			34
							85	9									
09	630	X	607	-0-	-23	-0-	30	1	467	3	Y	100	73	1			61
							110	9									
10	673	X	673	-0-	-0-	-0-	35	1	515	3	Y	112	91	1			82
							123	9									
11	630	X	500	-0-	-130	-0-	29	1	412	3	Y	54	109	1			27
							59	9									

SBR WELL #: 210 RRCID -> 201560 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10423 - 10474

06	30	N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
08	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	Y	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-
*11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 11 RRCID -> 201799 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10713 - 10738

06	568	X	568	-0-	-0-	-0-	30	1	537	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	527	X	330	-0-	-197	-0-	19	1	310	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	496	X	409	-0-	-87	-0-	24	1	385	3	Y	-0-					-0-
09	570	X	324	-0-	-246	-0-	19	1	305	3	Y	-0-					-0-
10	589	X	357	-0-	-232	-0-	23	1	334	3	Y	-0-					-0-
11	570	X	30	-0-	-540	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 13 RRCID -> 201827 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10705 - 10775

06	900	X	651	-0-	-249	-0-	35	1	614	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	682	X	590	-0-	-92	-0-	34	1	555	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	713	X	409	-0-	-304	-0-	24	1	384	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	749	X	749	-0-	-0-	-0-	45	1	702	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	713	X	534	-0-	-179	-0-	34	1	498	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	660	X	574	-0-	-86	-0-	37	1	535	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

SBR WELL #: 211 RRCID -> 203270 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10730 - 10792

06	810	N	729	-0-	-81	-0-	26	1	703	3	Y	-0-					-0-
07	868	X	744	-0-	-124	-0-	27	1	717	3	Y	-0-					-0-
08	868	X	418	-0-	-450	-0-	17	1	401	3	Y	-0-					-0-
09	840	X	621	-0-	-219	-0-	22	1	599	3	Y	-0-					-0-
10	837	X	727	-0-	-110	-0-	27	1	700	3	Y	-0-					-0-
11	720	X	624	-0-	-96	-0-	42	1	582	3	Y	-0-					-0-

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
06	1440	X	925	-0-	-515	-0-	39	1	886	3	Y	-0-					-0-
07	1488	X	867	-0-	-621	-0-	41	1	826	3	Y	-0-					-0-
08	1364	X	656	-0-	-708	-0-	36	1	620	3	Y	-0-					-0-
09	1290	X	824	-0-	-466	-0-	39	1	785	3	Y	-0-					-0-
10	992	X	783	-0-	-209	-0-	40	1	743	3	Y	-0-					-0-
11	930	X	366	-0-	-564	-0-	34	1	332	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 218 RRCID -> 204002 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10902 - 10924

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 212 RRCID -> 205249 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10704 - 10760

06	840	X	450	-0-	-390	-0-	16	1	434	3	Y	-0-					-0-
07	868	X	664	-0-	-204	-0-	24	1	640	3	Y	-0-					-0-
08	868	X	563	-0-	-305	-0-	23	1	540	3	Y	-0-					-0-
09	647	X	647	-0-	-0-	-0-	23	1	624	3	Y	-0-					-0-
10	651	X	529	-0-	-122	-0-	19	1	510	3	Y	-0-					-0-
11	630	X	331	-0-	-299	-0-	37	1	294	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 15 RRCID -> 205256 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10742 - 10818

06	810	X	808	-0-	-2	-0-	43	1	765	3	Y	-0-					-0-
07	775	X	642	-0-	-133	-0-	37	1	605	3	Y	-0-					-0-
08	682	X	634	-0-	-48	-0-	37	1	597	3	Y	-0-					-0-
09	810	X	801	-0-	-9	-0-	48	1	753	3	Y	-0-					-0-
10	837	X	641	-0-	-196	-0-	41	1	600	3	Y	-0-					-0-
*11	858	X	858	-0-	-0-	-0-	56	1	802	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 20 RRCID -> 205258 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10717 - 10748

06	1530	X	1470	-0-	-60	-0-	78	1	1385	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
07	1457	X	1405	-0-	-52	-0-	80	1	1319	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
08	1457	X	1131	-0-	-326	-0-	65	1	1062	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
09	1470	X	1188	-0-	-282	-0-	71	1	1113	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
10	1519	X	769	-0-	-750	-0-	49	1	717	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
11	1470	X	1069	-0-	-401	-0-	69	1	998	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "E" WELL #: 2062 R RRCID -> 208458 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10392 - 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
06	900	X	886	-0-	-14	-0-	31	1	830	3	Y	23	25	1			1
							25	9									
07	1023	N	902	-0-	-121	-0-	33	1	857	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
08	1085	N	668	-0-	-417	-0-	26	1	642	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
*11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	90	1	1112	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 204 RRCID -> 208912 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9975 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	141	1	3831	3	Y	28	30	1			2
							31	9									
07	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	118	1	3023	3	Y	32	31	1			3
							35	9									
08	4495	X	2129	-0-	-2366	-0-	83	1	2009	3	Y	34	35	1			2
							37	9									
09	4350	X	2550	-0-	-1800	-0-	120	1	2399	3	Y	28	27	1			3
							31	9									
10	4495	X	2855	-0-	-1640	-0-	147	1	2667	3	Y	37	36	1			4
							41	9									
11	3990	X	379	-0-	-3611	-0-	21	1	349	3	Y	8	11	1			1
							9	9									

BRACKEN "A" WELL #: 2016 RRCID -> 209286 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9926 - 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
06	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	60	1	1629	3	Y	1					4
							1	9									
07	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	88	1	2245	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
08	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	108	1	2622	3	Y	2					6
							2	9									
09	1980	X	588	-0-	-1392	-0-	28	1	557	3	Y	3	6	1			3
							3	9									
10	2325	X	1051	-0-	-1274	-0-	55	1	994	3	Y	2					5
							2	9									
11	2640	X	553	-0-	-2087	-0-	41	1	511	3	Y	1					6
							1	9									

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
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	17	1	459	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	465	N	386	-0-	-79	-0-	14	1	370	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	465	N	406	-0-	-59	-0-	16	1	387	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	480	N	340	-0-	-140	-0-	16	1	322	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	372	N	291	-0-	-81	-0-	15	1	273	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	33	1	410	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 220 RRCID -> 210687 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10312 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	X	338	-0-	-532	-0-	12	1	325	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	28	1	736	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	248	N	185	-0-	-63	-0-	8	1	176	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	66	1	1803	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	47	1	1226	3	Y	-0-					-0-
*11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	64	1	872	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2038 RRCID -> 210693 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9824 - 9886

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 88 RRCID -> 210837 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9487 - 9532

06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	9	1	149	3	Y	26	19	1			7
							40	4	29	9							
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN "F" WELL #: 2049 RRCID -> 210839 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10432 - 10498

06	1350	N	1316	-0-	-34	-0-	46	1	1260	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
07	1426	N	1292	-0-	-134	-0-	48	1	1233	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
08	1550	N	1092	-0-	-458	-0-	43	1	1037	3	Y	11	12	1			-0-
							12	9									
09	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	71	1	1421	3	Y	12	11	1			1
							13	9									
10	1302	N	951	-0-	-351	-0-	49	1	889	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
*11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	86	1	1067	3	Y	12	11	1			2
							13	9									

SWR "B" WELL #: 16 RRCID -> 211769 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10606 - 10684

06	960	X	417	-0-	-543	-0-	11	1	343	3	Y	57	112	1			49
							63	9									
07	992	X	379	-0-	-613	-0-	11	1	309	3	Y	54	68	1			35
							59	9									
08	744	X	192	-0-	-552	-0-	5	1	158	3	Y	26	23	1			38
							29	9									
09	720	X	377	-0-	-343	-0-	11	1	313	3	Y	48	53	1			33
							53	9									
10	527	X	269	-0-	-258	-0-	8	1	213	3	Y	44	35	1			42
							48	9									
11	420	X	218	-0-	-202	-0-	15	1	173	3	Y	27	30	1			39
							30	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
06	960	X	475	-0-	-485	-0-	16	1	424	3	Y	32	46	1			42
							35	9									
07	992	X	291	-0-	-701	-0-	10	1	258	3	Y	21	43	1			20
							23	9									
08	992	X	170	-0-	-822	-0-	6	1	151	3	Y	12					32
							13	9									
09	630	X	291	-0-	-339	-0-	14	1	276	3	Y	1	20	1			13
							1	9									
10	620	X	373	-0-	-247	-0-	19	1	339	3	Y	14					27
							15	9									
11	480	X	224	-0-	-256	-0-	13	1	205	3	Y	5	27	1			5
							6	9									

SBR WELL #: 222 RRCID -> 212159 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10234 - 10324

06	2730	X	2534	-0-	-196	-0-	89	1	2415	3	Y	27	29	1			2
							30	9									
07	3038	X	2594	-0-	-444	-0-	96	1	2463	3	Y	32	31	1			3
							35	9									
08	3038	X	2206	-0-	-832	-0-	86	1	2085	3	Y	32	34	1			1
							35	9									
09	2940	X	992	-0-	-1948	-0-	46	1	931	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
10	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 224 RRCID -> 212592 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10241 - 10278

06	660	N	591	-0-	-69	-0-	21	1	569	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	775	X	457	-0-	-318	-0-	16	1	440	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	775	X	473	-0-	-302	-0-	19	1	453	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	690	X	508	-0-	-182	-0-	18	1	489	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	620	X	427	-0-	-193	-0-	16	1	410	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	600	X	520	-0-	-80	-0-	35	1	484	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SBR WELL #: 223 RRCID -> 212618 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10792 - 10880

06	300	X	143	-0-	-157	-0-	5	1	138	3	Y	-0-					-0-
07	310	X	216	-0-	-94	-0-	8	1	208	3	Y	-0-					-0-
08	310	X	255	-0-	-55	-0-	10	1	245	3	Y	-0-					-0-
09	210	X	202	-0-	-8	-0-	7	1	195	3	Y	-0-					-0-
10	234	X	234	-0-	-0-	-0-	9	1	225	3	Y	-0-					-0-
11	240	X	127	-0-	-113	-0-	14	1	113	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WHITEHURST WELL #: 7 RRCID -> 213264 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10336 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	X	373	-0-	-107	-0-	13	1	350	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
07	403	N	334	-0-	-69	-0-	12	1	313	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	16	1	386	3	Y	9	6	1			5
							10	9									
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	18	1	483	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	18	1	471	3	Y	13	13	1			6
							14	9									
*11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	32	1	495	3	Y	11	12	1			5
							12	9									

SBR WELL #: 199 RRCID -> 213479 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10058 - 10140

06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	3	Y	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	4	1	108	3	Y	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	20	-0-	-104	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2014 RRCID -> 213529 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 9884 - 9958

06	1050	N	826	-0-	-224	-0-	29	1	796	3	Y	1					10
							1	9									
07	1023	N	776	-0-	-247	-0-	29	1	740	3	Y	6	9	1			7
							7	9									
08	930	N	694	-0-	-236	-0-	27	1	664	3	Y	3					10
							3	9									
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	42	1	837	3	Y	4	9	1			5
							4	9									
10	775	N	766	-0-	-9	-0-	40	1	722	3	Y	4					9
							4	9									
*11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	63	1	778	3	Y	1					10
							1	9									

MCCLAUGHERTY, I.O. WELL #: 3 RRCID -> 214242 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9650 - 9683

06	360	N	260	-0-	-100	-0-	9	1	251	3	Y	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	16	1	420	3	Y	-0-					-0-
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	14	1	336	3	Y	-0-					-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	323	-0-	-111	-0-	17	1	306	3	Y	-0-					-0-
*11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	22	1	340	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 231 RRCID -> 214574 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10390 - 10499

06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
11	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, R. WELL #: 16 RRCID -> 215738 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10752 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	X	1053	-0-	-237	-0-	56	1	991	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
07	1178	X	1032	-0-	-146	-0-	59	1	967	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
08	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	78	1	1273	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
09	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	68	1	1067	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
10	1178	X	885	-0-	-293	-0-	56	1	823	3	Y	5	5	1			4
							6	9									
11	1320	X	944	-0-	-376	-0-	61	1	877	3	Y	5	7	1			2
							6	9									

WHITEHURST WELL #: 8 RRCID -> 220091 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10218 - 10286

06	480	X	326	-0-	-154	-0-	11	1	305	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	16	1	416	3	Y	15	13	1			4
							17	9									
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	21	1	496	3	Y	26	17	1			13
							29	9									
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	27	1	725	3	Y	28	27	1			14
							31	9									
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	20	1	534	3	Y	23	26	1			11
							25	9									
*11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	34	1	536	3	Y	13	18	1			6
							14	9									

WHITEHURST WELL #: 10 RRCID -> 220166 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10208 - 10300

06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-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-

WHITEHURST WELL #: 9 RRCID -> 220904 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10360 - 10438

06	360	X	318	-0-	-42	-0-	11	1	306	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	279	X	276	-0-	-3	-0-	10	1	265	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	384	X	384	-0-	-0-	-0-	16	1	366	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	365	X	365	-0-	-0-	-0-	13	1	351	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	395	X	395	-0-	-0-	-0-	14	1	379	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*11	560	X	560	-0-	-0-	-0-	34	1	524	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

BRACKEN, R. WELL #: 21 RRCID -> 221211 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10816 - 10896

06	1110	X	682	-0-	-428	-0-	37	1	645	3	Y	-0-					-0-
07	1147	X	693	-0-	-454	-0-	40	1	653	3	Y	-0-					-0-
08	1147	X	858	-0-	-289	-0-	50	1	808	3	Y	-0-					-0-
09	690	X	564	-0-	-126	-0-	34	1	530	3	Y	-0-					-0-
10	713	X	652	-0-	-61	-0-	41	1	611	3	Y	-0-					-0-
11	840	X	591	-0-	-249	-0-	38	1	553	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
06	2040	X	1579	-0-	-461	-0-	56	1	1522	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2108	X	1635	-0-	-473	-0-	59	1	1574	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1767	X	1369	-0-	-398	-0-	56	1	1311	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1680	X	1454	-0-	-226	-0-	52	1	1400	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	1736	X	1463	-0-	-273	-0-	53	1	1407	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	1590	X	1452	-0-	-138	-0-	99	1	1350	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

BRACKEN "G" WELL #: 201 RRCID -> 222205 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9718 - 9810

06	1050	N	960	-0-	-90	-0-	34	1	920	3	Y	5					15
							6	9									
07	1333	N	938	-0-	-395	-0-	35	1	884	3	Y	17	13	1			19
							19	9									
08	1116	N	500	-0-	-616	-0-	19	1	473	3	Y	7					26
							8	9									
09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	48	1	952	3	Y	11	23	1			14
							12	9									
10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	51	1	918	3	Y	13					27
							14	9									
*11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	75	1	926	3	Y	5					32
							6	9									

SBR WELL #: 234 RRCID -> 223697 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10310 - 10363

06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	7	1	186	3	Y	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	6	1	155	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	111	-0-	-75	-0-	5	1	106	3	Y	-0-					-0-
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	12	1	327	3	Y	-0-					-0-
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	13	1	349	3	Y	-0-					-0-
*11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	23	1	314	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 235 RRCID -> 223829 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10384 - 10450

06	600	N	556	-0-	-44	-0-	20	1	534	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	651	N	443	-0-	-208	-0-	17	1	424	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	744	N	735	-0-	-9	-0-	29	1	703	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	570	N	511	-0-	-59	-0-	24	1	485	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	434	N	401	-0-	-33	-0-	21	1	378	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	720	N	134	-0-	-586	-0-	10	1	122	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
06	1770	X	1444	-0-	-326	-0-	61	1	1381	3	Y	2					8
							2	9									
07	1860	X	1419	-0-	-441	-0-	67	1	1350	3	Y	2					10
							2	9									
08	1705	X	1013	-0-	-692	-0-	55	1	958	3	Y	-0-	8	1			2
09	1440	X	747	-0-	-693	-0-	35	1	711	3	Y	1					3
							1	9									
10	1488	X	702	-0-	-786	-0-	36	1	666	3	Y	-0-					3
11	1440	X	492	-0-	-948	-0-	46	1	446	3	Y	-0-					3

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
06	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	65	1	1149	3	Y	18	15	1			7
							20	9									
07	1271	X	900	-0-	-371	-0-	51	1	832	3	Y	15	18	1			4
							17	9									
08	1271	X	377	-0-	-894	-0-	21	1	347	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
09	1230	X	967	-0-	-263	-0-	57	1	890	3	Y	18	11	1			11
							20	9									
10	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	107	1	1576	3	Y	16	15	1			12
							18	9									
11	1230	X	875	-0-	-355	-0-	56	1	811	3	Y	7	15	1			4
							8	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
06	2340	X	2215	-0-	-125	-0-	117	1	2067	3	Y	28	25	1			11
							31	9									
07	2418	X	2084	-0-	-334	-0-	118	1	1937	3	Y	26	31	1			6
							29	9									
08	2418	X	2032	-0-	-386	-0-	116	1	1891	3	Y	23	19	1			10
							25	9									
09	2220	X	1946	-0-	-274	-0-	114	1	1798	3	Y	31	22	1			19
							34	9									
10	2294	X	2103	-0-	-191	-0-	132	1	1947	3	Y	22	25	1			16
							24	9									
11	2220	X	1478	-0-	-742	-0-	95	1	1368	3	Y	14	23	1			7
							15	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
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	5	1	84	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	90	-0-	-34	-0-	5	1	85	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	5	1	79	3	Y	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	Y	-0-					-0-
*11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	105	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 "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
06	3300	X	2480	-0-	-820	-0-	87	1	2371	3	Y	20	22	1			1
							22	9									
07	3565	X	2494	-0-	-1071	-0-	93	1	2375	3	Y	24	23	1			2
							26	9									
08	3565	X	2661	-0-	-904	-0-	104	1	2526	3	Y	28	29	1			1
							31	9									
09	3450	X	2108	-0-	-1342	-0-	99	1	1991	3	Y	16	15	1			2
							18	9									
10	3100	X	1997	-0-	-1103	-0-	104	1	1874	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
11	2580	X	554	-0-	-2026	-0-	31	1	513	3	Y	9	10	1			1
							10	9									

BRACKEN "A" WELL #: 2015 RRCID -> 232690 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9832 - 9902

06	1080	X	840	-0-	-240	-0-	30	1	800	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
07	1240	X	602	-0-	-638	-0-	22	1	572	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	1240	X	857	-0-	-383	-0-	33	1	809	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
09	1200	X	716	-0-	-484	-0-	34	1	679	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
10	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
11	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 18 RRCID -> 232723 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10804 - 10890

06	1050	X	780	-0-	-270	-0-	42	1	736	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	1085	X	685	-0-	-400	-0-	39	1	645	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	1023	X	886	-0-	-137	-0-	51	1	833	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	62	1	973	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	839	X	839	-0-	-0-	-0-	53	1	784	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	870	X	561	-0-	-309	-0-	36	1	523	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

BRACKEN, R. WELL #: 24 RRCID -> 232726 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10760 - 10840

06	1650	X	1251	-0-	-399	-0-	65	1	1149	3	Y	34	36	1			14
							37	9									
07	1705	X	1184	-0-	-521	-0-	66	1	1082	3	Y	33	39	1			8
							36	9									
08	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	81	1	1312	3	Y	27	23	1			12
							30	9									
09	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	127	1	1999	3	Y	78	42	1			48
							86	9									
10	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	120	1	1769	3	Y	89	72	1			65
							98	9									
*11	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	86	1	1239	3	Y	167	149	1			83
							184	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
06	390	X	306	-0-	-84	-0-	16	1	289	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	465	X	318	-0-	-147	-0-	18	1	299	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	465	X	344	-0-	-121	-0-	20	1	324	3	Y	-0-					-0-
09	450	X	328	-0-	-122	-0-	20	1	308	3	Y	-0-					-0-
10	379	X	379	-0-	-0-	-0-	24	1	353	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*11	401	X	401	-0-	-0-	-0-	26	1	374	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

SBR WELL #: 240 RRCID -> 232729 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10614 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2370	X	1479	-0-	-891	-0-	53	1	1425	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2449	X	2341	-0-	-108	-0-	84	1	2255	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	2356	X	928	-0-	-1428	-0-	38	1	889	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2280	X	1324	-0-	-956	-0-	47	1	1276	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	106	1	2801	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	2280	X	2048	-0-	-232	-0-	139	1	1907	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

SBR WELL #: 238 RRCID -> 232731 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10166 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN "C" WELL #: 2093 RRCID -> 232744 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10190 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 25 RRCID -> 233677 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10770 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250	X	2149	-0-	-101	-0-	114	1	2022	3	Y	12	14	1			5
							13	9									
07	2325	X	1795	-0-	-530	-0-	102	1	1681	3	Y	11	13	1			3
							12	9									
08	2325	X	1189	-0-	-1136	-0-	69	1	1114	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
09	2250	X	1131	-0-	-1119	-0-	67	1	1054	3	Y	9	6	1			5
							10	9									
10	2325	X	1403	-0-	-922	-0-	88	1	1304	3	Y	10	8	1			7
							11	9									
11	2160	X	842	-0-	-1318	-0-	54	1	784	3	Y	4	9	1			2
							4	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
06	1560	X	1317	-0-	-243	-0-	47	1	1270	3	Y	-0-					-0-
07	1612	X	1366	-0-	-246	-0-	49	1	1317	3	Y	-0-					-0-
08	1612	X	1346	-0-	-266	-0-	55	1	1291	3	Y	-0-					-0-
09	1560	X	1299	-0-	-261	-0-	46	1	1253	3	Y	-0-					-0-
10	1612	X	1306	-0-	-306	-0-	48	1	1258	3	Y	-0-					-0-
11	1320	X	1189	-0-	-131	-0-	81	1	1108	3	Y	-0-					-0-

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
06	1680	X	1622	-0-	-58	-0-	58	1	1562	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	1767	X	1650	-0-	-117	-0-	62	1	1585	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	1798	X	1731	-0-	-67	-0-	68	1	1652	3	Y	10	6	1	2	8	2
							11	9									
09	1740	X	1541	-0-	-199	-0-	73	1	1466	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
10	1798	X	1063	-0-	-735	-0-	55	1	1004	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	1680	X	1574	-0-	-106	-0-	118	1	1450	3	Y	5	4	1			1
							6	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
06	3630	X	2882	-0-	-748	-0-	153	1	2708	3	Y	19	22	1			8
							21	9									
07	3286	X	2984	-0-	-302	-0-	170	1	2796	3	Y	16	20	1			4
							18	9									
08	2976	X	2876	-0-	-100	-0-	165	1	2689	3	Y	20	15	1			9
							22	9									
09	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	180	1	2835	3	Y	19	16	1			12
							21	9									
10	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	194	1	2856	3	Y	19	17	1			14
							21	9									
*11	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	192	1	2765	3	Y	40	34	1			20
							44	9									

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
06	720	X	604	-0-	-116	-0-	26	1	576	3	Y	2					6
							2	9									
07	744	X	681	-0-	-63	-0-	32	1	647	3	Y	2					8
							2	9									
08	738	X	738	-0-	-0-	-0-	40	1	698	3	Y	-0-	6	1			2
09	690	X	392	-0-	-298	-0-	18	1	373	3	Y	1					3
							1	9									
10	682	X	343	-0-	-339	-0-	18	1	325	3	Y	-0-					3
11	720	X	437	-0-	-283	-0-	41	1	396	3	Y	-0-					3

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	24	1	421	3	Y	8	8	1			2
							114	4	9	9							
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	24	1	431	3	Y	10	9	1			3
							93	4	11	9							
08	558	N	557	-0-	-1	-0-	26	1	471	3	Y	8	8	1			3
							51	4	9	9							
09	570	N	505	-0-	-65	-0-	22	1	423	3	Y	9	9	1			3
							50	4	10	9							
10	558	N	478	-0-	-80	-0-	23	1	402	3	Y	9	9	1			3
							43	4	10	9							
11	540	N	459	-0-	-81	-0-	20	1	393	3	Y	7	7	1			3
							38	4	8	9							

SWR "J" WELL #: 5 RRCID -> 241832 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11044 - 11060

06	2010	X	726	-0-	-1284	-0-	31	1	695	3	Y	-0-					4
07	2077	X	1414	-0-	-663	-0-	67	1	1346	3	Y	1					5
							1	9									
08	1581	X	1064	-0-	-517	-0-	58	1	1006	3	Y	-0-	4	1			1
09	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	77	1	1570	3	Y	1					2
							1	9									
10	1426	X	1417	-0-	-9	-0-	73	1	1343	3	Y	1					3
							1	9									
11	1380	X	1220	-0-	-160	-0-	113	1	1107	3	Y	-0-					3

SBR WELL #: 246 RRCID -> 241923 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9944 - 9992

06	780	X	268	-0-	-512	-0-	9	1	253	3	Y	5	7	1			-0-
							6	9									
07	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
08	874	X	874	-0-	-0-	-0-	34	1	829	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
09	957	X	957	-0-	-0-	-0-	44	1	882	3	Y	28	25	1			3
							31	9									
10	775	X	671	-0-	-104	-0-	34	1	616	3	Y	19	20	1			2
							21	9									
11	840	X	723	-0-	-117	-0-	56	1	638	3	Y	26	24	1			4
							29	9									

SBR WELL #: 242 RRCID -> 242977 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10656 - 10710

06	2730	X	2070	-0-	-660	-0-	74	1	1993	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
07	2821	X	1428	-0-	-1393	-0-	51	1	1374	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	2821	X	2054	-0-	-767	-0-	84	1	1964	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
09	2340	X	802	-0-	-1538	-0-	28	1	770	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	2418	X	963	-0-	-1455	-0-	35	1	911	3	Y	15					15
							17	9									
11	2070	X	68	-0-	-2002	-0-	7	1	60	3	Y	1					16
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 243 RRCID -> 243033 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10730 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	X	851	-0-	-199	-0-	30	1	819	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	1085	X	885	-0-	-200	-0-	32	1	851	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1085	X	690	-0-	-395	-0-	28	1	660	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	930	X	383	-0-	-547	-0-	14	1	367	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	961	X	323	-0-	-638	-0-	12	1	303	3	Y	7					7
							8	9									
11	870	X	210	-0-	-660	-0-	23	1	186	3	Y	1					8
							1	9									

BRACKEN, R. WELL #: 28 RRCID -> 243054 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10722 - 10842

06	1980	X	1841	-0-	-139	-0-	98	1	1724	3	Y	17	16	1			7
							19	9									
07	1829	X	1666	-0-	-163	-0-	95	1	1554	3	Y	15	18	1			4
							17	9									
08	1829	X	1665	-0-	-164	-0-	96	1	1555	3	Y	13	11	1			6
							14	9									
09	1830	X	1692	-0-	-138	-0-	100	1	1572	3	Y	18	13	1			11
							20	9									
10	1891	X	1662	-0-	-229	-0-	104	1	1540	3	Y	16	15	1			12
							18	9									
11	1830	X	994	-0-	-836	-0-	64	1	926	3	Y	4	14	1			2
							4	9									

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 16 RRCID -> 243060 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9326 - 9356

06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	168	3	Y	-0-					-0-
							45	4									
07	155	N	131	-0-	-24	-0-	6	1	103	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
08	217	N	208	-0-	-9	-0-	10	1	179	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	183	3	Y	-0-					-0-
							21	4									
10	124	N	92	-0-	-32	-0-	5	1	79	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
11	210	N	102	-0-	-108	-0-	4	1	89	3	Y	-0-					-0-
							9	4									

SWR "G" WELL #: 2 RRCID -> 243061 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10744 - 10744

06	990	X	641	-0-	-349	-0-	20	1	619	3	Y	2					3
							2	9									
07	1023	X	455	-0-	-568	-0-	16	1	438	3	Y	1					4
							1	9									
08	550	X	550	-0-	-0-	-0-	18	1	530	3	Y	2					6
							2	9									
09	630	X	517	-0-	-113	-0-	17	1	498	3	Y	2					8
							2	9									
10	651	X	545	-0-	-106	-0-	19	1	524	3	Y	2					10
							2	9									
*11	802	X	802	-0-	-0-	-0-	57	1	741	3	Y	4					14
							4	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
06	6660	X	5244	-0-	-1416	-0-	279	1	4930	3	Y	32	38	1			13
							35	9									
07	5735	X	4880	-0-	-855	-0-	278	1	4572	3	Y	27	33	1			7
							30	9									
08	6510	X	5767	-0-	-743	-0-	332	1	5395	3	Y	36	26	1	1	8	16
							40	9									
09	6300	X	571	-0-	-5729	-0-	34	1	533	3	Y	4	17	1			3
							4	9									
10	6510	X	1001	-0-	-5509	-0-	63	1	930	3	Y	7	5	1			5
							8	9									
11	5580	X	1015	-0-	-4565	-0-	65	1	939	3	Y	10	10	1			5
							11	9									

SBR WELL #: 247 RRCID -> 243071 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9952 - 10016

06	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	89	1	2409	3	Y	-0-					-0-
07	2387	X	2261	-0-	-126	-0-	84	1	2152	3	Y	23	21	1			2
							25	9									
08	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	97	1	2360	3	Y	58	56	1	1	8	3
							64	9									
09	2490	X	2047	-0-	-443	-0-	95	1	1904	3	Y	44	42	1			5
							48	9									
10	2573	X	2140	-0-	-433	-0-	109	1	1974	3	Y	52	51	1			6
							57	9									
11	2490	X	1731	-0-	-759	-0-	136	1	1538	3	Y	52	50	1			8
							57	9									

SBR WELL #: 249 RRCID -> 243835 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10070 - 10142

06	3390	X	2859	-0-	-531	-0-	95	1	2570	3	Y	176	189	1			13
							194	9									
07	3503	X	2802	-0-	-701	-0-	96	1	2468	3	Y	216	209	1			20
							238	9									
08	3441	X	2595	-0-	-846	-0-	91	1	2227	3	Y	252	257	1	3	8	12
							277	9									
09	3330	X	2508	-0-	-822	-0-	109	1	2188	3	Y	192	184	1			20
							211	9									
10	3441	X	939	-0-	-2502	-0-	39	1	713	3	Y	170	172	1			18
							187	9									
11	2850	X	2714	-0-	-136	-0-	183	1	2257	3	Y	249	231	1			36
							274	9									

WHITEHURST WELL #: 15 RRCID -> 243837 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10388 - 10400

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWR "M" WELL #: 5 RRCID -> 243841 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10900 - 10908

06	1710	X	1076	-0-	-634	-0-	38	1	1038	3	N	-0-					-0-
07	1829	X	1439	-0-	-390	-0-	52	1	1387	3	N	-0-					-0-
08	1829	X	797	-0-	-1032	-0-	33	1	764	3	N	-0-					-0-
09	1770	X	1238	-0-	-532	-0-	44	1	1194	3	N	-0-					-0-
10	1426	X	945	-0-	-481	-0-	35	1	910	3	N	-0-					-0-
11	1380	X	912	-0-	-468	-0-	54	1	858	3	N	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 31 RRCID -> 245147 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10644 - 10738

06	1950	X	1684	-0-	-266	-0-	88	1	1561	3	Y	32	34	1			13
							35	9									
07	2015	X	1367	-0-	-648	-0-	76	1	1252	3	Y	35	39	1			9
							39	9									
08	1891	X	1495	-0-	-396	-0-	84	1	1367	3	Y	40	30	1	1	8	18
							44	9									
09	1830	X	1777	-0-	-53	-0-	103	1	1623	3	Y	46	35	1			29
							51	9									
10	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	114	1	1685	3	Y	46	41	1			34
							51	9									
11	1680	X	1328	-0-	-352	-0-	84	1	1207	3	Y	34	51	1			17
							37	9									

BRACKEN, R. WELL #: 33H RRCID -> 247469 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14322 PERF.11230 - 13711

06	11927	X	11927	-0-	-0-	-0-	639	1	11288	3	Y	-0-					2
07	12989	X	12202	-0-	-787	-0-	700	1	11502	3	Y	-0-					2
08	12431	X	10467	-0-	-1964	-0-	606	1	9861	3	Y	-0-					2
09	11940	X	10163	-0-	-1777	-0-	607	1	9556	3	Y	-0-					2
10	12338	X	10569	-0-	-1769	-0-	671	1	9898	3	Y	-0-					2
11	11940	X	6651	-0-	-5289	-0-	432	1	6219	3	Y	-0-					2

SBR WELL #: 248 RRCID -> 247481 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10034 - 10084

06	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	78	1	1380	3	Y	35	34	1			10
							375	4	39	9							
07	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	92	1	1657	3	Y	53	48	1			15
							359	4	58	9							
08	1767	X	1535	-0-	-232	-0-	70	1	1272	3	Y	50	45	1	1	8	19
							138	4	55	9							
09	1860	X	1340	-0-	-520	-0-	58	1	1110	3	Y	38	43	1			14
							130	4	42	9							
10	2170	X	1181	-0-	-989	-0-	57	1	981	3	Y	36	37	1			13
							103	4	40	9							
11	2100	X	1084	-0-	-1016	-0-	46	1	910	3	Y	36	36	1			13
							88	4	40	9							

HUFF WELL #: 14 RRCID -> 247637 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10227 - 11186

06	2160	X	1723	-0-	-437	-0-	73	1	1648	3	Y	2					8
							2	9									
07	1798	X	1404	-0-	-394	-0-	67	1	1336	3	Y	1					9
							1	9									
08	1736	X	137	-0-	-1599	-0-	7	1	130	3	Y	-0-	7	1			2
09	1710	X	871	-0-	-839	-0-	41	1	830	3	Y	-0-					2
10	1767	X	450	-0-	-1317	-0-	23	1	427	3	Y	-0-					2
11	1710	X	570	-0-	-1140	-0-	53	1	517	3	Y	-0-					2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WR "K" WELL #: 11 RRCID -> 248034 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10448 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	10	3	3	9	Y	3					3
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 12 RRCID -> 248150 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10822 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	90	1	2044	3	Y	-0-					-0-
07	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	102	1	2052	3	Y	-0-					-0-
08	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	132	1	2281	3	Y	2	1	8			1
							2	9									
09	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	109	1	2202	3	Y	-0-					1
10	2139	N	1652	-0-	-487	-0-	85	1	1567	3	Y	-0-					1
11	2310	N	1444	-0-	-866	-0-	134	1	1310	3	Y	-0-					1

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
06	1110	X	782	-0-	-328	-0-	33	1	749	3	Y	-0-					-0-
07	1147	X	745	-0-	-402	-0-	35	1	710	3	Y	-0-					-0-
08	1147	X	741	-0-	-406	-0-	40	1	701	3	Y	-0-					-0-
09	990	X	920	-0-	-70	-0-	43	1	877	3	Y	-0-					-0-
10	806	X	710	-0-	-96	-0-	37	1	673	3	Y	-0-					-0-
11	780	X	542	-0-	-238	-0-	50	1	492	3	Y	-0-					-0-

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
06	1080	N	749	-0-	-331	-0-	26	1	717	3	Y	5					39
							6	9									
07	1085	N	728	-0-	-357	-0-	27	1	680	3	Y	19	35	1			23
							21	9									
08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	46	1	1110	3	Y	16					39
							18	9									
09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	60	1	1198	3	Y	14	34	1			19
							15	9									
10	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	105	1	1895	3	Y	19					38
							21	9									
11	1140	N	1040	-0-	-100	-0-	77	1	955	3	Y	7					45
							8	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
06	3000	X	2219	-0-	-781	-0-	118	1	2080	3	Y	19	22	1			8
							21	9									
07	2697	X	2146	-0-	-551	-0-	122	1	2006	3	Y	16	20	1			4
							18	9									
08	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	146	1	2374	3	Y	21	15	1	1	8	9
							23	9									
09	2460	X	1968	-0-	-492	-0-	116	1	1832	3	Y	18	16	1			11
							20	9									
10	2542	X	2019	-0-	-523	-0-	127	1	1875	3	Y	15	15	1			11
							17	9									
11	2460	X	968	-0-	-1492	-0-	63	1	902	3	Y	3	12	1			2
							3	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
06	10920	X	9507	-0-	-1413	-0-	509	1	8991	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
07	10230	X	9161	-0-	-1069	-0-	525	1	8630	3	Y	5	7	1			1
							6	9									
08	9703	X	8263	-0-	-1440	-0-	478	1	7775	3	Y	9	5	1	1	8	4
							10	9									
09	9510	X	8611	-0-	-899	-0-	514	1	8090	3	Y	6	6	1			4
							7	9									
10	9827	X	8617	-0-	-1210	-0-	547	1	8062	3	Y	7	6	1			5
							8	9									
11	9510	X	5811	-0-	-3699	-0-	238	1	5559	3	Y	13	11	1			7
							14	9									

QUINTANILLA WELL #: 4 RRCID -> 254480 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9296 - 9356

06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	39	4	197	9	Y	179	149	1			137
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	52	4	279	9	Y	254	253	1			138
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	40	4	304	9	Y	276	215	1			199
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	27	4	277	9	Y	252	303	1			148
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	39	4	263	9	Y	239	260	1			127
*11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	38	4	250	9	Y	227	242	1			112

QUINTANILLA WELL #: 5 RRCID -> 255085 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9300 - 9339

06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	39	4	37	9	Y	34	69	1			26
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	26	1			-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	25	4	107	9	Y	97	27	1			70
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	27	4	157	9	Y	143	129	1			84
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	39	4	151	9	Y	137	148	1			73
*11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	38	4	142	9	Y	129	138	1			64

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 1H RRCID -> 255265 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 10372 PERF.11206 - 15046

06	11130	X	8430	-0-	-2700	-0-	428	1	7692	3	Y	282	281	1			91
							310	9									
07	13361	X	10107	-0-	-3254	-0-	564	1	9264	3	Y	254	284	1			61
							279	9									
08	13361	X	8519	-0-	-4842	-0-	535	1	7743	3	Y	219	226	1	1	8	53
							241	9									
09	9000	X	7931	-0-	-1069	-0-	523	1	7168	3	Y	218	254	1			17
							240	9									
10	10106	X	7428	-0-	-2678	-0-	496	1	6708	3	Y	204	177	1			44
							224	9									
11	9780	X	7573	-0-	-2207	-0-	540	1	6817	3	Y	196	184	1			56
							216	9									

BRACKEN, R. WELL #: 35H RRCID -> 255873 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9460 - 14380

06	7020	X	2817	-0-	-4203	-0-	151	1	2666	3	Y	-0-					-0-
07	8928	X	2296	-0-	-6632	-0-	132	1	2164	3	Y	-0-					-0-
08	6820	X	1923	-0-	-4897	-0-	111	1	1812	3	Y	-0-					-0-
09	6030	X	2022	-0-	-4008	-0-	121	1	1901	3	Y	-0-					-0-
10	3410	X	2072	-0-	-1338	-0-	132	1	1940	3	Y	-0-					-0-
*11	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	137	1	3207	3	Y	-0-					-0-

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
06	14790	X	11108	-0-	-3682	-0-	11039	3	69	9	Y	63	76	1			26
07	15283	X	11117	-0-	-4166	-0-	11030	3	87	9	Y	79	85	1			20
08	12586	X	10491	-0-	-2095	-0-	10372	3	119	9	Y	108	78	1	2	8	48
09	11100	X	10396	-0-	-704	-0-	10385	3	11	9	Y	10	51	1			7
10	11470	X	10559	-0-	-911	-0-	10559	3			Y	-0-	7	1			-0-
*11	11108	X	11108	-0-	-0-	-0-	11093	3	15	9	Y	14	7	1			7

HUFF WELL #: 1H RRCID -> 257695 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 11042 PERF.10955 - 14176

06	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	8873	3	19	9	Y	17					85
07	8897	X	8338	-0-	-559	-0-	8323	3	15	9	Y	14					99
08	9982	X	8432	-0-	-1550	-0-	8410	3	22	9	Y	20	79	1	11	8	29
09	9660	X	8457	-0-	-1203	-0-	8439	3	18	9	Y	16					45
10	9982	X	7475	-0-	-2507	-0-	7462	3	13	9	Y	12					57
*11	9677	X	9677	-0-	-0-	-0-	9677	3			Y	-0-					57

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 2H RRCID -> 257947 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10708 - 15192

06	12134	X	12134	-0-	-0-	-0-	638	1	11448	3	Y	44	73	1			16
							48	9									
07	12276	X	11548	-0-	-728	-0-	656	1	10771	3	Y	110	99	1			27
							121	9									
08	12617	X	10012	-0-	-2605	-0-	635	1	9184	3	Y	175	156	1	3	8	43
							193	9									
09	12210	X	10808	-0-	-1402	-0-	725	1	9937	3	Y	133	166	1			10
							146	9									
10	12617	X	10738	-0-	-1879	-0-	732	1	9888	3	Y	107	94	1			23
							118	9									
11	12120	X	10392	-0-	-1728	-0-	756	1	9536	3	Y	91	88	1			26
							100	9									

WHITEHURST WELL #: 1H RRCID -> 260166 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10545 - 14722

06	9570	X	6149	-0-	-3421	-0-	104	1	5877	3	Y	146	150	1			11
							7	4	161	9							
07	14570	X	6708	-0-	-7862	-0-	175	1	6371	3	Y	142	145	1			8
							6	4	156	9							
08	8866	X	5967	-0-	-2899	-0-	189	1	5629	3	Y	120	114	1	4	8	10
							17	4	132	9							
09	6900	X	5974	-0-	-926	-0-	153	1	5487	3	Y	265	245	1			30
							42	4	292	9							
10	7130	X	5745	-0-	-1385	-0-	180	1	5380	3	Y	138	157	1			11
							33	4	152	9							
11	6480	X	2659	-0-	-3821	-0-	90	1	2419	3	Y	118	116	1			13
							20	4	130	9							

LESTER OL WELL #: 1H RRCID -> 260169 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11189 - 14962

06	10950	X	7612	-0-	-3338	-0-	7600	3	12	9	N	11					145
07	9765	X	8009	-0-	-1756	-0-	7994	3	15	9	N	14					159
08	9052	X	7844	-0-	-1208	-0-	7821	3	23	9	N	21	5	8			175
09	8520	X	7485	-0-	-1035	-0-	7471	3	14	9	N	13					188
10	8246	X	7465	-0-	-781	-0-	7448	3	17	9	N	15					203
11	7740	X	6502	-0-	-1238	-0-	6484	3	18	9	N	16					219

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SAN MIGUEL RANCH OL WELL #: 2 RRCID -> 260471 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 9160 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	150	1	2697	3	Y	5	11	1			2
						6	9									
07	2914 X	2766	-0-	-148	-0-	158	1	2589	3	Y	17	15	1			4
						19	9									
08	2976 X	2470	-0-	-506	-0-	157	1	2278	3	Y	32	28	1			8
						35	9									
09	2880 X	2601	-0-	-279	-0-	175	1	2396	3	Y	27	33	1			2
						30	9									
10	2976 X	2366	-0-	-610	-0-	160	1	2160	3	Y	42	35	1			9
						46	9									
11	2850 X	2351	-0-	-499	-0-	171	1	2160	3	Y	18	22	1			5
						20	9									

BRACKEN, R. WELL #: 37H RRCID -> 261044 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11155 - 14228

06	15690 X	10308	-0-	-5382	-0-	10291	3	17	9	Y	15	45	1			6
07	14818 X	9521	-0-	-5297	-0-	9511	3	10	9	Y	9	13	1			2
08	13578 X	8685	-0-	-4893	-0-	8682	3	3	9	Y	3	4	1			1
09	10830 X	9012	-0-	-1818	-0-	9012	3			Y	-0-	1	1			-0-
10	10664 X	8615	-0-	-2049	-0-	8606	3	9	9	Y	8	2	1			6
11	10320 X	7954	-0-	-2366	-0-	7954	3			Y	-0-	6	1			-0-

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 4H RRCID -> 261456 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 10829 PERF.10714 - 15630

06	9637 X	9637	-0-	-0-	-0-	508	1	9129	3	Y	-0-	8	1			1
07	9424 X	9027	-0-	-397	-0-	518	1	8509	3	Y	-0-					1
08	9765 X	7972	-0-	-1793	-0-	515	1	7445	3	Y	11	5	1	3	8	4
						12	9									
09	9630 X	8552	-0-	-1078	-0-	581	1	7971	3	Y	-0-	4	1			-0-
10	9951 X	8284	-0-	-1667	-0-	569	1	7681	3	Y	31	24	1			7
						34	9									
11	9630 X	8218	-0-	-1412	-0-	602	1	7594	3	Y	20	21	1			6
						22	9									

BRACKEN, R. WELL #: 38H RRCID -> 261613 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11198 - 16883

06	29640 X	25907	-0-	-3733	-0-	25907	3			Y	-0-	1	1			3
07	26473 X	26473	-0-	-0-	-0-	26472	3	1	9	Y	1	3	1			1
08	26195 X	23570	-0-	-2625	-0-	23567	3	3	9	Y	3	1	1	2	8	1
09	25920 X	25646	-0-	-274	-0-	25646	3			Y	-0-					1
10	26784 X	24718	-0-	-2066	-0-	24649	3	69	9	Y	63	17	1			47
11	25920 X	22228	-0-	-3692	-0-	22219	3	9	9	Y	8	51	1			4

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
R. BRACKEN WELL #: 40H RRCID -> 261615 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11264 - 16730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40380	X	17715	-0-	-22665	-0-	17690	3	25	9	Y	23	39	1			13
07	23374	X	17255	-0-	-6119	-0-	17234	3	21	9	Y	19	26	1			6
08	23374	X	15565	-0-	-7809	-0-	15513	3	52	9	Y	47	24	1	8	8	21
09	17730	X	15872	-0-	-1858	-0-	15868	3	4	9	Y	4	22	1			3
10	18321	X	15817	-0-	-2504	-0-	15817	3			Y	-0-	3	1			-0-
11	17730	X	14608	-0-	-3122	-0-	14608	3			Y	-0-					-0-

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 5H RRCID -> 263066 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10422 PERF.11188 - 16711

06	7260	X	7219	-0-	-41	-0-	349	1	6268	3	Y	547	517	1			177
							602	9									
07	7502	X	6915	-0-	-587	-0-	362	1	5944	3	Y	554	598	1			133
							609	9									
08	7750	X	5875	-0-	-1875	-0-	348	1	5034	3	Y	448	471	1	2	8	108
							493	9									
09	7500	X	6014	-0-	-1486	-0-	366	1	5020	3	Y	571	636	1			43
							628	9									
10	7750	X	5693	-0-	-2057	-0-	353	1	4772	3	Y	516	448	1			111
							568	9									
11	7230	X	6031	-0-	-1199	-0-	396	1	5002	3	Y	575	521	1			165
							633	9									

SIDDONS OL WELL #: 3H RRCID -> 263799 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10919 PERF.11110 - 16483

06	18720	X	16918	-0-	-1802	-0-	16821	3	97	9	N	88	41	1			167
07	19530	X	16980	-0-	-2550	-0-	16918	3	62	9	N	56	140	1			83
08	19530	X	16514	-0-	-3016	-0-	16437	3	77	9	N	70	34	1	10	8	109
09	18930	X	16758	-0-	-2172	-0-	16725	3	33	9	N	30	85	1			54
10	18290	X	16684	-0-	-1606	-0-	16659	3	25	9	N	23	58	1			19
11	16920	X	15322	-0-	-1598	-0-	15285	3	37	9	N	34	36	1			17

R. BRACKEN WELL #: 39H RRCID -> 264126 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11334 - 16765

06	21150	X	-0-	-0-	-21150	-0-					Y	-0-					-0-
07	21855	X	-0-	-0-	-21855	-0-					Y	-0-					-0-
08	21855	X	-0-	-0-	-21855	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 7H RRCID -> 264203 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10686 - 16956

06	9876	X	9876	-0-	-0-	-0-	506	1	9080	3	Y	264	250	1			86
							290	9									
07	10168	X	9750	-0-	-418	-0-	545	1	8954	3	Y	228	259	1			55
							251	9									
08	10168	X	8249	-0-	-1919	-0-	518	1	7501	3	Y	209	210	1	3	8	51
							230	9									
09	9870	X	8361	-0-	-1509	-0-	556	1	7622	3	Y	166	204	1			13
							183	9									
10	10199	X	7940	-0-	-2259	-0-	532	1	7188	3	Y	200	170	1			43
							220	9									
11	9870	X	7649	-0-	-2221	-0-	536	1	6768	3	Y	314	267	1			90
							345	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
R. BRACKEN WELL #: 41H RRCID -> 266276 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11153 - 13021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11550	X	9202	-0-	-2348	-0-	9202	3			Y	-0-	1	1			2
07	10912	X	7986	-0-	-2926	-0-	7986	3			Y	-0-					2
08	10571	X	8214	-0-	-2357	-0-	8214	3			Y	-0-					2
09	9210	X	7946	-0-	-1264	-0-	7946	3			Y	-0-					2
10	9517	X	8231	-0-	-1286	-0-	8231	3			Y	-0-					2
11	9210	X	6417	-0-	-2793	-0-	6417	3			Y	-0-					2

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 9H RRCID -> 266725 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 10681 PERF.10502 - 16639

06	10385	X	10385	-0-	-0-	-0-	525	1	9422	3	Y	398	367	1			131
							438	9									
07	10664	X	8943	-0-	-1721	-0-	490	1	8039	3	Y	376	416	1			91
							414	9									
08	10788	X	6116	-0-	-4672	-0-	375	1	5421	3	Y	291	311	1	1	8	70
							320	9									
09	10440	X	6129	-0-	-4311	-0-	391	1	5365	3	Y	339	383	1			26
							373	9									
10	10788	X	5461	-0-	-5327	-0-	352	1	4751	3	Y	325	281	1			70
							358	9									
11	10380	X	3776	-0-	-6604	-0-	255	1	3213	3	Y	280	270	1			80
							308	9									

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 11H RRCID -> 266953 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10932 - 15558

06	22050	X	17038	-0-	-5012	-0-	896	1	16089	3	Y	48	52	1			22
							53	9									
07	22785	X	17049	-0-	-5736	-0-	975	1	16013	3	Y	55	62	1			15
							61	9									
08	22785	X	12680	-0-	-10105	-0-	816	1	11806	3	Y	53	51	1	3	8	14
							58	9									
09	21990	X	15151	-0-	-6839	-0-	1025	1	14052	3	Y	67	76	1			5
							74	9									
10	18135	X	13752	-0-	-4383	-0-	942	1	12734	3	Y	69	59	1			15
							76	9									
11	17040	X	13594	-0-	-3446	-0-	993	1	12533	3	Y	62	59	1			18
							68	9									

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 10H RRCID -> 267253 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10500 - 17521

06	6210	X	5558	-0-	-652	-0-	269	1	4826	3	Y	421	367	1			139
							463	9									
07	6417	X	5342	-0-	-1075	-0-	279	1	4582	3	Y	437	470	1			106
							481	9									
08	6417	X	4874	-0-	-1543	-0-	287	1	4155	3	Y	393	401	1	3	8	95
							432	9									
09	6150	X	4544	-0-	-1606	-0-	282	1	3866	3	Y	360	428	1			27
							396	9									
10	5735	X	4295	-0-	-1440	-0-	275	1	3713	3	Y	279	246	1			60
							307	9									
11	5550	X	4385	-0-	-1165	-0-	301	1	3800	3	Y	258	244	1			74
							284	9									

SIDDONS OL WELL #: 4H RRCID -> 270305 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11210 - 15305

06	30720	X	18940	-0-	-11780	-0-	18701	3	239	9	N	217	141	1			468
07	27900	X	19574	-0-	-8326	-0-	19322	3	252	9	N	229	403	1			294
08	23374	X	18053	-0-	-5321	-0-	17838	3	215	9	N	195	123	1	9	8	357
09	21780	X	17783	-0-	-3997	-0-	17564	3	219	9	N	199	292	1			264
10	20615	X	16974	-0-	-3641	-0-	16693	3	281	9	N	255	309	1			210
11	18930	X	15635	-0-	-3295	-0-	15345	3	290	9	N	264	340	1			134

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WHITEHURST WELL #: 5H RRCID -> 271047 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10673 - 16233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43440	X	25161	-0-	-18279	-0-	421	1	23757	3	Y	869	892	1			59
							27	4	956	9							
07	38192	X	24365	-0-	-13827	-0-	623	1	22740	3	Y	891	901	1			49
							22	4	980	9							
08	37324	X	21528	-0-	-15796	-0-	671	1	19954	3	Y	765	748	1	11	8	55
							61	4	842	9							
09	27780	X	21982	-0-	-5798	-0-	571	1	20444	3	Y	739	710	1			84
							154	4	813	9							
10	27280	X	21540	-0-	-5740	-0-	664	1	19870	3	Y	803	823	1			64
							123	4	883	9							
11	25170	X	20241	-0-	-4929	-0-	686	1	18541	3	Y	781	758	1			87
							155	4	859	9							

WELHAUSEN OPERATING COMPANY, LP 907544
WHEELER, CLIFTON WELL #: 3 RRCID -> 119257 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10406 - 10510

06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					4
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					4
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

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

06	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					85
07	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					85
08	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					85
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

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

06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					43
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					43
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

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

06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					43
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					43
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

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

06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					21
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
WELHAUSEN OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 907544
WHEELER, CLIFTON WELL #: 9B RRCID -> 126711 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10450 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					98
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					98
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					98
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

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

06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					16
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

XTO ENERGY INC. 945936
HORTON, R. P. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 102520 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 5742 - 5844

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON, R. P. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 105663 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9470 - 9524

06	360	N	276	-0-	-84	-0-	27	1	223	3	Y	24					45
							26	9									
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	12	1	114	3	Y	12	50	1	2	3	-0-
							13	9					5	6			
08	372	N	347	-0-	-25	-0-	25	1	301	3	Y	19					19
							21	9									
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	23	1	370	3	Y	14	19	1			14
							15	9									
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	32	1	632	3	Y	18	19	1			13
							20	9									
*11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	30	1	505	3	Y	28	23	1			18
							31	9									

SMITH, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 107058 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9702 - 9756

06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	881	3	2	9	Y	2					23
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			Y	-0-	18	1			5
08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1188	3	1	9	Y	1					6
09	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			Y	-0-					6
10	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1111	3	1	9	Y	1					7
*11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	889	3	2	9	Y	2					9

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HORTON, R. P. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 107332 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9396 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	76	-0-	-14	-0-	7	1	61	3	Y	7					23
							8	9									
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	16	29	1	3	3	-0-
							18	9					7	6			
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	28					28
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	Y	12	28	1			12
							13	9									
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	18	17	1			13
							20	9									
*11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	Y	27	22	1			18
							30	9									

HORTON WELL #: 11 RRCID -> 111167 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9503 - 9556

06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	3			-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	14B2	EXT	-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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21	1			6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

HORTON WELL #: 12 RRCID -> 111801 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9468 - 9518

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	1	3	-0-
													3	6			
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		36	-0-	36	36	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		447	-0-	447	483	22	1	425	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.		150	-0-	150	633	8	1	142	3	Y	-0-					-0-

HORTON, R. P. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 113704 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9442 - 9487

06	720	N	250	-0-	-470	-0-	25	1	213	3	Y	11					33
							12	9									
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	40	1	367	3	Y	8	37	1	1	3	-0-
							9	9					3	6			
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	58	1	695	3	Y	22					22
							24	9									
09	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	86	1	1370	3	Y	46	33	1			35
							51	9									
10	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	83	1	1637	3	Y	39	48	1			26
							43	9									
*11	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	106	1	1803	3	Y	57	46	1			37
							63	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 114496 COMPL. DATE 12/23/1984 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9566 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1237	3	6	9	Y	5					49
07	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1172	3	2	9	Y	2	39	1			12
08	1364	N	1235	-0-	-129	-0-	1235	3			Y	-0-					12
09	1230	N	1042	-0-	-188	-0-	1041	3	1	9	Y	1					13
10	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1257	3	1	9	Y	1					14
11	1200	N	1064	-0-	-136	-0-	1064	3			Y	-0-					14

HORTON, R. P. WELL #: 23 RRCID -> 125176 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9478 - 9528

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLM "A" WELL #: 1 RRCID -> 134576 COMPL. DATE 11/29/1989 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 9109 - 9139

06	540	N	72	-0-	-468	-0-	72	3			Y	-0-	13	1			10
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-	3	1			7
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	113	3	1	9	Y	1	5	1			3
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-	1	1			2
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-	1	1			1
11	120	N	53	-0-	-67	-0-	53	3			Y	-0-					1

BLM "A" WELL #: 2 RRCID -> 134577 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9055 - 9084

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON, R. P. WELL #: 27 RRCID -> 161442 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9383 - 9412

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2 4	1 6	2	3	-0-
08	T. A.		18	-0-	18	18	1 10	1 9	7	3	Y	9					9
09	T. A.		643	-0-	643	661	37 22	1 9	584	3	Y	20	9	1			20
10	T. A.		1027	-0-	1027	1688	48 39	1 9	940	3	Y	35	30	1			25
*11	2855	X	1167	-0-	-1688	-0-	61 62	1 9	1044	3	Y	56	45	1			36

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	929	3	1	9	Y	1					8
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			Y	-0-	6	1			2
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			Y	-0-					2
09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1079	3	4	9	Y	4					6
10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			Y	-0-					6
*11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1109	3	2	9	Y	2					8

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 162514 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9582 - 9612

06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	815	3	1	9	Y	1					12
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	701	3	1	9	Y	1	10	1			3
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			Y	-0-					3
09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			Y	-0-					3
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			Y	-0-					3
11	870	N	761	-0-	-109	-0-	761	3			Y	-0-					3

SMITH, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 164306 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9611 - 9636

06	480	N	210	-0-	-270	-0-	210	3			Y	-0-					9
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-	7	1			2
08	279	N	83	-0-	-196	-0-	83	3			Y	-0-					2
09	210	N	117	-0-	-93	-0-	117	3			Y	-0-					2
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					2
*11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	442	3	3	9	Y	3					5

SMITH, C. C. WELL #: 7 RRCID -> 164515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9620 - 9638

06	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1548	3	6	9	Y	5					62
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1224	3	2	9	Y	2	49	1			15
08	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			Y	-0-					15
09	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1930	3	1	9	Y	1					16
10	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			Y	-0-					16
*11	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			Y	-0-					16

SMITH, C. C. WELL #: 8 RRCID -> 164766 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9658 - 9686

06	1650	N	1403	-0-	-247	-0-	1402	3	1	9	Y	1					11
07	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1579	3	1	9	Y	1	9	1			3
08	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			Y	-0-					3
09	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			Y	-0-					3
10	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			Y	-0-					3
11	1410	N	1354	-0-	-56	-0-	1354	3			Y	-0-					3

A.W.P. (WALES) 00256 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAPITI OPERATING, LLC 895805
BALLARD, HORTON WELL #: 9 RRCID -> 212540 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 6408 - 6420

06	1860	N	1796	-0-	-64	-0-	60	1	1736	2	N	-0-					-0-
07	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	45	1	1690	2	N	-0-					-0-
08	2077	N	2030	-0-	-47	-0-	50	1	1980	2	N	-0-					-0-
09	1800	N	1620	-0-	-180	-0-	46	1	1574	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	1335	-0-	-401	-0-	50	1	1285	2	N	-0-					-0-
11	1950	N	1039	-0-	-911	-0-	95	1	944	2	N	-0-					-0-

ACLETO CREEK (POTH SAND) 00467 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILSON
DULUDE, EDWARD 231070
DULUDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133546 COMPL. DATE 07/01/1989 TOTAL DEPTH 2897 PERF. 2812 - 2821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FASELER, DORA M. WELL #: 5A RRCID -> 064312 COMPL. DATE 10/10/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	1		N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1		N	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	1		N	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	1		N	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	1		N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-					-0-

FASELER, DORA M. WELL #: 10A RRCID -> 064313 COMPL. DATE 10/04/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	1		N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1		N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	1		N	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	1		N	-0-					-0-
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	1		N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 075088 COMPL. DATE 01/01/1930 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 1A RRCID -> 082205 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 992 PERF. 962 - 968

06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	1		N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1		N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	1		N	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-					-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664
KENILWORTH WELL #: A 1 RRCID -> 157613 COMPL. DATE 12/18/1972 TOTAL DEPTH 1523 PERF. 890 - 915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	1			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	100	-0-	100	100	100	1			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	100					N	-0-					-0-

FASELER, DORA M. WELL #: 1 RRCID -> 157614 COMPL. DATE 09/01/1945 TOTAL DEPTH 950 PERF. 928 - 936

06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	1			N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	10	-0-	-145	-0-	10	1			N	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 2 RRCID -> 214486 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 971 PERF. 925 - 971

06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	1			N	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	1			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 3 RRCID -> 214487 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 997 PERF. 975 - 997

06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	1			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	1			N	-0-					-0-
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 4 RRCID -> 214488 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 983 PERF. 965 - 983

06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	1			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	1			N	-0-					-0-
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664

FASELER WELL #: 11 RRCID -> 229812 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 931 PERF. 893 - 931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-					-0-
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	1			N	-0-					-0-
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	1			N	-0-					-0-
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	1			N	-0-					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 7 RRCID -> 232955 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 706 - 722

06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	1			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	1			N	-0-					-0-
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-

FASELER, DORA M. WELL #: 12 RRCID -> 232957 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 910 PERF. 875 - 910

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 8 RRCID -> 233333 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 940 - 955

06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	1			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	1			N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

MCANELLY, G. C. WELL #: 3 RRCID -> 233334 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 923 PERF. 890 - 923

06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	101	-0-	-116	-0-	101	1			N	-0-					-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	1			N	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	1			N	-0-					-0-
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	1			N	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 9 RRCID -> 247403 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 1004 PERF. 750 - 760

06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	44	-0-	-111	-0-	44	1			N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	1			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 247409 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 873 PERF. 608 - 691

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664
ADAMS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 247596 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 917 PERF. 590 - 670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ADAMS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 269446 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 910 PERF. 900 - 910

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-

ADAMS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 269448 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 910 PERF. 900 - 910

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-

HICKEY, EUGENE 384053
HICKEY WELL #: 3 RRCID -> 121674 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 950 PERF. 919 - 950

06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154			N	NO RPT			-0-

ALTIZER (CANYON LOWER) 02075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VAL VERDE
GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
ALTIZER "56" WELL #: 1 RRCID -> 239460 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13768 PERF.13436 - 13566

06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

ALTIZER (CANYON LOWER) //CONT.// 02075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VAL VERDE
GREAT NORTHERN ENERGY, INC //CONT.// 328627
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
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

AMMANN (BUDA) 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 269948 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8622 - 13299

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BEINHORN RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271379 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF.13228 - 13580

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BEINHORN RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271401 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8182 PERF.13423 - 13678

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 9H RRCID -> 271464 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 9292 - 14119

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BEINHORN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271740 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8592 - 8593

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 61H RRCID -> 271864 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8378 - 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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271930 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7705 - 11779

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 272509 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8910 - 14375

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 272827 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9042 - 14621

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STUMBERG RANCH WELL #: 35H RRCID -> 272828 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8240 - 12941

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STUMBERG RANCH WELL #: 27HR RRCID -> 273038 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8445 - 13182

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 36H RRCID -> 273444 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8905 - 14598

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 273518 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8589 - 12571

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

WORTHEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 275374 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9231 - 14928

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STANLEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 275395 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9216 - 13776

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
FAITH-BONITA WELL #: A 1H RRCID -> 271408 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

AMY-J (ESCONDIDO) 02414 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
PETROLYNX, INC. 660862
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 062221 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 854 PERF. 814 - 842

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SPRINGMAN WELL #: 1050 RRCID -> 092037 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4848 - 4868

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

APPURCEON (OLMOS) //CONT.// 03328 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
TARINA OIL COMPANY 836120
LIFE SCIENCE CHURCH WELL #: 9152 RRCID -> 092036 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4801 - 4812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	4	1	524	2	N	-0-					-0-
07	681 N	681	-0-	-0-	-0-	6	1	671	2	N	-0-					-0-
						4	4									
08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	4	1	532	2	N	-0-					-0-
09	540 N	520	-0-	-20	-0-	4	1	478	2	N	-0-					-0-
						38	4									
10	651 N	565	-0-	-86	-0-	4	1	556	2	N	-0-					-0-
						5	4									
*11	896 N	896	-0-	-0-	-0-	7	1	889	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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SALLE SWD WELL #: 3 RRCID -> 272907 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4200 - 5000

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630) //CONT.// 03950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
ARTESIA WELLS SWD WELL #: 1 RRCID -> 266626 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4440 - 4555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	600 N	380	-0-	-220	-0-	378	3	2	9	Y	2					2
07	403 N	237	-0-	-166	-0-	235	3	2	9	Y	2	2	1			2
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					2
09	390 N	64	-0-	-326	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					2
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	45	1	289	3	Y	6					8
						7	9									
11	150 N	77	-0-	-73	-0-	70	3	7	9	Y	6	14	1			-0-

LIGHT, GEORGE III WELL #: 1 RRCID -> 108682 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7470 - 7490

06	656 N	656	-0-	-0-	-0-	654	3	2	9	Y	2					2
07	619 N	619	-0-	-0-	-0-	617	3	2	9	Y	2	2	1			2
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					2
09	660 N	528	-0-	-132	-0-	37	1	491	3	Y	-0-					2
10	620 N	456	-0-	-164	-0-	60	1	393	3	Y	3					5
						3	9									
11	270 N	219	-0-	-51	-0-	217	3	2	9	Y	2	6	1	1	8	-0-

KILLAM 299 WELL #: 2 RRCID -> 172228 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7061 - 7081

06	14 N	3	-0-	-11	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
*11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

KRAUSE 299 WELL #: 1 RRCID -> 175783 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7248 - 7293

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM 299 WELL #: 4 RRCID -> 176801 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7084 - 7127

06	360 N	125	-0-	-235	-0-	6	1	119	3	Y	-0-					-0-
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	4	1	111	3	Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	124 N	59	-0-	-65	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM 299 WELL #: 3 RRCID -> 181657 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 6972 - 7000

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM 299 WELL #: 7 RRCID -> 182823 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7160 - 7204

06	1050 N	751	-0-	-299	-0-	37	1	714	3	Y	-0-					-0-
07	837 N	398	-0-	-439	-0-	12	1	386	3	Y	-0-					-0-
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	29	1	361	3	Y	-0-					-0-
09	750 N	284	-0-	-466	-0-	16	1	268	3	Y	-0-					-0-
10	403 N	142	-0-	-261	-0-	9	1	133	3	Y	-0-					-0-
11	390 N	107	-0-	-283	-0-	6	1	101	3	Y	-0-					-0-

KILLAM 299 WELL #: 5 RRCID -> 184933 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7184 - 7252

06	1590 N	1534	-0-	-56	-0-	76	1	1458	3	Y	-0-					-0-
07	1643 X	647	-0-	-996	-0-	20	1	627	3	Y	-0-					-0-
08	1946 X	1946	-0-	-0-	-0-	137	1	1746	3	Y	57	29	1			28
						63	9									
09	1530 X	694	-0-	-836	-0-	39	1	655	3	Y	-0-					28
10	1581 X	212	-0-	-1369	-0-	13	1	199	3	Y	-0-					28
11	1890 X	2	-0-	-1888	-0-	2	3			Y	-0-					28

ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 186437 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7098 - 7142

06	60 N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					-0-
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	Y	-0-					-0-
09	60 N	27	-0-	-33	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	3	Y	-0-					-0-
11	90 N	33	-0-	-57	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
06	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
10	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
11	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					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
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					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
06	90	N	12	-0-	-78	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	1	1	42	3	Y	-0-					-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					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
06	120	N	66	-0-	-54	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	53	-0-	-164	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					-0-
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	15	1	187	3	Y	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	84	-0-	-126	-0-	5	1	79	3	Y	-0-					-0-

ALDERMAN WELL #: 5 RRCID -> 197079 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7072 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	16	1	313	3	N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	11	1	331	3	N	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	22	1	280	3	N	-0-					-0-
09	330	N	265	-0-	-65	-0-	15	1	250	3	N	-0-					-0-
10	341	N	299	-0-	-42	-0-	17	1	268	3	N	13					13
							14	9									
11	300	N	272	-0-	-28	-0-	15	1	257	3	N	-0-					13

KILLAM 299 WELL #: 10 RRCID -> 199471 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7028 - 7043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

KILLAM 299 WELL #: 11 RRCID -> 199650 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7094 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	1					25
							1	9									
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	-0-	24	1			1
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					1
09	60	N	13	-0-	-47	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					1
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					1
11	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	3			Y	-0-					1

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 1 RRCID -> 203591 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7206 - 7223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM 299 WELL #: 9 RRCID -> 205675 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7046 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	X	66	-0-	-54	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
07	186	X	45	-0-	-141	-0-	1	1	44	3	N	-0-					-0-
08	186	X	19	-0-	-167	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	X	21	-0-	-39	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-

KILLAM WELL #: 3 RRCID -> 206842 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7040 - 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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	47	-0-	-13	-0-	2	1	43	3	Y	2					10
							2	9									
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	1	1	39	3	Y	-0-	10	1			-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	3	Y	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	Y	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	62	-0-	-28	-0-	4	1	58	3	Y	-0-					-0-

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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	10	8	1	1	8	8
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	10	10	1	1	8	7
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	3	7	9	Y	6	8	1			5
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	9	3	2	9	Y	2	2	1	1	8	4
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-	4	1			-0-
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					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 #: 5 RRCID -> 214726 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7150 - 7165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	48	1	920	3	Y	-0-					-0-
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	20	1	619	3	Y	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	15	1	196	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	104	-0-	-856	-0-	6	1	98	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	233	-0-	-418	-0-	14	1	219	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	77	-0-	-133	-0-	4	1	73	3	Y	-0-					-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 6 RRCID -> 225050 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	748	-0-	-2	-0-	37	1	700	3	Y	10	8	1			9
							11	9									
07	713	N	630	-0-	-83	-0-	19	1	601	3	Y	9	10	1			8
							10	9									
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	56	1	714	3	Y	12	14	1			6
							13	9									
09	750	N	656	-0-	-94	-0-	37	1	612	3	Y	6	4	1			8
							7	9									
10	620	N	534	-0-	-86	-0-	32	1	492	3	Y	9	12	1			5
							10	9									
11	750	N	337	-0-	-413	-0-	18	1	301	3	Y	16	15	1			6
							18	9									

KILLAM 299 WELL #: 12 RRCID -> 226079 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7064 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	56	-0-	-34	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 1C RRCID -> 228375 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 7052 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 7 RRCID -> 232775 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7203 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	67	-0-	-23	-0-	3	1	45	3	Y	17	15	1			11
							19	9									
07	93	N	35	-0-	-58	-0-	1	1	16	3	Y	16	19	1			8
							18	9									
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	Y	9	15	1			2
							10	9									
09	60	N	32	-0-	-28	-0-	1	1	18	3	Y	12	6	1			8
							13	9									
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	8	13	1			3
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	3	1			-0-

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
06	1290 X	1272	-0-	-18	-0-	1258	3	14	9	Y	13					43
07	1364 X	1104	-0-	-260	-0-	1089	3	15	9	Y	14	31	1			26
08	1364 X	911	-0-	-453	-0-	911	3			Y	-0-					26
09	1320 X	907	-0-	-413	-0-	64	1	843	3	Y	-0-					26
10	1333 X	1131	-0-	-202	-0-	148	1	962	3	Y	19					45
						21	9									
*11	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	1426	3	14	9	Y	13	58	1			-0-

STARR OPERATING COMPANY 815840
LIGHT, GEORGE III WELL #: RRCID -> 109140 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7572 - 7604

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/01/2010

LIGHT, GEORGE III WELL #: RRCID -> 109141 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7574 - 7606

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
11	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

06	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					102
07	976 N	976	-0-	-0-	-0-	975	2	1	9	N	1					103
08	1054 N	894	-0-	-160	-0-	45	1	848	2	N	1					104
						1	9									
09	1020 N	957	-0-	-63	-0-	48	1	909	2	N	-0-					104
10	965 N	965	-0-	-0-	-0-	48	1	917	2	N	-0-					104
*11	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	51	1	985	2	N	-0-					104

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 2 RRCID -> 195831 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7213 - 7230

06	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1103	2	8	9	Y	7					19
07	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1150	2	8	9	Y	7					26
08	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	58	1	1097	2	Y	5					31
						6	9									
09	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	57	1	1090	2	Y	2					33
						2	9									
10	1147 N	1073	-0-	-74	-0-	53	1	1017	2	Y	3	32	1			4
						3	9									
*11	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	59	1	1140	2	Y	8					12
						9	9									

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
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	587	2	6	9	Y	5					11
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	629	2	3	9	Y	3					14
08	620	N	607	-0-	-13	-0-	30	1	574	2	Y	3					17
							3	9									
09	600	N	434	-0-	-166	-0-	22	1	412	2	Y	-0-					17
10	620	N	581	-0-	-39	-0-	29	1	549	2	Y	3	17	1			3
							3	9									
11	600	N	575	-0-	-25	-0-	28	1	544	2	Y	3					6
							3	9									

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 3 RRCID -> 196260 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7220 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	844	2	8	9	Y	7					16
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	879	2	4	9	Y	4					20
08	899	N	892	-0-	-7	-0-	44	1	845	2	Y	3					23
							3	9									
09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	47	1	883	2	Y	2					25
							2	9									
10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	46	1	869	2	Y	2	24	1			3
							2	9									
11	870	N	862	-0-	-8	-0-	42	1	813	2	Y	6					9
							7	9									

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 5 RRCID -> 196290 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7435 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	728	2	6	9	Y	5					9
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	823	2	4	9	Y	4					13
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	37	1	707	2	Y	3					16
							3	9									
09	720	N	109	-0-	-611	-0-	5	1	103	2	Y	1					17
							1	9									
10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	49	1	937	2	Y	1	16	1			2
							1	9									
*11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	44	1	851	2	Y	6					8
							7	9									

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 4 RRCID -> 197474 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7294 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	717	2	6	9	Y	5					12
07	651	N	567	-0-	-84	-0-	564	2	3	9	Y	3					15
08	744	N	681	-0-	-63	-0-	34	1	643	2	Y	4					19
							4	9									
09	720	N	675	-0-	-45	-0-	34	1	641	2	Y	-0-					19
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	32	1	609	2	Y	3	19	1			3
							3	9									
*11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	36	1	705	2	Y	5					8
							6	9									

KILLIAM & GONZALEZ 299 WELL #: 6 RRCID -> 198518 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7263 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1049	2	7	9	Y	6					15
07	1023	N	979	-0-	-44	-0-	971	2	8	9	Y	7					22
08	1054	N	920	-0-	-134	-0-	46	1	870	2	Y	4					26
							4	9									
09	1050	N	929	-0-	-121	-0-	46	1	881	2	Y	2					28
							2	9									
10	992	N	869	-0-	-123	-0-	43	1	825	2	Y	1	26	1			3
							1	9									
11	900	N	859	-0-	-41	-0-	42	1	810	2	Y	6					9
							7	9									

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

PGE MINERAL PROPERTIES, LTD 298 WELL #: 1 RRCID -> 199880 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7145 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1088	2	4	9	Y	4					19
07	1209	N	1099	-0-	-110	-0-	1088	2	11	9	Y	10					29
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1085	2	15	9	Y	14					43
09	1080	N	917	-0-	-163	-0-	917	2			Y	-0-					43
10	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-					43
11	1050	N	982	-0-	-68	-0-	982	2			Y	-0-					43

PGE MINERAL PROPERTIES, LTD 298 WELL #: 2 RRCID -> 199913 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7188 - 7241

06	870	N	726	-0-	-144	-0-	724	2	2	9	Y	2					35
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	724	2	6	9	Y	5					40
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	718	2	10	9	Y	9					49
09	720	N	571	-0-	-149	-0-	571	2			Y	-0-					49
10	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-					49
*11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					49

FLORES/FOUKE WELL #: 2 RRCID -> 200420 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7355 - 7374

06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	301	1	593	2	Y	2					114
							2	9									
07	930	N	895	-0-	-35	-0-	301	1	593	2	Y	1					115
							1	9									
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	411	1	583	2	Y	1					116
							1	9									
09	900	N	777	-0-	-123	-0-	291	1	486	2	Y	-0-					116
10	899	N	743	-0-	-156	-0-	178	1	550	2	Y	14	95	1			35
							15	9									
11	900	N	835	-0-	-65	-0-	348	1	487	2	Y	-0-					35

FLORES/FOUKE WELL #: 1 RRCID -> 200794 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7252 - 7268

06	930	N	920	-0-	-10	-0-	309	1	609	2	Y	2					70
							2	9									
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	309	1	609	2	Y	1					71
							1	9									
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	348	1	493	2	Y	1					72
							1	9									
09	750	N	696	-0-	-54	-0-	260	1	436	2	Y	-0-					72
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	224	1	692	2	Y	21	93	1			-0-
							23	9									
11	750	N	732	-0-	-18	-0-	305	1	427	2	Y	-0-					-0-

PGE MINERAL PROPERTIES LTD 298 WELL #: 3 RRCID -> 204359 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7228 - 7240

06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	754	2	3	9	Y	3					8
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	754	2	10	9	Y	9					17
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	716	2	10	9	Y	9					26
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					26
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					26
*11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					26

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
06	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1007	2	8	9	Y	7					14
07	995 N	995	-0-	-0-	-0-	989	2	6	9	Y	5					19
08	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	50	1	949	2	Y	4					23
						4	9									
09	1020 N	1017	-0-	-3	-0-	51	1	966	2	Y	-0-					23
10	992 N	883	-0-	-109	-0-	44	1	835	2	Y	4	24	1			3
						4	9									
11	960 N	880	-0-	-80	-0-	43	1	830	2	Y	6					9
						7	9									

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 221545 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7564 - 7624

06	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	288	1	966	2	N	-0-					23
07	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	309	1	912	2	N	-0-					23
08	1116 N	1043	-0-	-73	-0-	260	1	783	2	N	-0-					23
09	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	320	1	802	2	N	-0-					23
10	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	324	1	865	2	N	-0-					23
*11	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	304	1	813	2	N	-0-					23

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223623 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7569 - 7828

06	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	230	1	771	2	Y	-0-					4
07	878 N	878	-0-	-0-	-0-	222	1	656	2	Y	-0-					4
08	861 N	861	-0-	-0-	-0-	215	1	646	2	Y	-0-					4
09	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	342	1	857	2	Y	-0-					4
10	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	300	1	801	2	Y	-0-					4
*11	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	276	1	740	2	Y	-0-					4

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 225164 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7572 - 7821

06	1050 N	1030	-0-	-20	-0-	237	1	793	2	N	-0-					5
07	1085 N	932	-0-	-153	-0-	236	1	696	2	N	-0-					5
08	1054 N	746	-0-	-308	-0-	186	1	560	2	N	-0-					5
09	1020 N	814	-0-	-206	-0-	232	1	582	2	N	-0-					5
10	930 N	875	-0-	-55	-0-	239	1	636	2	N	-0-					5
*11	876 N	876	-0-	-0-	-0-	238	1	638	2	N	-0-					5

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234006 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7626 - 7672

06	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	256	1	858	2	Y	-0-					8
07	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	283	1	833	2	Y	-0-					8
08	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	265	1	795	2	Y	-0-					8
09	1020 N	984	-0-	-36	-0-	281	1	703	2	Y	-0-					8
10	1054 N	1032	-0-	-22	-0-	282	1	750	2	Y	-0-					8
*11	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	333	1	893	2	Y	-0-					8

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234007 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7590 - 7651

06	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	250	1	840	2	Y	-0-					4
07	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	281	1	827	2	Y	-0-					4
08	1054 N	959	-0-	-95	-0-	239	1	720	2	Y	-0-					4
09	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	298	1	745	2	Y	-0-					4
10	1054 N	1000	-0-	-54	-0-	273	1	727	2	Y	-0-					4
*11	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	289	1	773	2	Y	-0-					4

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
06	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	404	1	1356	2	Y	-0-					8
07	1860	N	1717	-0-	-143	-0-	435	1	1282	2	Y	-0-					8
08	1798	N	1618	-0-	-180	-0-	404	1	1214	2	Y	-0-					8
09	1770	N	1624	-0-	-146	-0-	463	1	1161	2	Y	-0-					8
10	1705	N	1661	-0-	-44	-0-	453	1	1208	2	Y	-0-					8
*11	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	458	1	1225	2	Y	-0-					8

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 240103 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7638 - 7696

06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	150	1	502	2	Y	-0-					6
07	775	N	651	-0-	-124	-0-	165	1	486	2	Y	-0-					6
08	713	N	636	-0-	-77	-0-	159	1	477	2	Y	-0-					6
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	191	1	478	2	Y	-0-					6
10	651	N	645	-0-	-6	-0-	176	1	469	2	Y	-0-					6
11	630	N	544	-0-	-86	-0-	148	1	396	2	Y	-0-					6

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240108 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7579 - 7637

06	330	N	182	-0-	-148	-0-	42	1	140	2	Y	-0-					9
07	248	N	170	-0-	-78	-0-	43	1	127	2	Y	-0-					9
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	116	1	348	2	Y	-0-					9
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	67	1	169	2	Y	-0-					9
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	87	1	231	2	Y	-0-					9
*11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	92	1	245	2	Y	-0-					9

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 241723 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7538 - 7583

06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	179	1	602	2	N	-0-					-0-
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	215	1	633	2	N	-0-					-0-
08	806	N	722	-0-	-84	-0-	180	1	542	2	N	-0-					-0-
09	780	N	732	-0-	-48	-0-	209	1	523	2	N	-0-					-0-
10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	291	1	777	2	N	-0-					-0-
*11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	209	1	559	2	N	-0-					-0-

HOLLAND HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243055 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7603 - 7660

06	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	282	1	947	2	N	-0-					28
07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	305	1	901	2	N	-0-					28
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	259	1	779	2	N	-0-					28
09	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	317	1	796	2	N	-0-					28
10	992	N	922	-0-	-70	-0-	252	1	670	2	N	-0-					28
*11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	263	1	706	2	N	-0-					28

COLEMAN HEIRS WELL #: 7201 RRCID -> 243063 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7672 - 7706

06	270	N	240	-0-	-30	-0-	55	1	185	2	N	-0-					-0-
07	279	N	253	-0-	-26	-0-	64	1	189	2	N	-0-					-0-
08	248	N	202	-0-	-46	-0-	50	1	152	2	N	-0-					-0-
09	240	N	178	-0-	-62	-0-	51	1	127	2	N	-0-					-0-
10	248	N	230	-0-	-18	-0-	63	1	167	2	N	-0-					-0-
11	210	N	204	-0-	-6	-0-	55	1	149	2	N	-0-					-0-

COLEMAN HEIRS A WELL #: 5011 RRCID -> 243064 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7669

06	1020	N	900	-0-	-120	-0-	207	1	693	2	N	-0-					3
07	1116	N	983	-0-	-133	-0-	249	1	734	2	N	-0-					3
08	961	N	607	-0-	-354	-0-	152	1	455	2	N	-0-					3
09	900	N	782	-0-	-118	-0-	223	1	559	2	N	-0-					3
10	992	N	779	-0-	-213	-0-	213	1	566	2	N	-0-					3
*11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	202	1	542	2	N	-0-					3

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 243073 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7512 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	1118	-0-	-142	-0-	257	1	861	2	N	-0-					5
07	1302	N	1164	-0-	-138	-0-	295	1	869	2	N	-0-					5
08	1178	N	1102	-0-	-76	-0-	275	1	827	2	N	-0-					5
09	1110	N	934	-0-	-176	-0-	266	1	668	2	N	-0-					5
10	1178	N	533	-0-	-645	-0-	145	1	388	2	N	-0-					5
*11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	304	1	813	2	N	-0-					5

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 243074 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7502 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	399	1	1337	2	N	-0-					5
07	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	410	1	1208	2	N	-0-					5
08	1612	N	1364	-0-	-248	-0-	341	1	1023	2	N	-0-					5
09	1560	N	1547	-0-	-13	-0-	441	1	1106	2	N	-0-					5
10	1612	N	743	-0-	-869	-0-	203	1	540	2	N	-0-					5
*11	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	441	1	1182	2	N	-0-					5

BURKHOLDER WELL #: 6 RRCID -> 243075 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7617 - 7664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	27	1	89	2	Y	-0-					2
07	155	N	126	-0-	-29	-0-	32	1	94	2	Y	-0-					2
08	155	N	106	-0-	-49	-0-	26	1	80	2	Y	-0-					2
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	37	1	94	2	Y	-0-					2
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	61	1	163	2	Y	-0-					2
*11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	46	1	125	2	Y	-0-					2

BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 243076 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7562 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	1013	-0-	-7	-0-	233	1	780	2	Y	-0-					7
07	1085	N	815	-0-	-270	-0-	206	1	609	2	Y	-0-					7
08	1085	N	659	-0-	-426	-0-	164	1	494	2	Y	1					8
							1	9									
09	1020	N	716	-0-	-304	-0-	204	1	512	2	Y	-0-					8
10	806	N	720	-0-	-86	-0-	196	1	524	2	Y	-0-					8
*11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	273	1	732	2	Y	-0-					8

BURKHOLDER WELL #: 7 RRCID -> 243363 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7628 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	335	1	1122	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1357	-0-	-38	-0-	344	1	1013	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1124	-0-	-271	-0-	281	1	843	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1343	-0-	-7	-0-	383	1	960	2	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1308	-0-	-56	-0-	357	1	951	2	Y	-0-					-0-
*11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	375	1	1005	2	Y	-0-					-0-

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
06	900	N	820	-0-	-80	-0-	188	1	632	2	Y	-0-					1
07	930	N	869	-0-	-61	-0-	220	1	649	2	Y	-0-					1
08	899	N	765	-0-	-134	-0-	191	1	574	2	Y	-0-					1
09	810	N	753	-0-	-57	-0-	215	1	538	2	Y	-0-					1
10	868	N	731	-0-	-137	-0-	199	1	532	2	Y	-0-					1
*11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	227	1	608	2	Y	-0-					1

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BURKHOLDER WELL #: 8 RRCID -> 244588 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	130	1	437	2	Y	-0-					-0-
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	138	1	408	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	334	-0-	-193	-0-	83	1	251	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	486	-0-	-84	-0-	139	1	347	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	335	-0-	-223	-0-	91	1	244	2	Y	-0-					-0-
*11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	122	1	328	2	Y	-0-					-0-

BAKER (2100) 05123 766 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES 249867
RHODE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 256032 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 3522 PERF. 1893 - 1902

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER (ESCONDIDO 900) 05127 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SUMMIT OIL & GAS, INC. 829213
PETRO-GULF BAKER RANCH WELL #: 3913 RRCID -> 102548 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 2898 PERF. 945 - 950

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	2310	#	2103	-0-	-207	-0-	2103	2			N	-0-					85
07	2387	#	1675	-0-	-712	-0-	1675	2			N	-0-	85	1			-0-
08	2387	#	2022	-0-	-365	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
09	2310	#	1067	-0-	-1243	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
10	2170	#	1055	-0-	-1115	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
11	2100	#	975	-0-	-1125	-0-	975	2			N	-0-					-0-

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

06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
*09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
*10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
11	510	N	449	-0-	-61	-0-	449	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300 N	200	-0-	-100	-0-	200	2		N	-0-			-0-
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-			-0-
08	372 N	294	-0-	-78	-0-	294	2		N	-0-			-0-
*09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-			-0-
*10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			-0-
11	270 N	209	-0-	-61	-0-	209	2		N	-0-			-0-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 15 RRCID -> 040835 COMPL. DATE 11/15/1966 TOTAL DEPTH 2529 PERF. 2452 - 2462

06	14B2 EXT	194	-0-	194	194	194	2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	194				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	194				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	194				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	194				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	194				N	-0-			-0-

NORTON, R. W., JR. WELL #: 18 RRCID -> 043741 COMPL. DATE 03/20/1967 TOTAL DEPTH 2139 PERF. N/A

06	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2		N	-0-			-0-
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			-0-
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			-0-
09	300 N	123	-0-	-177	-0-	123	2		N	-0-			-0-
*10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			-0-
11	150 N	122	-0-	-28	-0-	122	2		N	-0-			-0-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 22 RRCID -> 044917 COMPL. DATE 07/02/1968 TOTAL DEPTH 1888 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 30 RRCID -> 046661 COMPL. DATE 06/26/1969 TOTAL DEPTH 1997 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NORTON, R. W. JR. WELL #: 13 RRCID -> 055131 COMPL. DATE 05/08/1973 TOTAL DEPTH 2096 PERF. N/A

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	142	-0-	142	142	142	2		N	-0-			-0-
*09	266 N	124	-0-	-142	-0-	124	2		N	-0-			-0-
*10	100 N	139	-0-	39	39	139	2		N	-0-			-0-
11	14B DENY	106	-0-	106	145	106	2		N	-0-			-0-

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 34 RRCID -> 055691 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1925 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 643402
NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 35 RRCID -> 055692 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1872 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 36 RRCID -> 055693 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1891 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHAPPAROSA RANCH WELL #: 38 RRCID -> 056205 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A

06	3110 X	3044	-0-	-66	-0-	3044	2		N	-0-			-0-
07	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2		N	-0-			-0-
08	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2		N	-0-			-0-
*09	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2		N	-0-			-0-
*10	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2		N	-0-			-0-
11	3000 X	2269	-0-	-731	-0-	2269	2		N	-0-			-0-

CHAPPAROSA RANCH WELL #: 40 RRCID -> 061256 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3		N	-0-					-0-
07	2294	N	880	-0-	-1414	-0-	880	3		N	-0-					-0-
08	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	3		N	-0-					-0-
09	900	N	894	-0-	-6	-0-	894	3		N	-0-					-0-
10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3		N	-0-					-0-
*11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3		N	-0-					-0-

BUNGER 30 WELL #: 1 RRCID -> 122528 COMPL. DATE 08/06/1986 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4037 - 4157

06	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3		N	-0-					-0-
07	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	3		N	-0-					-0-
08	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	3		N	-0-					-0-
09	240	N	82	-0-	-158	-0-	82	3		N	-0-					-0-
10	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	3		N	-0-					-0-
*11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
HACKBERRY CANYON "121-1/2" WELL #: 1 RRCID -> 114792 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3960 - 4157

06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2		N	-0-					-0-
07	1612	N	1512	-0-	-100	-0-	1512	2		N	-0-					-0-
08	1550	N	1494	-0-	-56	-0-	1494	2		N	-0-					-0-
09	1470	N	1444	-0-	-26	-0-	1444	2		N	-0-					-0-
10	1519	N	1495	-0-	-24	-0-	1495	2		N	-0-					-0-
11	1440	N	1403	-0-	-37	-0-	1403	2		N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "121" WELL #: 1 RRCID -> 114793 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3555 - 4285

06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2		N	-0-					-0-
07	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2		N	-0-					-0-
08	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2		N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-					-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2		N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "120" WELL #: 1 RRCID -> 115314 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4065 - 4839

06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-					-0-
10	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2		N	-0-					-0-
*11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-					-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 1 RRCID -> 118020 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3354 - 4186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
08	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
09	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					-0-
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
*11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 4 RRCID -> 119021 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3122 - 3784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
07	372 N	351	-0-	-21	-0-	351	2			N	-0-					-0-
08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
11	360 N	54	-0-	-306	-0-	54	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "124" WELL #: 1 RRCID -> 197971 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 4191 PERF. 3400 - 3410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300 N	283	-0-	-17	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	243	-0-	243	243	243	2			Y	-0-					-0-
08	482 N	239	-0-	-243	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
*11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-

HACKENBERRY CANYON 121 1/2 WELL #: 2 RRCID -> 201027 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3417 - 3420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	244	-0-	244	244	244	2			Y	-0-					-0-
08	483 N	239	-0-	-244	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
09	240 N	232	-0-	-8	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
*11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-

DEATON "123" WELL #: 3 RRCID -> 201028 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3039 - 3800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	539	-0-	539	539	539	2			Y	-0-					-0-
08	1095 N	556	-0-	-539	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
09	600 N	500	-0-	-100	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
10	527 N	513	-0-	-14	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
11	540 N	495	-0-	-45	-0-	495	2			Y	-0-					-0-

DEATON "123" WELL #: 5 RRCID -> 204701 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 3636 - 4342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
07	310 N	307	-0-	-3	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
09	300 N	285	-0-	-15	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
10	310 N	268	-0-	-42	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
11	300 N	263	-0-	-37	-0-	263	2			Y	-0-					-0-

DEATON "123" WELL #: 4 RRCID -> 204703 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3402 - 4345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	435	-0-	435	435	435	2			Y	-0-					-0-
08	878 N	443	-0-	-435	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
09	360 N	352	-0-	-8	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
10	372 N	270	-0-	-102	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
11	360 N	184	-0-	-176	-0-	184	2			Y	-0-					-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BUNGER "5" WELL #: 1 RRCID -> 204704 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 4614 PERF. 3596 - 4072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	61	-0-	61	61	61	2		Y	-0-			-0-
08	121 N	60	-0-	-61	-0-	60	2		Y	-0-			-0-
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2		Y	-0-			-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		Y	-0-			-0-
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2		Y	-0-			-0-

DEATON "125" WELL #: 1 RRCID -> 209209 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2900 - 3308

06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-
*11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
HACKBERRY WELL #: 1201 RRCID -> 109283 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 15420 PERF. 3710 - 4425

06	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2		N	-0-			-0-
07	527 N	470	-0-	-57	-0-	470	2		N	-0-			-0-
08	496 N	291	-0-	-205	-0-	291	2		N	-0-			-0-
09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2		N	-0-			-0-
*10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2		N	-0-			-0-
*11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2		N	-0-			-0-

DEATON 1-121 WELL #: 1 RRCID -> 111767 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 16689 PERF. 4038 - 4704

06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			-0-
07	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	2		N	-0-			-0-
08	155 N	97	-0-	-58	-0-	97	2		N	-0-			-0-
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-
*10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			-0-
*11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			-0-

BUNGER 31 WELL #: 1 RRCID -> 122593 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3079 - 3582

06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-
07	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	2		N	-0-			-0-
08	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	2		N	-0-			-0-
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-
*10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	2		N	-0-			-0-

BEANO (STRAWN) 06457 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
NEWBY GAS UNIT 1 WELL #: 1T RRCID -> 167339 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9467 - 9950

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-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 #: 2T RRCID -> 168768 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	218	1	1720	2	N	-0-					-0-
07	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	218	1	1858	2	N	-0-					-0-
						11	4									
08	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	251	1	1891	2	N	-0-					-0-
09	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	233	1	1621	2	N	-0-					-0-
						128	4									
10	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	241	1	1875	2	N	-0-					-0-
						14	4									
*11	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	204	1	1568	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 2T RRCID -> 195485 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9694 - 9850

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 5 RRCID -> 196901 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9725 - 9988

06	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	409	1	3224	2	N	-0-					-0-
07	3410 X	3287	-0-	-123	-0-	343	1	2926	2	N	-0-					-0-
						18	4									
08	3410 X	3187	-0-	-223	-0-	373	1	2814	2	N	-0-					-0-
09	3630 X	3009	-0-	-621	-0-	354	1	2462	2	N	-0-					-0-
						193	4									
10	3751 X	2667	-0-	-1084	-0-	302	1	2348	2	N	-0-					-0-
						17	4									
11	3630 X	2573	-0-	-1057	-0-	297	1	2276	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U.1 WELL #: 3 RRCID -> 197970 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9707 - 9780

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELLE BRANCH //CONT.// 06924 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
J. D. PRODUCTION //CONT.// 427566
HENKE, H. A. WELL #: 2 RRCID -> 066899 COMPL. DATE 09/19/1975 TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2007

KRUEGER, M. A., OPERATOR 478407
DAVENPORT, FRED WELL #: RRCID -> 132332 COMPL. DATE 09/22/1988 TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1843 - 1853

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REGENCY ENERGY, INC. 698761
NAEGLIN, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 227894 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 2453 PERF. 1810 - 1828

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	240 N	71	-0-	-169	-0-	71	3	N	-0-			-0-
07	248 N	71	-0-	-177	-0-	71	3	N	-0-			-0-
08	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	1	N	-0-			-0-
09	90 N	60	-0-	-30	-0-	60	1	N	-0-			-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3	N	-0-			-0-
*11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-			-0-

KAIN PETROLEUM, LLC 450102
KAIN WELL #: 1 RRCID -> 090535 COMPL. DATE 05/06/1980 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2874 - 2884

06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3	N	-0-			-0-
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3	N	-0-			-0-
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3	N	-0-			-0-
09	360 N	246	-0-	-114	-0-	246	3	N	-0-			-0-
10	341 N	230	-0-	-111	-0-	230	3	N	-0-			-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT			-0-

BIG FOOT (OLMOS) 07850 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
HERNANDEZ, ROMAN WELL #: 1 RRCID -> 058693 COMPL. DATE 02/11/1974 TOTAL DEPTH 3040 PERF. N/A

06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-			-0-
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-			-0-
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-			-0-
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-			-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3	N	-0-			-0-
11	90 N	51	-0-	-39	-0-	51	3	N	-0-			-0-

BIG FOOT, N. (OLMOS) 07851 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 173127 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2701 - 2711

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
WAYNE E. GLENN ASSOCIATES, INC. 309847
HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 074308 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 3514 PERF. 3185 - 3214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
10	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

GRACEY WELL #: 1 RRCID -> 078318 COMPL. DATE 08/07/1978 TOTAL DEPTH 3226 PERF. 3159 - 3176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
07	310 N	270	-0-	-40	-0-	270	2			N	-0-					-0-
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
10	279 N	119	-0-	-160	-0-	119	2			N	-0-					-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYO OIL CO. 536910
HOYLE, BILL WELL #: 1 RRCID -> 115916 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3014 - 3028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
07	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
08	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
09	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
10	713 N	699	-0-	-14	-0-	699	2			N	-0-					-0-
*11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-

GRACEY, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 121490 COMPL. DATE 05/10/1986 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3022 - 3042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BROWN WELL #: 2 RRCID -> 175945 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2818 - 2836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261

BERRY, MARTHA F. WELL #: 1 RRCID -> 000014 COMPL. DATE 07/06/1953 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2975 - 3001

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
*11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 5 RRCID -> 000017 COMPL. DATE 10/25/1957 TOTAL DEPTH 3085 PERF. 2974 - 3020

06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
07	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
09	450 N	440	-0-	-10	-0-	440	3			N	-0-					-0-
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
11	480 N	305	-0-	-175	-0-	305	3			N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 8 RRCID -> 000020 COMPL. DATE 09/21/1962 TOTAL DEPTH 3061 PERF. 2955 - 2975

06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
07	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
08	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
10	589 N	414	-0-	-175	-0-	414	3			N	-0-					-0-
11	570 N	395	-0-	-175	-0-	395	3			N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 9 RRCID -> 000021 COMPL. DATE 10/02/1962 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2892 - 2914

06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
10	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
11	240 N	153	-0-	-87	-0-	153	3			N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 10 RRCID -> 000022 COMPL. DATE 09/25/1962 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 3068 - 3088

06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
10	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-
11	240 N	212	-0-	-28	-0-	212	3			N	-0-					-0-

BIEDIEGER, FERDINAND WELL #: 1 RRCID -> 000023 COMPL. DATE 11/26/1958 TOTAL DEPTH 3172 PERF. 3076 - 3100

06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
09	120 N	92	-0-	-28	-0-	92	3			N	-0-					-0-
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
11	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	3			N	-0-					-0-

BROWN, EDGAR A. WELL #: 1 RRCID -> 000024 COMPL. DATE 10/24/1958 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2953 - 2971

06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
07	434 N	357	-0-	-77	-0-	357	3			N	-0-					-0-
08	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
10	372 N	283	-0-	-89	-0-	283	3			N	-0-					-0-
11	480 N	227	-0-	-253	-0-	227	3			N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

CHILES, M. R., GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000025 COMPL. DATE 11/13/1952 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2982 - 3042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	217	N	122	-0-	-95	-0-	122	3			N	-0-					-0-
08	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09	180	N	77	-0-	-103	-0-	77	3			N	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
11	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	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

06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
09	660	N	623	-0-	-37	-0-	623	3			N	-0-					-0-
10	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	3			N	-0-					-0-
11	720	N	186	-0-	-534	-0-	186	3			N	-0-					-0-

CURTIS, SAM WELL #: 1 RRCID -> 000027 COMPL. DATE 10/21/1957 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2919 - 2938

06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
09	210	N	140	-0-	-70	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
*11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-

CURTIS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 000029 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2962 - 2980

06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
09	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	3			N	-0-					-0-
10	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	3			N	-0-					-0-
11	360	N	235	-0-	-125	-0-	235	3			N	-0-					-0-

ECKENROTH, ED. H. WELL #: 1 RRCID -> 000030 COMPL. DATE 09/10/1959 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 3064 - 3094

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-

HERNANDEZ, ROMAN WELL #: 2 RRCID -> 000033 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2952 - 2970

06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
11	330	N	228	-0-	-102	-0-	228	3			N	-0-					-0-

HOWARD, DELLA F. WELL #: 1 RRCID -> 000034 COMPL. DATE 09/27/1953 TOTAL DEPTH 3209 PERF. 3175 - 3209

06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	3			N	-0-					-0-
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
10	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-
11	300	N	191	-0-	-109	-0-	191	3			N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

LANHAM, B. C. WELL #: 1 RRCID -> 000036 COMPL. DATE 04/09/1957 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 3106 - 3142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					-0-

MANN, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 000038 COMPL. DATE 07/14/1957 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2055 - 2984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
10	403	N	319	-0-	-84	-0-	319	3			N	-0-					-0-
11	390	N	270	-0-	-120	-0-	270	3			N	-0-					-0-

OQUINN, WEBSTER, GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000040 COMPL. DATE 06/01/1957 TOTAL DEPTH 3155 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
*11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-

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
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
07	465	N	354	-0-	-111	-0-	354	3			N	-0-					-0-
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
10	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					-0-
11	450	N	350	-0-	-100	-0-	350	3			N	-0-					-0-

TATE, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 000044 COMPL. DATE 06/27/1957 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2894 - 2914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 4 RRCID -> 000046 COMPL. DATE 02/08/1954 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 3010 - 3055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	330	N	219	-0-	-111	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
11	390	N	284	-0-	-106	-0-	284	3			N	-0-					-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 5 RRCID -> 000047 COMPL. DATE 09/17/1957 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3070 - 3088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
11	210	N	124	-0-	-86	-0-	124	3			N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 000048 COMPL. DATE 07/04/1959 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3025 - 3048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	18	-0-	-137	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

USSERY, CLAUDE WELL #: 1 RRCID -> 000049 COMPL. DATE 09/16/1957 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2812 - 2850

06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 000050 COMPL. DATE 06/08/1957 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2866 - 2883

06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
07	310	N	228	-0-	-82	-0-	228	3			N	-0-					-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09	240	N	152	-0-	-88	-0-	152	3			N	-0-					-0-
10	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 000051 COMPL. DATE 11/27/1958 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2864 - 2884

06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 3 RRCID -> 000052 COMPL. DATE 10/04/1962 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2832 - 2850

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 2 RRCID -> 000055 COMPL. DATE 03/21/1957 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 3007 - 3042

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	688					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	688					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	688					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	10	-0-	10	698	10	3			N	-0-					-0-
10	698	N	-0-	-0-	-698	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 7 RRCID -> 000060 COMPL. DATE 10/22/1962 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2971 - 2993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-
11	330	N	254	-0-	-76	-0-	254	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 8 RRCID -> 000061 COMPL. DATE 10/25/1962 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3054 - 3074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1228	-0-	-43	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
08	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1167	-0-	-93	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1204	-0-	-36	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	908	-0-	-502	-0-	908	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 11 RRCID -> 000064 COMPL. DATE 11/02/1962 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 3080 - 3110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
*11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
07	52	N	-0-	-0-	-52	-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-

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
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
11	390	N	351	-0-	-39	-0-	351	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
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					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
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
11	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	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 #: 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
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
07	372	N	295	-0-	-77	-0-	295	3			N	-0-					-0-
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
09	360	N	282	-0-	-78	-0-	282	3			N	-0-					-0-
10	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	3			N	-0-					-0-
11	360	N	213	-0-	-147	-0-	213	3			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 031152 COMPL. DATE 09/26/1963 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 3030 - 3054

06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
*11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 11 RRCID -> 033699 COMPL. DATE 08/01/1964 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2857 - 2877

06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	3			N	-0-					-0-
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-

GOERING, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 033700 COMPL. DATE 07/17/1964 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2674 - 2690

06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 7 RRCID -> 033701 COMPL. DATE 07/17/1964 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2834 - 2850

06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
09	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	3			N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	150	N	39	-0-	-111	-0-	39	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 14 RRCID -> 033703 COMPL. DATE 07/16/1964 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2918 - 2938

06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 9 RRCID -> 036690 COMPL. DATE 07/01/1965 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2844 - 2862

06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
11	240	N	164	-0-	-76	-0-	164	3			N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
O'QUINN, WEBSTER WELL #: 3A RRCID -> 166999 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2952 - 3002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
09	690	N	541	-0-	-149	-0-	541	3			N	-0-					-0-
10	713	N	592	-0-	-121	-0-	592	3			N	-0-					-0-
11	690	N	568	-0-	-122	-0-	568	3			N	-0-					-0-

ECHENROTH, ED H. WELL #: 4 RRCID -> 167001 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3318 PERF. 3166 - 3198

06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
07	589	N	397	-0-	-192	-0-	397	3			N	-0-					-0-
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
11	750	N	508	-0-	-242	-0-	508	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 19 RRCID -> 167004 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3110 - 3160

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO, M. WELL #: 21 RRCID -> 167005 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 3054 PERF. 2861 - 2891

06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
10	279	N	9	-0-	-270	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	270	N	211	-0-	-59	-0-	211	3			N	-0-					-0-

TATE, G. E. WELL #: 8 RRCID -> 167332 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2990 - 3040

06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
11	960	N	663	-0-	-297	-0-	663	3			N	-0-					-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 9 RRCID -> 167333 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 3010 - 3050

06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
11	330	N	256	-0-	-74	-0-	256	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEORGE M. WELL #: 3 RRCID -> 185996 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3033 - 3053

06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
07	465	N	419	-0-	-46	-0-	419	3			N	-0-					-0-
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
09	510	N	450	-0-	-60	-0-	450	3			N	-0-					-0-
10	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	3			N	-0-					-0-
11	510	N	343	-0-	-167	-0-	343	3			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 #: 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
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
09	330 N	235	-0-	-95	-0-	235	3			N	-0-					-0-
10	310 N	206	-0-	-104	-0-	206	3			N	-0-					-0-
11	300 N	195	-0-	-105	-0-	195	3			N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 11 RRCID -> 199660 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2728 - 2738

06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
09	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-					-0-
10	310 N	193	-0-	-117	-0-	193	3			N	-0-					-0-
11	300 N	147	-0-	-153	-0-	147	3			N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA E. WELL #: 12 RRCID -> 199665 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3028 - 3068

06	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
07	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
09	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
10	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
*11	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG MULE (5500 SAND) //CONT.// 08001 700 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
TRACKER OIL & GAS, INC. //CONT.// 864035
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 5020 RRCID -> 111799 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5535 - 5542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	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

06	2825 R	2825	-0-	-0-	-0-	303	1	2522	3	Y	-0-			-0-
07	2817 R	2817	-0-	-0-	-0-	302	1	2515	3	Y	-0-			-0-
08	2765 R	2765	-0-	-0-	-0-	296	1	2469	3	Y	-0-			-0-
09	2740 R	2740	-0-	-0-	-0-	294	1	2446	3	Y	-0-			-0-
*10	2552 R	2552	-0-	-0-	-0-	273	1	2279	3	Y	-0-			-0-
11	2460 #	NO RPT	-0-	-2460	-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

06	1144 R	1144	-0-	-0-	-0-	123	1	1021	3	Y	-0-			-0-
07	524 R	524	-0-	-0-	-0-	56	1	468	3	Y	-0-			-0-
08	499 R	499	-0-	-0-	-0-	53	1	446	3	Y	-0-			-0-
09	473 R	473	-0-	-0-	-0-	51	1	422	3	Y	-0-			-0-
*10	484 R	484	-0-	-0-	-0-	52	1	432	3	Y	-0-			-0-
11	300 #	NO RPT	-0-	-300	-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 #: 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
06	2640 R	2640	-0-	-0-	-0-	283	1	2357	3	Y	-0-			-0-
07	1468 R	1468	-0-	-0-	-0-	157	1	1311	3	Y	-0-			-0-
08	1391 R	1391	-0-	-0-	-0-	149	1	1242	3	Y	-0-			-0-
09	1317 R	1317	-0-	-0-	-0-	141	1	1176	3	Y	-0-			-0-
*10	1357 R	1357	-0-	-0-	-0-	145	1	1212	3	Y	-0-			-0-
11	1140 #	NO RPT	-0-	-1140	-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

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2014 - PLUGGED 07/16/14

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 203 RRCID -> 150352 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 5402 - 5430

06	382 R	382	-0-	-0-	-0-	41	1	341	3	Y	-0-			-0-
07	405 R	405	-0-	-0-	-0-	43	1	362	3	Y	-0-			-0-
08	467 R	467	-0-	-0-	-0-	50	1	417	3	Y	-0-			-0-
09	360 #	198	-0-	-162	-0-	21	1	177	3	Y	-0-			-0-
*10	431 R	431	-0-	-0-	-0-	46	1	385	3	Y	-0-			-0-
11	360 #	NO RPT	-0-	-360	-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

06	877 R	877	-0-	-0-	-0-	94	1	783	3	Y	-0-			-0-
07	931 R	931	-0-	-0-	-0-	100	1	831	3	Y	-0-			-0-
08	899 #	791	-0-	-108	-0-	85	1	706	3	Y	-0-			-0-
09	920 R	920	-0-	-0-	-0-	99	1	821	3	Y	-0-			-0-
10	899 #	894	-0-	-5	-0-	96	1	798	3	Y	-0-			-0-
11	870 #	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 204 RRCID -> 152694 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 5319 - 5359

06	1170 #	963	-0-	-207	-0-	103	1	860	3	Y	-0-			-0-
07	1209 #	1024	-0-	-185	-0-	110	1	914	3	Y	-0-			-0-
08	1401 R	1401	-0-	-0-	-0-	150	1	1251	3	Y	-0-			-0-
09	1630 R	1630	-0-	-0-	-0-	175	1	1455	3	Y	-0-			-0-
*10	1527 R	1527	-0-	-0-	-0-	164	1	1363	3	Y	-0-			-0-
11	1350 #	NO RPT	-0-	-1350	-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

06	2574 R	2574	-0-	-0-	-0-	276	1	2298	3	Y	-0-			-0-
07	2735 R	2735	-0-	-0-	-0-	293	1	2442	3	Y	-0-			-0-
08	2635 #	2172	-0-	-463	-0-	233	1	1939	3	Y	-0-			-0-
09	2550 #	2526	-0-	-24	-0-	271	1	2255	3	Y	-0-			-0-
10	2635 #	2418	-0-	-217	-0-	259	1	2159	3	Y	-0-			-0-
11	2550 #	NO RPT	-0-	-2550	-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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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) WELL #: 304 RRCID -> 162758 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 5390 - 5416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	#	1027	-0-	-323	-0-	110	1	917	3	Y	-0-					-0-
07	1395	#	700	-0-	-695	-0-	75	1	625	3	Y	-0-					-0-
08	1860	#	560	-0-	-1300	-0-	60	1	500	3	Y	-0-					-0-
09	1800	#	669	-0-	-1131	-0-	72	1	597	3	Y	-0-					-0-
10	1333	#	664	-0-	-669	-0-	71	1	593	3	Y	-0-					-0-
11	1020	#	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAGGETT, JOHN B. B WELL #: 1 RRCID -> 165039 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 5314 - 5340

06	420	#	351	-0-	-69	-0-	38	1	313	3	N	-0-					70
07	434	#	345	-0-	-89	-0-	37	1	308	3	N	-0-					70
08	403	#	332	-0-	-71	-0-	36	1	296	3	N	-0-					70
09	390	#	328	-0-	-62	-0-	35	1	293	3	N	-0-					70
10	403	#	334	-0-	-69	-0-	36	1	298	3	N	-0-					70
11	360	#	NO RPT	-0-	-360	-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

06	1290	#	716	-0-	-574	-0-	77	1	639	3	Y	-0-					-0-
07	1333	#	457	-0-	-876	-0-	49	1	408	3	Y	-0-					-0-
08	1333	#	392	-0-	-941	-0-	42	1	350	3	Y	-0-					-0-
09	720	#	385	-0-	-335	-0-	41	1	344	3	Y	-0-					-0-
10	744	#	400	-0-	-344	-0-	43	1	357	3	Y	-0-					-0-
11	720	#	NO RPT	-0-	-720	-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

06	150	#	124	-0-	-26	-0-	13	1	111	3	N	-0-					-0-
07	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6004 RRCID -> 199270 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5388 - 5418

06	736	R	736	-0-	-0-	-0-	79	1	657	3	N	-0-					-0-
07	2551	R	2551	-0-	-0-	-0-	273	1	2278	3	N	-0-					-0-
08	2429	R	2429	-0-	-0-	-0-	260	1	2169	3	N	-0-					-0-
09	2300	R	2300	-0-	-0-	-0-	246	1	2054	3	N	-0-					-0-
10	2542	#	2221	-0-	-321	-0-	238	1	1983	3	N	-0-					-0-
11	2460	#	NO RPT	-0-	-2460	-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

06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAKEWAY (DIXON SAND) //CONT.// 08713 499 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TEXOWA, LLC //CONT.// 850822
TUMLINSON UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 114751 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 4470 - 4482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLAKEWAY (4600 GAS SAND) 08713 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
TEXOWA, LLC 850822
TUMLINSON UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 098857 COMPL. DATE 02/05/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4598 - 4606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLUDWORTH (CANYON) 09738 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. 712930
BLUDWORTH WELL #: 1 RRCID -> 186540 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 7827 - 7884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2379 R	2379	-0-	-0-	-0-	143	1	2236	2	N	-0-			-0-
07	1920 R	1920	-0-	-0-	-0-	115	1	1805	2	N	-0-			-0-
08	1271 #	1169	-0-	-102	-0-	70	1	1099	2	N	-0-			-0-
09	2370 #	898	-0-	-1472	-0-	54	1	844	2	N	-0-			-0-
10	2449 #	650	-0-	-1799	-0-	39	1	611	2	N	-0-			-0-
11	2370 #	704	-0-	-1666	-0-	42	1	662	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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	232			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	232			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	232			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	232			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	232			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	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

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	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

06	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	319	1	1311	2	N	-0-	124	1		503
07	1488 N	745	-0-	-743	-0-	208	1	525	2	N	11				514
						12	9								
08	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	386	1	1939	2	N	71	124	1		461
						78	9								
09	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	348	1	1490	2	N	120	156	1		425
						132	9								
*10	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	368	1	1664	2	N	28				453
						31	9								
*11	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	345	1	1276	2	N	40	305	1		188
						44	9								

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198501 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10436 - 10446

06	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	578	1	2377	2	N	-0-				88
07	2449 X	1192	-0-	-1257	-0-	338	1	854	2	N	-0-				88
08	2945 X	2614	-0-	-331	-0-	434	1	2180	2	N	-0-				88
09	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	573	1	2456	2	N	-0-				88
10	3069 X	2843	-0-	-226	-0-	515	1	2328	2	N	-0-				88
11	2970 X	2147	-0-	-823	-0-	457	1	1690	2	N	-0-				88

BONNE TERRE (10600) 10440 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 160 RRCID -> 127409 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10538 - 10554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	82	-0-	82	82	23	1	59	2	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	444	-0-	444	526	71	1	373	2	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	285	-0-	285	811	54	1	231	2	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	233	-0-	233	1044	42	1	191	2	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	328	-0-	328	1372	32	1	120	2	Y	160			160
						176	9							

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 127526 COMPL. DATE 06/04/1988 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10500 - 10526

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214705 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF.10464 - 10479

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	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

06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			76
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			76
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			76
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			76
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			76
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BONNE TERRE (10770) //CONT.// 10440 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146074 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10735 - 10755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177

TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 260 RRCID -> 148720 COMPL. DATE 03/26/1994 TOTAL DEPTH 11415 PERF.10726 - 10736

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150339 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10772 - 10780

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	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

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	417	1	1716	2	N	-0-	69	1			133
07	1953 N	928	-0-	-1025	-0-	261	1	659	2	N	7					140
						8	9									
08	3100 N	3281	-0-	181	181	538	1	2701	2	N	38	68	1			110
						42	9									
09	2843 N	2662	-0-	-181	-0-	504	1	2158	2	N	-0-	37	1			73
10	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	487	1	2201	2	N	2					75
						2	9									
11	2250	2040	-0-	-210	-0-	424	1	1566	2	N	45	75	1			45
						50	9									

BOX (3150) 10951 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
BOX, WARD L. 084510
PRYOR, IKE T. JR. ET AL-BOX WELL #: 2 RRCID -> 000074 COMPL. DATE 07/07/1961 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 3155 - 3194

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	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

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BRAZIL (HOSTETTER) 11575 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 2WD RRCID -> 063045 COMPL. DATE 04/11/1975 TOTAL DEPTH 10615 PERF. N/A

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BRAZIL (SLICK) 11575 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 5 RRCID -> 060024 COMPL. DATE 10/14/1974 TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRAZIL (WILCOX) 11575 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 2 RRCID -> 241828 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 13130 PERF. 9134 - 9154

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BAKER EST. WELL #: 1 RRCID -> 000081 COMPL. DATE 08/09/1952 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9155 - 9168

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRAZIL, SW. (HOSTETTER) 11581 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 8 RRCID -> 227813 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10354 - 10452

06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRAZIL, SW. (LULING 9800) 11581 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 9 RRCID -> 272858 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9476 - 9646

06	0 W	5120	-0-	5120	241504	308	1	4812	2	N	-0-					-0-
07	0 W	10518	-0-	10518	252022	969	1	9549	2	N	-0-					-0-
08	0 W	7184	-0-	7184	259206	789	1	6395	2	N	-0-					-0-
09	0 W	5103	-0-	5103	264309	750	1	4353	2	N	-0-					-0-
10	116188	3297	-0-	-112891	151418	728	1	2569	2	N	-0-					-0-
*11	112440	2224	-0-	-110216	41202	124	1	2100	2	N	-0-					-0-

BRAZIL, SW (SLICK) 11581 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 6 RRCID -> 060519 COMPL. DATE 11/12/1974 TOTAL DEPTH 8586 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, EARL WELL #: 4 RRCID -> 188576 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8424 - 8426

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAZIL, SW. (WILCOX 11300) 11581 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 10 RRCID -> 214210 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 12733 PERF.11326 - 11336

06	1260	#	-0-	-0-	-1260	-0-					N	1	21	1			-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	5250	X	4940	-0-	-310	-0-	4032	3	908	9	N	825	918	1				263
07	4774	X	4321	-0-	-453	-0-	3891	3	430	9	N	391	339	1				315
08	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	4439	3	708	9	N	644	897	1				62
09	4620	X	1591	-0-	-3029	-0-	1303	3	288	9	N	262	171	1				153
10	4774	X	77	-0-	-4697	-0-	29	1	4	3	N	40	2	8				191
							44	9										
11	4620	X	466	-0-	-4154	-0-	216	1	233	3	N	15	3	8				203
							17	9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 1H RRCID -> 253223 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12306 PERF. 7790 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6780	X	2040	-0-	-4740	-0-	25	1	1443	3	Y	520	514	0			46
							572	9									
07	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	22	1	3075	3	Y	371	388	0			29
							408	9									
08	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	45	1	3578	3	Y	334	336	0			27
							23	4	367	9							
09	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	59	1	3135	3	Y	353	343	0	2	8	35
							388	9									
10	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	65	1	3454	3	Y	412	404	0			43
							453	9									
*11	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	140	1	7067	3	Y	454	445	0			52
							2	4	499	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 2H RRCID -> 253224 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8595 - 10725

06	5430	X	2388	-0-	-3042	-0-	32	1	1898	3	Y	416	411	0			37
							458	9									
07	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	34	1	4702	3	Y	351	361	0			27
							386	9									
08	1798	X	1432	-0-	-366	-0-	14	1	1077	3	Y	304	294	0	14	8	23
							7	4	334	9							
09	1740	X	1376	-0-	-364	-0-	19	1	1015	3	Y	311	297	0	6	8	31
							342	9									
10	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	56	1	2967	3	Y	290	290	0	1	8	30
							319	9									
*11	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	73	1	3728	3	Y	280	278	0			32
							1	4	308	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 253227 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13129 PERF. 7934 - 11094

06	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	120	1	5797	3	Y	518	532	0	3	8	15
							570	9									
07	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	161	1	7898	3	Y	242	238	0	13	8	6
							266	9									
08	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	166	1	8077	3	Y	491	482	0	4	8	11
							540	9									
09	7380	X	6423	-0-	-957	-0-	141	1	5873	3	Y	372	367	0	2	8	14
							409	9									
10	7688	X	6796	-0-	-892	-0-	163	1	6564	3	Y	63	66	0	9	8	2
							69	9									
11	7440	X	6704	-0-	-736	-0-	172	1	6469	3	Y	57	57	0			2
							63	9									

FOGMT WELL #: 1SP RRCID -> 253236 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10647 PERF. 6410 - 9512

06	480	N	16	-0-	-464	-0-	16	3			N	-0-					225
07	155	N	11	-0-	-144	-0-	11	3			N	-0-					225
08	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	3			N	-0-					225
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	3	21	9	Y	19	2	1	17	8	-0-
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
*11	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	3	18	9	Y	16	1	1	15	8	-0-

FOGMT WELL #: 3SH RRCID -> 253301 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6141 - 8747

06	810	N	619	-0-	-191	-0-	560	3	59	9	N	54	163	1			99
07	744	N	590	-0-	-154	-0-	516	3	74	9	N	67					166
08	682	N	276	-0-	-406	-0-	214	3	62	9	N	56	158	1			64
09	630	N	287	-0-	-343	-0-	230	3	57	9	N	52					116
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	68					184
*11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	288	3	217	9	N	197	160	1			221

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
06	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	152	1	7317	3	Y	718	711	0			21
							790	9									
07	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	158	1	7760	3	Y	746	746	0			21
							821	9									
08	9145	X	9036	-0-	-109	-0-	161	1	7866	3	Y	917	915	0	2	8	21
							1009	9									
09	8850	X	8348	-0-	-502	-0-	172	1	7164	3	Y	920	866	0	41	8	34
							1012	9									
10	9145	X	8582	-0-	-563	-0-	186	1	7468	3	Y	844	835	0	6	8	37
							928	9									
11	8730	X	8553	-0-	-177	-0-	195	1	7362	3	Y	905	905	0			37
							996	9									

CAGE WELL #: 1TV RRCID -> 254469 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 6423 - 8795

06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					150
07	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					150
08	2294	X	763	-0-	-1531	-0-	726	3	37	9	N	34					184
09	2220	X	821	-0-	-1399	-0-	787	3	34	9	N	31					215
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	192	169	1			238
*11	867	X	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					238

LA BANDERA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254472 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6415 - 9364

06	4170	X	3567	-0-	-603	-0-	3301	3	266	9	Y	242	344	1			192
07	4309	X	3912	-0-	-397	-0-	3546	3	366	9	Y	333	350	1			175
08	4309	X	3701	-0-	-608	-0-	3382	3	319	9	Y	290	348	1			117
09	4170	X	3420	-0-	-750	-0-	3124	3	296	9	Y	269	168	1			218
10	4309	X	3754	-0-	-555	-0-	3249	3	505	9	Y	459	357	1			320
11	3780	X	3115	-0-	-665	-0-	3031	3	84	9	Y	76	182	1			214

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254475 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8365 - 12530

06	690	N	662	-0-	-28	-0-	10	1	230	3	Y	384	389	0			34
							422	9									
07	496	N	48	-0-	-448	-0-	2	1	44	3	Y	2	34	0	2	8	-0-
							2	9									
08	930	N	443	-0-	-487	-0-	8	1	317	3	Y	107	2	0	105	8	-0-
							118	9									
09	660	N	396	-0-	-264	-0-	10	1	320	3	Y	60	50	0	5	8	5
							66	9									
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	9	1	379	3	Y	273	238	0	9	8	31
							300	9									
*11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	5	1	149	3	Y	624	588	0			67
							686	9									

STANLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255427 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9920 - 13574

06	9530	X	9530	-0-	-0-	-0-	27	1	8472	3	Y	917	874	0			75
							22	4	1009	9							
07	15428	X	15428	-0-	-0-	-0-	31	1	14381	3	Y	924	957	0			42
							1016	9									
08	14275	X	14275	-0-	-0-	-0-	28	1	13934	3	Y	284	306	0	6	8	14
							1	4	312	9							
09	14214	X	14214	-0-	-0-	-0-	32	1	13793	3	Y	354	347	0	1	8	20
							389	9									
10	15113	X	15113	-0-	-0-	-0-	40	1	14469	3	Y	545	493	0	19	8	53
							4	4	600	9							
*11	13916	X	13916	-0-	-0-	-0-	37	1	12909	3	Y	879	893	0			39
							3	4	967	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 4H RRCID -> 255483 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8490 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4860	X	3884	-0-	-976	-0-	56	1	3256	3	Y	520	514	0			46
							572	9									
07	10606	X	10606	-0-	-0-	-0-	71	1	9829	3	Y	642	638	0			50
							706	9									
08	4402	X	2972	-0-	-1430	-0-	28	1	2272	3	Y	597	598	0	1	8	48
							15	4	657	9							
09	4260	X	3079	-0-	-1181	-0-	44	1	2330	3	Y	641	623	0	2	8	64
							705	9									
10	6510	X	5798	-0-	-712	-0-	95	1	5007	3	Y	633	631	0			66
							696	9									
11	6300	X	3801	-0-	-2499	-0-	60	1	3047	3	Y	630	624	0			72
							1	4	693	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 255507 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8775 - 13328

06	14296	X	14296	-0-	-0-	-0-	85	1	13031	3	Y	1030	979	0	4	8	114
							47	4	1133	9							
07	13435	X	13435	-0-	-0-	-0-	222	1	12251	3	Y	846	868	0	4	8	88
							31	4	931	9							
08	15562	X	12977	-0-	-2585	-0-	171	1	11875	3	Y	844	820	0	13	8	99
							3	4	928	9							
09	15060	X	4365	-0-	-10695	-0-	33	1	4027	3	Y	275	336	0	4	8	34
							2	4	303	9							
10	15562	X	6692	-0-	-8870	-0-	196	1	6153	3	Y	308	243	0	15	8	84
							4	4	339	9							
11	14310	X	8133	-0-	-6177	-0-	197	1	7277	3	Y	592	469	0	78	1	129
							8	4	651	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 255511 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8590 - 11854

06	13758	X	13758	-0-	-0-	-0-	247	1	11914	3	Y	1452	1434	0	5	8	43
							1597	9									
07	14956	X	14956	-0-	-0-	-0-	265	1	13008	3	Y	1530	1530	0			43
							1683	9									
08	15934	X	15099	-0-	-835	-0-	277	1	13534	3	Y	1171	1151	0	37	8	26
							1288	9									
09	15420	X	13281	-0-	-2139	-0-	286	1	11960	3	Y	941	930	0	1	8	36
							1035	9									
10	15934	X	14743	-0-	-1191	-0-	331	1	13234	3	Y	1071	1060	0			47
							1178	9									
11	14610	X	13967	-0-	-643	-0-	325	1	12263	3	Y	1254	1249	0			52
							1379	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 5H RRCID -> 256010 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8580 - 12904

06	5220	X	4535	-0-	-685	-0-	60	1	3503	3	Y	884	898	0			79
							972	9									
07	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	52	1	7272	3	Y	800	817	0			62
							880	9									
08	5084	X	3851	-0-	-1233	-0-	37	1	2941	3	Y	776	742	0	36	8	60
							19	4	854	9							
09	4920	X	3790	-0-	-1130	-0-	54	1	2907	3	Y	754	736	0	2	8	76
							829	9									
10	5084	X	3803	-0-	-1281	-0-	55	1	2909	3	Y	763	760	0			79
							839	9									
11	4920	X	3390	-0-	-1530	-0-	49	1	2502	3	Y	762	754	0			87
							1	4	838	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 7H RRCID -> 256197 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8724 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11113	X	11113	-0-	-0-	-0-	171	1	10082	3	Y	782	767	0			70
							860	9									
07	20795	X	20795	-0-	-0-	-0-	143	1	19785	3	Y	787	796	0			61
							1	4	866	9							
08	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	121	1	9689	3	Y	776	741	0	36	8	60
							63	4	854	9							
09	11100	X	10058	-0-	-1042	-0-	171	1	9129	3	Y	689	677	0	3	8	69
							758	9									
10	14632	X	2510	-0-	-12122	-0-	36	1	1924	3	Y	500	517	0			52
							550	9									
11	14160	X	2797	-0-	-11363	-0-	43	1	2201	3	Y	503	498	0			57
							553	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 6H RRCID -> 256391 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 8250 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5010	X	2364	-0-	-2646	-0-	31	1	1797	3	Y	487	480	0			43
							536	9									
07	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	36	1	5002	3	Y	449	457	0			35
							494	9									
08	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	63	1	4994	3	Y	441	407	0	36	8	33
							32	4	485	9							
09	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	73	1	3912	3	Y	444	430	0	3	8	44
							488	9									
10	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	86	1	4539	3	Y	474	469	0			49
							521	9									
11	2580	X	2450	-0-	-130	-0-	37	1	1893	3	Y	473	468	0			54
							520	9									

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
06	6480	X	2588	-0-	-3892	-0-	68	1	1583	3	Y	852	821	0			75
							937	9									
07	6510	X	4728	-0-	-1782	-0-	145	1	3426	3	Y	1052	992	0			135
							1157	9									
08	6510	X	4960	-0-	-1550	-0-	89	1	3341	3	Y	1391	1374	0	69	8	83
							1530	9									
09	4770	X	1488	-0-	-3282	-0-	30	1	938	3	Y	473	509	0	5	8	42
							520	9									
10	4743	X	3648	-0-	-1095	-0-	66	1	2680	3	Y	820	741	0	29	8	92
							902	9									
11	4800	X	3521	-0-	-1279	-0-	90	1	2593	3	Y	762	772	0			82
							838	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 256717 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8860 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7890	X	6753	-0-	-1137	-0-	36	1	5560	3	Y	1034	1012	0			115
							20	4	1137	9							
07	7254	X	6949	-0-	-305	-0-	104	1	5747	3	Y	985	997	0			103
							14	4	1084	9							
08	7254	X	6263	-0-	-991	-0-	74	1	5155	3	Y	939	930	0			112
							1	4	1033	9							
09	7020	X	6955	-0-	-65	-0-	47	1	5852	3	Y	958	950	0			120
							2	4	1054	9							
10	7068	X	1095	-0-	-5973	-0-	30	1	936	3	Y	116	203	0			33
							1	4	128	9							
11	6750	X	3535	-0-	-3215	-0-	92	1	3428	3	Y	10	40	0	1	1	2
							4	4	11	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FOGMT WELL #: 4SP RRCID -> 256723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6048 PERF. 7340 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2970	X	1316	-0-	-1654	-0-	1171	3	145	9	N	132	350	1			110
07	3069	X	1457	-0-	-1612	-0-	1262	3	195	9	N	177					287
08	3162	X	1344	-0-	-1818	-0-	1159	3	185	9	N	168	342	1			113
09	3060	X	2190	-0-	-870	-0-	2023	3	167	9	N	152	159	1			106
10	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4152	3	363	9	N	330	168	1			268
*11	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	3			N	-0-					268

WORTHEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 256915 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9560 - 13962

06	61500	X	-0-	-0-	-61500	-0-					Y	-0-					-0-
07	53475	X	-0-	-0-	-53475	-0-					Y	-0-					-0-
08	40703	X	-0-	-0-	-40703	-0-					Y	23	23	8			-0-
09	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	17	1	5911	3	Y	1470	1385	0			85
							1	4	1617	9							
10	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	24	1	6160	3	Y	768	782	0	16	8	55
							3	4	845	9							
*11	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	26	1	7183	3	Y	342	367	0			30
							376	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 257699 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 9100 - 13802

06	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	176	1	8515	3	Y	1070	1060	0			32
							1177	9									
07	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	146	1	7186	3	Y	1177	1176	0			33
							1295	9									
08	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	124	1	6033	3	Y	1453	1453	0			33
							1598	9									
09	10293	X	10293	-0-	-0-	-0-	206	1	8560	3	Y	1388	1367	0			54
							1527	9									
10	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	183	1	7337	3	Y	1062	1069	0			47
							1168	9									
*11	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	160	1	6023	3	Y	726	743	0			30
							799	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257872 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8153 - 12552

06	2910	X	1198	-0-	-1712	-0-	226	1	842	3	Y	117	449	0			88
							1	4	129	9							
07	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	910	1	3063	3	Y	470	460	0	13	8	85
							1	4	517	9							
08	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	970	1	2640	3	Y	303	336	0			52
							333	9									
09	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	500	1	2247	3	Y	342	328	0			66
							1	4	376	9							
10	4495	X	2867	-0-	-1628	-0-	409	1	1960	3	Y	452	458	0			60
							1	4	497	9							
11	4350	X	2482	-0-	-1868	-0-	577	1	1476	3	Y	390	383	0			67
							429	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
06	10290	X	9626	-0-	-664	-0-	22	1	9485	3	Y	108	27	0	81	8	1
							119	9									
07	10788	X	8785	-0-	-2003	-0-	37	1	8627	3	Y	110	108	0			3
							121	9									
08	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-	44	1	10062	3	Y	118	118	0			3
							130	9									
09	9630	X	9121	-0-	-509	-0-	36	1	8646	3	Y	399	395	0			7
							439	9									
10	9951	X	9631	-0-	-320	-0-	30	1	9327	3	Y	249	252	0			4
							274	9									
11	9900	X	9861	-0-	-39	-0-	48	1	9558	3	Y	232	232	0			4
							255	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
06	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	21	1	8951	3	Y	553	415	0	134	8	9
							608	9									
07	9858	X	6188	-0-	-3670	-0-	25	1	5813	3	Y	318	264	0	56	8	7
							350	9									
08	9982	X	8739	-0-	-1243	-0-	36	1	8274	3	Y	390	347	0	42	8	8
							429	9									
09	9660	X	7125	-0-	-2535	-0-	28	1	6709	3	Y	353	288	0	68	8	5
							388	9									
10	9982	X	8427	-0-	-1555	-0-	24	1	7426	3	Y	888	855	0	23	8	15
							977	9									
*11	10826	X	10826	-0-	-0-	-0-	49	1	9877	3	Y	818	683	0	138	8	12
							900	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 258667 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9220 - 13843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	53529	X	1631	-0-	-51898	-0-	4	1	1355	3	Y	244	184	0			66
							4	4	268	9							
07	24118	X	7297	-0-	-16821	-0-	3	1	5934	3	Y	1236	1289	0			13
							1360	9									
08	24118	X	7064	-0-	-17054	-0-	5	1	6488	3	Y	518	493	0	31	8	7
							1	4	570	9							
09	23340	X	5942	-0-	-17398	-0-	4	1	5676	3	Y	234	228	0	11	8	2
							5	4	257	9							
10	7285	X	6315	-0-	-970	-0-	5	1	5924	3	Y	351	249	0	100	8	4
							386	9									
11	7050	X	6389	-0-	-661	-0-	5	1	6051	3	Y	300	296	0			8
							3	4	330	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 1H RRCID -> 259353 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8170 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18344	X	18344	-0-	-0-	-0-	50	1	16510	3	Y	1595	1594	0	16	8	62
							29	4	1755	9							
07	18455	X	18455	-0-	-0-	-0-	47	1	16725	3	Y	1526	1499	0	34	8	55
							4	4	1679	9							
08	15903	X	15256	-0-	-647	-0-	49	1	13641	3	Y	1424	1407	0	24	8	48
							1566	9									
09	15390	X	15004	-0-	-386	-0-	50	1	13467	3	Y	1343	1339	0	25	8	27
							10	4	1477	9							
10	15903	X	9835	-0-	-6068	-0-	45	1	8084	3	Y	1549	1497	0	29	8	50
							2	4	1704	9							
11	15390	X	11429	-0-	-3961	-0-	48	1	9722	3	Y	1507	1469	0	50	8	38
							1	4	1658	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STANLEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260057 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9660 - 13693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26430	X	12076	-0-	-14354	-0-	25	1	10594	3	Y	1319	1170	0			221
							6	4	1451	9							
07	13195	X	13195	-0-	-0-	-0-	13	1	11592	3	Y	1443	1493	0	150	1	21
							3	4	1587	9							
08	13365	X	13365	-0-	-0-	-0-	10	1	12945	3	Y	367	346	0	37	8	5
							6	4	404	9							
09	12821	X	12821	-0-	-0-	-0-	9	1	12546	3	Y	240	238	0	3	8	4
							2	4	264	9							
10	14449	X	14449	-0-	-0-	-0-	13	1	14147	3	Y	259	213	0	47	8	3
							4	4	285	9							
*11	14084	X	14084	-0-	-0-	-0-	12	1	13732	3	Y	305	302	0			6
							4	4	336	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 1H RRCID -> 260066 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 9050 - 12873

06	17970	X	-0-	-0-	-17970	-0-					N	1	178	1			160
07	16213	X	1955	-0-	-14258	-0-	1925	3	30	9	N	27					187
08	20144	X	20144	-0-	-0-	-0-	19491	3	653	9	N	594	518	1	5	8	258
09	15420	X	-0-	-0-	-15420	-0-					N	-0-	128	1			130
10	10943	X	-0-	-0-	-10943	-0-					N	-0-					130
11	15690	X	-0-	-0-	-15690	-0-					N	-0-					130

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260069 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8500 - 12403

06	16080	X	15879	-0-	-201	-0-	233	1	11250	3	Y	3996	3946	0			118
							4396	9									
07	13020	X	10467	-0-	-2553	-0-	129	1	6325	3	Y	3648	3663	0			103
							4013	9									
08	13020	X	8883	-0-	-4137	-0-	107	1	5208	3	Y	3244	3236	0	38	8	73
							3568	9									
09	12600	X	10809	-0-	-1791	-0-	177	1	7387	3	Y	2950	2909	0			114
							3245	9									
10	13020	X	8161	-0-	-4859	-0-	136	1	5437	3	Y	2353	2364	0			103
							2588	9									
11	12600	X	10755	-0-	-1845	-0-	166	1	6284	3	Y	3914	3856	0			161
							4305	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260076 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8868 - 13788

06	17610	X	14711	-0-	-2899	-0-	85	1	13036	3	Y	1402	1380	0			156
							48	4	1542	9							
07	14818	X	14640	-0-	-178	-0-	233	1	12836	3	Y	1399	1409	0			146
							32	4	1539	9							
08	15248	X	15248	-0-	-0-	-0-	192	1	13378	3	Y	1522	1487	0			181
							4	4	1674	9							
09	14344	X	14344	-0-	-0-	-0-	103	1	12818	3	Y	1289	1308	0			162
							5	4	1418	9							
10	14818	X	2401	-0-	-12417	-0-	65	1	2052	3	Y	256	345	0			73
							2	4	282	9							
11	14340	X	6156	-0-	-8184	-0-	148	1	5460	3	Y	493	394	0	64	1	108
							6	4	542	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260091 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8554 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27120	X	21604	-0-	-5516	-0-	95	1	19643	3	Y	1655	1658	0	1	8	60
							45	4	1821	9							
07	23777	X	18188	-0-	-5589	-0-	68	1	16148	3	Y	1715	1711	0			64
							85	4	1887	9							
08	23777	X	12450	-0-	-11327	-0-	37	1	11436	3	Y	887	911	0	1	8	39
							1	4	976	9							
09	22950	X	13440	-0-	-9510	-0-	47	1	12228	3	Y	1058	1050	0	3	8	44
							1	4	1164	9							
10	22537	X	28	-0-	-22509	-0-	20	3	8	9	Y	7	45	0	6	8	-0-
11	21600	X	17049	-0-	-4551	-0-	122	1	15855	3	Y	959	863	0	44	8	52
							17	4	1055	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260094 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 9228 - 13108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24480	X	21469	-0-	-3011	-0-	94	1	19297	3	Y	1849	1855	0			67
							44	4	2034	9							
07	21235	X	21014	-0-	-221	-0-	79	1	18835	3	Y	1819	1818	0			68
							99	4	2001	9							
08	21235	X	13242	-0-	-7993	-0-	39	1	12222	3	Y	891	920	0			39
							1	4	980	9							
09	20550	X	15613	-0-	-4937	-0-	54	1	14121	3	Y	1305	1290	0			54
							2	4	1436	9							
10	21386	X	21386	-0-	-0-	-0-	93	1	19632	3	Y	1507	1458	0			103
							3	4	1658	9							
11	20550	X	17469	-0-	-3081	-0-	118	1	15388	3	Y	1770	1768	0	4	8	101
							16	4	1947	9							

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
06	19710	X	18340	-0-	-1370	-0-	79	1	16218	3	Y	1824	1827	0			66
							37	4	2006	9							
07	18208	X	18208	-0-	-0-	-0-	68	1	16050	3	Y	1823	1821	0			68
							85	4	2005	9							
08	17422	X	13890	-0-	-3532	-0-	41	1	12679	3	Y	1063	1084	0	1	8	46
							1	4	1169	9							
09	16860	X	12176	-0-	-4684	-0-	41	1	10717	3	Y	1288	1279	0	2	8	53
							1	4	1417	9							
10	17422	X	2823	-0-	-14599	-0-	9	1	1937	3	Y	797	782	0	15	8	53
							877	9									
11	16860	X	9412	-0-	-7448	-0-	61	1	7873	3	Y	1336	1310	0	3	8	76
							8	4	1470	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260121 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8047 - 12503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	165	1	7991	3	Y	1010	1003	0			30
							1111	9									
07	9395	X	9395	-0-	-0-	-0-	170	1	8317	3	Y	825	832	0			23
							908	9									
08	11470	X	9654	-0-	-1816	-0-	181	1	8840	3	Y	575	548	0	38	8	12
							633	9									
09	11100	X	8766	-0-	-2334	-0-	190	1	7926	3	Y	591	580	0			23
							650	9									
10	11470	X	9551	-0-	-1919	-0-	213	1	8558	3	Y	709	701	0			31
							780	9									
*11	10733	X	10733	-0-	-0-	-0-	256	1	9630	3	Y	770	769	0			32
							847	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260122 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8330 - 13813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18840	X	14685	-0-	-4155	-0-	223	1	10752	3	Y	3373	3346	0			100
							3710	9									
07	15097	X	15095	-0-	-2	-0-	226	1	11070	3	Y	3454	3457	0			97
							3799	9									
08	15097	X	14835	-0-	-262	-0-	220	1	10769	3	Y	3496	3514	0			79
							3846	9									
09	14610	X	13666	-0-	-944	-0-	240	1	10027	3	Y	3090	3048	0	1	8	120
							3399	9									
10	15097	X	12983	-0-	-2114	-0-	238	1	9504	3	Y	2946	2937	0			129
							3241	9									
11	14610	X	12747	-0-	-1863	-0-	235	1	8860	3	Y	3320	3312	0			137
							3652	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260123 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8212 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9873	X	9873	-0-	-0-	-0-	171	1	8257	3	Y	1314	1286	0	19	8	38
							1445	9									
07	11852	X	11852	-0-	-0-	-0-	208	1	10217	3	Y	1297	1298	0			37
							1427	9									
08	12214	X	11441	-0-	-773	-0-	211	1	10319	3	Y	828	846	0			19
							911	9									
09	11820	X	8307	-0-	-3513	-0-	168	1	7010	3	Y	1026	1005	0			40
							1129	9									
10	12214	X	8539	-0-	-3675	-0-	182	1	7271	3	Y	987	984	0			43
							1086	9									
11	11460	X	10824	-0-	-636	-0-	251	1	9447	3	Y	1024	1025	0			42
							1126	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260130 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 9128 - 14133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	22	1	4885	3	Y	308	309	0	1	8	11
							5	4	339	9							
07	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	40	1	8606	3	Y	236	227	0			20
							7	4	260	9							
08	8543	X	8543	-0-	-0-	-0-	40	1	8202	3	Y	272	277	0	5	8	10
							2	4	299	9							
09	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	50	1	9479	3	Y	273	267	0	2	8	14
							1	4	300	9							
10	9333	X	9333	-0-	-0-	-0-	53	1	8964	3	Y	286	282	0	4	8	14
							1	4	315	9							
*11	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	43	1	6050	3	Y	293	273	0	10	8	24
							2	4	322	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260132 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8134 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9390	X	9285	-0-	-105	-0-	205	1	6684	3	Y	2173	2098	0	1	8	138
							6	4	2390	9							
07	9641	X	9122	-0-	-519	-0-	415	1	7125	3	Y	1426	1470	0			94
							13	4	1569	9							
08	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	221	1	7302	3	Y	2402	2036	0	300	1	103
							1	4	2642	9			57	8			
09	9501	X	9501	-0-	-0-	-0-	120	1	6956	3	Y	2203	2099	0	115	1	28
							2	4	2423	9			64	8			
10	11738	X	11738	-0-	-0-	-0-	149	1	9838	3	Y	1588	1563	0	37	8	16
							4	4	1747	9							
*11	11362	X	11362	-0-	-0-	-0-	180	1	9364	3	Y	1649	1608	0	37	8	20
							4	4	1814	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260133 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8565 - 13208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13650	X	7834	-0-	-5816	-0-	178	1	5805	3	Y	1677	1688	0			106
							6	4	1845	9							
07	13702	X	7687	-0-	-6015	-0-	340	1	5823	3	Y	1375	1390	0			91
							11	4	1513	9							
08	11780	X	8800	-0-	-2980	-0-	178	1	5847	3	Y	2522	2190	0	312	1	111
							1	4	2774	9							
09	11400	X	8319	-0-	-3081	-0-	90	1	5247	3	Y	2709	2658	0	126	1	36
							2	4	2980	9							
10	11780	X	9402	-0-	-2378	-0-	111	1	7342	3	Y	1769	1787	0			18
							3	4	1946	9							
11	8520	X	7547	-0-	-973	-0-	115	1	6007	3	Y	1294	1296	0			16
							2	4	1423	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260134 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 9225 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	151	1	4937	3	Y	1103	1079	0			70
							5	4	1213	9							
07	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	331	1	5689	3	Y	604	634	0			40
							10	4	664	9							
08	8432	X	6073	-0-	-2359	-0-	163	1	5383	3	Y	478	415	0	82	1	21
							1	4	526	9							
09	8160	X	6007	-0-	-2153	-0-	85	1	4951	3	Y	881	864	0	26	1	12
							2	4	969	9							
10	8432	X	7621	-0-	-811	-0-	102	1	6736	3	Y	709	714	0			7
							3	4	780	9							
*11	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	111	1	5788	3	Y	739	737	0			9
							2	4	813	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260185 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9552 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	45450	X	11638	-0-	-33812	-0-	30	1	10542	3	Y	943	712	0			255
							29	4	1037	9							
07	38905	X	23747	-0-	-15158	-0-	10	1	21016	3	Y	2473	2701	0			27
							1	4	2720	9							
08	38905	X	33414	-0-	-5491	-0-	22	1	31880	3	Y	1372	1379	0			20
							3	4	1509	9							
09	37650	X	37083	-0-	-567	-0-	25	1	35932	3	Y	996	1006	0			10
							30	4	1096	9							
10	31633	X	31633	-0-	-0-	-0-	28	1	30481	3	Y	1020	1015	0			15
							2	4	1122	9							
*11	38889	X	38889	-0-	-0-	-0-	29	1	37523	3	Y	1198	1182	0			31
							19	4	1318	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 8H RRCID -> 260189 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8012 - 13083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11730	X	10042	-0-	-1688	-0-	143	1	8389	3	Y	1373	1348	0			122
							1510	9									
07	21299	X	21299	-0-	-0-	-0-	141	1	19566	3	Y	1447	1456	0			113
							1592	9									
08	9641	X	9440	-0-	-201	-0-	96	1	7709	3	Y	1441	1405	0	36	8	113
							50	4	1585	9							
09	9503	X	9503	-0-	-0-	-0-	144	1	7697	3	Y	1511	1469	0	3	8	152
							1662	9									
10	10978	X	10978	-0-	-0-	-0-	173	1	9160	3	Y	1495	1492	0			155
							1645	9									
*11	9815	X	9815	-0-	-0-	-0-	158	1	8032	3	Y	1475	1462	0			168
							2	4	1623	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEINHORN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260190 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8448 - 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
06	15660	X	13377	-0-	-2283	-0-	73	1	11232	3	Y	1846	1809	0			205
							41	4	2031	9							
07	13206	X	6935	-0-	-6271	-0-	105	1	5781	3	Y	941	1048	0			98
							14	4	1035	9							
08	13206	X	10132	-0-	-3074	-0-	128	1	8867	3	Y	1032	1007	0			123
							2	4	1135	9							
09	12780	X	20	-0-	-12760	-0-	3	3	17	9	Y	15	136	0			2
10	13206	X	5000	-0-	-8206	-0-	132	1	4148	3	Y	652	468	0			186
							3	4	717	9							
11	12780	X	4164	-0-	-8616	-0-	96	1	3560	3	Y	458	484	0	60	1	100
							4	4	504	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260194 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9795 - 13987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46470	X	33340	-0-	-13130	-0-	137	1	32233	3	Y	864	864	0			61
							20	4	950	9							
07	47926	X	30267	-0-	-17659	-0-	99	1	29395	3	Y	683	689	0			55
							22	4	751	9							
08	47926	X	35004	-0-	-12922	-0-	110	1	33623	3	Y	1146	1135	0	2	8	64
							10	4	1261	9							
09	46380	X	34164	-0-	-12216	-0-	95	1	33189	3	Y	796	814	0			46
							4	4	876	9							
10	44919	X	24562	-0-	-20357	-0-	92	1	23591	3	Y	789	770	0	8	8	57
							11	4	868	9							
11	33870	X	23959	-0-	-9911	-0-	84	1	23333	3	Y	492	505	0			44
							1	4	541	9							

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
06	55920	X	34602	-0-	-21318	-0-	141	1	33251	3	Y	1081	1056	0			77
							21	4	1189	9							
07	57784	X	32186	-0-	-25598	-0-	104	1	31065	3	Y	903	907	0			73
							24	4	993	9							
08	63271	X	38605	-0-	-24666	-0-	123	1	37453	3	Y	925	922	0	25	8	51
							11	4	1018	9							
09	61230	X	42890	-0-	-18340	-0-	120	1	41828	3	Y	852	854	0			49
							5	4	937	9							
10	63271	X	30581	-0-	-32690	-0-	115	1	29581	3	Y	792	783	0			58
							14	4	871	9							
11	37350	X	28666	-0-	-8684	-0-	99	1	27434	3	Y	1028	995	0			91
							2	4	1131	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260221 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8710 - 13088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13017	X	13017	-0-	-0-	-0-	277	1	10555	3	Y	1964	1947	0	1	8	118
							25	4	2160	9							
07	13224	X	13224	-0-	-0-	-0-	368	1	10323	3	Y	2205	2189	0			134
							107	4	2426	9							
08	13151	X	13151	-0-	-0-	-0-	409	1	10393	3	Y	2099	2106	0	4	8	123
							40	4	2309	9							
09	13020	X	10858	-0-	-2162	-0-	386	1	8559	3	Y	1737	1762	0	8	8	90
							2	4	1911	9							
10	13454	X	13092	-0-	-362	-0-	306	1	10322	3	Y	2239	1299	0	740	1	239
							1	4	2463	9			51	8			
11	13020	X	12837	-0-	-183	-0-	30	1	9819	3	Y	2686	1851	0	882	1	27
							33	4	2955	9			165	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260223 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8610 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9630	X	6457	-0-	-3173	-0-	137	1	5217	3	Y	992	1007	0			60
							12	4	1091	9							
07	12386	X	12386	-0-	-0-	-0-	370	1	10378	3	Y	1391	1366	0			85
							108	4	1530	9							
08	13857	X	9650	-0-	-4207	-0-	319	1	8122	3	Y	1071	1093	0			63
							31	4	1178	9							
09	13410	X	8462	-0-	-4948	-0-	297	1	6599	3	Y	1422	1411	0			74
							2	4	1564	9							
10	13857	X	7579	-0-	-6278	-0-	180	1	6085	3	Y	1194	684	0	416	1	126
							1	4	1313	9			42	8			
11	12000	X	10439	-0-	-1561	-0-	26	1	8384	3	Y	1819	1335	0	590	1	20
							28	4	2001	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260226 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8220 - 12683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11403	X	11403	-0-	-0-	-0-	237	1	8998	3	Y	1951	1939	0			117
							22	4	2146	9							
07	11748	X	11748	-0-	-0-	-0-	319	1	8931	3	Y	2186	2170	0			133
							93	4	2405	9							
08	13764	X	10981	-0-	-2783	-0-	329	1	8341	3	Y	2072	2083	0			122
							32	4	2279	9							
09	13320	X	10934	-0-	-2386	-0-	393	1	8732	3	Y	1643	1674	0	6	8	85
							2	4	1807	9							
10	13764	X	8979	-0-	-4785	-0-	214	1	7226	3	Y	1398	826	0	499	1	152
							1	4	1538	9			6	8			
*11	13374	X	13374	-0-	-0-	-0-	33	1	10829	3	Y	2251	1653	0	726	1	24
							36	4	2476	9							

STANLEY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260228 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9410 - 14738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	46710	X	37797	-0-	-8913	-0-	84	1	35734	3	Y	1779	1582	0			298
							22	4	1957	9							
07	47058	X	39110	-0-	-7948	-0-	41	1	36808	3	Y	2046	2102	0	213	1	29
							10	4	2251	9							
08	47058	X	41858	-0-	-5200	-0-	32	1	40675	3	Y	1029	1041	0			17
							19	4	1132	9							
09	41880	X	40465	-0-	-1415	-0-	28	1	39447	3	Y	895	895	0			17
							5	4	985	9							
10	43276	X	35889	-0-	-7387	-0-	32	1	34984	3	Y	785	791	0			11
							9	4	864	9							
11	40500	X	33147	-0-	-7353	-0-	28	1	32085	3	Y	932	925	0			18
							9	4	1025	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
06	47010	X	35540	-0-	-11470	-0-	79	1	33691	3	Y	1591	1424	0			266
							20	4	1750	9							
07	46686	X	40057	-0-	-6629	-0-	42	1	37957	3	Y	1861	1907	0	193	1	27
							11	4	2047	9							
08	46686	X	37885	-0-	-8801	-0-	29	1	36681	3	Y	1053	1063	0			17
							17	4	1158	9							
09	41670	X	33784	-0-	-7886	-0-	23	1	32943	3	Y	740	743	0			14
							4	4	814	9							
10	41788	X	27033	-0-	-14755	-0-	24	1	26550	3	Y	411	419	0			6
							7	4	452	9							
11	38760	X	27903	-0-	-10857	-0-	23	1	27285	3	Y	534	530	0			10
							8	4	587	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
06	14970	X	13546	-0-	-1424	-0-	44	1	12332	3	Y	1063	1060	0			25
							1	4	1169	9							
07	13929	X	13929	-0-	-0-	-0-	41	1	12722	3	Y	1052	1047	0			30
							9	4	1157	9							
08	13485	X	13442	-0-	-43	-0-	44	1	12285	3	Y	1010	1015	0			25
							2	4	1111	9							
09	13050	X	11359	-0-	-1691	-0-	42	1	10263	3	Y	958	955	0			28
							1054	9									
10	13485	X	12784	-0-	-701	-0-	43	1	11670	3	Y	974	973	0			29
							1071	9									
11	13050	X	11859	-0-	-1191	-0-	43	1	10776	3	Y	945	942	0			32
							1040	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
06	18416	X	18416	-0-	-0-	-0-	60	1	16698	3	Y	1506	1502	0			36
							1	4	1657	9							
07	18467	X	18467	-0-	-0-	-0-	54	1	16731	3	Y	1519	1512	0			43
							11	4	1671	9							
08	18302	X	18302	-0-	-0-	-0-	60	1	16585	3	Y	1504	1510	0			37
							3	4	1654	9							
09	17077	X	17077	-0-	-0-	-0-	63	1	15384	3	Y	1482	1476	0			43
							1630	9									
10	17706	X	17706	-0-	-0-	-0-	60	1	15968	3	Y	1525	1523	0			45
							1678	9									
*11	19771	X	19771	-0-	-0-	-0-	72	1	18042	3	Y	1506	1500	0			51
							1657	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 260269 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 9005 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9990	X	8831	-0-	-1159	-0-	29	1	8022	3	Y	709	707	0			17
							780	9									
07	9672	X	8682	-0-	-990	-0-	26	1	8054	3	Y	542	544	0			15
							6	4	596	9							
08	9567	X	9567	-0-	-0-	-0-	31	1	8718	3	Y	742	739	0			18
							2	4	816	9							
09	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	34	1	8322	3	Y	799	794	0			23
							879	9									
10	9393	X	9299	-0-	-94	-0-	32	1	8394	3	Y	794	794	0			23
							873	9									
*11	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	34	1	8691	3	Y	776	773	0			26
							854	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
06	24660	X	24082	-0-	-578	-0-	108	1	22248	3	Y	1523	1526	0			55
							51	4	1675	9							
07	23653	X	22929	-0-	-724	-0-	89	1	21059	3	Y	1518	1516	0			57
							111	4	1670	9							
08	23653	X	18542	-0-	-5111	-0-	56	1	17444	3	Y	945	961	0			41
							2	4	1040	9							
09	22890	X	22027	-0-	-863	-0-	77	1	20330	3	Y	1470	1450	0			61
							3	4	1617	9							
10	23653	X	16229	-0-	-7424	-0-	72	1	15188	3	Y	878	879	0			60
							3	4	966	9							
11	22890	X	20022	-0-	-2868	-0-	144	1	18485	3	Y	1248	1237	0			71
							20	4	1373	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
06	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	40	1	6089	3	Y	1110	1087	0			123
							22	4	1221	9							
07	6820	X	6049	-0-	-771	-0-	90	1	4980	3	Y	879	910	0			92
							12	4	967	9							
08	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	83	1	5801	3	Y	1100	1061	0			131
							2	4	1210	9							
09	6600	X	3386	-0-	-3214	-0-	23	1	2827	3	Y	486	556	0			61
							1	4	535	9							
10	6820	X	4697	-0-	-2123	-0-	129	1	4042	3	Y	475	400	0			136
							3	4	523	9							
11	6600	X	6388	-0-	-212	-0-	143	1	5245	3	Y	904	725	0	118	1	197
							6	4	994	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
06	14190	X	9618	-0-	-4572	-0-	266	1	6651	3	Y	2442	2431	0			99
							15	4	2686	9							
07	16759	X	16759	-0-	-0-	-0-	476	1	13074	3	Y	2891	2816	0	33	8	141
							29	4	3180	9							
08	14951	X	14951	-0-	-0-	-0-	250	1	12060	3	Y	2400	2343	0	59	8	139
							1	4	2640	9							
09	13675	X	13675	-0-	-0-	-0-	208	1	10779	3	Y	2441	2454	0	41	8	85
							3	4	2685	9							
10	14978	X	14978	-0-	-0-	-0-	238	1	11835	3	Y	2641	2632	0			94
							2905	9									
*11	12222	X	12222	-0-	-0-	-0-	218	1	9278	3	Y	2475	2507	0			62
							3	4	2723	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 13H RRCID -> 260364 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8085 - 13309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13950	X	13929	-0-	-21	-0-	460	1	11517	3	Y	1752	1746	0			71
							25	4	1927	9							
07	13815	X	13815	-0-	-0-	-0-	412	1	11350	3	Y	1844	1824	0			91
							25	4	2028	9							
08	12276	X	9922	-0-	-2354	-0-	176	1	8491	3	Y	1140	1107	0	60	8	64
							1	4	1254	9							
09	11880	X	10675	-0-	-1205	-0-	181	1	9417	3	Y	977	990	0	17	8	34
							2	4	1075	9							
10	12276	X	10419	-0-	-1857	-0-	189	1	9348	3	Y	802	807	0			29
							882	9									
11	11880	X	10145	-0-	-1735	-0-	200	1	8502	3	Y	1309	1305	0			33
							3	4	1440	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
06	11340	X	9907	-0-	-1433	-0-	304	1	7594	3	Y	1811	1751	0	52	8	71
							17	4	1992	9							
07	10159	X	10159	-0-	-0-	-0-	295	1	8104	3	Y	1584	1577	0			78
							18	4	1742	9							
08	9579	X	9554	-0-	-25	-0-	145	1	7003	3	Y	2186	2067	0	72	8	125
							1	4	2405	9							
09	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	141	1	7314	3	Y	1697	1759	0	3	8	60
							2	4	1867	9							
10	9579	X	9176	-0-	-403	-0-	143	1	7118	3	Y	1741	1739	0			62
							1915	9									
11	9270	X	8350	-0-	-920	-0-	153	1	6528	3	Y	1515	1539	0			38
							2	4	1667	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
06	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	6	1	3822	3	Y	1529	1431	0	90	8	31
							2	4	1682	9							
07	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	10	1	5908	3	Y	163	191	0			3
							179	9									
08	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	13	1	7136	3	Y	369	332	0	32	8	8
							2	4	406	9							
09	12391	X	12391	-0-	-0-	-0-	22	1	11229	3	Y	1036	1027	0			17
							1140	9									
10	13533	X	13533	-0-	-0-	-0-	21	1	12315	3	Y	1088	1089	0			16
							1197	9									
11	7320	X	2616	-0-	-4704	-0-	6	1	1976	3	Y	576	584	0			8
							634	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
06	10395	X	10395	-0-	-0-	-0-	16	1	9860	3	Y	466	481	0			10
							6	4	513	9							
07	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	12	1	7578	3	Y	379	381	0			8
							417	9									
08	11902	X	11902	-0-	-0-	-0-	20	1	11229	3	Y	591	554	0	32	8	13
							3	4	650	9							
09	13254	X	13254	-0-	-0-	-0-	24	1	12300	3	Y	845	807	0	38	8	13
							930	9									
10	14101	X	14101	-0-	-0-	-0-	22	1	12943	3	Y	1033	1031	0			15
							1136	9									
11	8670	X	4586	-0-	-4084	-0-	12	1	3785	3	Y	717	722	0			10
							789	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 260368 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8610 - 13329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	15	1	9090	3	Y	498	506	0			11
							6	4	548	9							
07	10706	X	10706	-0-	-0-	-0-	17	1	10155	3	Y	485	486	0			10
							534	9									
08	13992	X	13992	-0-	-0-	-0-	24	1	13153	3	Y	738	667	0	66	8	15
							3	4	812	9							
09	14380	X	14380	-0-	-0-	-0-	26	1	13175	3	Y	1072	1070	0			17
							1179	9									
10	13082	X	12344	-0-	-738	-0-	20	1	11475	3	Y	772	778	0			11
							849	9									
11	13530	X	3423	-0-	-10107	-0-	9	1	2675	3	Y	672	674	0			9
							739	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
06	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	13	1	8209	3	Y	711	615	0	90	8	13
							5	4	782	9							
07	10090	X	10090	-0-	-0-	-0-	15	1	9244	3	Y	755	615	0	140	8	13
							831	9									
08	14194	X	14194	-0-	-0-	-0-	23	1	12921	3	Y	1134	1048	0	75	8	24
							3	4	1247	9							
09	13806	X	13806	-0-	-0-	-0-	25	1	12826	3	Y	868	827	0	52	8	13
							955	9									
10	13745	X	13745	-0-	-0-	-0-	22	1	12823	3	Y	818	801	0	18	8	12
							900	9									
11	11340	X	6279	-0-	-5061	-0-	15	1	4629	3	Y	1486	1382	0	97	8	19
							1635	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
06	18471	X	18471	-0-	-0-	-0-	28	1	17442	3	Y	900	895	0			19
							11	4	990	9							
07	21269	X	21269	-0-	-0-	-0-	33	1	20380	3	Y	778	781	0			16
							856	9									
08	20910	X	20910	-0-	-0-	-0-	35	1	19187	3	Y	1530	1439	0	74	8	33
							5	4	1683	9							
09	19098	X	19098	-0-	-0-	-0-	34	1	17553	3	Y	1374	1385	0			22
							1511	9									
10	20594	X	20594	-0-	-0-	-0-	33	1	19200	3	Y	1237	1241	0			18
							1361	9									
11	19050	X	8817	-0-	-10233	-0-	24	1	7447	3	Y	1224	1225	0			17
							1346	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
06	14886	X	14886	-0-	-0-	-0-	19	1	12030	3	Y	2573	2462	0	89	8	53
							7	4	2830	9							
07	13575	X	13575	-0-	-0-	-0-	21	1	13031	3	Y	475	518	0			10
							523	9									
08	16752	X	16752	-0-	-0-	-0-	28	1	15359	3	Y	1237	1155	0	66	8	26
							4	4	1361	9							
09	16512	X	16512	-0-	-0-	-0-	29	1	14919	3	Y	1422	1411	0	14	8	23
							1564	9									
10	17034	X	17034	-0-	-0-	-0-	27	1	15531	3	Y	1342	1346	0			19
							1476	9									
11	13350	X	6003	-0-	-7347	-0-	16	1	4808	3	Y	1072	1076	0			15
							1179	9									

STANLEY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260404 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9988 - 15492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	68220	X	25668	-0-	-42552	-0-	56	1	23874	3	Y	1567	1427	0			262
							14	4	1724	9							
07	33449	X	31979	-0-	-1470	-0-	33	1	29892	3	Y	1860	1902	0	193	1	27
							8	4	2046	9							
08	29941	X	29941	-0-	-0-	-0-	22	1	28743	3	Y	1056	1066	0			17
							14	4	1162	9							
09	37958	X	37958	-0-	-0-	-0-	26	1	36852	3	Y	977	976	0			18
							5	4	1075	9							
10	43513	X	43513	-0-	-0-	-0-	38	1	42182	3	Y	1165	1167	0			16
							11	4	1282	9							
*11	41812	X	41812	-0-	-0-	-0-	35	1	40439	3	Y	1205	1197	0			24
							12	4	1326	9							

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260405 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7808 - 12719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16680	X	-0-	-0-	-16680	-0-					Y	-0-	34	0			-0-
07	13237	X	8795	-0-	-4442	-0-	273	1	6915	3	Y	1449	1324	0			125
							13	4	1594	9							
08	17773	X	17773	-0-	-0-	-0-	310	1	14058	3	Y	3094	3055	0			164
							2	4	3403	9							
09	14542	X	14542	-0-	-0-	-0-	257	1	12113	3	Y	1971	2078	0			57
							4	4	2168	9							
10	15267	X	15267	-0-	-0-	-0-	173	1	11420	3	Y	3339	3256	0			140
							1	4	3673	9							
11	12810	X	6613	-0-	-6197	-0-	81	1	4289	3	Y	2038	2080	0			98
							1	4	2242	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WORTHEY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260406 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9462 - 14612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	40590 X	55	-0-	-40535	-0-	47	3	8	9	Y	7	5	0			2
07	40889 X	10395	-0-	-30494	-0-	4	1	8543	3	Y	1680	1664	0			18
						1848	9									
08	40889 X	9722	-0-	-31167	-0-	6	1	9184	3	Y	483	463	0	31	8	7
						1	4	531	9							
09	36630 X	11767	-0-	-24863	-0-	8	1	11398	3	Y	320	321	0	3	8	3
						9	4	352	9							
10	11575 X	11575	-0-	-0-	-0-	10	1	11214	3	Y	318	291	0	26	8	4
						1	4	350	9							
*11	11046 X	11046	-0-	-0-	-0-	8	1	10674	3	Y	325	321	0			8
						6	4	358	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260408 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9495 - 13560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	26520 X	30	-0-	-26490	-0-	18	3	12	9	Y	11	28	0			3
07	28706 X	11852	-0-	-16854	-0-	5	1	10344	3	Y	1366	1354	0			15
						1503	9									
08	28706 X	13938	-0-	-14768	-0-	9	1	13278	3	Y	591	597	0			9
						1	4	650	9							
09	27780 X	18481	-0-	-9299	-0-	12	1	17871	3	Y	530	533	0			6
						15	4	583	9							
10	17426 X	17426	-0-	-0-	-0-	15	1	16746	3	Y	604	601	0			9
						1	4	664	9							
*11	17152 X	17152	-0-	-0-	-0-	13	1	16321	3	Y	736	726	0			19
						8	4	810	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 15H RRCID -> 260409 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8548 - 13459

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12075 X	12075	-0-	-0-	-0-	402	1	10030	3	Y	1474	1467	0			59
						22	4	1621	9							
07	12578 X	12578	-0-	-0-	-0-	380	1	10439	3	Y	1578	1559	0			78
						23	4	1736	9							
08	13540 X	13540	-0-	-0-	-0-	236	1	11376	3	Y	1752	1692	0	36	8	102
						1	4	1927	9							
09	12606 X	12606	-0-	-0-	-0-	209	1	10844	3	Y	1409	1458	0	3	8	50
						3	4	1550	9							
10	13567 X	13567	-0-	-0-	-0-	246	1	12207	3	Y	1013	1027	0			36
						1114	9									
11	10830 X	9930	-0-	-900	-0-	197	1	8418	3	Y	1193	1199	0			30
						3	4	1312	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
06	6362 X	6362	-0-	-0-	-0-	236	1	5898	3	Y	195	193	0			8
						13	4	215	9							
07	6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	204	1	5603	3	Y	202	200	0			10
						12	4	222	9							
08	7485 X	7485	-0-	-0-	-0-	147	1	7055	3	Y	256	215	0	38	8	13
						1	4	282	9							
09	6900 X	6187	-0-	-713	-0-	110	1	5695	3	Y	346	344	0	3	8	12
						1	4	381	9							
10	7130 X	7072	-0-	-58	-0-	132	1	6573	3	Y	334	334	0			12
						367	9									
*11	8202 X	8202	-0-	-0-	-0-	179	1	7627	3	Y	357	360	0			9
						3	4	393	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
06	2760	X	1363	-0-	-1397	-0-	46	1	1159	3	Y	141	126	0	15	8	5
							3	4	155	9							
07	2263	X	862	-0-	-1401	-0-	25	1	677	3	Y	144	140	0	2	8	7
							2	4	158	9							
08	558	N	421	-0-	-137	-0-	5	1	244	3	Y	156	154	0			9
							172	9									
09	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	30	1	1562	3	Y	296	292	0	3	8	10
							326	9									
10	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	34	1	1712	3	Y	91	98	0			3
							100	9									
*11	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	50	1	2112	3	Y	60	61	0			2
							1	4	66	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 260413 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8856 - 13532

06	15888	X	15888	-0-	-0-	-0-	53	1	14869	3	Y	877	804	0	75	8	19
							1	4	965	9							
07	15485	X	15485	-0-	-0-	-0-	47	1	14542	3	Y	805	757	0	45	8	22
							10	4	886	9							
08	18077	X	18077	-0-	-0-	-0-	61	1	17162	3	Y	774	771	0	6	8	19
							3	4	851	9							
09	17463	X	17463	-0-	-0-	-0-	67	1	16508	3	Y	807	765	0	39	8	22
							888	9									
10	16112	X	16112	-0-	-0-	-0-	57	1	15183	3	Y	793	785	0	7	8	23
							872	9									
*11	16978	X	16978	-0-	-0-	-0-	64	1	16026	3	Y	807	763	0	41	8	26
							888	9									

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260432 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7950 - 11643

06	2490	X	867	-0-	-1623	-0-	32	1	382	3	Y	412	482	1			62
							453	9									
07	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	59	1	789	3	Y	662	602	1			122
							728	9									
08	1581	N	640	-0-	-941	-0-	33	1	303	3	Y	276	330	1			68
							304	9									
09	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	41	1	848	3	Y	614	607	1			75
							675	9									
10	1581	N	1041	-0-	-540	-0-	49	1	802	3	Y	173	132	1			116
							190	9									
*11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	44	1	490	3	Y	645	636	1			125
							710	9									

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260446 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 8023 - 12519

06	11250	X	-0-	-0-	-11250	-0-					Y	-0-					-0-
07	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	-0-					-0-
08	5239	X	1497	-0-	-3742	-0-	28	1	1287	3	Y	165	156	0			9
							182	9									
09	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	109	1	5134	3	Y	1001	981	0			29
							2	4	1101	9							
10	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	80	1	5282	3	Y	898	888	0	1	8	38
							1	4	988	9							
*11	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	66	1	3475	3	Y	599	608	0			29
							1	4	659	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
06	17869 X	17869	-0-	-0-	-0-	74	1	16566	3	Y	1104	1119	0			41
						15	4	1214	9							
07	20739 X	16812	-0-	-3927	-0-	73	1	15727	3	Y	908	873	0			76
						13	4	999	9							
08	20739 X	19138	-0-	-1601	-0-	88	1	17836	3	Y	1099	1136	0			39
						5	4	1209	9							
09	19470 X	18931	-0-	-539	-0-	92	1	17639	3	Y	1090	1073	0			56
						1	4	1199	9							
10	20119 X	18755	-0-	-1364	-0-	102	1	17488	3	Y	1058	1060	0			54
						1	4	1164	9							
11	18510 X	17586	-0-	-924	-0-	116	1	16442	3	Y	929	905	0			78
						6	4	1022	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260479 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9360 - 14093

06	27510 X	22496	-0-	-5014	-0-	93	1	21006	3	Y	1252	1270	0			47
						20	4	1377	9							
07	23312 X	22335	-0-	-977	-0-	97	1	20932	3	Y	1172	1121	0			98
						17	4	1289	9							
08	23312 X	23086	-0-	-226	-0-	106	1	21640	3	Y	1213	1267	0			44
						6	4	1334	9							
09	22654 X	22654	-0-	-0-	-0-	111	1	21198	3	Y	1221	1202	0			63
						2	4	1343	9							
10	23312 X	21494	-0-	-1818	-0-	118	1	20084	3	Y	1173	1176	0			60
						2	4	1290	9							
11	22500 X	20613	-0-	-1887	-0-	137	1	19310	3	Y	1054	1025	0			89
						7	4	1159	9							

BRISCOE COCHINA STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 260501 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 9450 - 13733

06	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	4696	3	944	9	N	858	1022	1			134
07	5611 X	5401	-0-	-210	-0-	4443	3	958	9	N	871	687	1			318
08	6603 X	6516	-0-	-87	-0-	5478	3	1038	9	N	944	1001	1			261
09	6390 X	4708	-0-	-1682	-0-	3939	3	769	9	N	699	844	1			116
10	6603 X	5849	-0-	-754	-0-	4806	3	1043	9	N	948	891	1			173
11	6300 X	5251	-0-	-1049	-0-	4360	3	891	9	N	810	832	1			151

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 5H RRCID -> 260504 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8092 - 13003

06	10394 X	10394	-0-	-0-	-0-	27	1	8849	3	Y	1365	1368	0	8	8	53
						16	4	1502	9							
07	9475 X	9475	-0-	-0-	-0-	22	1	8008	3	Y	1312	1317	0			48
						2	4	1443	9							
08	10251 X	10251	-0-	-0-	-0-	31	1	8656	3	Y	1422	1421	0	1	8	48
						1564	9									
09	9701 X	9701	-0-	-0-	-0-	31	1	8276	3	Y	1262	1284	0			26
						6	4	1388	9							
10	8339 X	7616	-0-	-723	-0-	34	1	6063	3	Y	1379	1360	0			45
						2	4	1517	9							
11	8070 X	7395	-0-	-675	-0-	29	1	5799	3	Y	1424	1431	0			38
						1	4	1566	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
06	19951 X	19951	-0-	-0-	-0-	53	1	17663	3	Y	2004	2009	0	11	8	78
						31	4	2204	9							
07	18032 X	18032	-0-	-0-	-0-	45	1	16106	3	Y	1706	1721	0			63
						4	4	1877	9							
08	16436 X	16436	-0-	-0-	-0-	52	1	14286	3	Y	1907	1905	0			65
						2098	9									
09	16632 X	16632	-0-	-0-	-0-	54	1	14602	3	Y	1786	1814	0			37
						11	4	1965	9							
10	14880 X	12609	-0-	-2271	-0-	59	1	10424	3	Y	1930	1904	0			63
						3	4	2123	9							
*11	14612 X	14612	-0-	-0-	-0-	62	1	12446	3	Y	1911	1924	0			50
						2	4	2102	9							

MAUND RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260507 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7013 - 11977

06	5160 X	1094	-0-	-4066	-0-	942	3	152	9	N	138	163	1			172
07	3379 X	2892	-0-	-487	-0-	2090	3	802	9	N	729	706	1			195
08	3379 X	70	-0-	-3309	-0-	14	3	56	9	N	51	22	8			224
09	1500 X	18	-0-	-1482	-0-	3	3	15	9	N	14	9	8			229
10	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	51	2	8			278
11	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	91	86	8			283

WORTHEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 260508 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9772 - 14922

06	59850 X	32583	-0-	-27267	-0-	133	1	31288	3	Y	1039	1035	0			74
						19	4	1143	9							
07	57474 X	27167	-0-	-30307	-0-	86	1	25542	3	Y	1382	1345	0			111
						19	4	1520	9							
08	57474 X	34253	-0-	-23221	-0-	109	1	33113	3	Y	928	978	0	9	8	52
						10	4	1021	9							
09	52320 X	36762	-0-	-15558	-0-	102	1	35759	3	Y	815	820	0			47
						4	4	897	9							
10	49383 X	24829	-0-	-24554	-0-	93	1	23950	3	Y	704	700	0			51
						12	4	774	9							
11	33150 X	33131	-0-	-19	-0-	117	1	32296	3	Y	651	644	0			58
						2	4	716	9							

CAGE WELL #: 6TV RRCID -> 260606 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5864 - 9779

06	8880 X	6183	-0-	-2697	-0-	6034	3	149	9	N	135					345
07	9176 X	7513	-0-	-1663	-0-	7331	3	182	9	N	165	178	1			332
08	8928 X	2770	-0-	-6158	-0-	2713	3	57	9	N	52	169	1			215
09	7020 X	5605	-0-	-1415	-0-	5453	3	152	9	N	138	163	1			190
10	7502 X	4362	-0-	-3140	-0-	4195	3	167	9	N	152	168	1			174
11	7260 X	2726	-0-	-4534	-0-	2598	3	128	9	N	116	171	1			119

BEINHORN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260607 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8865 - 14139

06	9360 X	8289	-0-	-1071	-0-	46	1	7085	3	Y	1029	1009	0			114
						26	4	1132	9							
07	8897 X	8437	-0-	-460	-0-	131	1	7232	3	Y	960	974	0			100
						18	4	1056	9							
08	8897 X	8546	-0-	-351	-0-	104	1	7273	3	Y	1061	1035	0			126
						2	4	1167	9							
09	8610 X	7496	-0-	-1114	-0-	52	1	6408	3	Y	939	947	0			118
						3	4	1033	9							
10	8587 X	2080	-0-	-6507	-0-	45	1	1401	3	Y	575	529	0			164
						1	4	633	9							
11	8280 X	1869	-0-	-6411	-0-	38	1	1381	3	Y	408	430	0	53	1	89
						1	4	449	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 4H RRCID -> 260658 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8603 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	9	1	3140	3	Y	560	560	0	3	8	22
							6	4	616	9							
07	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	10	1	3602	3	Y	620	619	0			23
							1	4	682	9							
08	3751	X	3201	-0-	-550	-0-	9	1	2532	3	Y	600	603	0			20
							660	9									
09	3630	X	2314	-0-	-1316	-0-	6	1	1733	3	Y	522	531	0			11
							1	4	574	9							
10	3751	X	1570	-0-	-2181	-0-	6	1	1032	3	Y	484	479	0			16
							532	9									
11	3630	X	1490	-0-	-2140	-0-	5	1	969	3	Y	469	473	0			12
							516	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 260660 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7815 - 12097

06	10885	X	10885	-0-	-0-	-0-	136	1	7206	3	Y	3220	274	0	2919	1	164
							1	4	3542	9							
07	10323	X	10287	-0-	-36	-0-	145	1	6630	3	Y	3189	2141	0	1075	1	137
							4	4	3508	9							
08	10323	X	8937	-0-	-1386	-0-	130	1	5752	3	Y	2777	2857	0			57
							3055	9									
09	9990	X	9284	-0-	-706	-0-	187	1	6246	3	Y	2591	2589	0			59
							1	4	2850	9							
10	11985	X	11985	-0-	-0-	-0-	250	1	9094	3	Y	2401	2408	0			52
							2641	9									
11	9990	X	8936	-0-	-1054	-0-	203	1	6767	3	Y	1787	1792	0			47
							1966	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260870 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8540 - 13408

06	20010	X	19889	-0-	-121	-0-	89	1	18287	3	N	1338	1342	0			49
							41	4	1472	9							
07	20553	X	19410	-0-	-1143	-0-	75	1	17904	3	N	1215	1217	0	1	8	46
							94	4	1337	9							
08	20460	X	16435	-0-	-4025	-0-	50	1	15445	3	N	853	860	0	2	8	37
							2	4	938	9							
09	19890	X	12268	-0-	-7622	-0-	43	1	11260	3	N	876	877	0			36
							1	4	964	9							
10	20553	X	12416	-0-	-8137	-0-	56	1	11736	3	N	565	563	0			38
							2	4	622	9							
*11	19890	X	9055	-0-	-10835	-0-	64	1	8332	3	N	591	595	0			34
							9	4	650	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 9H RRCID -> 260871 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7996 - 13008

06	8822	X	8822	-0-	-0-	-0-	127	1	7424	3	Y	1155	1146	0	14	8	102
							1271	9									
07	14580	X	14580	-0-	-0-	-0-	96	1	13259	3	Y	1114	1129	0			87
							1225	9									
08	8990	X	6442	-0-	-2548	-0-	64	1	5126	3	Y	1108	1073	0	36	8	86
							33	4	1219	9							
09	8700	X	6877	-0-	-1823	-0-	103	1	5510	3	Y	1149	1117	0	3	8	115
							1264	9									
10	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	144	1	7652	3	Y	1139	1136	0			118
							1253	9									
11	8700	X	7548	-0-	-1152	-0-	121	1	6125	3	Y	1183	1166	0			135
							1	4	1301	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 7H RRCID -> 260879 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8555 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	7	1	2478	3	Y	428	423	0	9	8	16
							4	4	471	9							
07	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	9	1	3356	3	Y	484	482	0			18
							1	4	532	9							
08	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	15	1	4035	3	Y	443	446	0			15
							487	9									
09	2820	N	2184	-0-	-636	-0-	6	1	1691	3	Y	442	448	0			9
							1	4	486	9							
10	2914	X	946	-0-	-1968	-0-	3	1	511	3	Y	393	389	0			13
							432	9									
11	2820	X	577	-0-	-2243	-0-	1	1	200	3	Y	342	346	0			9
							376	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 8H RRCID -> 260880 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8090 - 13258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14891	X	14891	-0-	-0-	-0-	39	1	13104	3	Y	1568	1581	0			62
							23	4	1725	9							
07	15620	X	15620	-0-	-0-	-0-	39	1	13930	3	Y	1498	1505	0			55
							3	4	1648	9							
08	10788	X	10532	-0-	-256	-0-	32	1	8973	3	Y	1388	1396	0			47
							1527	9									
09	10440	X	9413	-0-	-1027	-0-	29	1	7821	3	Y	1415	1433	0			29
							6	4	1557	9							
10	10788	X	7296	-0-	-3492	-0-	31	1	5544	3	Y	1563	1541	0			51
							2	4	1719	9							
11	10440	X	9516	-0-	-924	-0-	39	1	7871	3	Y	1459	1472	0			38
							1	4	1605	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260881 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8470 - 13285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13729	X	13729	-0-	-0-	-0-	305	1	11614	3	Y	1620	1612	0			97
							28	4	1782	9							
07	11506	X	11506	-0-	-0-	-0-	328	1	9202	3	Y	1710	1703	0			104
							95	4	1881	9							
08	14880	X	10190	-0-	-4690	-0-	319	1	8102	3	Y	1580	1591	0			93
							31	4	1738	9							
09	14400	X	4079	-0-	-10321	-0-	148	1	3289	3	Y	583	646	0			30
							1	4	641	9							
10	14880	X	5436	-0-	-9444	-0-	138	1	4664	3	Y	575	324	0	192	1	60
							1	4	633	9			29	8			
11	13740	X	3010	-0-	-10730	-0-	8	1	2730	3	Y	239	175	0	121	1	3
							9	4	263	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260882 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8194 - 13367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12860	X	12860	-0-	-0-	-0-	270	1	10274	3	Y	2084	2063	0			125
							24	4	2292	9							
07	13013	X	13013	-0-	-0-	-0-	364	1	10205	3	Y	2125	2121	0			129
							106	4	2338	9							
08	13020	X	12986	-0-	-34	-0-	407	1	10367	3	Y	1975	1987	0	1	8	116
							39	4	2173	9							
09	12870	X	11028	-0-	-1842	-0-	396	1	8824	3	Y	1642	1673	0			85
							2	4	1806	9							
10	13299	X	12129	-0-	-1170	-0-	280	1	9438	3	Y	2191	1286	0	729	1	237
							1	4	2410	9			24	8			
11	12870	X	12164	-0-	-706	-0-	29	1	9454	3	Y	2408	1768	0	851	1	26
							32	4	2649	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260883 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8625 - 13536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8580	X	7722	-0-	-858	-0-	163	1	6212	3	Y	1211	1214	0			73
							15	4	1332	9							
07	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	217	1	6084	3	Y	1385	1374	0			84
							63	4	1524	9							
08	8804	X	7612	-0-	-1192	-0-	232	1	5886	3	Y	1338	1338	0	6	8	78
							22	4	1472	9							
09	8520	X	6336	-0-	-2184	-0-	214	1	4770	3	Y	1228	1238	0	5	8	63
							1	4	1351	9							
10	8804	X	4573	-0-	-4231	-0-	103	1	3460	3	Y	918	544	0	336	1	100
							1010	9					1	8			
*11	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	19	1	6147	3	Y	1866	1370	0	576	1	20
							21	4	2053	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260884 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8678 - 13817

06	17820	X	14050	-0-	-3770	-0-	81	1	12381	3	Y	1403	1379	0			156
							45	4	1543	9							
07	15872	X	13985	-0-	-1887	-0-	220	1	12175	3	Y	1417	1425	0			148
							31	4	1559	9							
08	15748	X	14050	-0-	-1698	-0-	176	1	12253	3	Y	1471	1444	0			175
							3	4	1618	9							
09	15090	X	14740	-0-	-350	-0-	106	1	13161	3	Y	1334	1341	0			168
							6	4	1467	9							
10	14508	X	8692	-0-	-5816	-0-	241	1	7553	3	Y	812	748	0			232
							5	4	893	9							
11	14040	X	9603	-0-	-4437	-0-	217	1	8031	3	Y	1224	1029	0	160	1	267
							9	4	1346	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260886 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8624 - 13383

06	14940	X	9465	-0-	-5475	-0-	310	1	7207	3	Y	1771	1739	0			156
							1948	9									
07	15438	X	9318	-0-	-6120	-0-	306	1	7207	3	Y	1641	1586	0			211
							1805	9									
08	12772	X	8702	-0-	-4070	-0-	181	1	6792	3	Y	1572	1605	0	85	8	93
							1729	9									
09	9480	X	5616	-0-	-3864	-0-	133	1	4209	3	Y	1158	1145	0	2	8	104
							1274	9									
10	9796	X	5481	-0-	-4315	-0-	110	1	4429	3	Y	856	852	0	10	8	98
							942	9									
11	9480	X	5608	-0-	-3872	-0-	178	1	5094	3	Y	305	370	0			33
							336	9									

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261053 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7305 - 11440

06	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	174	1	5778	3	Y	2209	2287	1			332
							2430	9									
07	3100	N	7670	-0-	4570	4570	179	1	5449	3	Y	1856	1846	1			342
							2042	9									
08	7580	X	3010	-0-	-4570	-0-	114	1	2124	3	Y	702	871	1			173
							772	9									
09	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	50	1	6245	3	Y	2445	2318	1			300
							2690	9									
10	2945	X	954	-0-	-1991	-0-	18	1	588	3	Y	316	403	1			213
							348	9									
*11	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	53	1	4205	3	Y	2344	2104	1			453
							2578	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA STATE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 261330 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8868 - 12723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4080	X	40	-0-	-4040	-0-	40	3			N	-0-					190
07	4960	X	43	-0-	-4917	-0-	43	3			N	-0-					190
08	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	4457	3	1894	9	N	1722	1722	1			190
09	4800	X	4491	-0-	-309	-0-	3382	3	1109	9	N	1008	1007	1			191
10	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	4113	3	1123	9	N	1021	1050	1	8	8	154
11	4800	X	4698	-0-	-102	-0-	3693	3	1005	9	N	914	860	1			208

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 261440 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8990 - 13233

06	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	270	1	6297	3	Y	422	432	0			37
							464	9									
07	8029	X	4609	-0-	-3420	-0-	184	1	4325	3	Y	91	116	0			12
							100	9									
08	8029	X	4633	-0-	-3396	-0-	118	1	4424	3	Y	83	27	0	67	8	1
							91	9									
09	7350	X	4557	-0-	-2793	-0-	139	1	4415	3	Y	3	3	0	1	8	-0-
							3	9									
10	7595	X	505	-0-	-7090	-0-	12	1	484	3	Y	8	1	0	7	8	-0-
							9	9									
11	7020	X	2567	-0-	-4453	-0-	72	1	2060	3	Y	395	353	0			42
							435	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 3H RRCID -> 261441 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8756 - 13282

06	17970	X	13072	-0-	-4898	-0-	196	1	12038	3	Y	762	791	0			54
							838	9									
07	18569	X	15461	-0-	-3108	-0-	247	1	14409	3	Y	732	735	0	1	8	50
							805	9									
08	18569	X	13320	-0-	-5249	-0-	209	1	12399	3	Y	647	659	0			38
							712	9									
09	13080	X	12972	-0-	-108	-0-	222	1	12064	3	Y	624	611	0			51
							686	9									
10	15469	X	13453	-0-	-2016	-0-	261	1	12381	3	Y	737	711	0	4	8	73
							811	9									
11	14970	X	14169	-0-	-801	-0-	309	1	12995	3	Y	786	790	0			69
							865	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261451 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9140 - 14003

06	7830	X	4609	-0-	-3221	-0-	86	1	3812	3	Y	645	610	0			108
							1	4	710	9							
07	8091	X	3931	-0-	-4160	-0-	53	1	3049	3	Y	752	774	0			86
							2	4	827	9							
08	8091	X	5523	-0-	-2568	-0-	104	1	4487	3	Y	846	817	0	32	8	83
							1	4	931	9							
09	7230	X	6379	-0-	-851	-0-	148	1	5272	3	Y	870	824	0	18	8	111
							2	4	957	9							
10	6510	X	6390	-0-	-120	-0-	247	1	5266	3	Y	796	804	0	6	8	97
							1	4	876	9							
*11	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	278	1	5072	3	Y	782	809	0			70
							1	4	860	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 261452 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8947 - 13408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13620	X	6104	-0-	-7516	-0-	225	1	5232	3	Y	588	608	0			52
							647	9									
07	12028	X	6406	-0-	-5622	-0-	235	1	5530	3	Y	583	560	0			75
							641	9									
08	11408	X	6149	-0-	-5259	-0-	131	1	4909	3	Y	1008	957	0	67	8	59
							1109	9									
09	6210	X	5433	-0-	-777	-0-	135	1	4264	3	Y	940	910	0	5	8	84
							1034	9									
10	6417	X	6317	-0-	-100	-0-	139	1	5627	3	Y	501	517	0	11	8	57
							551	9									
11	6210	X	5715	-0-	-495	-0-	168	1	4824	3	Y	657	643	0			71
							723	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261453 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 9230 - 14253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	143	1	6305	3	Y	976	939	0			164
							2	4	1074	9							
07	13268	X	4116	-0-	-9152	-0-	50	1	2932	3	Y	1029	1075	0			118
							2	4	1132	9							
08	12493	X	11918	-0-	-575	-0-	244	1	10542	3	Y	1028	1041	0			105
							1	4	1131	9							
09	12090	X	8921	-0-	-3169	-0-	215	1	7671	3	Y	939	922	0			122
							2	4	1033	9							
10	12493	X	8803	-0-	-3690	-0-	358	1	7621	3	Y	747	777	0	1	8	91
							2	4	822	9							
11	11520	X	8423	-0-	-3097	-0-	376	1	6846	3	Y	1091	1084	0			98
							1	4	1200	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
06	14777	X	14777	-0-	-0-	-0-	251	1	13285	3	Y	1126	95	0	1234	1	57
							2	4	1239	9			6	8			
07	11531	X	11531	-0-	-0-	-0-	220	1	10084	3	Y	1110	745	0	374	1	48
							6	4	1221	9							
08	10156	X	10156	-0-	-0-	-0-	200	1	8893	3	Y	966	994	0			20
							1063	9									
09	8730	X	4562	-0-	-4168	-0-	75	1	2489	3	Y	1815	1794	0			41
							1	4	1997	9							
10	9021	X	4182	-0-	-4839	-0-	42	1	1515	3	Y	2386	2376	0			51
							2625	9									
*11	13602	X	13602	-0-	-0-	-0-	320	1	10664	3	Y	2379	2367	0			63
							1	4	2617	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
06	29002	X	29002	-0-	-0-	-0-	36	1	27047	3	Y	1731	1776	0			40
							15	4	1904	9							
07	33635	X	29699	-0-	-3936	-0-	33	1	27924	3	Y	1579	1591	0			28
							5	4	1737	9							
08	34007	X	28157	-0-	-5850	-0-	33	1	26456	3	Y	1510	1493	0	22	8	23
							7	4	1661	9							
09	32910	X	10587	-0-	-22323	-0-	12	1	9833	3	Y	670	650	0	26	1	11
							5	4	737	9			6	8			
10	34007	X	16038	-0-	-17969	-0-	18	1	14889	3	Y	1026	906	0	115	8	16
							2	4	1129	9							
11	29010	X	14487	-0-	-14523	-0-	16	1	13888	3	Y	530	536	0			10
							583	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 262325 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8920 - 13653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21900 X	19205	-0-	-2695	-0-	85	1	17464	3	Y	1470	1466	0			53
						39	4	1617	9							
07	19499 X	18700	-0-	-799	-0-	72	1	17042	3	Y	1360	1362	0			51
						90	4	1496	9							
08	19189 X	13587	-0-	-5602	-0-	41	1	12665	3	Y	800	816	0			35
						1	4	880	9							
09	18870 X	12850	-0-	-6020	-0-	45	1	11723	3	Y	983	977	0			41
						1	4	1081	9							
10	19499 X	7913	-0-	-11586	-0-	35	1	7248	3	Y	572	574	0			39
						1	4	629	9							
11	18870 X	2124	-0-	-16746	-0-	14	1	1865	3	Y	221	247	0			13
						2	4	243	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 262985 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 8253 - 12996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10323 X	10323	-0-	-0-	-0-	147	1	7773	3	Y	2184	186	0	1987	1	111
						1	4	2402	9							
07	9200 X	9200	-0-	-0-	-0-	145	1	6664	3	Y	2170	1454	0	730	1	93
						4	4	2387	9			4	8			
08	8281 X	8281	-0-	-0-	-0-	136	1	6073	3	Y	1884	1938	0			39
						2072	9									
09	7710 X	7377	-0-	-333	-0-	158	1	5286	3	Y	1756	1754	0	1	8	40
						1	4	1932	9							
10	8535 X	8535	-0-	-0-	-0-	176	1	6384	3	Y	1795	1796	0			39
						1975	9									
*11	10178 X	10178	-0-	-0-	-0-	244	1	8104	3	Y	1663	1658	0			44
						1	4	1829	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
06	16050 X	12780	-0-	-3270	-0-	34	1	11768	3	Y	889	933	1			55
						978	9									
07	16306 X	12849	-0-	-3457	-0-	38	1	11694	3	Y	1015	955	1			115
						1117	9									
08	15779 X	11798	-0-	-3981	-0-	39	1	10737	3	Y	925	952	1			88
						4	4	1018	9							
09	15270 X	11898	-0-	-3372	-0-	36	1	10993	3	Y	790	839	1	9	8	30
						869	9									
10	15779 X	11487	-0-	-4292	-0-	56	1	10585	3	Y	768	751	1	2	8	45
						1	4	845	9							
*11	14540 X	14540	-0-	-0-	-0-	89	1	13461	3	Y	900	851	1	4	8	90
						990	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
06	14550 X	12855	-0-	-1695	-0-	34	1	11920	3	Y	819	854	1			51
						901	9									
07	14353 X	11547	-0-	-2806	-0-	34	1	10567	3	Y	860	814	1			97
						946	9									
08	14353 X	9403	-0-	-4950	-0-	31	1	8403	3	Y	878	891	1			84
						3	4	966	9							
09	13440 X	9882	-0-	-3558	-0-	29	1	9009	3	Y	767	818	1	4	8	29
						844	9									
10	13299 X	8040	-0-	-5259	-0-	38	1	7166	3	Y	759	744	1			44
						1	4	835	9							
11	12870 X	7133	-0-	-5737	-0-	41	1	6259	3	Y	757	725	1			76
						833	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 10H RRCID -> 263315 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8691 - 13244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14460	X	10663	-0-	-3797	-0-	31	1	8611	3	Y	1837	1855	0	2	8	120
							2021	9									
07	10354	X	10210	-0-	-144	-0-	32	1	8371	3	Y	1643	1639	0	14	8	110
							1807	9									
08	10354	X	9821	-0-	-533	-0-	36	1	7973	3	Y	1647	1641	0	2	8	114
							1812	9									
09	10066	X	10066	-0-	-0-	-0-	49	1	8254	3	Y	1603	1586	0	17	8	114
							1763	9									
10	10763	X	10763	-0-	-0-	-0-	73	1	8697	3	Y	1812	1809	0	2	8	115
							1993	9									
11	10020	X	9352	-0-	-668	-0-	83	1	7558	3	Y	1555	1580	0			90
							1711	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 11H RRCID -> 263316 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 8378 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18990	X	14979	-0-	-4011	-0-	45	1	12287	3	Y	2406	2435	0			158
							2647	9									
07	14322	X	13922	-0-	-400	-0-	44	1	11465	3	Y	2194	2204	0			148
							2413	9									
08	14322	X	12145	-0-	-2177	-0-	44	1	9729	3	Y	2156	2154	0			150
							2372	9									
09	13860	X	11357	-0-	-2503	-0-	54	1	9093	3	Y	2009	2015	0			144
							2210	9									
10	15853	X	15853	-0-	-0-	-0-	110	1	13028	3	Y	2468	2455	0			157
							2715	9									
*11	14334	X	14334	-0-	-0-	-0-	129	1	11761	3	Y	2222	2250	0			129
							2444	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 263323 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8375 - 12949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9480	X	1181	-0-	-8299	-0-	192	1	715	3	Y	248	115	0			188
							1	4	273	9							
07	5177	X	2374	-0-	-2803	-0-	344	1	1162	3	Y	789	831	0			146
							868	9									
08	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	486	1	1323	3	Y	-0-	146	0			-0-
09	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	286	1	1280	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	2387	X	1303	-0-	-1084	-0-	222	1	1064	3	Y	15	13	0			2
							17	9									
11	2310	X	1741	-0-	-569	-0-	485	1	1242	3	Y	13	13	0			2
							14	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263432 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 9808 - 14622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	46650	X	23813	-0-	-22837	-0-	96	1	22515	3	Y	1080	1087	0			56
							14	4	1188	9							
07	43865	X	28806	-0-	-15059	-0-	91	1	26920	3	Y	1614	1586	0			84
							20	4	1775	9							
08	43865	X	32942	-0-	-10923	-0-	100	1	30578	3	Y	2050	2041	0	9	8	84
							9	4	2255	9							
09	42450	X	30705	-0-	-11745	-0-	85	1	29701	3	Y	833	867	0			50
							3	4	916	9							
10	40765	X	20142	-0-	-20623	-0-	76	1	19588	3	Y	425	444	0			31
							10	4	468	9							
11	31890	X	30948	-0-	-942	-0-	107	1	29682	3	Y	1052	990	0			93
							2	4	1157	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263435 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9202 - 14303

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	64920 X	27652	-0-	-37268	-0-	113	1	26489	3	Y	940	951	0			67
						16	4	1034	9							
07	64015 X	15482	-0-	-48533	-0-	49	1	14519	3	Y	821	822	0			66
						11	4	903	9							
08	64015 X	24599	-0-	-39416	-0-	78	1	23620	3	Y	813	833	0			46
						7	4	894	9							
09	52020 X	29786	-0-	-22234	-0-	83	1	28886	3	Y	740	743	0			43
						3	4	814	9							
10	53754 X	27648	-0-	-26106	-0-	104	1	26543	3	Y	898	876	0			65
						13	4	988	9							
*11	33554 X	33554	-0-	-0-	-0-	115	1	31877	3	Y	1418	1357	0			126
						2	4	1560	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263436 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9121 - 14242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	37770 X	-0-	-0-	-37770	-0-					Y	122	114	0			33
07	42377 X	22028	-0-	-20349	-0-	9	1	19413	3	Y	2368	2375	0			26
						1	4	2605	9							
08	42377 X	28210	-0-	-14167	-0-	19	1	26213	3	Y	1796	1796	0			26
						2	4	1976	9							
09	41010 X	32873	-0-	-8137	-0-	22	1	31905	3	Y	836	853	0			9
						26	4	920	9							
10	30127 X	30127	-0-	-0-	-0-	26	1	29076	3	Y	930	926	0			13
						2	4	1023	9							
*11	35141 X	35141	-0-	-0-	-0-	26	1	33855	3	Y	1130	1114	0			29
						17	4	1243	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263437 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7002 - 14272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17790 X	15625	-0-	-2165	-0-	28	1	13108	3	Y	2263	2157	1			228
						2489	9									
07	15764 X	15764	-0-	-0-	-0-	32	1	13566	3	Y	1969	2114	1			83
						2166	9									
08	15717 X	15145	-0-	-572	-0-	36	1	13164	3	Y	1765	1718	1			130
						3	4	1942	9							
09	15210 X	8029	-0-	-7181	-0-	25	1	7762	3	Y	218	303	1	4	8	41
						2	4	240	9							
*10	15717 X	14174	-0-	-1543	-0-	94	1	12654	3	Y	1296	1260	1			77
						1426	9									
11	15210 X	12352	-0-	-2858	-0-	113	1	10425	3	Y	1645	1305	1	14	8	403
						4	4	1810	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 263438 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6967 - 12037

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18750 X	16591	-0-	-2159	-0-	30	1	14046	3	Y	2286	2186	1			231
						2515	9									
07	17329 X	16774	-0-	-555	-0-	34	1	14522	3	Y	2016	2162	1			85
						2218	9									
08	17329 X	15978	-0-	-1351	-0-	37	1	13676	3	Y	2056	1989	1			152
						3	4	2262	9							
09	16770 X	503	-0-	-16267	-0-	1	1	468	3	Y	31	177	1			6
						34	9									
*10	17329 X	-0-	-0-	-17329	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
11	16590 X	-0-	-0-	-16590	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263439 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 7369 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16350	X	14228	-0-	-2122	-0-	25	1	11892	3	Y	2101	2016	1			212
							2311	9									
07	15996	X	13779	-0-	-2217	-0-	27	1	11730	3	Y	1838	1972	1			78
							2022	9									
08	15996	X	14859	-0-	-1137	-0-	34	1	12322	3	Y	2274	2184	1			168
							2	4	2501	9							
09	14850	X	324	-0-	-14526	-0-	1	1	290	3	Y	30	192	1			6
							33	9									
*10	15345	X	-0-	-0-	-15345	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
11	14370	X	-0-	-0-	-14370	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	10170	X	7657	-0-	-2513	-0-	114	1	5430	3	Y	1921	1940	1			96
							2113	9									
07	11190	X	11190	-0-	-0-	-0-	31	1	9305	3	Y	1685	1702	1			79
							1854	9									
08	8866	X	4728	-0-	-4138	-0-	11	1	2800	3	Y	1743	1751	1			71
							1917	9									
09	8580	X	3495	-0-	-5085	-0-	8	1	1750	3	Y	1579	1558	1			92
							1737	9									
10	10612	X	10612	-0-	-0-	-0-	44	1	8017	3	Y	2319	2336	1	2	8	73
							2551	9									
*11	10615	X	10615	-0-	-0-	-0-	89	1	8555	3	Y	1792	1757	1			108
							1971	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263476 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF.10046 - 14562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	49260	X	27611	-0-	-21649	-0-	113	1	26709	3	Y	702	714	0			50
							17	4	772	9							
07	47151	X	42888	-0-	-4263	-0-	140	1	41712	3	Y	913	890	0			73
							32	4	1004	9							
08	47151	X	32967	-0-	-14184	-0-	105	1	31955	3	Y	815	842	0			46
							10	4	897	9							
09	44400	X	34163	-0-	-10237	-0-	95	1	33283	3	Y	710	715	0			41
							4	4	781	9							
10	43245	X	28434	-0-	-14811	-0-	107	1	27404	3	Y	827	808	0			60
							13	4	910	9							
11	41490	X	32751	-0-	-8739	-0-	113	1	31446	3	Y	1083	1047	0			96
							1	4	1191	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263539 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 8440 - 13036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13050	X	2660	-0-	-10390	-0-	512	1	1906	3	Y	219	191	0			166
							1	4	241	9							
07	8897	X	7901	-0-	-996	-0-	1539	1	5179	3	Y	1074	1041	0			199
							2	4	1181	9							
08	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	1285	1	3498	3	Y	1668	1581	0			286
							1	4	1835	9							
09	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	609	1	2731	3	Y	1409	1425	0			270
							1	4	1550	9							
10	7905	X	5719	-0-	-2186	-0-	658	1	3144	3	Y	1742	1781	0			231
							1	4	1916	9							
11	7650	X	4994	-0-	-2656	-0-	963	1	2468	3	Y	1421	1407	0			245
							1563	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 16H RRCID -> 263540 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8600 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10260	X	292	-0-	-9968	-0-	3	1	197	3	Y	84	79	1			5
							92	9									
07	8091	X	4053	-0-	-4038	-0-	60	1	3540	3	Y	412	396	1			21
							453	9									
08	8091	X	5197	-0-	-2894	-0-	81	1	4494	3	Y	565	566	1			20
							622	9									
09	7830	X	6494	-0-	-1336	-0-	117	1	5834	3	Y	494	487	1			27
							543	9									
10	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	171	1	8031	3	Y	476	482	1			21
							524	9									
*11	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	100	1	5736	3	Y	603	599	1			25
							663	9									

STANLEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263620 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 9154 - 14429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	38550	X	19656	-0-	-18894	-0-	24	1	18593	3	Y	935	949	0			22
							10	4	1029	9							
07	25048	X	13923	-0-	-11125	-0-	16	1	13277	3	Y	571	583	0			10
							2	4	628	9							
08	17360	X	17190	-0-	-170	-0-	21	1	16537	3	Y	570	571	0			9
							5	4	627	9							
09	19650	X	18721	-0-	-929	-0-	22	1	17947	3	Y	675	661	0	12	1	11
							9	4	743	9							
10	20305	X	19825	-0-	-480	-0-	23	1	19160	3	Y	582	583	0			10
							2	4	640	9							
*11	19955	X	19955	-0-	-0-	-0-	22	1	19239	3	Y	630	629	0			11
							1	4	693	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 4H RRCID -> 263629 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8339 - 13496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23520	X	16643	-0-	-6877	-0-	256	1	15709	3	Y	616	644	0			44
							678	9									
07	24304	X	18907	-0-	-5397	-0-	305	1	17803	3	Y	726	720	0			50
							799	9									
08	20212	X	14940	-0-	-5272	-0-	234	1	13930	3	Y	705	713	0			42
							776	9									
09	19560	X	16240	-0-	-3320	-0-	281	1	15279	3	Y	618	610	0			50
							680	9									
10	18910	X	17005	-0-	-1905	-0-	335	1	15912	3	Y	689	671	0			68
							758	9									
11	18300	X	14777	-0-	-3523	-0-	328	1	13780	3	Y	608	623	0			53
							669	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 263648 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8980 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14823	X	14823	-0-	-0-	-0-	186	1	14142	3	Y	450	444	0			21
							495	9									
07	13036	X	13036	-0-	-0-	-0-	315	1	12212	3	Y	460	460	0	4	8	17
							3	4	506	9							
08	15004	X	12819	-0-	-2185	-0-	386	1	11927	3	Y	459	451	0	2	8	23
							1	4	505	9							
09	15181	X	15181	-0-	-0-	-0-	757	1	13992	3	Y	388	394	0			17
							5	4	427	9							
10	15314	X	9989	-0-	-5325	-0-	507	1	8986	3	Y	430	424	0			23
							23	4	473	9							
11	14820	X	9075	-0-	-5745	-0-	134	1	8439	3	Y	455	458	0			20
							1	4	501	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263652 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7960 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	458	-0-	458	458	10	1	307	3	Y	128	116	0			12
							141	9									
07	9579	X	42	-0-	-9537	-0-	9	3	33	9	Y	30	39	0			3
08	9579	X	1555	-0-	-8024	-0-	25	1	1154	3	Y	342	327	0			18
							376	9									
09	9270	X	7920	-0-	-1350	-0-	113	1	5328	3	Y	2252	2205	0			65
							2	4	2477	9							
10	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	74	1	4892	3	Y	950	975	0			40
							1	4	1045	9							
*11	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	68	1	3584	3	Y	126	160	0			6
							1	4	139	9							

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 15H RRCID -> 263653 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8041 - 12663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2085	X	-0-	-0-	-2085	-0-					Y	-0-					-0-
07	11718	X	43	-0-	-11675	-0-	8	3	35	9	Y	32	29	0			3
08	11718	X	1273	-0-	-10445	-0-	24	1	1071	3	Y	162	156	0			9
							178	9									
09	12520	X	12520	-0-	-0-	-0-	209	1	9867	3	Y	2219	2164	0			64
							3	4	2441	9							
10	11538	X	11538	-0-	-0-	-0-	142	1	9379	3	Y	1833	1820	0			77
							1	4	2016	9							
*11	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	117	1	6192	3	Y	1251	1268	0			60
							2	4	1376	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263654 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8809 - 13682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19500	X	18053	-0-	-1447	-0-	58	1	16021	3	Y	1794	1775	0	15	8	42
							1	4	1973	9							
07	17755	X	17755	-0-	-0-	-0-	51	1	15820	3	Y	1703	1697	0			48
							11	4	1873	9							
08	18224	X	18224	-0-	-0-	-0-	58	1	16309	3	Y	1685	1692	0			41
							3	4	1854	9							
09	17423	X	17423	-0-	-0-	-0-	64	1	15510	3	Y	1681	1674	0			48
							1849	9									
10	17640	X	17640	-0-	-0-	-0-	59	1	15745	3	Y	1669	1668	0			49
							1836	9									
11	16110	X	13589	-0-	-2521	-0-	47	1	11791	3	Y	1592	1587	0			54
							1751	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 38H RRCID -> 263655 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8928 - 14657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	56430	X	8943	-0-	-47487	-0-	23	1	7819	3	Y	981	713	0	3	8	265
							22	4	1079	9							
07	48391	X	19991	-0-	-28400	-0-	8	1	18353	3	Y	1481	1730	0			16
							1	4	1629	9							
08	48391	X	17965	-0-	-30426	-0-	12	1	16617	3	Y	1213	1211	0			18
							2	4	1334	9							
09	43380	X	16069	-0-	-27311	-0-	10	1	14939	3	Y	1007	1014	0			11
							12	4	1108	9							
10	19995	X	15541	-0-	-4454	-0-	13	1	14280	3	Y	1134	1129	0			16
							1	4	1247	9							
11	19350	X	14697	-0-	-4653	-0-	11	1	13597	3	Y	984	975	0			25
							7	4	1082	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263657 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8063 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13290	X	7560	-0-	-5730	-0-	156	1	4541	3	Y	2602	2561	0			246
							1	4	2862	9							
07	10509	X	8530	-0-	-1979	-0-	156	1	3943	3	Y	4022	3921	0			347
							7	4	4424	9							
08	14687	X	14687	-0-	-0-	-0-	160	1	7230	3	Y	6633	6628	0			352
							1	4	7296	9							
09	16880	X	16880	-0-	-0-	-0-	180	1	8502	3	Y	7451	7589	0			214
							2	4	8196	9							
10	12883	X	12883	-0-	-0-	-0-	129	1	8517	3	Y	3851	3904	0			161
							1	4	4236	9							
*11	11308	X	11308	-0-	-0-	-0-	166	1	8820	3	Y	2108	2167	0			102
							3	4	2319	9							

STANLEY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 263722 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 9138 - 14091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18360	X	16417	-0-	-1943	-0-	21	1	15625	3	Y	693	692	0			16
							9	4	762	9							
07	18600	X	11466	-0-	-7134	-0-	13	1	10972	3	Y	435	443	0			8
							2	4	479	9							
08	16275	X	15261	-0-	-1014	-0-	18	1	14789	3	Y	409	411	0			6
							4	4	450	9							
09	16410	X	8245	-0-	-8165	-0-	10	1	7833	3	Y	362	354	0	8	1	6
							4	4	398	9							
10	16957	X	11521	-0-	-5436	-0-	13	1	11154	3	Y	321	291	0	31	8	5
							1	4	353	9							
11	16410	X	10686	-0-	-5724	-0-	12	1	10135	3	Y	490	486	0			9
							539	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263724 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8264 - 12935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14790	X	-0-	-0-	-14790	-0-					Y	-0-					-0-
07	11532	X	494	-0-	-11038	-0-	6	1	266	3	Y	202	135	0	58	1	9
							222	9									
08	11532	X	9835	-0-	-1697	-0-	177	1	7894	3	Y	1604	1580	0			33
							1764	9									
09	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	222	1	7442	3	Y	586	606	0			13
							1	4	645	9							
10	8931	X	8931	-0-	-0-	-0-	216	1	7868	3	Y	770	766	0			17
							847	9									
11	9510	X	7269	-0-	-2241	-0-	188	1	6268	3	Y	738	736	0			19
							1	4	812	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 263725 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7856 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14250	X	-0-	-0-	-14250	-0-					Y	-0-					-0-
07	11594	X	387	-0-	-11207	-0-	5	1	235	3	Y	134	90	0	38	1	6
							147	9									
08	11903	X	11903	-0-	-0-	-0-	219	1	9746	3	Y	1762	1732	0			36
							1938	9									
09	9287	X	9287	-0-	-0-	-0-	231	1	7722	3	Y	1211	1219	0			28
							2	4	1332	9							
10	10037	X	10037	-0-	-0-	-0-	237	1	8597	3	Y	1094	1099	0			23
							1203	9									
11	11220	X	10041	-0-	-1179	-0-	251	1	8363	3	Y	1296	1285	0			34
							1	4	1426	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263726 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 9234 - 12987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12390	X	3188	-0-	-9202	-0-	52	1	2746	3	Y	354	30	0	306	1	18
							1	4	389	9							
07	15133	X	15133	-0-	-0-	-0-	281	1	12921	3	Y	1747	1173	0	517	1	75
							9	4	1922	9							
08	15311	X	15311	-0-	-0-	-0-	301	1	13408	3	Y	1456	1501	0			30
							1602	9									
09	14754	X	14754	-0-	-0-	-0-	392	1	13128	3	Y	1119	1124	0			25
							3	4	1231	9							
10	13741	X	13741	-0-	-0-	-0-	311	1	11331	3	Y	1907	1891	0			41
							1	4	2098	9							
11	9930	X	8424	-0-	-1506	-0-	208	1	6905	3	Y	1191	1201	0			31
							1	4	1310	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 263727 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8123 - 13116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15072	X	15072	-0-	-0-	-0-	22	1	13845	3	Y	1087	1086	0			23
							9	4	1196	9							
07	17627	X	17627	-0-	-0-	-0-	27	1	16251	3	Y	1226	1224	0			25
							1349	9									
08	19685	X	19030	-0-	-655	-0-	32	1	17703	3	Y	1173	1140	0	32	8	26
							5	4	1290	9							
09	19050	X	17063	-0-	-1987	-0-	31	1	15786	3	Y	1133	1141	0			18
							1246	9									
10	19685	X	17764	-0-	-1921	-0-	28	1	16309	3	Y	1297	1296	0			19
							1427	9									
11	18420	X	7014	-0-	-11406	-0-	20	1	5961	3	Y	939	945	0			13
							1033	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 263740 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8681 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19474	X	19474	-0-	-0-	-0-	245	1	18621	3	Y	553	546	0			25
							608	9									
07	18728	X	18728	-0-	-0-	-0-	455	1	17672	3	Y	543	548	0			20
							4	4	597	9							
08	19871	X	18838	-0-	-1033	-0-	572	1	17679	3	Y	533	526	0			27
							1	4	586	9							
09	19470	X	16181	-0-	-3289	-0-	805	1	14873	3	Y	453	461	0			19
							5	4	498	9							
10	20876	X	20876	-0-	-0-	-0-	1085	1	19236	3	Y	460	454	0			25
							49	4	506	9							
11	19470	X	15576	-0-	-3894	-0-	236	1	14888	3	Y	410	417	0			18
							1	4	451	9							

CAGE WELL #: 8TV RRCID -> 263743 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6380 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	3568	3	539	9	N	490	531	1			316
07	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	3505	3	539	9	N	490	335	1			471
08	3751	X	3089	-0-	-662	-0-	2659	3	430	9	N	391	671	1			191
09	3750	X	2959	-0-	-791	-0-	2538	3	421	9	N	383	293	1			281
10	3875	X	3404	-0-	-471	-0-	2962	3	442	9	N	402	514	1			169
11	3750	X	2825	-0-	-925	-0-	2367	3	458	9	N	416	355	1			230

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263751 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 7951 - 12636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10963	X	10963	-0-	-0-	-0-	169	1	8936	3	Y	1687	144	0	1546	1	86
							2	4	1856	9							
07	9393	X	8661	-0-	-732	-0-	155	1	7133	3	Y	1244	835	0	441	1	54
							5	4	1368	9							
08	9393	X	7525	-0-	-1868	-0-	139	1	6191	3	Y	1086	1118	0			22
							1195	9									
09	9090	X	7612	-0-	-1478	-0-	181	1	6068	3	Y	1238	1232	0			28
							1	4	1362	9							
10	11203	X	11203	-0-	-0-	-0-	256	1	9299	3	Y	1498	1494	0			32
							1648	9									
*11	11167	X	11167	-0-	-0-	-0-	246	1	8206	3	Y	2467	2434	0			65
							1	4	2714	9							

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263866 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 8381 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9371	X	9371	-0-	-0-	-0-	284	1	8308	3	Y	706	734	0			67
							2	4	777	9							
07	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	179	1	4522	3	Y	663	673	0			57
							8	4	729	9							
08	10602	X	5089	-0-	-5513	-0-	86	1	3876	3	Y	1024	1023	0	4	8	54
							1	4	1126	9							
09	10260	X	7678	-0-	-2582	-0-	145	1	6840	3	Y	628	664	0			18
							2	4	691	9							
10	10602	X	8885	-0-	-1717	-0-	116	1	7689	3	Y	981	958	0			41
							1	4	1079	9							
11	9360	X	7944	-0-	-1416	-0-	121	1	6416	3	Y	1277	1256	0			62
							2	4	1405	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 12H RRCID -> 263867 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8630 - 13306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13500	X	11555	-0-	-1945	-0-	33	1	9120	3	Y	2184	2203	0			143
							2402	9									
07	11868	X	11868	-0-	-0-	-0-	37	1	9565	3	Y	2060	2064	0			139
							2266	9									
08	10403	X	10403	-0-	-0-	-0-	37	1	8142	3	Y	2022	2021	0			140
							2224	9									
09	9930	X	9683	-0-	-247	-0-	46	1	7638	3	Y	1817	1826	0			131
							1999	9									
10	11681	X	11681	-0-	-0-	-0-	79	1	9325	3	Y	2070	2070	0			131
							2277	9									
*11	11148	X	11148	-0-	-0-	-0-	98	1	8990	3	Y	1873	1896	0			108
							2060	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
06	9900	X	1016	-0-	-8884	-0-	176	1	657	3	Y	165	88	0			125
							1	4	182	9							
07	6386	X	4593	-0-	-1793	-0-	842	1	2836	3	Y	831	802	0			154
							1	4	914	9							
08	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	1259	1	3429	3	Y	1400	1314	0			240
							1	4	1540	9							
09	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	855	1	3831	3	Y	1210	1218	0			232
							2	4	1331	9							
10	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	817	1	3905	3	Y	1339	1394	0			177
							2	4	1473	9							
11	6030	X	5276	-0-	-754	-0-	1181	1	3025	3	Y	973	982	0			168
							1070	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 263870 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8209 - 13074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17310 X	-0-	-0-	-17310	-0-					Y	-0-	73	1			-0-
07	14632 X	-0-	-0-	-14632	-0-					Y	-0-					-0-
08	16055 X	16055	-0-	-0-	-0-	288	1	12852	3	Y	2650	2595	0			55
						2915	9									
09	14160 X	9009	-0-	-5151	-0-	201	1	6725	3	Y	1893	1905	0			43
						1	4	2082	9							
10	8370 X	8300	-0-	-70	-0-	168	1	6111	3	Y	1837	1841	0			39
						2021	9									
11	14160 X	7651	-0-	-6509	-0-	167	1	5546	3	Y	1762	1755	0			46
						1938	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263871 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7938 - 12761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	-0-	128	1			-0-
07	15221 X	-0-	-0-	-15221	-0-					Y	-0-					-0-
08	15221 X	13421	-0-	-1800	-0-	202	1	9037	3	Y	3802	3723	0			79
						4182	9									
09	14520 X	11379	-0-	-3141	-0-	271	1	9054	3	Y	1865	1902	0			42
						2	4	2052	9							
10	11449 X	11449	-0-	-0-	-0-	255	1	9300	3	Y	1721	1726	0			37
						1	4	1893	9							
11	12990 X	11108	-0-	-1882	-0-	275	1	9151	3	Y	1528	1525	0			40
						1	4	1681	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
06	2445 X	-0-	-0-	-2445	-0-					Y	5	79	1	5	8	-0-
07	12648 X	-0-	-0-	-12648	-0-					Y	3	3	8			-0-
08	12648 X	11726	-0-	-922	-0-	199	1	8855	3	Y	2429	2365	0	14	8	50
						2672	9									
09	12240 X	8591	-0-	-3649	-0-	168	1	5607	3	Y	2559	2541	0	10	8	58
						1	4	2815	9							
10	8804 X	8695	-0-	-109	-0-	162	1	5908	3	Y	2386	2393	0			51
						2625	9									
11	11340 X	7592	-0-	-3748	-0-	148	1	4943	3	Y	2274	2265	0			60
						2501	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
06	20670 X	17915	-0-	-2755	-0-	32	1	16160	3	Y	1551	1555	1			57
						17	4	1706	9							
07	18600 X	17623	-0-	-977	-0-	50	1	15596	3	Y	1730	1737	1			50
						74	4	1903	9							
08	19032 X	19032	-0-	-0-	-0-	58	1	17065	3	Y	1733	1695	1	1	8	87
						3	4	1906	9							
09	18000 X	17507	-0-	-493	-0-	38	1	15716	3	Y	1593	1637	1			43
						1	4	1752	9							
10	18600 X	16728	-0-	-1872	-0-	36	1	14928	3	Y	1603	1568	1			78
						1	4	1763	9							
11	18000 X	16065	-0-	-1935	-0-	52	1	14247	3	Y	1604	1617	1			65
						2	4	1764	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEINHORN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 263874 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8485 - 13824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	16022	-0-	16022	16022	29	1	14668	3	Y	1191	1188	1			44
							15	4	1310	9							
07	0	W	15701	-0-	15701	31723	45	1	14302	3	Y	1169	1179	1			34
							68	4	1286	9							
08	0	W	15310	-0-	15310	47033	48	1	14011	3	Y	1135	1112	1			57
							2	4	1249	9							
09	62540	X	15507	-0-	-47033	-0-	34	1	14251	3	Y	1110	1137	1			30
							1	4	1221	9							
10	16554	X	15720	-0-	-834	-0-	35	1	14457	3	Y	1115	1091	1			54
							1	4	1227	9							
11	16020	X	14941	-0-	-1079	-0-	49	1	13666	3	Y	1113	1122	1			45
							2	4	1224	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263875 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8708 - 13728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	9353	-0-	9353	9353	17	1	8439	3	Y	807	786	1	17	8	29
							9	4	888	9							
07	0	W	9536	-0-	9536	18889	27	1	8584	3	Y	804	801	1	9	8	23
							41	4	884	9							
08	0	W	9788	-0-	9788	28677	30	1	8866	3	Y	810	756	1	38	8	39
							1	4	891	9							
09	37996	X	9319	-0-	-28677	-0-	20	1	8451	3	Y	771	772	1	17	8	21
							848	9									
10	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	21	1	8560	3	Y	763	745	1	2	8	37
							1	4	839	9							
*11	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	30	1	8384	3	Y	774	780	1			31
							1	4	851	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
06	15935	X	15935	-0-	-0-	-0-	24	1	15014	3	Y	807	809	0			17
							9	4	888	9							
07	18227	X	18227	-0-	-0-	-0-	28	1	17117	3	Y	984	981	0			20
							1082	9									
08	20966	X	20966	-0-	-0-	-0-	35	1	19668	3	Y	1144	1107	0	32	8	25
							5	4	1258	9							
09	17525	X	17525	-0-	-0-	-0-	31	1	16223	3	Y	1155	1161	0			19
							1271	9									
10	20494	X	20494	-0-	-0-	-0-	33	1	18843	3	Y	1471	1469	0			21
							1618	9									
11	18660	X	6212	-0-	-12448	-0-	17	1	5240	3	Y	868	877	0			12
							955	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
06	19223	X	19223	-0-	-0-	-0-	26	1	16112	3	Y	2795	2770	0			60
							10	4	3075	9							
07	17584	X	17584	-0-	-0-	-0-	27	1	16750	3	Y	734	779	0			15
							807	9									
08	16482	X	16482	-0-	-0-	-0-	29	1	15932	3	Y	470	444	0	31	8	10
							4	4	517	9							
09	17504	X	17504	-0-	-0-	-0-	33	1	16920	3	Y	501	503	0			8
							551	9									
10	17469	X	17469	-0-	-0-	-0-	29	1	16836	3	Y	549	549	0			8
							604	9									
11	13680	X	9663	-0-	-4017	-0-	27	1	8143	3	Y	1357	1346	0			19
							1493	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TOVAR WEST-LLOYD 63 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263892 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6548 - 10397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	99	1	3596	3	Y	269	328	1			80
						296	9									
07	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	43	1	2671	3	Y	216	207	1			89
						238	9									
08	3689 X	2579	-0-	-1110	-0-	47	1	2327	3	Y	186	188	1			87
						205	9									
09	3570 X	3203	-0-	-367	-0-	212	1	2726	3	Y	241	206	1			122
						265	9									
10	3689 X	2910	-0-	-779	-0-	220	1	2447	3	Y	221	273	1	1	8	69
						243	9									
11	3570 X	2824	-0-	-746	-0-	187	1	2439	3	Y	180	178	1			71
						198	9									

TOVAR WEST-LLOYD 79 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263904 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 6577 - 11065

06	2340 X	2023	-0-	-317	-0-	1741	3	282	9	N	256	535	1			132
07	2201 N	2138	-0-	-63	-0-	1852	3	286	9	N	260	162	1			230
08	2108 N	2066	-0-	-42	-0-	1805	3	261	9	N	237	355	1			112
09	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	1898	3	277	9	N	252	282	1			82
10	2139 N	2019	-0-	-120	-0-	1745	3	274	9	N	249	171	1			160
*11	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	1734	3	282	9	N	256	316	1			100

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 13H RRCID -> 264008 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8709 - 13443

06	11520 X	9725	-0-	-1795	-0-	99	1	8029	3	Y	1452	1430	1	2	8	86
						1597	9									
07	11067 X	8064	-0-	-3003	-0-	113	1	6592	3	Y	1235	1222	1	38	8	61
						1359	9									
08	11067 X	6715	-0-	-4352	-0-	98	1	5466	3	Y	1046	1028	1	43	8	36
						1151	9									
09	10710 X	6242	-0-	-4468	-0-	104	1	5171	3	Y	879	830	1	38	8	47
						967	9									
10	10044 X	7442	-0-	-2602	-0-	129	1	6048	3	Y	1150	1138	1	8	8	51
						1265	9									
11	9720 X	8058	-0-	-1662	-0-	115	1	6626	3	Y	1197	1199	1			49
						1317	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 14H RRCID -> 264009 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7911 - 12900

06	15540 X	15540	-0-	-0-	-0-	169	1	13697	3	Y	1522	1483	1	15	8	89
						1674	9									
07	13571 X	13571	-0-	-0-	-0-	204	1	11888	3	Y	1344	1365	1			68
						1	4	1478	9							
08	15438 X	10959	-0-	-4479	-0-	165	1	9224	3	Y	1427	1415	1	30	8	50
						1570	9									
09	14940 X	9968	-0-	-4972	-0-	167	1	8365	3	Y	1305	1283	1			72
						1436	9									
10	15438 X	12373	-0-	-3065	-0-	230	1	10767	3	Y	1251	1267	1			56
						1376	9									
11	14940 X	13982	-0-	-958	-0-	216	1	12457	3	Y	1189	1197	1			48
						1	4	1308	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 15H RRCID -> 264010 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8080 - 12898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11400	X	11152	-0-	-248	-0-	112	1	9038	3	Y	1820	1792	1			108
							2002	9									
07	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-	149	1	8678	3	Y	1623	1648	1			83
							1	4	1785	9							
08	10416	X	10285	-0-	-131	-0-	142	1	7913	3	Y	2027	2009	1	30	8	71
							2230	9									
09	10080	X	8628	-0-	-1452	-0-	131	1	6568	3	Y	1754	1728	1			97
							1929	9									
10	10416	X	9622	-0-	-794	-0-	162	1	7633	3	Y	1661	1683	1			75
							1827	9									
*11	10581	X	10581	-0-	-0-	-0-	150	1	8642	3	Y	1626	1635	1			66
							1789	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 17H RRCID -> 264017 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8049 - 12689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17370	X	170	-0-	-17200	-0-	47	3	123	9	Y	112	149	1			7
07	16647	X	5836	-0-	-10811	-0-	90	1	5272	3	Y	431	416	1			22
							474	9									
08	16647	X	7915	-0-	-8732	-0-	134	1	7531	3	Y	227	241	1			8
							250	9									
09	16080	X	8963	-0-	-7117	-0-	169	1	8394	3	Y	364	352	1			20
							400	9									
10	9021	X	8113	-0-	-908	-0-	158	1	7408	3	Y	497	495	1			22
							547	9									
11	7650	X	6549	-0-	-1101	-0-	101	1	5807	3	Y	583	581	1			24
							641	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 18H RRCID -> 264018 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7988 - 12909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17670	X	141	-0-	-17529	-0-	24	3	117	9	Y	106	151	1			6
07	15469	X	8185	-0-	-7284	-0-	128	1	7470	3	Y	533	512	1			27
							1	4	586	9							
08	15469	X	15224	-0-	-245	-0-	257	1	14320	3	Y	588	594	1			21
							647	9									
09	17088	X	17088	-0-	-0-	-0-	313	1	15654	3	Y	1019	984	1			56
							1121	9									
10	18105	X	18105	-0-	-0-	-0-	344	1	16132	3	Y	1481	1471	1			66
							1629	9									
*11	15446	X	15446	-0-	-0-	-0-	238	1	13765	3	Y	1311	1324	1			53
							1	4	1442	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 264020 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7479 - 13728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14250	X	12951	-0-	-1299	-0-	23	1	11001	3	Y	1752	1688	1			177
							1927	9									
07	14384	X	13335	-0-	-1049	-0-	26	1	11195	3	Y	1922	2018	1			81
							2114	9									
08	14384	X	12618	-0-	-1766	-0-	28	1	10445	3	Y	1948	1885	1			144
							2	4	2143	9							
09	12960	X	8570	-0-	-4390	-0-	27	1	8085	3	Y	414	478	1			80
							3	4	455	9							
*10	13392	X	9797	-0-	-3595	-0-	60	1	8046	3	Y	1537	1526	1			91
							1691	9									
11	12960	X	8645	-0-	-4315	-0-	78	1	7229	3	Y	1214	1005	1			300
							3	4	1335	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
06	27450	X	22243	-0-	-5207	-0-	40	1	19916	3	Y	2061	2055	1			76
							20	4	2267	9							
07	25358	X	22114	-0-	-3244	-0-	63	1	19868	3	Y	1898	1919	1			55
							95	4	2088	9							
08	25358	X	23141	-0-	-2217	-0-	71	1	20923	3	Y	1949	1906	1			98
							3	4	2144	9							
09	24540	X	20936	-0-	-3604	-0-	46	1	18916	3	Y	1794	1843	1			49
							1	4	1973	9							
10	25358	X	20356	-0-	-5002	-0-	44	1	18330	3	Y	1800	1761	1			88
							2	4	1980	9							
11	22380	X	18530	-0-	-3850	-0-	60	1	16528	3	Y	1764	1780	1			72
							2	4	1940	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
06	11100	X	10707	-0-	-393	-0-	27	1	9386	3	Y	1176	1230	1			73
							1294	9									
07	12090	X	8711	-0-	-3379	-0-	23	1	7271	3	Y	1288	1215	1			146
							1417	9									
08	12090	X	9287	-0-	-2803	-0-	29	1	7876	3	Y	1254	1280	1			120
							3	4	1379	9							
09	11700	X	9993	-0-	-1707	-0-	29	1	8810	3	Y	1049	1128	1	1	8	40
							1154	9									
10	11067	X	10802	-0-	-265	-0-	51	1	9642	3	Y	1007	988	1			59
							1	4	1108	9							
11	10710	X	10396	-0-	-314	-0-	60	1	9122	3	Y	1104	1052	1			111
							1214	9									

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
06	9810	X	1738	-0-	-8072	-0-	862	1	514	3	Y	329	171	1			333
							362	9									
07	7471	X	1550	-0-	-5921	-0-	1169	1	329	3	Y	47	346	1			34
							52	9									
08	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	875	1	568	3	Y	45	59	1			20
							50	9									
09	1740	X	1220	-0-	-520	-0-	448	1	199	3	Y	521	422	1			119
							573	9									
10	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	422	1	1090	3	Y	608	524	1			203
							669	9									
11	1740	X	1512	-0-	-228	-0-	258	1	713	3	Y	492	510	1			185
							541	9									

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
06	21810	X	19617	-0-	-2193	-0-	63	1	17442	3	Y	1919	1918	0			45
							1	4	2111	9							
07	19659	X	19659	-0-	-0-	-0-	57	1	17465	3	Y	1932	1922	0			55
							12	4	2125	9							
08	19983	X	19983	-0-	-0-	-0-	63	1	17872	3	Y	1859	1868	0			46
							3	4	2045	9							
09	18719	X	18719	-0-	-0-	-0-	69	1	16635	3	Y	1832	1825	0			53
							2015	9									
10	18817	X	11493	-0-	-7324	-0-	35	1	9417	3	Y	1855	1853	0			55
							2041	9									
11	18210	X	11326	-0-	-6884	-0-	37	1	9229	3	Y	1873	1865	0			63
							2060	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
06	23039	X	23039	-0-	-0-	-0-	62	1	20726	3	Y	2013	2033	0			79
							37	4	2214	9							
07	23893	X	23893	-0-	-0-	-0-	61	1	21852	3	Y	1795	1808	0			66
							5	4	1975	9							
08	18744	X	18744	-0-	-0-	-0-	61	1	16834	3	Y	1680	1689	0			57
							1	4	1848	9							
09	17430	X	16142	-0-	-1288	-0-	53	1	14364	3	Y	1558	1583	0			32
							11	4	1714	9							
10	18011	X	12926	-0-	-5085	-0-	61	1	10886	3	Y	1796	1769	0			59
							3	4	1976	9							
*11	17648	X	17648	-0-	-0-	-0-	78	1	15557	3	Y	1828	1839	0			48
							2	4	2011	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 264038 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7117 - 11191

06	8970	X	7819	-0-	-1151	-0-	20	1	6919	3	Y	800	852	1			50
							880	9									
07	9269	X	7405	-0-	-1864	-0-	21	1	6601	3	Y	712	681	1			81
							783	9									
08	9114	X	6551	-0-	-2563	-0-	21	1	5633	3	Y	814	817	1			78
							2	4	895	9							
09	8070	X	6629	-0-	-1441	-0-	19	1	5886	3	Y	658	709	1	2	8	25
							724	9									
10	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	41	1	7617	3	Y	735	717	1			43
							809	9									
11	7830	X	5820	-0-	-2010	-0-	33	1	4908	3	Y	799	762	1			80
							879	9									

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264039 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 7292 - 12057

06	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	182	1	7463	3	Y	856	841	1			49
							942	9									
07	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	188	1	7175	3	Y	722	706	1	2	8	63
							794	9									
08	8029	X	7601	-0-	-428	-0-	207	1	6541	3	Y	769	759	1	2	8	71
							7	4	846	9							
09	8190	X	6140	-0-	-2050	-0-	174	1	5289	3	Y	615	647	1	1	8	38
							677	9									
10	8463	X	8153	-0-	-310	-0-	231	1	6832	3	Y	991	989	1	3	8	37
							1090	9									
11	8190	X	7296	-0-	-894	-0-	245	1	6457	3	Y	539	531	1			45
							1	4	593	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264097 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8705 - 13077

06	20910	X	10312	-0-	-10598	-0-	61	1	9522	3	Y	663	694	0			83
							729	9									
07	13193	X	13193	-0-	-0-	-0-	213	1	12251	3	Y	663	637	0			109
							729	9									
08	10416	X	9552	-0-	-864	-0-	59	1	9200	3	Y	266	338	0	1	8	36
							293	9									
09	10320	X	6608	-0-	-3712	-0-	38	1	5807	3	Y	694	625	0	3	8	102
							763	9									
10	13206	X	5110	-0-	-8096	-0-	26	1	4469	3	Y	559	568	0	8	8	85
							615	9									
11	12780	X	5293	-0-	-7487	-0-	27	1	4527	3	Y	672	627	0			130
							739	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CAGE WELL #: 5TV RRCID -> 264105 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6144 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7050	X	3900	-0-	-3150	-0-	3710	3	190	9	N	173	345	1			225
07	6975	X	5364	-0-	-1611	-0-	5129	3	235	9	N	214	339	1			100
08	5983	X	5177	-0-	-806	-0-	5002	3	175	9	N	159					259
09	5610	X	5226	-0-	-384	-0-	5000	3	226	9	N	205	321	1			143
10	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	5682	3	237	9	N	215	168	1			190
11	5190	X	5165	-0-	-25	-0-	4958	3	207	9	N	188	179	1			199

CAGE WELL #: 7TV RRCID -> 264106 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 6050 - 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
06	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	6784	3	270	9	N	245	333	1			211
07	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	6867	3	304	9	N	276	343	1			144
08	6727	X	6019	-0-	-708	-0-	5844	3	175	9	N	159	167	1			136
09	7050	X	6130	-0-	-920	-0-	5913	3	217	9	N	197	158	1			175
10	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	363	309	1			229
11	7050	X	5701	-0-	-1349	-0-	5561	3	140	9	N	127	165	1			191

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264114 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 9082 - 15124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	118	1	8925	3	Y	515	508	0			24
							567	9									
07	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	203	1	7902	3	Y	485	491	0			18
							2	4	534	9							
08	9579	X	5999	-0-	-3580	-0-	179	1	5530	3	Y	264	269	0			13
							290	9									
09	9600	X	4576	-0-	-5024	-0-	227	1	4184	3	Y	148	155	0			6
							2	4	163	9							
10	9920	X	9853	-0-	-67	-0-	500	1	8867	3	Y	421	404	0			23
							23	4	463	9							
*11	13426	X	13426	-0-	-0-	-0-	189	1	11918	3	Y	1198	1169	0			52
							1	4	1318	9							

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
06	4560	X	4460	-0-	-100	-0-	250	1	3446	3	Y	694	724	0			85
							1	4	763	9							
07	10974	X	8468	-0-	-2506	-0-	302	1	7069	3	Y	995	966	0			114
							2	4	1095	9							
08	9331	X	5639	-0-	-3692	-0-	218	1	4367	3	Y	957	984	0	1	8	86
							1	4	1053	9							
09	8250	X	4355	-0-	-3895	-0-	150	1	3380	3	Y	744	555	0	22	3	252
							7	4	818	9			1	8			
10	8525	X	7455	-0-	-1070	-0-	113	1	5798	3	Y	1390	1510	0			132
							15	4	1529	9							
11	8190	X	6215	-0-	-1975	-0-	99	1	5223	3	Y	810	834	0			108
							2	4	891	9							

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
06	9826	X	9826	-0-	-0-	-0-	576	1	7973	3	Y	1160	1148	0			142
							1	4	1276	9							
07	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	291	1	6817	3	Y	790	842	0			90
							2	4	869	9							
08	9827	X	6971	-0-	-2856	-0-	277	1	5546	3	Y	1043	1037	0	2	8	94
							1	4	1147	9							
09	9510	X	138	-0-	-9372	-0-	4	1	79	3	Y	50	124	0	1	3	16
							55	9					3	8			
10	9827	X	4229	-0-	-5598	-0-	61	1	3149	3	Y	919	848	0			87
							8	4	1011	9							
11	9510	X	9092	-0-	-418	-0-	138	1	7271	3	Y	1528	1409	0	2	8	204
							2	4	1681	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
06	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	408	1	5630	3	Y	1747	1575	0			214
							1	4	1922	9							
07	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	202	1	4758	3	Y	1179	1258	0			135
							1	4	1297	9							
08	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	162	1	3240	3	Y	1364	1368	0	9	8	122
							1	4	1500	9							
09	4170	X	1310	-0-	-2860	-0-	30	1	674	3	Y	549	459	0	16	3	181
							2	4	604	9			15	8			
10	10829	X	10829	-0-	-0-	-0-	166	1	8507	3	Y	1941	1938	0			184
							21	4	2135	9							
*11	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	120	1	6301	3	Y	1623	1590	0			217
							2	4	1785	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 264120 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8694 - 13860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16598	X	16598	-0-	-0-	-0-	193	1	14694	3	Y	1555	1524	0			71
							1711	9									
07	12687	X	12687	-0-	-0-	-0-	288	1	11158	3	Y	1125	1155	0			41
							3	4	1238	9							
08	17763	X	15994	-0-	-1769	-0-	461	1	14221	3	Y	1192	1173	0			60
							1	4	1311	9							
09	17190	X	16158	-0-	-1032	-0-	769	1	14215	3	Y	1063	1077	0			46
							5	4	1169	9							
10	17763	X	15819	-0-	-1944	-0-	784	1	13894	3	Y	1005	997	0			54
							35	4	1106	9							
11	16590	X	7640	-0-	-8950	-0-	107	1	6714	3	Y	744	766	0			32
							1	4	818	9							

STANLEY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264123 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9580 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	26190	X	17709	-0-	-8481	-0-	22	1	16943	3	Y	668	671	0			16
							9	4	735	9							
07	27063	X	22257	-0-	-4806	-0-	26	1	21634	3	Y	539	546	0			9
							4	4	593	9							
08	27063	X	20811	-0-	-6252	-0-	25	1	19858	3	Y	839	835	0			13
							5	4	923	9							
09	23010	X	16929	-0-	-6081	-0-	20	1	16409	3	Y	446	436	0	15	1	8
							9	4	491	9							
10	22537	X	18546	-0-	-3991	-0-	22	1	18026	3	Y	451	451	0			8
							2	4	496	9							
11	21540	X	16462	-0-	-5078	-0-	18	1	15946	3	Y	453	453	0			8
							498	9									

STANLEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264124 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 9340 - 14062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22440	X	16580	-0-	-5860	-0-	21	1	16057	3	Y	448	460	0			10
							9	4	493	9							
07	23188	X	19431	-0-	-3757	-0-	22	1	18887	3	Y	472	474	0			8
							3	4	519	9							
08	26822	X	26822	-0-	-0-	-0-	32	1	25925	3	Y	780	776	0			12
							7	4	858	9							
09	22560	X	17631	-0-	-4929	-0-	20	1	16727	3	Y	795	778	0	16	1	13
							9	4	875	9							
10	23312	X	19583	-0-	-3729	-0-	22	1	18702	3	Y	779	778	0			14
							2	4	857	9							
11	23910	X	18609	-0-	-5301	-0-	21	1	18153	3	Y	395	402	0			7
							435	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STANLEY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 264133 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9312 - 14270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17700	X	110	-0-	-17590	-0-	29	3	81	9	Y	74	79	0			2
07	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	21	21	0			-0-
09	16580	X	16580	-0-	-0-	-0-	19	1	15920	3	Y	575	562	0	3	1	10
							8	4	633	9							
10	16377	X	16377	-0-	-0-	-0-	19	1	15822	3	Y	485	486	0			9
							2	4	534	9							
*11	3000	N	14027	-0-	11027	11027	16	1	13583	3	Y	389	391	0			7
							428	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 264135 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 8468 - 12976

06	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	-0-					-0-
07	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					-0-
08	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	162	1	7222	3	Y	659	645	0			14
							725	9									
09	10451	X	10451	-0-	-0-	-0-	213	1	7128	3	Y	2825	2775	0			64
							2	4	3108	9							
10	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	177	1	6446	3	Y	1261	1298	0			27
							1387	9									
11	7860	X	5325	-0-	-2535	-0-	135	1	4489	3	Y	637	647	0			17
							701	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264136 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8301 - 12924

06	14400	X	12185	-0-	-2215	-0-	189	1	9994	3	Y	1818	155	0	1601	1	93
							2	4	2000	9							
07	12865	X	6939	-0-	-5926	-0-	119	1	5475	3	Y	1219	818	0	441	1	53
							4	4	1341	9							
08	12865	X	6771	-0-	-6094	-0-	122	1	5436	3	Y	1103	1133	0			23
							1213	9									
09	12180	X	5273	-0-	-6907	-0-	147	1	4949	3	Y	160	179	0			4
							1	4	176	9							
10	12586	X	8505	-0-	-4081	-0-	185	1	6737	3	Y	1439	1412	0			31
							1583	9									
11	12180	X	7544	-0-	-4636	-0-	173	1	5767	3	Y	1458	1451	0			38
							1604	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264138 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8496 - 13586

06	15052	X	15052	-0-	-0-	-0-	183	1	13877	3	Y	902	891	0			41
							992	9									
07	13995	X	13995	-0-	-0-	-0-	331	1	12844	3	Y	743	757	0			27
							3	4	817	9							
08	21917	X	10293	-0-	-11624	-0-	292	1	9017	3	Y	894	876	0			45
							1	4	983	9							
09	21210	X	14030	-0-	-7180	-0-	679	1	12546	3	Y	727	741	0			31
							5	4	800	9							
10	21917	X	15835	-0-	-6082	-0-	796	1	14127	3	Y	796	784	0			43
							36	4	876	9							
11	15060	X	12616	-0-	-2444	-0-	185	1	11669	3	Y	692	705	0			30
							1	4	761	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 264174 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9102 - 13325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	31140	X	21589	-0-	-9551	-0-	63	1	20598	3	Y	837	832	0			29
							7	4	921	9							
07	24676	X	19157	-0-	-5519	-0-	34	1	18073	3	Y	952	951	0			30
							3	4	1047	9							
08	24676	X	23631	-0-	-1045	-0-	40	1	22676	3	Y	819	826	0			23
							14	4	901	9							
09	23880	X	23315	-0-	-565	-0-	28	1	22426	3	Y	780	790	0			13
							3	4	858	9							
10	24676	X	24116	-0-	-560	-0-	33	1	22914	3	Y	945	933	0			25
							129	4	1040	9							
*11	24081	X	24081	-0-	-0-	-0-	29	1	22882	3	Y	971	967	0			29
							102	4	1068	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264177 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9495 - 13266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19800	X	12589	-0-	-7211	-0-	37	1	12150	3	Y	362	360	0			13
							4	4	398	9							
07	15841	X	14238	-0-	-1603	-0-	26	1	13702	3	Y	461	460	0			14
							3	4	507	9							
08	15841	X	13436	-0-	-2405	-0-	23	1	13060	3	Y	314	319	0			9
							8	4	345	9							
09	15120	X	12654	-0-	-2466	-0-	15	1	12339	3	Y	271	276	0			4
							2	4	298	9							
10	14694	X	11942	-0-	-2752	-0-	17	1	11478	3	Y	347	342	0			9
							65	4	382	9							
11	13770	X	10826	-0-	-2944	-0-	13	1	10257	3	Y	464	459	0			14
							46	4	510	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264178 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7703 - 12566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16290	X	14385	-0-	-1905	-0-	205	1	10850	3	Y	3025	258	0	2653	1	154
							2	4	3328	9							
07	16306	X	8723	-0-	-7583	-0-	138	1	6317	3	Y	2058	1381	0	742	1	89
							4	4	2264	9							
08	16306	X	10402	-0-	-5904	-0-	177	1	7848	3	Y	2161	2205	0			45
							2377	9									
09	14400	X	10730	-0-	-3670	-0-	229	1	7626	3	Y	2612	2598	0			59
							2	4	2873	9							
10	14880	X	10144	-0-	-4736	-0-	197	1	7186	3	Y	2510	2515	0			54
							2761	9									
11	14400	X	8021	-0-	-6379	-0-	155	1	5149	3	Y	2470	2459	0			65
							2717	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 264179 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8846 - 13712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11997	X	11997	-0-	-0-	-0-	252	1	11141	3	Y	545	572	0			91
							4	4	600	9							
07	13525	X	13525	-0-	-0-	-0-	220	1	12789	3	Y	461	499	0			53
							9	4	507	9							
08	9610	X	5027	-0-	-4583	-0-	98	1	4220	3	Y	644	631	0			66
							1	4	708	9							
09	12115	X	12115	-0-	-0-	-0-	306	1	10883	3	Y	839	796	0			109
							3	4	923	9							
10	13051	X	10444	-0-	-2607	-0-	424	1	9032	3	Y	895	894	0			110
							3	4	985	9							
*11	12886	X	12886	-0-	-0-	-0-	610	1	11120	3	Y	1049	1065	0			94
							2	4	1154	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEINHORN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264192 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8610 - 14143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	28410	X	24640	-0-	-3770	-0-	44	1	22045	3	Y	2298	2294	1			85
							23	4	2528	9							
07	27218	X	23705	-0-	-3513	-0-	68	1	21220	3	Y	2105	2124	1	5	8	61
							101	4	2316	9							
08	27218	X	24472	-0-	-2746	-0-	75	1	21984	3	Y	2191	2140	1	1	8	111
							3	4	2410	9							
09	25440	X	22733	-0-	-2707	-0-	49	1	20451	3	Y	2029	2085	1			55
							1	4	2232	9							
10	26288	X	23081	-0-	-3207	-0-	50	1	20757	3	Y	2065	2016	1	4	8	100
							2	4	2272	9							
11	24630	X	21938	-0-	-2692	-0-	70	1	19504	3	Y	2147	2160	1			87
							2	4	2362	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264298 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9515 - 14480

06	41190	X	6161	-0-	-35029	-0-	16	1	5715	3	Y	376	284	0			102
							16	4	414	9							
07	34782	X	19726	-0-	-15056	-0-	8	1	18553	3	Y	1058	1148	0			12
							1	4	1164	9							
08	34782	X	16971	-0-	-17811	-0-	11	1	15731	3	Y	1116	1112	0			16
							1	4	1228	9							
09	32730	X	20161	-0-	-12569	-0-	13	1	19083	3	Y	954	960	0			10
							16	4	1049	9							
10	21798	X	21798	-0-	-0-	-0-	19	1	21130	3	Y	589	590	0			9
							1	4	648	9							
*11	21801	X	21801	-0-	-0-	-0-	16	1	20969	3	Y	732	722	0			19
							11	4	805	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 264299 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8850 - 13403

06	7170	X	4404	-0-	-2766	-0-	158	1	3689	3	Y	506	533	0			45
							557	9									
07	7409	X	4862	-0-	-2547	-0-	168	1	3954	3	Y	673	631	0			87
							740	9									
08	8029	X	4784	-0-	-3245	-0-	103	1	3869	3	Y	738	694	0	90	8	41
							812	9									
09	7770	X	3707	-0-	-4063	-0-	95	1	3004	3	Y	553	542	0	2	8	50
							608	9									
10	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	188	1	7603	3	Y	854	799	0	7	8	98
							939	9									
*11	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	210	1	6024	3	Y	791	804	0			85
							870	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264300 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7188 - 12990

06	17670	X	16033	-0-	-1637	-0-	29	1	13718	3	Y	2078	1997	1			210
							2286	9									
07	15810	X	15654	-0-	-156	-0-	31	1	13415	3	Y	2007	2132	1			85
							2208	9									
08	15870	X	15870	-0-	-0-	-0-	36	1	13357	3	Y	2250	2169	1			166
							2	4	2475	9							
09	15300	X	635	-0-	-14665	-0-	1	1	307	3	Y	297	406	1			57
							327	9									
*10	15810	X	-0-	-0-	-15810	-0-					Y	103	154	1			6
11	15300	X	-0-	-0-	-15300	-0-					Y	-0-	6	1			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 264301 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 9900 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6870	X	3549	-0-	-3321	-0-	66	1	2923	3	Y	508	485	0			85
							1	4	559	9							
07	6572	X	3836	-0-	-2736	-0-	53	1	3074	3	Y	643	654	0			74
							2	4	707	9							
08	6510	X	5211	-0-	-1299	-0-	99	1	4290	3	Y	746	732	0	13	8	75
							1	4	821	9							
09	6300	X	6195	-0-	-105	-0-	143	1	5096	3	Y	867	823	0	7	8	112
							2	4	954	9							
10	6510	X	5119	-0-	-1391	-0-	205	1	4371	3	Y	493	544	0	1	8	60
							1	4	542	9							
11	5040	X	4537	-0-	-503	-0-	202	1	3688	3	Y	587	595	0			52
							1	4	646	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264329 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8555 - 13779

06	47970	X	33183	-0-	-14787	-0-	146	1	30018	3	Y	2683	2688	0			97
							68	4	2951	9							
07	38285	X	37422	-0-	-863	-0-	144	1	34251	3	Y	2587	2587	0			97
							181	4	2846	9							
08	38285	X	37661	-0-	-624	-0-	112	1	34712	3	Y	2576	2561	0			112
							3	4	2834	9							
09	37050	X	36805	-0-	-245	-0-	128	1	33818	3	Y	2595	2600	0			107
							4	4	2855	9							
10	38285	X	34318	-0-	-3967	-0-	151	1	31788	3	Y	2157	2117	0			147
							6	4	2373	9							
11	36450	X	30686	-0-	-5764	-0-	216	1	27964	3	Y	2251	2269	0			129
							30	4	2476	9							

FOGMT WELL #: 7SP RRCID -> 264426 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6875 - 11766

06	10124	X	10124	-0-	-0-	-0-	26	1	8085	3	Y	1825	1800	1			55
							5	4	2008	9							
07	8153	X	7438	-0-	-715	-0-	13	1	5668	3	Y	1594	1553	1	58	8	38
							4	4	1753	9							
08	8153	X	7525	-0-	-628	-0-	72	1	6952	3	Y	439	423	1	46	8	8
							18	4	483	9							
09	9300	X	8775	-0-	-525	-0-	23	1	7929	3	Y	747	719	1	22	8	14
							1	4	822	9							
10	9610	X	8930	-0-	-680	-0-	27	1	7946	3	Y	870	836	1	34	8	14
							957	9									
*11	11651	X	11651	-0-	-0-	-0-	40	1	10743	3	Y	789	786	1	8	8	9
							868	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264608 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 9065 - 13199

06	14080	X	14080	-0-	-0-	-0-	552	1	12810	3	Y	653	647	0			58
							718	9									
07	17505	X	17505	-0-	-0-	-0-	679	1	15961	3	Y	786	743	0			101
							865	9									
08	16410	X	16410	-0-	-0-	-0-	404	1	15182	3	Y	749	773	0	32	8	45
							824	9									
09	14700	X	12725	-0-	-1975	-0-	366	1	11583	3	Y	705	685	0	1	8	64
							776	9									
10	17515	X	9327	-0-	-8188	-0-	212	1	8551	3	Y	513	514	0	4	8	59
							564	9									
11	16950	X	9196	-0-	-7754	-0-	287	1	8254	3	Y	595	590	0			64
							655	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264703 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8515 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10056	X	10056	-0-	-0-	-0-	57	1	8875	3	Y	1022	972	0			128
							1124	9									
07	7564	X	6806	-0-	-758	-0-	97	1	5567	3	Y	1038	995	0			171
							1142	9									
08	11470	X	11392	-0-	-78	-0-	64	1	10089	3	Y	1126	1145	0			152
							1239	9									
09	11100	X	10168	-0-	-932	-0-	60	1	9264	3	Y	767	805	0			114
							844	9									
10	11470	X	10709	-0-	-761	-0-	58	1	10034	3	Y	561	588	0			87
							617	9									
11	11010	X	8777	-0-	-2233	-0-	49	1	8292	3	Y	396	406	0			77
							436	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 264802 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8670 - 13842

06	8370	X	1968	-0-	-6402	-0-	33	1	1426	3	Y	462	482	0			77
							1	4	508	9							
07	8246	X	1501	-0-	-6745	-0-	13	1	759	3	Y	662	663	0			76
							1	4	728	9							
08	14245	X	14245	-0-	-0-	-0-	275	1	11953	3	Y	1833	1721	0			188
							1	4	2016	9							
09	9578	X	9578	-0-	-0-	-0-	229	1	8173	3	Y	1067	1116	0			139
							2	4	1174	9							
10	8525	X	6794	-0-	-1731	-0-	271	1	5742	3	Y	708	760	0			87
							2	4	779	9							
11	11880	X	4030	-0-	-7850	-0-	188	1	3435	3	Y	369	423	0			33
							1	4	406	9							

TOVAR WEST-LLOYD 75 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264810 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 5431 PERF. 5725 - 9580

06	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	4912	3	211	9	N	192	345	1			188
07	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	5928	3	222	9	N	202	160	1			230
08	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5596	3	200	9	N	182	176	1			236
09	5250	X	4698	-0-	-552	-0-	4510	3	188	9	N	171	326	1			81
10	6138	X	5693	-0-	-445	-0-	5505	3	188	9	N	171	171	1			81
11	5940	X	5142	-0-	-798	-0-	4947	3	195	9	N	177	150	1			108

TOVAR WEST-LLOYD 77 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264811 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6080 - 9903

06	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	7111	3	97	9	N	88					211
07	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	7133	3	100	9	N	91	158	1	1 8		143
08	8525	X	6944	-0-	-1581	-0-	6841	3	103	9	N	94	2	8			235
09	8250	X	4980	-0-	-3270	-0-	4900	3	80	9	N	73	161	1	1 8		146
10	8525	X	3675	-0-	-4850	-0-	3437	3	238	9	N	216	139	1			223
*11	7200	X	4271	-0-	-2929	-0-	4270	3	1	9	N	1	48	1			176

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264834 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8658 - 13633

06	5550	X	2139	-0-	-3411	-0-	14	1	837	3	Y	1171	921	0	309 1		20
							1288	9									
07	10602	X	601	-0-	-10001	-0-	8	1	425	3	Y	153	170	0			3
							168	9									
08	10602	X	-0-	-0-	-10602	-0-					Y	16	3	0	16 8		-0-
09	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	3	3	8			-0-
10	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	21	4	0	17 8		-0-
11	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264835 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9005 - 13468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12535	X	12535	-0-	-0-	-0-	442	1	10290	3	Y	1639	1617	0			145
							1803	9									
07	10160	X	10160	-0-	-0-	-0-	345	1	8110	3	Y	1550	1496	0			199
							1705	9									
08	11203	X	11203	-0-	-0-	-0-	247	1	9262	3	Y	1540	1606	0	39	8	94
							1694	9									
09	12540	X	10066	-0-	-2474	-0-	265	1	8375	3	Y	1296	1272	0	1	8	117
							1426	9									
10	12958	X	9003	-0-	-3955	-0-	185	1	7496	3	Y	1202	1167	0	14	8	138
							1322	9									
11	12540	X	8353	-0-	-4187	-0-	236	1	6777	3	Y	1218	1225	0			131
							1340	9									

CAGE WELL #: 4RB RRCID -> 264839 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 6090 - 9493

06	8010	X	7455	-0-	-555	-0-	6793	3	662	9	N	602	517	1			282
07	6944	X	6216	-0-	-728	-0-	5664	3	552	9	N	502	517	1			267
08	6944	X	5707	-0-	-1237	-0-	5173	3	534	9	N	485	532	1			220
09	6720	X	4951	-0-	-1769	-0-	4498	3	453	9	N	412	482	1			150
10	6944	X	5309	-0-	-1635	-0-	4638	3	671	9	N	610	507	1			253
11	6720	X	4937	-0-	-1783	-0-	4607	3	330	9	N	300	335	1			218

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264957 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8640 - 13659

06	15750	X	12974	-0-	-2776	-0-	63	1	11264	3	Y	1495	1493	0			51
							2	4	1645	9							
07	16275	X	13126	-0-	-3149	-0-	68	1	11414	3	Y	1489	1495	0			45
							6	4	1638	9							
08	16275	X	11985	-0-	-4290	-0-	53	1	10389	3	Y	1403	1407	0			41
							1543	9									
09	13710	X	12213	-0-	-1497	-0-	55	1	10632	3	Y	1386	1391	0			36
							1	4	1525	9							
10	14167	X	11995	-0-	-2172	-0-	59	1	10254	3	Y	1529	1353	0	171	8	41
							1682	9									
11	12960	X	11360	-0-	-1600	-0-	57	1	9766	3	Y	1396	1398	0			39
							1	4	1536	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264958 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8816 - 13704

06	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	36	1	6451	3	Y	877	871	0			30
							1	4	965	9							
07	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	41	1	6812	3	Y	984	982	0	2	8	30
							3	4	1082	9							
08	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	31	1	6111	3	Y	947	949	0			28
							1042	9									
09	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	36	1	6954	3	Y	939	942	0	1	8	24
							1	4	1033	9							
10	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	42	1	7309	3	Y	904	901	0			27
							994	9									
*11	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	38	1	6465	3	Y	894	896	0			25
							1	4	983	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
06	10110	X	10024	-0-	-86	-0-	50	1	8873	3	Y	1000	1000	0			34
							1	4	1100	9							
07	9455	X	9216	-0-	-239	-0-	48	1	8166	3	Y	907	913	0			28
							4	4	998	9							
08	9455	X	9300	-0-	-155	-0-	41	1	8213	3	Y	951	951	0			28
							1046	9									
09	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	42	1	8202	3	Y	900	905	0			23
							1	4	990	9							
10	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	48	1	8414	3	Y	939	934	0			28
							1033	9									
*11	13147	X	13147	-0-	-0-	-0-	69	1	11777	3	Y	1182	1177	0			33
							1	4	1300	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 265121 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 9285 - 13345

06	15861	X	15861	-0-	-0-	-0-	48	1	15621	3	Y	170	169	0			6
							5	4	187	9							
07	16894	X	16894	-0-	-0-	-0-	31	1	16633	3	Y	206	206	0			6
							3	4	227	9							
08	18135	X	16021	-0-	-2114	-0-	28	1	15784	3	Y	181	182	0			5
							10	4	199	9							
09	18153	X	18153	-0-	-0-	-0-	22	1	17918	3	Y	192	194	0			3
							2	4	211	9							
10	18534	X	18534	-0-	-0-	-0-	26	1	18130	3	Y	251	247	0			7
							102	4	276	9							
11	16350	X	16307	-0-	-43	-0-	20	1	15816	3	Y	364	360	0			11
							71	4	400	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 265132 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8452 - 12842

06	9480	X	9321	-0-	-159	-0-	49	1	7657	3	Y	1468	1366	0			184
							1615	9									
07	6696	X	6549	-0-	-147	-0-	100	1	5709	3	Y	673	746	0			111
							740	9									
08	8246	X	7835	-0-	-411	-0-	41	1	6441	3	Y	1230	1175	0			166
							1353	9									
09	9330	X	6349	-0-	-2981	-0-	38	1	5766	3	Y	495	588	0			73
							545	9									
10	9641	X	6978	-0-	-2663	-0-	37	1	6256	3	Y	623	600	0			96
							685	9									
11	9330	X	7981	-0-	-1349	-0-	44	1	7449	3	Y	444	454	0			86
							488	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265137 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8683 - 13117

06	0	W	10134	-0-	10134	10134	64	1	9956	3	Y	104	182	0			13
							114	9									
07	0	W	8099	-0-	8099	18233	138	1	7895	3	Y	60	63	0			10
							66	9									
08	0	W	7175	-0-	7175	25408	45	1	7033	3	Y	88	86	0			12
							97	9									
09	35138	X	9730	-0-	-25408	-0-	59	1	9126	3	Y	495	434	0			73
							545	9									
10	12710	X	11190	-0-	-1520	-0-	61	1	10547	3	Y	529	520	0			82
							582	9									
11	10140	X	9766	-0-	-374	-0-	55	1	9329	3	Y	347	362	0			67
							382	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
06	12000	X	10393	-0-	-1607	-0-	50	1	9008	3	Y	1213	1203	0	6	8	41
							1	4	1334	9							
07	12997	X	12997	-0-	-0-	-0-	68	1	11531	3	Y	1265	1267	0	1	8	38
							6	4	1392	9							
08	11593	X	11593	-0-	-0-	-0-	51	1	10172	3	Y	1245	1237	0	10	8	36
							1370	9									
09	11284	X	11284	-0-	-0-	-0-	51	1	10042	3	Y	1082	1080	0	10	8	28
							1	4	1190	9							
10	12001	X	12001	-0-	-0-	-0-	61	1	10696	3	Y	1131	1106	0	20	8	33
							1244	9									
*11	12838	X	12838	-0-	-0-	-0-	67	1	11476	3	Y	1176	1156	0	21	8	32
							1	4	1294	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
06	15150	X	12301	-0-	-2849	-0-	60	1	10899	3	Y	1218	1217	0			42
							2	4	1340	9							
07	12772	X	12591	-0-	-181	-0-	67	1	11185	3	Y	1212	1217	0			37
							6	4	1333	9							
08	12772	X	11218	-0-	-1554	-0-	50	1	9886	3	Y	1165	1168	0			34
							1282	9									
09	12360	X	11139	-0-	-1221	-0-	51	1	9935	3	Y	1047	1054	0			27
							1	4	1152	9							
10	13103	X	13103	-0-	-0-	-0-	67	1	11624	3	Y	1284	1221	0	53	8	37
							1412	9									
*11	13397	X	13397	-0-	-0-	-0-	70	1	12010	3	Y	1196	1199	0			34
							1	4	1316	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
06	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	89	1	5385	3	Y	3433	2700	0	788	1	60
							1	4	3776	9							
07	9517	X	8475	-0-	-1042	-0-	116	1	5632	3	Y	2479	2484	0			55
							2727	9									
08	9517	X	7861	-0-	-1656	-0-	93	1	5251	3	Y	2288	2219	0	34	8	90
							2517	9									
09	9210	X	1068	-0-	-8142	-0-	25	1	759	3	Y	258	340	0			8
							284	9									
10	9517	X	-0-	-0-	-9517	-0-					Y	14	11	0	11	8	-0-
11	9210	X	3813	-0-	-5397	-0-	75	1	3216	3	Y	463	452	0			11
							13	4	509	9							

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
06	16791	X	16791	-0-	-0-	-0-	44	1	14562	3	Y	1963	1981	0			77
							26	4	2159	9							
07	17879	X	17879	-0-	-0-	-0-	44	1	15633	3	Y	1998	2001	0			74
							4	4	2198	9							
08	15314	X	14521	-0-	-793	-0-	45	1	12412	3	Y	1876	1864	0	23	8	63
							2064	9									
09	15227	X	15227	-0-	-0-	-0-	50	1	13367	3	Y	1636	1653	0	13	8	33
							10	4	1800	9							
10	15314	X	11733	-0-	-3581	-0-	54	1	9602	3	Y	1885	1856	0			62
							3	4	2074	9							
11	14820	X	14135	-0-	-685	-0-	60	1	12023	3	Y	1864	1877	0			49
							2	4	2050	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
06	20716	X	20716	-0-	-0-	-0-	56	1	18787	3	Y	1672	1680	0	12	8	65
							34	4	1839	9							
07	20569	X	20569	-0-	-0-	-0-	53	1	18834	3	Y	1525	1534	0			56
							4	4	1678	9							
08	17422	X	16386	-0-	-1036	-0-	53	1	14761	3	Y	1428	1434	0	1	8	49
							1	4	1571	9							
09	16860	X	16294	-0-	-566	-0-	55	1	14765	3	Y	1330	1352	0			27
							11	4	1463	9							
10	17422	X	12108	-0-	-5314	-0-	59	1	10405	3	Y	1492	1470	0			49
							3	4	1641	9							
11	16860	X	14473	-0-	-2387	-0-	64	1	12756	3	Y	1501	1510	0			40
							2	4	1651	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
06	16260	X	14528	-0-	-1732	-0-	180	1	10802	3	Y	3222	2534	0	729	1	56
							2	4	3544	9							
07	15159	X	13482	-0-	-1677	-0-	217	1	10479	3	Y	2532	2532	0			56
							1	4	2785	9							
08	15159	X	12195	-0-	-2964	-0-	171	1	9660	3	Y	2149	2087	0	33	8	85
							2364	9									
09	14520	X	1857	-0-	-12663	-0-	48	1	1426	3	Y	348	423	0			10
							383	9									
10	15004	X	-0-	-0-	-15004	-0-					Y	17	15	0	12	8	-0-
11	14520	X	5938	-0-	-8582	-0-	120	1	5111	3	Y	624	609	0			15
							21	4	686	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
06	27690	X	11348	-0-	-16342	-0-	12	1	9127	3	Y	2004	2019	0			47
							5	4	2204	9							
07	29047	X	11095	-0-	-17952	-0-	10	1	8755	3	Y	2117	2127	0			37
							1	4	2329	9							
08	29047	X	25130	-0-	-3917	-0-	30	1	23800	3	Y	1176	1195	0			18
							6	4	1294	9							
09	28110	X	11623	-0-	-16487	-0-	14	1	11188	3	Y	377	369	0	20	1	6
							6	4	415	9							
10	19003	X	19003	-0-	-0-	-0-	22	1	18497	3	Y	438	436	0			8
							2	4	482	9							
11	24330	X	17454	-0-	-6876	-0-	19	1	16907	3	Y	480	479	0			9
							528	9									

STANLEY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265445 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9394 - 14629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21990	X	12249	-0-	-9741	-0-	15	1	11616	3	Y	556	584	0			13
							6	4	612	9							
07	20181	X	19875	-0-	-306	-0-	23	1	19352	3	Y	452	457	0			8
							3	4	497	9							
08	24149	X	15271	-0-	-8878	-0-	18	1	14258	3	Y	901	895	0			14
							4	4	991	9							
09	23370	X	7446	-0-	-15924	-0-	8	1	6878	3	Y	505	494	0	16	1	9
							4	4	556	9							
10	24149	X	12947	-0-	-11202	-0-	15	1	12475	3	Y	414	416	0			7
							2	4	455	9							
11	19230	X	11691	-0-	-7539	-0-	13	1	11280	3	Y	362	362	0			7
							398	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
06	12279	X	12279	-0-	-0-	-0-	371	1	9269	3	Y	2380	2369	0			96
							21	4	2618	9							
07	11216	X	11216	-0-	-0-	-0-	290	1	7978	3	Y	2664	2628	0			132
							18	4	2930	9							
08	11468	X	11468	-0-	-0-	-0-	165	1	7965	3	Y	3034	2950	0	38	8	178
							1	4	3337	9							
09	10170	X	10137	-0-	-33	-0-	144	1	7430	3	Y	2328	2421	0	3	8	82
							2	4	2561	9							
10	10509	X	9431	-0-	-1078	-0-	133	1	6583	3	Y	2468	2462	0			88
							2715	9									
11	10170	X	9704	-0-	-466	-0-	161	1	6854	3	Y	2443	2469	0			62
							2	4	2687	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
06	31950	X	22738	-0-	-9212	-0-	28	1	21694	3	Y	913	925	0			21
							12	4	1004	9							
07	28582	X	17756	-0-	-10826	-0-	20	1	16906	3	Y	752	625	0	137	8	11
							3	4	827	9							
08	22372	X	22372	-0-	-0-	-0-	27	1	21621	3	Y	653	588	0	67	8	9
							6	4	718	9							
09	22740	X	22339	-0-	-401	-0-	26	1	21590	3	Y	647	627	0	12	1	11
							11	4	712	9			6	8			
10	23498	X	19233	-0-	-4265	-0-	23	1	18831	3	Y	343	348	0			6
							2	4	377	9							
11	22740	X	19294	-0-	-3446	-0-	22	1	18671	3	Y	546	542	0			10
							601	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
06	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	308	1	7692	3	Y	659	659	0			27
							17	4	725	9							
07	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	276	1	7608	3	Y	668	662	0			33
							17	4	735	9							
08	9114	X	7757	-0-	-1357	-0-	143	1	6858	3	Y	686	678	0			41
							1	4	755	9							
09	8820	X	6857	-0-	-1963	-0-	116	1	5994	3	Y	678	692	0	3	8	24
							1	4	746	9							
10	9114	X	5734	-0-	-3380	-0-	97	1	4806	3	Y	755	752	0			27
							831	9									
11	8730	X	5446	-0-	-3284	-0-	114	1	4839	3	Y	446	462	0			11
							2	4	491	9							

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
06	24300	X	21452	-0-	-2848	-0-	326	1	20056	3	Y	973	1005	0			69
							1070	9									
07	29822	X	19248	-0-	-10574	-0-	306	1	17889	3	Y	957	961	0			65
							1053	9									
08	29822	X	24228	-0-	-5594	-0-	385	1	22883	3	Y	873	886	0			52
							960	9									
09	28860	X	22980	-0-	-5880	-0-	399	1	21721	3	Y	782	771	0			63
							860	9									
10	27342	X	22128	-0-	-5214	-0-	435	1	20658	3	Y	941	911	0			93
							1035	9									
11	23460	X	21893	-0-	-1567	-0-	484	1	20320	3	Y	990	996	0			87
							1089	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
06	30420	X	26211	-0-	-4209	-0-	32	1	24642	3	Y	1385	1392	0			32
							13	4	1524	9							
07	40393	X	38692	-0-	-1701	-0-	44	1	37258	3	Y	1258	1268	0			22
							6	4	1384	9							
08	40393	X	14561	-0-	-25832	-0-	17	1	13761	3	Y	708	719	0			11
							4	4	779	9							
09	39090	X	10038	-0-	-29052	-0-	11	1	9234	3	Y	716	701	0	14	1	12
							5	4	788	9							
10	38688	X	23841	-0-	-14847	-0-	27	1	22939	3	Y	793	791	0			14
							3	4	872	9							
11	37440	X	23788	-0-	-13652	-0-	26	1	22647	3	Y	1013	1009	0			18
							1	4	1114	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
06	15342	X	15342	-0-	-0-	-0-	509	1	12692	3	Y	1921	1910	0			78
							28	4	2113	9							
07	13948	X	13948	-0-	-0-	-0-	414	1	11375	3	Y	1940	1922	0			96
							25	4	2134	9							
08	14952	X	14952	-0-	-0-	-0-	261	1	12560	3	Y	1935	1916	0			115
							2	4	2129	9							
09	13320	X	12848	-0-	-472	-0-	219	1	11362	3	Y	1149	1221	0	3	8	40
							3	4	1264	9							
10	13764	X	10463	-0-	-3301	-0-	189	1	9379	3	Y	813	824	0			29
							1	4	894	9							
11	13320	X	12351	-0-	-969	-0-	246	1	10498	3	Y	1457	1449	0			37
							4	4	1603	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
06	0	W	11101	-0-	11101	11101	70	1	10860	3	Y	155	196	0			19
							171	9									
07	0	W	9636	-0-	9636	20737	148	1	8518	3	Y	882	756	0			145
							970	9									
08	0	W	11066	-0-	11066	31803	67	1	10463	3	Y	487	566	0			66
							536	9									
09	42864	X	11061	-0-	-31803	-0-	68	1	10465	3	Y	480	475	0			71
							528	9									
10	11470	X	11230	-0-	-240	-0-	62	1	10660	3	Y	462	462	0			71
							508	9									
*11	13644	X	13644	-0-	-0-	-0-	77	1	13088	3	Y	435	422	0			84
							479	9									

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
06	8804	X	8804	-0-	-0-	-0-	207	1	6765	3	Y	1660	1619	0			105
							6	4	1826	9							
07	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	407	1	6979	3	Y	1210	1235	0			80
							13	4	1331	9							
08	10478	X	8772	-0-	-1706	-0-	202	1	6636	3	Y	1757	1526	0	234	1	77
							1	4	1933	9							
09	10140	X	9007	-0-	-1133	-0-	116	1	6725	3	Y	1967	1930	0	88	1	26
							2	4	2164	9							
10	10478	X	8964	-0-	-1514	-0-	116	1	7667	3	Y	1071	1086	0			11
							3	4	1178	9							
*11	10221	X	10221	-0-	-0-	-0-	171	1	8870	3	Y	1069	1067	0			13
							4	4	1176	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 1H RRCID -> 266340 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8793 - 13695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	23160	-0-	23160	23160	161	1	21331	3	Y	1516	1503	1			148
							1668	9									
07	0	W	24096	-0-	24096	47256	157	1	22016	3	Y	1580	1566	1			162
							185	4	1738	9							
08	0	W	22999	-0-	22999	70255	145	1	21212	3	Y	1493	1526	1			129
							1642	9									
09	91622	X	21367	-0-	-70255	-0-	127	1	19709	3	Y	1392	1369	1	1	8	151
							1531	9									
10	22444	X	22083	-0-	-361	-0-	154	1	20368	3	Y	1418	1392	1			177
							1	4	1560	9							
11	21720	X	20284	-0-	-1436	-0-	145	1	18656	3	Y	1348	1341	1	1	8	183
							1483	9									

BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 2H RRCID -> 266341 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8758 - 13565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	18152	-0-	18152	18152	125	1	16596	3	Y	1301	1283	1			127
							1431	9									
07	0	W	17460	-0-	17460	35612	114	1	15974	3	Y	1125	1137	1			115
							134	4	1238	9							
08	0	W	18496	-0-	18496	54108	117	1	16972	3	Y	1279	1284	1			110
							1407	9									
09	71515	X	17407	-0-	-54108	-0-	102	1	15962	3	Y	1221	1198	1			133
							1343	9									
10	18365	X	18365	-0-	-0-	-0-	127	1	16860	3	Y	1252	1229	1			156
							1	4	1377	9							
*11	17667	X	17667	-0-	-0-	-0-	126	1	16149	3	Y	1265	1250	1			171
							1392	9									

BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 3H RRCID -> 266342 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 9080 - 13817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18810	X	16511	-0-	-2299	-0-	114	1	15097	3	Y	1182	1169	1			116
							1300	9									
07	16778	X	16778	-0-	-0-	-0-	109	1	15201	3	Y	1219	1210	1			125
							127	4	1341	9							
08	16233	X	16233	-0-	-0-	-0-	102	1	14893	3	Y	1125	1153	1			97
							1238	9									
09	15600	X	14758	-0-	-842	-0-	87	1	13523	3	Y	1044	1027	1			114
							1148	9									
10	16120	X	13197	-0-	-2923	-0-	92	1	12108	3	Y	906	907	1			113
							997	9									
11	15600	X	11118	-0-	-4482	-0-	80	1	10209	3	Y	754	765	1			102
							829	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266348 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 9046 - 13910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	97	1	4277	3	Y	846	798	0			142
							2	4	931	9							
07	11073	X	11073	-0-	-0-	-0-	173	1	10067	3	Y	751	807	0			86
							7	4	826	9							
08	9130	X	9130	-0-	-0-	-0-	183	1	7950	3	Y	905	898	0			93
							1	4	996	9							
09	6120	X	3917	-0-	-2203	-0-	81	1	2875	3	Y	873	852	0			114
							1	4	960	9							
10	9703	X	5592	-0-	-4111	-0-	199	1	4231	3	Y	1055	1040	0			129
							1	4	1161	9							
11	9390	X	4071	-0-	-5319	-0-	173	1	3158	3	Y	672	741	0			60
							1	4	739	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
06	19410	X	13516	-0-	-5894	-0-	85	1	13266	3	Y	150	227	0			19
							165	9									
07	17257	X	17257	-0-	-0-	-0-	295	1	16942	3	Y	18	34	0			3
							20	9									
08	16443	X	16443	-0-	-0-	-0-	104	1	16305	3	Y	31	30	0			4
							34	9									
09	16055	X	16055	-0-	-0-	-0-	101	1	15447	3	Y	461	397	0			68
							507	9									
10	17267	X	12979	-0-	-4288	-0-	72	1	12304	3	Y	548	531	0			85
							603	9									
11	16710	X	10573	-0-	-6137	-0-	59	1	9971	3	Y	494	483	0			96
							543	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
06	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	240	1	7879	3	Y	1996	1950	0			127
							8	4	2196	9							
07	8897	X	8820	-0-	-77	-0-	391	1	6700	3	Y	1561	1585	0			103
							12	4	1717	9							
08	11098	X	9490	-0-	-1608	-0-	209	1	6889	3	Y	2174	1887	0	294	1	96
							1	4	2391	9							
09	10740	X	9144	-0-	-1596	-0-	116	1	6665	3	Y	2146	2107	0	107	1	28
							2	4	2361	9							
10	11098	X	10810	-0-	-288	-0-	138	1	9128	3	Y	1400	1413	0			15
							4	4	1540	9							
*11	13309	X	13309	-0-	-0-	-0-	221	1	11529	3	Y	1413	1410	0			18
							5	4	1554	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
06	0	W	7637	-0-	7637	17392	164	1	5338	3	Y	1936	1886	0			123
							5	4	2130	9							
07	20590	X	3198	-0-	-17392	-0-	147	1	2515	3	Y	483	574	0			32
							5	4	531	9							
08	13020	X	4096	-0-	-8924	-0-	105	1	3441	3	Y	499	433	0	76	1	22
							1	4	549	9							
09	9450	X	5983	-0-	-3467	-0-	92	1	5351	3	Y	489	480	0	25	1	6
							2	4	538	9							
10	9765	X	9191	-0-	-574	-0-	120	1	7893	3	Y	1068	1063	0			11
							3	4	1175	9							
*11	10221	X	10221	-0-	-0-	-0-	171	1	8844	3	Y	1094	1091	0			14
							3	4	1203	9							

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
06	7800	X	276	-0-	-7524	-0-	165	1	99	3	Y	11	173	1			15
							12	9									
07	5673	X	595	-0-	-5078	-0-	96	1	27	3	Y	429	136	1			308
							472	9									
08	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	382	1	249	3	Y	444	557	1	1	8	194
							488	9									
09	570	X	125	-0-	-445	-0-	84	1	38	3	Y	3	196	1			1
							3	9									
10	589	X	144	-0-	-445	-0-	38	1	99	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
11	1080	X	292	-0-	-788	-0-	77	1	209	3	Y	5	5	1			2
							6	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
06	14802	X	14802	-0-	-0-	-0-	188	1	13254	3	Y	1236	1213	0	25	8	60
							1360	9									
07	14477	X	13253	-0-	-1224	-0-	220	1	11777	3	Y	1142	1152	0			50
							1256	9									
08	16275	X	14011	-0-	-2264	-0-	230	1	12454	3	Y	1206	1220	0			36
							1327	9									
09	15750	X	14934	-0-	-816	-0-	198	1	13526	3	Y	1100	1100	0			36
							1210	9									
10	16275	X	15638	-0-	-637	-0-	73	1	14327	3	Y	1125	1121	0			40
							1238	9									
11	14790	X	13976	-0-	-814	-0-	68	1	12787	3	Y	1019	1000	0			59
							1121	9									

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
06	14583	X	14583	-0-	-0-	-0-	185	1	12994	3	Y	1276	1275	0			64
							1404	9									
07	15376	X	15023	-0-	-353	-0-	247	1	13279	3	Y	1361	1365	0			60
							1497	9									
08	15376	X	14734	-0-	-642	-0-	239	1	12965	3	Y	1391	1410	0			41
							1530	9									
09	14880	X	13379	-0-	-1501	-0-	173	1	11825	3	Y	1255	1255	0			41
							1381	9									
10	15066	X	12806	-0-	-2260	-0-	57	1	11288	3	Y	1328	1322	0			47
							1461	9									
11	14580	X	9219	-0-	-5361	-0-	42	1	7829	3	Y	1225	1202	0			70
							1348	9									

SOUTH SPUR STATE WELL #: 2H RRCID -> 266434 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7640 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6630	X	5929	-0-	-701	-0-	303	1	4519	3	Y	1006	962	1			78
							1107	9									
07	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	252	1	5134	3	Y	1035	1046	1			67
							1139	9									
08	5766	X	3658	-0-	-2108	-0-	150	1	2959	3	Y	497	523	1			41
							2	4	547	9							
09	5940	X	4947	-0-	-993	-0-	273	1	4162	3	Y	465	468	1			38
							512	9									
10	6510	X	5645	-0-	-865	-0-	257	1	4931	3	Y	415	416	1			37
							457	9									
11	6300	X	3650	-0-	-2650	-0-	262	1	2923	3	Y	423	421	1	2	8	37
							465	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 266443 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8796 - 13725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24840	X	21756	-0-	-3084	-0-	91	1	20375	3	Y	1155	1172	0			43
							19	4	1271	9							
07	23622	X	20982	-0-	-2640	-0-	91	1	19659	3	Y	1105	1056	0			92
							16	4	1216	9							
08	23622	X	19984	-0-	-3638	-0-	93	1	18926	3	Y	873	932	0	2	8	31
							5	4	960	9							
09	22650	X	17363	-0-	-5287	-0-	85	1	16270	3	Y	915	899	0			47
							1	4	1007	9							
10	22847	X	13975	-0-	-8872	-0-	76	1	13011	3	Y	806	812	0			41
							1	4	887	9							
11	21750	X	10243	-0-	-11507	-0-	68	1	9611	3	Y	510	508	0			43
							3	4	561	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 266448 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8921 - 14058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19980	X	14568	-0-	-5412	-0-	58	1	12967	3	Y	1392	1408	0			52
							12	4	1531	9							
07	14074	X	14074	-0-	-0-	-0-	59	1	12572	3	Y	1303	1246	0			109
							10	4	1433	9							
08	13330	X	11055	-0-	-2275	-0-	48	1	9825	3	Y	1073	1143	0			39
							2	4	1180	9							
09	12900	X	11873	-0-	-1027	-0-	55	1	10483	3	Y	1213	1190	0			62
							1	4	1334	9							
10	13330	X	10923	-0-	-2407	-0-	57	1	9693	3	Y	1065	1073	0			54
							1	4	1172	9							
11	12900	X	1446	-0-	-11454	-0-	7	1	990	3	Y	408	428	0			34
							449	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
06	19897	X	19897	-0-	-0-	-0-	82	1	18527	3	Y	1155	1175	0			43
							17	4	1271	9							
07	22289	X	16010	-0-	-6279	-0-	68	1	14657	3	Y	1157	1104	0			96
							12	4	1273	9							
08	22289	X	13344	-0-	-8945	-0-	61	1	12287	3	Y	903	964	0	3	8	32
							3	4	993	9							
09	21330	X	18668	-0-	-2662	-0-	91	1	17343	3	Y	1121	1095	0			58
							1	4	1233	9							
10	20863	X	15104	-0-	-5759	-0-	82	1	13989	3	Y	938	948	0			48
							1	4	1032	9							
11	19890	X	2294	-0-	-17596	-0-	15	1	2100	3	Y	162	196	0			14
							1	4	178	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
06	11113	X	11113	-0-	-0-	-0-	1029	1	9622	3	Y	214	268	1			58
							227	4	235	9							
07	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	528	1	4411	3	Y	232	227	1			63
							329	4	255	9							
08	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	249	236	1			76
09	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	235	244	1			67
10	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	291	271	1	1	8	86
*11	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	624	1	768	3	Y	209	225	1			70
							1762	4	230	9							

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
06	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	274	1	3995	3	Y	605	603	0			43
							3	4	666	9							
07	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	29	1	4514	3	Y	586	583	0			46
							3	4	645	9							
08	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	434	1	4717	3	Y	347	360	0			33
							1	4	382	9							
09	5040	X	3879	-0-	-1161	-0-	199	1	3282	3	Y	362	361	0			34
							398	9									
10	5208	X	3737	-0-	-1471	-0-	194	1	2965	3	Y	525	507	0			52
							578	9									
11	5370	X	3820	-0-	-1550	-0-	217	1	2962	3	Y	583	586	0			49
							641	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 266564 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8711 - 12329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18240	X	12468	-0-	-5772	-0-	50	1	11294	3	Y	1013	1027	0			38
							10	4	1114	9							
07	12741	X	11748	-0-	-993	-0-	49	1	10584	3	Y	1005	959	0			84
							9	4	1106	9							
08	12741	X	11109	-0-	-1632	-0-	50	1	10251	3	Y	732	790	0			26
							3	4	805	9							
09	12330	X	11312	-0-	-1018	-0-	54	1	10291	3	Y	878	859	0			45
							1	4	966	9							
10	12741	X	9117	-0-	-3624	-0-	48	1	8246	3	Y	747	754	0			38
							1	4	822	9							
11	12330	X	663	-0-	-11667	-0-	3	1	355	3	Y	277	292	0			23
							305	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21H RRCID -> 266565 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7510 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
06	9572	X	9572	-0-	-0-	-0-	318	1	7922	3	Y	1195	1189	0			48
							17	4	1315	9							
07	10399	X	10399	-0-	-0-	-0-	324	1	8906	3	Y	1045	1041	0			52
							19	4	1150	9							
08	13095	X	13095	-0-	-0-	-0-	253	1	12120	3	Y	655	668	0			39
							1	4	721	9							
09	11468	X	11468	-0-	-0-	-0-	189	1	9771	3	Y	1369	1357	0	3	8	48
							2	4	1506	9							
10	11510	X	11510	-0-	-0-	-0-	188	1	9310	3	Y	1829	1812	0			65
							2012	9									
11	10440	X	9792	-0-	-648	-0-	184	1	7857	3	Y	1589	1614	0			40
							3	4	1748	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
06	13863	X	13863	-0-	-0-	-0-	463	1	11594	3	Y	1618	1608	0			65
							26	4	1780	9							
07	14200	X	14200	-0-	-0-	-0-	427	1	11722	3	Y	1841	1815	0			91
							26	4	2025	9							
08	15120	X	15120	-0-	-0-	-0-	261	1	12557	3	Y	2091	2058	0			124
							2	4	2300	9							
09	13299	X	13299	-0-	-0-	-0-	218	1	11289	3	Y	1626	1690	0	3	8	57
							3	4	1789	9							
10	13391	X	13391	-0-	-0-	-0-	228	1	11310	3	Y	1684	1681	0			60
							1	4	1852	9							
*11	13441	X	13441	-0-	-0-	-0-	264	1	11277	3	Y	1724	1741	0			43
							4	4	1896	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 23H RRCID -> 266569 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7831 - 13114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	274	1	6855	3	Y	1245	1240	0			50
							15	4	1370	9							
07	9136	X	9136	-0-	-0-	-0-	276	1	7591	3	Y	1138	1132	0			56
							17	4	1252	9							
08	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	164	1	7911	3	Y	1030	1025	0			61
							1	4	1133	9							
09	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	147	1	7606	3	Y	1351	1361	0	3	8	48
							2	4	1486	9							
10	9607	X	9607	-0-	-0-	-0-	155	1	7664	3	Y	1625	1615	0			58
							1788	9									
*11	13011	X	13011	-0-	-0-	-0-	256	1	10919	3	Y	1665	1681	0			42
							4	4	1832	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 12H RRCID -> 266573 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7748 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16350	X	10042	-0-	-6308	-0-	267	1	7793	3	Y	1799	1850	0			170
							3	4	1979	9							
07	13051	X	10023	-0-	-3028	-0-	332	1	8398	3	Y	1161	1231	0			100
							16	4	1277	9							
08	14689	X	14689	-0-	-0-	-0-	263	1	11929	3	Y	2268	2248	0			120
							2	4	2495	9							
09	13245	X	13245	-0-	-0-	-0-	239	1	11228	3	Y	1614	1688	0			46
							3	4	1775	9							
10	15800	X	15800	-0-	-0-	-0-	198	1	13081	3	Y	2290	2240	0			96
							2	4	2519	9							
*11	13875	X	13875	-0-	-0-	-0-	199	1	10531	3	Y	2856	2814	0			138
							3	4	3142	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
06	12390	X	3281	-0-	-9109	-0-	96	1	2788	3	Y	360	444	0			34
							1	4	396	9							
07	9325	X	9325	-0-	-0-	-0-	347	1	8769	3	Y	175	194	0			15
							16	4	193	9							
08	10189	X	10189	-0-	-0-	-0-	213	1	9652	3	Y	293	292	0			16
							2	4	322	9							
09	10152	X	10152	-0-	-0-	-0-	206	1	9703	3	Y	218	228	0			6
							3	4	240	9							
10	11962	X	11962	-0-	-0-	-0-	147	1	9738	3	Y	1887	1814	0			79
							1	4	2076	9							
*11	9038	X	9038	-0-	-0-	-0-	126	1	6684	3	Y	2024	2005	0			98
							2	4	2226	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
06	15900	X	12133	-0-	-3767	-0-	357	1	10438	3	Y	1214	1282	0			115
							3	4	1335	9							
07	12927	X	11334	-0-	-1593	-0-	389	1	9818	3	Y	1008	1036	0			87
							18	4	1109	9							
08	16135	X	16135	-0-	-0-	-0-	298	1	13473	3	Y	2146	2119	0			114
							3	4	2361	9							
09	13802	X	13802	-0-	-0-	-0-	248	1	11695	3	Y	1687	1753	0			48
							3	4	1856	9							
10	16870	X	16870	-0-	-0-	-0-	219	1	14481	3	Y	1971	1937	0			82
							2	4	2168	9							
*11	19546	X	19546	-0-	-0-	-0-	320	1	16984	3	Y	2033	2017	0			98
							6	4	2236	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 29H RRCID -> 266583 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8148 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12294	X	12294	-0-	-0-	-0-	161	1	11353	3	Y	709	679	0	32	8	34
							780	9									
07	13640	X	13534	-0-	-106	-0-	233	1	12498	3	Y	730	732	0			32
							803	9									
08	14494	X	14494	-0-	-0-	-0-	245	1	13303	3	Y	860	867	0			25
							946	9									
09	12981	X	12981	-0-	-0-	-0-	174	1	11907	3	Y	818	816	0			27
							900	9									
10	13547	X	12584	-0-	-963	-0-	59	1	11623	3	Y	820	818	0			29
							902	9									
11	13200	X	11175	-0-	-2025	-0-	55	1	10319	3	Y	728	715	0			42
							801	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 26H RRCID -> 266585 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8144 - 14314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17811 X	17811	-0-	-0-	-0-	228	1	16045	3	Y	1398	1403	0			70
						1538	9									
07	19432 X	19432	-0-	-0-	-0-	324	1	17369	3	Y	1581	1576	0	6	8	69
						1739	9									
08	20131 X	20131	-0-	-0-	-0-	328	1	17789	3	Y	1831	1846	0			54
						2014	9									
09	19097 X	19097	-0-	-0-	-0-	247	1	16845	3	Y	1823	1818	0			59
						2005	9									
10	19936 X	19936	-0-	-0-	-0-	90	1	17691	3	Y	1959	1949	0			69
						2155	9									
*11	19544 X	19544	-0-	-0-	-0-	94	1	17599	3	Y	1683	1655	0			97
						1851	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 27H RRCID -> 266587 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7982 - 14370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11650 X	11650	-0-	-0-	-0-	136	1	9555	3	Y	1781	1781	0			89
						1959	9									
07	12741 X	11107	-0-	-1634	-0-	165	1	8893	3	Y	1863	1870	0			82
						2049	9									
08	12741 X	10243	-0-	-2498	-0-	152	1	8219	3	Y	1702	1734	0			50
						1872	9									
09	12330 X	9563	-0-	-2767	-0-	112	1	7604	3	Y	1679	1662	0	13	8	54
						1847	9									
10	15989 X	15989	-0-	-0-	-0-	68	1	13585	3	Y	2124	2103	0			75
						2336	9									
*11	13869 X	13869	-0-	-0-	-0-	61	1	11433	3	Y	2159	2095	0	16	8	123
						2375	9									

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
06	19680 X	17306	-0-	-2374	-0-	208	1	14652	3	Y	2224	2224	0			111
						2446	9									
07	18016 X	18016	-0-	-0-	-0-	284	1	15246	3	Y	2260	2272	0			99
						2486	9									
08	17513 X	17513	-0-	-0-	-0-	272	1	14731	3	Y	2282	2314	0			67
						2510	9									
09	16559 X	16559	-0-	-0-	-0-	205	1	13947	3	Y	2188	2184	0			71
						2407	9									
10	16999 X	16999	-0-	-0-	-0-	73	1	14299	3	Y	2388	2375	0			84
						2627	9									
*11	16778 X	16778	-0-	-0-	-0-	76	1	14234	3	Y	2244	2199	0			129
						2468	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 11H RRCID -> 266592 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8513 - 14032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	34833 X	34833	-0-	-0-	-0-	108	1	32971	3	Y	1594	1597	1			82
						1	4	1753	9							
07	30571 X	30571	-0-	-0-	-0-	100	1	28940	3	Y	1386	1371	1			97
						6	4	1525	9							
08	48298 X	28631	-0-	-19667	-0-	97	1	27016	3	Y	1380	1404	1			73
						1518	9									
09	46740 X	27399	-0-	-19341	-0-	110	1	25884	3	Y	1277	1287	1			63
						1405	9									
10	48298 X	26700	-0-	-21598	-0-	102	1	25170	3	Y	1298	1260	1			101
						1428	9									
11	34830 X	24983	-0-	-9847	-0-	100	1	23521	3	Y	1238	1252	1			87
						1362	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 12H RRCID -> 266593 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8581 - 13617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20398 X	20398	-0-	-0-	-0-	61	1	18808	3	Y	1390	1381	1			71
						1529	9									
07	28947 X	28947	-0-	-0-	-0-	95	1	27412	3	Y	1304	1284	1			91
						6	4	1434	9							
08	27099 X	27099	-0-	-0-	-0-	92	1	25657	3	Y	1227	1253	1			65
						1350	9									
09	24660 X	24604	-0-	-56	-0-	98	1	23237	3	Y	1154	1162	1			57
						1269	9									
10	28954 X	24497	-0-	-4457	-0-	94	1	23149	3	Y	1139	1107	1			89
						1	4	1253	9							
11	28020 X	22850	-0-	-5170	-0-	92	1	21585	3	Y	1066	1080	1			75
						1173	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
06	25672 X	25672	-0-	-0-	-0-	77	1	23659	3	Y	1759	1742	1			90
						1	4	1935	9							
07	27187 X	19644	-0-	-7543	-0-	64	1	18356	3	Y	1109	1121	1			78
						4	4	1220	9							
08	27187 X	21654	-0-	-5533	-0-	73	1	20268	3	Y	1194	1209	1			63
						1313	9									
09	26310 X	19709	-0-	-6601	-0-	78	1	18368	3	Y	1148	1154	1			57
						1263	9									
10	26536 X	19471	-0-	-7065	-0-	73	1	18075	3	Y	1203	1166	1			94
						1323	9									
11	25680 X	17938	-0-	-7742	-0-	71	1	16649	3	Y	1107	1123	1			78
						1218	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
06	20460 X	17975	-0-	-2485	-0-	60	1	14487	3	Y	3113	3120	1	1	8	117
						4	4	3424	9							
07	19840 X	19216	-0-	-624	-0-	69	1	15694	3	Y	3133	3127	1			123
						7	4	3446	9							
08	19840 X	17525	-0-	-2315	-0-	63	1	14191	3	Y	2969	3005	1	3	8	84
						5	4	3266	9							
09	19200 X	15718	-0-	-3482	-0-	56	1	12940	3	Y	2471	2432	1	29	8	94
						4	4	2718	9							
10	19840 X	14281	-0-	-5559	-0-	44	1	11918	3	Y	2105	2100	1	8	8	91
						3	4	2316	9							
11	18600 X	15746	-0-	-2854	-0-	55	1	12898	3	Y	2537	2516	1	5	8	107
						2	4	2791	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 23H RRCID -> 266596 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8507 - 13537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25021 X	25021	-0-	-0-	-0-	69	1	23096	3	Y	1650	1649	0	15	8	64
						41	4	1815	9							
07	22054 X	22054	-0-	-0-	-0-	57	1	20415	3	Y	1434	1445	0			53
						5	4	1577	9							
08	17546 X	17420	-0-	-126	-0-	57	1	15842	3	Y	1383	1389	0			47
						1521	9									
09	18688 X	18688	-0-	-0-	-0-	64	1	17236	3	Y	1250	1271	0			26
						13	4	1375	9							
10	17546 X	14653	-0-	-2893	-0-	73	1	13002	3	Y	1431	1409	0	1	8	47
						4	4	1574	9							
*11	20220 X	20220	-0-	-0-	-0-	93	1	18581	3	Y	1403	1413	0			37
						3	4	1543	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 24H RRCID -> 266598 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8120 - 13151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	23243	-0-	23243	23243	64	1	21345	3	Y	1633	1647	0			64
							38	4	1796	9							
07	0	W	24228	-0-	24228	47471	62	1	22250	3	Y	1737	1737	0			64
							5	4	1911	9							
08	0	W	15440	-0-	15440	62911	49	1	13671	3	Y	1563	1574	0			53
							1	4	1719	9							
09	75717	X	12806	-0-	-62911	-0-	41	1	11009	3	Y	1589	1609	0			33
							8	4	1748	9							
10	18817	X	12832	-0-	-5985	-0-	60	1	10688	3	Y	1892	1863	0			62
							3	4	2081	9							
11	18210	X	17124	-0-	-1086	-0-	75	1	14951	3	Y	1905	1917	0			50
							2	4	2096	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 25H RRCID -> 266600 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8651 - 13458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	1624	-0-	1624	1624	4	1	1346	3	Y	247	249	0			10
							2	4	272	9							
07	0	W	1422	-0-	1422	3046	3	1	1110	3	Y	281	281	0			10
							309	9									
08	0	W	2330	-0-	2330	5376	3	1	731	3	Y	1451	1412	0			49
							1596	9									
09	3000	N	1204	-0-	-1796	3580	1	1	338	3	Y	786	819	0			16
							865	9									
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	480					Y	375	379	0			12
11	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	319	323	0			8

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
06	20400	X	20380	-0-	-20	-0-	56	1	18422	3	Y	1699	1717	0			67
							33	4	1869	9							
07	18741	X	18741	-0-	-0-	-0-	48	1	17113	3	Y	1433	1447	0			53
							4	4	1576	9							
08	16988	X	13401	-0-	-3587	-0-	43	1	11803	3	Y	1414	1419	0			48
							1555	9									
09	16440	X	14126	-0-	-2314	-0-	47	1	12666	3	Y	1275	1297	0			26
							10	4	1403	9							
10	16988	X	12083	-0-	-4905	-0-	58	1	10301	3	Y	1564	1539	0			51
							4	4	1720	9							
*11	24408	X	24408	-0-	-0-	-0-	113	1	22817	3	Y	1341	1357	0			35
							3	4	1475	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 21H RRCID -> 266602 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8160 - 13001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14291	X	14291	-0-	-0-	-0-	39	1	12663	3	Y	1424	1439	0			56
							23	4	1566	9							
07	14586	X	14586	-0-	-0-	-0-	37	1	13074	3	Y	1338	1345	0			49
							3	4	1472	9							
08	12741	X	12741	-0-	-0-	-0-	40	1	10998	3	Y	1547	1543	0			53
							1	4	1702	9							
09	12709	X	12709	-0-	-0-	-0-	42	1	11125	3	Y	1394	1418	0			29
							9	4	1533	9							
10	12431	X	9306	-0-	-3125	-0-	43	1	7676	3	Y	1440	1422	0			47
							3	4	1584	9							
11	12030	X	11817	-0-	-213	-0-	51	1	10179	3	Y	1441	1450	0			38
							2	4	1585	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
06	12946	X	12946	-0-	-0-	-0-	34	1	11326	3	Y	1424	1436	0			56
							20	4	1566	9							
07	15096	X	15096	-0-	-0-	-0-	38	1	13649	3	Y	1278	1287	0			47
							3	4	1406	9							
08	12284	X	12284	-0-	-0-	-0-	38	1	10651	3	Y	1450	1448	0			49
							1595	9									
09	11524	X	11524	-0-	-0-	-0-	38	1	10049	3	Y	1299	1321	0			27
							8	4	1429	9							
10	9672	X	7979	-0-	-1693	-0-	37	1	6493	3	Y	1315	1299	0			43
							2	4	1447	9							
11	9360	X	9155	-0-	-205	-0-	38	1	7672	3	Y	1313	1321	0			35
							1	4	1444	9							

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
06	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	563	1	6075	3	Y	1123	1147	0			29
							1235	9									
07	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	622	1	6748	3	Y	1226	1156	0	53	1	46
							1	4	1349	9							
08	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	491	1	5324	3	Y	866	888	0			24
							5	4	953	9							
09	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	485	1	5448	3	Y	934	921	0			37
							1027	9									
10	6572	X	4658	-0-	-1914	-0-	307	1	3392	3	Y	872	877	0			32
							959	9									
11	6360	X	1127	-0-	-5233	-0-	99	1	921	3	Y	33	53	0	11	1	1
							71	4	36	9							

DIAMOND H STATE WELL #: 8H RRCID -> 266614 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8127 - 11917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	464	1	5008	3	Y	1221	1257	0			32
							1343	9									
07	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	564	1	6119	3	Y	977	922	0	51	1	36
							1	4	1075	9							
08	7874	X	4530	-0-	-3344	-0-	317	1	3428	3	Y	711	727	0			20
							3	4	782	9							
09	7620	X	6929	-0-	-691	-0-	491	1	5522	3	Y	833	819	0	1	8	33
							916	9									
10	7874	X	5653	-0-	-2221	-0-	399	1	4406	3	Y	771	775	0			29
							848	9									
11	7500	X	3465	-0-	-4035	-0-	311	1	2877	3	Y	51	68	0	10	1	2
							221	4	56	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 8H RRCID -> 266615 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8510 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19710	X	11971	-0-	-7739	-0-	46	1	11393	3	Y	484	486	0			31
							532	9									
07	20367	X	13230	-0-	-7137	-0-	41	1	12709	3	Y	436	445	0	2	8	20
							480	9									
08	20584	X	8946	-0-	-11638	-0-	6	1	8411	3	Y	480	469	0	1	8	30
							1	4	528	9							
09	19920	X	11045	-0-	-8875	-0-	10	1	10550	3	Y	441	439	0			32
							485	9									
10	20584	X	18412	-0-	-2172	-0-	22	1	17715	3	Y	614	617	0			29
							675	9									
*11	17449	X	17449	-0-	-0-	-0-	26	1	16783	3	Y	578	577	0			30
							4	4	636	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
06	11310	X	8470	-0-	-2840	-0-	30	1	7376	3	Y	967	926	0			61
							1064	9									
07	11594	X	3951	-0-	-7643	-0-	12	1	3629	3	Y	282	330	0			13
							310	9									
08	10850	X	4930	-0-	-5920	-0-	4	1	4695	3	Y	210	210	0			13
							231	9									
09	10904	X	10904	-0-	-0-	-0-	10	1	10037	3	Y	779	736	0			56
							857	9									
10	16022	X	16022	-0-	-0-	-0-	19	1	15391	3	Y	556	586	0			26
							612	9									
*11	14121	X	14121	-0-	-0-	-0-	21	1	13692	3	Y	368	375	0			19
							3	4	405	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 6H RRCID -> 266648 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8970 - 14341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20340	X	19246	-0-	-1094	-0-	73	1	18235	3	Y	853	855	0	2	8	54
							938	9									
07	19528	X	19528	-0-	-0-	-0-	60	1	18565	3	Y	821	837	0	1	8	37
							903	9									
08	18848	X	18524	-0-	-324	-0-	13	1	17577	3	Y	847	820	0	11	8	53
							2	4	932	9							
09	19260	X	18552	-0-	-708	-0-	18	1	17668	3	Y	787	778	0	6	8	56
							866	9									
10	19902	X	19183	-0-	-719	-0-	23	1	18251	3	Y	826	839	0	5	8	38
							909	9									
11	19260	X	15684	-0-	-3576	-0-	23	1	14853	3	Y	732	732	0			38
							3	4	805	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
06	17400	X	15862	-0-	-1538	-0-	245	1	15069	3	Y	498	512	0			35
							548	9									
07	17980	X	13486	-0-	-4494	-0-	219	1	12791	3	Y	433	438	0			30
							476	9									
08	18755	X	14356	-0-	-4399	-0-	228	1	13559	3	Y	517	516	0			31
							569	9									
09	18150	X	11725	-0-	-6425	-0-	203	1	11035	3	Y	443	438	0			36
							487	9									
10	18755	X	11086	-0-	-7669	-0-	220	1	10469	3	Y	361	361	0			36
							397	9									
11	15870	X	8646	-0-	-7224	-0-	193	1	8101	3	Y	320	328	0			28
							352	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 19H RRCID -> 266651 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8410 - 13593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17550	X	14596	-0-	-2954	-0-	225	1	13823	3	Y	498	487	0			35
							548	9									
07	15872	X	11553	-0-	-4319	-0-	186	1	10894	3	Y	430	436	0			29
							473	9									
08	13299	X	10315	-0-	-2984	-0-	164	1	9762	3	Y	354	362	0			21
							389	9									
09	15309	X	15309	-0-	-0-	-0-	265	1	14441	3	Y	548	525	0			44
							603	9									
10	16034	X	16034	-0-	-0-	-0-	319	1	15146	3	Y	517	510	0			51
							569	9									
*11	15367	X	15367	-0-	-0-	-0-	343	1	14410	3	Y	557	559	0			49
							1	4	613	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
06	16987 X	16987	-0-	-0-	-0-	260	1	15951	3	Y	705	694	0			50
						776	9									
07	19302 X	19302	-0-	-0-	-0-	314	1	18362	3	Y	569	580	0			39
						626	9									
08	18644 X	18644	-0-	-0-	-0-	297	1	17631	3	Y	651	651	0			39
						716	9									
09	16980 X	15341	-0-	-1639	-0-	269	1	14652	3	Y	382	390	0			31
						420	9									
10	19313 X	15384	-0-	-3929	-0-	306	1	14541	3	Y	488	471	0			48
						537	9									
11	18690 X	14762	-0-	-3928	-0-	332	1	13933	3	Y	452	460	0			40
						497	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 18H RRCID -> 266672 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8686 - 13447

06	17220 X	13259	-0-	-3961	-0-	203	1	12495	3	Y	510	523	0			36
						561	9									
07	17794 X	11978	-0-	-5816	-0-	192	1	11203	3	Y	530	530	0			36
						583	9									
08	17980 X	14346	-0-	-3634	-0-	229	1	13580	3	Y	488	495	0			29
						537	9									
09	17400 X	11128	-0-	-6272	-0-	187	1	10158	3	Y	712	683	0			58
						783	9									
10	17980 X	13034	-0-	-4946	-0-	257	1	12198	3	Y	526	532	0			52
						579	9									
11	13890 X	11676	-0-	-2214	-0-	259	1	10886	3	Y	483	493	0			42
						531	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 7H RRCID -> 266695 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 7996 PERF.13561 - 13776

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RANCHO ENCANTADO WELL #: 27H RRCID -> 266696 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8980 - 13661

06	26940 X	22338	-0-	-4602	-0-	87	1	21696	3	Y	504	493	0	16	8	31
						1	4	554	9							
07	27838 X	21799	-0-	-6039	-0-	69	1	21200	3	Y	482	476	0	16	8	21
						530	9									
08	27466 X	7830	-0-	-19636	-0-	6	1	7220	3	Y	548	502	0	34	8	33
						1	4	603	9							
09	23580 X	230	-0-	-23350	-0-	156	3	74	9	Y	67	80	0	16	8	4
10	23095 X	2536	-0-	-20559	-0-	3	1	2202	3	Y	301	291	0			14
						331	9									
11	22350 X	7842	-0-	-14508	-0-	11	1	7081	3	Y	680	658	0			36
						2	4	748	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
06	24420	X	14715	-0-	-9705	-0-	229	1	14072	3	N	376	387	0			27
							414	9									
07	25234	X	10999	-0-	-14235	-0-	179	1	10460	3	N	327	332	0			22
							360	9									
08	23312	X	10500	-0-	-12812	-0-	168	1	9977	3	N	323	326	0			19
							355	9									
09	22560	X	2416	-0-	-20144	-0-	39	1	2135	3	N	220	221	0			18
							242	9									
10	15562	X	888	-0-	-14674	-0-	15	1	696	3	N	161	163	0			16
							177	9									
*11	14730	X	7577	-0-	-7153	-0-	171	1	7173	3	N	212	209	0			19
							233	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 28H RRCID -> 266716 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 9182 - 14018

06	21810	X	14139	-0-	-7671	-0-	216	1	13279	3	N	585	602	0			41
							644	9									
07	21297	X	17237	-0-	-4060	-0-	280	1	16366	3	N	537	541	0			37
							591	9									
08	23622	X	17486	-0-	-6136	-0-	278	1	16528	3	N	618	618	0			37
							680	9									
09	22860	X	21687	-0-	-1173	-0-	379	1	20612	3	N	633	619	0			51
							696	9									
10	23622	X	20165	-0-	-3457	-0-	401	1	19028	3	N	669	654	0			66
							736	9									
*11	21642	X	21642	-0-	-0-	-0-	485	1	20377	3	N	708	712	0			62
							1	4	779	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 13H RRCID -> 266717 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 9658 - 13802

06	0	W	14303	-0-	14303	14303	55	1	13611	3	Y	579	562	0			37
							637	9									
07	0	W	19195	-0-	19195	33498	61	1	18701	3	Y	394	413	0			18
							433	9									
08	0	W	19321	-0-	19321	52819	14	1	18900	3	Y	368	363	0			23
							2	4	405	9							
09	67370	X	14551	-0-	-52819	-0-	14	1	14172	3	Y	332	331	0			24
							365	9									
10	14973	X	11606	-0-	-3367	-0-	14	1	11381	3	Y	192	207	0			9
							211	9									
11	14490	X	10686	-0-	-3804	-0-	16	1	10230	3	Y	398	386	0			21
							2	4	438	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266718 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7985 - 13413

06	15729	X	15729	-0-	-0-	-0-	54	1	13031	3	N	2400	2370	1			91
							4	4	2640	9							
07	19313	X	14917	-0-	-4396	-0-	55	1	12408	3	N	2225	2229	1			87
							6	4	2448	9							
08	19313	X	17691	-0-	-1622	-0-	66	1	14820	3	N	2545	2560	1			72
							5	4	2800	9							
09	17870	X	17870	-0-	-0-	-0-	66	1	15141	3	N	2416	2371	1	25	8	92
							5	4	2658	9							
10	18679	X	18679	-0-	-0-	-0-	60	1	16087	3	N	2298	2290	1			100
							4	4	2528	9							
*11	17130	X	16226	-0-	-904	-0-	58	1	13684	3	N	2256	2260	1			96
							2	4	2482	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
06	24060 X	18086	-0-	-5974	-0-	60	1	14654	3	Y	3062	3075	1			115
						4	4	3368	9							
07	20274 X	18266	-0-	-2008	-0-	65	1	14714	3	Y	3164	3155	1			124
						7	4	3480	9							
08	20274 X	16740	-0-	-3534	-0-	60	1	13490	3	Y	2896	2938	1			82
						4	4	3186	9							
09	19620 X	15012	-0-	-4608	-0-	53	1	12234	3	Y	2474	2461	1			95
						4	4	2721	9							
10	20274 X	15925	-0-	-4349	-0-	47	1	12664	3	Y	2919	2887	1			127
						3	4	3211	9							
11	18090 X	14870	-0-	-3220	-0-	49	1	11634	3	Y	2895	2899	1			123
						2	4	3185	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41H RRCID -> 266720 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 8016 - 13161

06	14070 X	10894	-0-	-3176	-0-	36	1	9882	3	Y	887	898	0			58
						976	9									
07	12958 X	10426	-0-	-2532	-0-	36	1	9500	3	Y	809	812	0			55
						890	9									
08	12958 X	9451	-0-	-3507	-0-	38	1	8497	3	Y	833	830	0			58
						916	9									
09	11910 X	10302	-0-	-1608	-0-	55	1	9227	3	Y	927	918	0			67
						1020	9									
10	12245 X	10782	-0-	-1463	-0-	80	1	9419	3	Y	1166	1159	0			74
						1283	9									
*11	12009 X	12009	-0-	-0-	-0-	117	1	10700	3	Y	1084	1095	0			63
						1192	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 42H RRCID -> 266722 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8176 - 13250

06	20022 X	20022	-0-	-0-	-0-	68	1	18765	3	Y	1081	1067	0			71
						1189	9									
07	21597 X	21597	-0-	-0-	-0-	78	1	20357	3	Y	1056	1056	0			71
						1162	9									
08	19998 X	19998	-0-	-0-	-0-	84	1	18687	3	Y	1115	1109	0			77
						1227	9									
09	20010 X	17375	-0-	-2635	-0-	97	1	16276	3	Y	911	923	0			65
						1002	9									
10	21607 X	15831	-0-	-5776	-0-	124	1	14688	3	Y	926	932	0			59
						1019	9									
11	20910 X	14228	-0-	-6682	-0-	143	1	13041	3	Y	949	953	0			55
						1044	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 43H RRCID -> 266723 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8094 - 12911

06	11736 X	11736	-0-	-0-	-0-	39	1	10667	3	Y	936	933	0			61
						1030	9									
07	10743 X	10743	-0-	-0-	-0-	38	1	9863	3	Y	765	774	0			52
						842	9									
08	13253 X	13253	-0-	-0-	-0-	54	1	12069	3	Y	1027	1008	0			71
						1130	9									
09	12417 X	12417	-0-	-0-	-0-	68	1	11333	3	Y	924	929	0			66
						1016	9									
10	12868 X	12868	-0-	-0-	-0-	100	1	11822	3	Y	860	871	0			55
						946	9									
*11	15135 X	15135	-0-	-0-	-0-	152	1	13959	3	Y	931	932	0			54
						1024	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STANLEY RANCH WELL #: 17H RRCID -> 266726 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9536 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19110	X	9798	-0-	-9312	-0-	12	1	9177	3	Y	549	569	0			13
							5	4	604	9							
07	19747	X	13106	-0-	-6641	-0-	15	1	12729	3	Y	327	334	0			6
							2	4	360	9							
08	19468	X	18684	-0-	-784	-0-	23	1	18127	3	Y	481	480	0			7
							5	4	529	9							
09	18840	X	9604	-0-	-9236	-0-	11	1	9093	3	Y	450	439	0	10	1	8
							5	4	495	9							
10	19468	X	14419	-0-	-5049	-0-	17	1	13975	3	Y	386	387	0			7
							2	4	425	9							
11	18090	X	13774	-0-	-4316	-0-	15	1	13286	3	Y	430	429	0			8
							473	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 266778 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9213 - 13866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	31685	X	31685	-0-	-0-	-0-	97	1	29784	3	N	1639	1655	1	1	8	84
							1	4	1803	9							
07	39401	X	29725	-0-	-9676	-0-	96	1	27789	3	N	1667	1634	1			117
							6	4	1834	9							
08	48391	X	27892	-0-	-20499	-0-	94	1	26049	3	N	1590	1622	1	1	8	84
							1749	9									
09	46830	X	25386	-0-	-21444	-0-	101	1	23709	3	N	1433	1445	1	1	8	71
							1576	9									
10	48391	X	25006	-0-	-23385	-0-	94	1	23349	3	N	1420	1374	1	6	8	111
							1	4	1562	9							
*11	31680	X	23493	-0-	-8187	-0-	93	1	21944	3	N	1324	1342	1			93
							1456	9									

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
06	5610	X	3264	-0-	-2346	-0-	122	1	1946	3	Y	1087	1150	1			118
							1196	9									
07	5797	X	2160	-0-	-3637	-0-	85	1	1068	3	Y	732	774	1			76
							202	4	805	9							
08	5797	X	706	-0-	-5091	-0-	15	1	276	3	Y	377	400	1			53
							415	9									
09	3990	X	3278	-0-	-712	-0-	107	1	2024	3	Y	1043	1028	1			68
							1147	9									
10	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	104	1	2397	3	Y	1098	1013	1			153
							1208	9									
11	3270	X	3128	-0-	-142	-0-	26	1	2876	3	Y	205	333	1	1	8	24
							226	9									

LA BANDERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266891 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6952 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	367	1	5831	3	Y	547	579	1			59
							1	4	602	9							
07	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	503	1	6330	3	Y	586	584	1			61
							1193	4	645	9							
08	7564	X	6738	-0-	-826	-0-	303	1	5774	3	Y	600	577	1			84
							1	4	660	9							
09	7320	X	6665	-0-	-655	-0-	320	1	6106	3	Y	217	287	1			14
							239	9									
10	8680	X	5807	-0-	-2873	-0-	229	1	5296	3	Y	256	234	1			36
							282	9									
*11	12153	X	12153	-0-	-0-	-0-	103	1	11284	3	Y	696	649	1			83
							766	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
RANCHO ENCANTADO WELL #: 22H RRCID -> 266898 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 9250 - 13346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25170	X	20167	-0-	-5003	-0-	79	1	19627	3	Y	419	423	0	2	8	26
							461	9									
07	20987	X	19389	-0-	-1598	-0-	60	1	18665	3	Y	604	602	0			28
							664	9									
08	19877	X	19877	-0-	-0-	-0-	15	1	19155	3	Y	641	628	0			41
							2	4	705	9							
09	20160	X	15433	-0-	-4727	-0-	15	1	15073	3	Y	314	332	0			23
							345	9									
10	20832	X	14804	-0-	-6028	-0-	18	1	14454	3	Y	302	311	0			14
							332	9									
11	20160	X	13429	-0-	-6731	-0-	20	1	13031	3	Y	341	337	0			18
							3	4	375	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35H RRCID -> 266899 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8037 - 11344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12653	X	12653	-0-	-0-	-0-	54	1	11798	3	Y	710	693	0	6	1	34
							20	4	781	9							
07	12413	X	12413	-0-	-0-	-0-	106	1	11372	3	Y	840	841	0	1	8	32
							11	4	924	9							
08	18460	X	18460	-0-	-0-	-0-	170	1	16826	3	Y	1331	1325	0			38
							1464	9									
09	17027	X	17027	-0-	-0-	-0-	171	1	15460	3	Y	1269	1231	0			76
							1396	9									
10	16941	X	16941	-0-	-0-	-0-	114	1	15169	3	Y	1506	1534	0			48
							1	4	1657	9							
11	13920	X	9689	-0-	-4231	-0-	107	1	8645	3	Y	851	855	0			44
							1	4	936	9							

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
06	11548	X	11548	-0-	-0-	-0-	48	1	10609	3	Y	794	777	0	6	1	38
							18	4	873	9							
07	12268	X	12268	-0-	-0-	-0-	108	1	11566	3	Y	529	547	0			20
							12	4	582	9							
08	14074	X	6660	-0-	-7414	-0-	63	1	6260	3	Y	306	317	0			9
							337	9									
09	13620	X	6059	-0-	-7561	-0-	62	1	5615	3	Y	347	335	0			21
							382	9									
10	14074	X	9538	-0-	-4536	-0-	70	1	9309	3	Y	144	160	0			5
							1	4	158	9							
11	11880	X	9938	-0-	-1942	-0-	120	1	9656	3	Y	146	143	0			8
							1	4	161	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
06	13320	X	7821	-0-	-5499	-0-	32	1	7159	3	Y	562	543	0	5	1	27
							12	4	618	9							
07	15407	X	11331	-0-	-4076	-0-	98	1	10529	3	Y	630	633	0			24
							11	4	693	9							
08	16001	X	16001	-0-	-0-	-0-	150	1	14852	3	Y	908	906	0			26
							999	9									
09	15978	X	15978	-0-	-0-	-0-	166	1	14947	3	Y	786	765	0			47
							865	9									
10	16689	X	16689	-0-	-0-	-0-	116	1	15545	3	Y	933	950	0			30
							2	4	1026	9							
11	14910	X	13709	-0-	-1201	-0-	155	1	12484	3	Y	971	951	0			50
							2	4	1068	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	15934 X	15934	-0-	-0-	-0-	54	1	14792	3	Y	989	986	0			65
						1088	9									
07	14905 X	14905	-0-	-0-	-0-	52	1	13787	3	Y	969	969	0			65
						1066	9									
08	18969 X	18969	-0-	-0-	-0-	82	1	18128	3	Y	690	707	0			48
						759	9									
09	18334 X	18334	-0-	-0-	-0-	107	1	17911	3	Y	287	314	0			21
						316	9									
10	17608 X	16991	-0-	-617	-0-	139	1	16457	3	Y	359	357	0			23
						395	9									
11	17460 X	16316	-0-	-1144	-0-	173	1	15772	3	Y	337	340	0			20
						371	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 40H RRCID -> 266910 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8028 - 13165

06	12720 X	10147	-0-	-2573	-0-	34	1	9219	3	Y	813	821	0	1	8	53
						894	9									
07	11935 X	10580	-0-	-1355	-0-	37	1	9657	3	Y	805	804	0			54
						886	9									
08	11656 X	9335	-0-	-2321	-0-	37	1	8326	3	Y	884	877	0			61
						972	9									
09	10710 X	8345	-0-	-2365	-0-	44	1	7469	3	Y	756	763	0			54
						832	9									
10	11067 X	9266	-0-	-1801	-0-	70	1	8293	3	Y	821	823	0			52
						903	9									
11	10230 X	6662	-0-	-3568	-0-	61	1	5623	3	Y	889	890	0			51
						978	9									

FOGMT WELL #: 6SH RRCID -> 266924 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 9130 - 12275

06	4020 X	3769	-0-	-251	-0-	3400	3	369	9	N	335	524	1			298
07	4774 X	3352	-0-	-1422	-0-	3015	3	337	9	N	306	341	1			263
08	4774 X	3955	-0-	-819	-0-	3509	3	446	9	N	405	356	1			312
09	4350 X	3362	-0-	-988	-0-	3000	3	362	9	N	329	484	1			157
10	3906 X	2038	-0-	-1868	-0-	1744	3	294	9	N	267					424
11	3840 X	1893	-0-	-1947	-0-	60	1	1679	3	N	140	359	1			205
						154	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 44H RRCID -> 266938 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8092 - 12156

06	5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	22	1	4825	3	Y	276	270	0	2	1	13
						8	4	304	9			6	8			
07	9548 X	8862	-0-	-686	-0-	78	1	8300	3	Y	433	427	0	2	8	17
						8	4	476	9							
08	11005 X	10566	-0-	-439	-0-	101	1	9927	3	Y	489	481	0	11	8	14
						538	9									
09	10650 X	9752	-0-	-898	-0-	102	1	9175	3	Y	432	414	0	6	8	26
						475	9									
10	11005 X	8253	-0-	-2752	-0-	59	1	7758	3	Y	395	398	0	11	8	12
						1	4	435	9							
11	10230 X	8350	-0-	-1880	-0-	97	1	7810	3	Y	402	383	0	11	8	20
						1	4	442	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 45H RRCID -> 266939 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8160 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6990	X	6882	-0-	-108	-0-	30	1	6547	3	Y	267	266	0	2	1	13
							11	4	294	9							
07	11556	X	11556	-0-	-0-	-0-	103	1	10954	3	Y	444	440	0			17
							11	4	488	9							
08	13981	X	5435	-0-	-8546	-0-	50	1	4910	3	Y	432	437	0			12
							475	9									
09	13530	X	2688	-0-	-10842	-0-	26	1	2351	3	Y	283	278	0			17
							311	9									
10	13981	X	2837	-0-	-11144	-0-	18	1	2450	3	Y	335	341	0			11
							369	9									
11	11190	X	7407	-0-	-3783	-0-	86	1	6947	3	Y	339	333	0			17
							1	4	373	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 46H RRCID -> 266940 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8149 - 12079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10890	X	5587	-0-	-5303	-0-	24	1	5348	3	Y	187	186	0	2	1	9
							9	4	206	9							
07	11253	X	8962	-0-	-2291	-0-	79	1	8549	3	Y	295	293	0			11
							9	4	325	9							
08	12214	X	7917	-0-	-4297	-0-	76	1	7460	3	Y	346	347	0			10
							381	9									
09	11820	X	7446	-0-	-4374	-0-	77	1	6987	3	Y	347	336	0			21
							382	9									
10	12214	X	7405	-0-	-4809	-0-	53	1	7088	3	Y	239	252	0			8
							1	4	263	9							
11	8670	X	6989	-0-	-1681	-0-	82	1	6640	3	Y	242	238	0			12
							1	4	266	9							

STANLEY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 266941 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9420 - 14680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22680	X	12182	-0-	-10498	-0-	14	1	10411	3	Y	1592	1610	0			37
							6	4	1751	9							
07	26257	X	16821	-0-	-9436	-0-	18	1	15253	3	Y	1406	1418	0			25
							3	4	1547	9							
08	26257	X	20336	-0-	-5921	-0-	24	1	19120	3	Y	1079	1088	0			16
							5	4	1187	9							
09	25410	X	5971	-0-	-19439	-0-	6	1	5349	3	Y	557	545	0	19	1	9
							3	4	613	9							
10	23033	X	9257	-0-	-13776	-0-	11	1	8810	3	Y	395	397	0			7
							1	4	435	9							
11	19680	X	10500	-0-	-9180	-0-	12	1	10101	3	Y	352	353	0			6
							387	9									

STANLEY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 266943 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9552 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	35730	X	8794	-0-	-26936	-0-	16	1	6920	3	Y	1685	1500	0			282
							4	4	1854	9							
07	9674	X	9674	-0-	-0-	-0-	9	1	7606	3	Y	1870	1931	0	194	1	27
							2	4	2057	9							
08	8458	X	8458	-0-	-0-	-0-	6	1	8217	3	Y	210	234	0			3
							4	4	231	9							
09	8790	X	7007	-0-	-1783	-0-	5	1	6807	3	Y	176	176	0			3
							1	4	194	9							
10	9238	X	8315	-0-	-923	-0-	7	1	8106	3	Y	182	182	0			3
							2	4	200	9							
11	8940	X	7955	-0-	-985	-0-	7	1	7724	3	Y	202	201	0			4
							2	4	222	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 266944 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8319 - 13403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21210 X	18740	-0-	-2470	-0-	62	1	17325	3	Y	1229	1206	0	20	8	29
						1	4	1352	9							
07	19840 X	18553	-0-	-1287	-0-	56	1	17264	3	Y	1110	1108	0			31
						12	4	1221	9							
08	19942 X	19942	-0-	-0-	-0-	66	1	18597	3	Y	1160	1163	0			28
						3	4	1276	9							
09	19200 X	16405	-0-	-2795	-0-	61	1	15091	3	Y	1139	1134	0			33
						1253	9									
10	19840 X	10646	-0-	-9194	-0-	35	1	9574	3	Y	943	948	0			28
						1037	9									
11	19200 X	9892	-0-	-9308	-0-	36	1	9087	3	Y	699	703	0			24
						769	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 266945 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8335 - 13419

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15510 X	12587	-0-	-2923	-0-	42	1	11658	3	Y	805	806	0			19
						1	4	886	9							
07	13547 X	10760	-0-	-2787	-0-	32	1	10000	3	Y	655	655	0			19
						7	4	721	9							
08	13547 X	6835	-0-	-6712	-0-	22	1	6253	3	Y	508	515	0			12
						1	4	559	9							
09	13110 X	10148	-0-	-2962	-0-	39	1	9640	3	Y	426	426	0			12
						469	9									
10	21486 X	21486	-0-	-0-	-0-	76	1	20365	3	Y	950	934	0			28
						1045	9									
*11	18090 X	18090	-0-	-0-	-0-	68	1	16870	3	Y	1047	1040	0			35
						1152	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 266946 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8426 - 13556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17550 X	17075	-0-	-475	-0-	58	1	16013	3	Y	912	911	0			22
						1	4	1003	9							
07	14880 X	14063	-0-	-817	-0-	42	1	13046	3	Y	878	875	0			25
						9	4	966	9							
08	14880 X	13253	-0-	-1627	-0-	44	1	12276	3	Y	846	850	0			21
						2	4	931	9							
09	14400 X	14066	-0-	-334	-0-	54	1	13099	3	Y	830	827	0			24
						913	9									
10	14938 X	14938	-0-	-0-	-0-	53	1	13957	3	Y	844	843	0			25
						928	9									
11	14400 X	13683	-0-	-717	-0-	52	1	12836	3	Y	723	724	0			24
						795	9									

TOVAR WEST-LLOYD 63 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267110 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 6532 - 10654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12480 X	9732	-0-	-2748	-0-	250	1	9022	3	Y	418	529	1			124
						460	9									
07	12958 X	10146	-0-	-2812	-0-	155	1	9594	3	Y	361	336	1			149
						397	9									
08	12679 X	9240	-0-	-3439	-0-	178	1	8710	3	Y	320	319	1			150
						352	9									
09	11910 X	9169	-0-	-2741	-0-	635	1	8186	3	Y	316	306	1			160
						348	9									
10	10354 X	9085	-0-	-1269	-0-	717	1	7980	3	Y	353	402	1			111
						388	9									
11	9810 X	8249	-0-	-1561	-0-	560	1	7291	3	Y	362	330	1			143
						398	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH WELL #: 16H RRCID -> 267111 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8593 - 13309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18510	X	15044	-0-	-3466	-0-	211	1	10707	3	Y	3749	3790	0	5	8	90
							2	4	4124	9							
07	17121	X	17121	-0-	-0-	-0-	243	1	13467	3	Y	3083	3099	0	1	8	73
							20	4	3391	9							
08	17631	X	17631	-0-	-0-	-0-	277	1	12678	3	Y	4245	4230	0	7	8	81
							6	4	4670	9							
09	19607	X	19607	-0-	-0-	-0-	380	1	13553	3	Y	5086	4985	0	12	8	170
							79	4	5595	9							
10	13485	X	12931	-0-	-554	-0-	230	1	8542	3	Y	3780	3843	0	17	8	90
							1	4	4158	9							
*11	15624	X	15624	-0-	-0-	-0-	252	1	11020	3	Y	3956	3912	0	16	8	118
							4352	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267112 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8552 - 13358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17671	X	17671	-0-	-0-	-0-	59	1	16256	3	Y	1232	1230	0			29
							1	4	1355	9							
07	18569	X	18569	-0-	-0-	-0-	56	1	17128	3	Y	1248	1242	0			35
							12	4	1373	9							
08	18259	X	16973	-0-	-1286	-0-	55	1	15597	3	Y	1198	1204	0			29
							3	4	1318	9							
09	17670	X	16896	-0-	-774	-0-	64	1	15603	3	Y	1117	1114	0			32
							1229	9									
10	18259	X	17504	-0-	-755	-0-	61	1	16164	3	Y	1163	1161	0			34
							1279	9									
*11	23094	X	23094	-0-	-0-	-0-	87	1	21712	3	Y	1176	1170	0			40
							1	4	1294	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 17H RRCID -> 267113 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8473 - 13215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12120	X	10939	-0-	-1181	-0-	149	1	7606	3	Y	2893	2862	0			69
							2	4	3182	9							
07	10385	X	10385	-0-	-0-	-0-	132	1	7308	3	Y	2667	2673	0			63
							11	4	2934	9							
08	12337	X	12337	-0-	-0-	-0-	218	1	10000	3	Y	1923	1949	0			37
							4	4	2115	9							
09	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	199	1	7090	3	Y	1938	1908	0	2	8	65
							41	4	2132	9							
10	9486	X	6392	-0-	-3094	-0-	125	1	4641	3	Y	1478	1508	0			35
							1626	9									
*11	10758	X	10758	-0-	-0-	-0-	185	1	8074	3	Y	2272	2239	0			68
							2499	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 18H RRCID -> 267115 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8450 - 13188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9240	X	2507	-0-	-6733	-0-	48	1	2452	3	Y	5	5	0			-0-
							1	4	6	9							
07	13298	X	13298	-0-	-0-	-0-	169	1	9353	3	Y	3420	3339	0			81
							14	4	3762	9							
08	12061	X	12061	-0-	-0-	-0-	182	1	8343	3	Y	3211	3231	0			61
							4	4	3532	9							
09	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	181	1	6466	3	Y	1743	1746	0			58
							37	4	1917	9							
10	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	132	1	4912	3	Y	1540	1561	0			37
							1694	9									
*11	9225	X	9225	-0-	-0-	-0-	157	1	6826	3	Y	2038	2014	0			61
							2242	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 267118 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8533 - 13335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18750 X	15346	-0-	-3404	-0-	51	1	14188	3	Y	1005	1005	0			24
						1	4	1106	9							
07	17732 X	16480	-0-	-1252	-0-	50	1	15344	3	Y	978	974	0			28
						10	4	1076	9							
08	17732 X	15515	-0-	-2217	-0-	52	1	14388	3	Y	975	979	0			24
						2	4	1073	9							
09	17160 X	11433	-0-	-5727	-0-	42	1	10401	3	Y	900	898	0			26
						990	9									
10	17732 X	7454	-0-	-10278	-0-	25	1	6712	3	Y	652	659	0			19
						717	9									
11	15960 X	5888	-0-	-10072	-0-	22	1	5312	3	Y	504	506	0			17
						554	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267119 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8448 - 13284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15210 X	8790	-0-	-6420	-0-	30	1	8255	3	Y	459	459	0			11
						505	9									
07	10540 X	8252	-0-	-2288	-0-	25	1	7710	3	Y	465	463	0			13
						5	4	512	9							
08	11854 X	11854	-0-	-0-	-0-	39	1	10911	3	Y	820	813	0			20
						2	4	902	9							
09	15162 X	15162	-0-	-0-	-0-	58	1	14342	3	Y	693	693	0			20
						762	9									
10	18419 X	18419	-0-	-0-	-0-	65	1	17327	3	Y	934	926	0			28
						1027	9									
*11	18527 X	18527	-0-	-0-	-0-	70	1	17416	3	Y	946	942	0			32
						1041	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 47H RRCID -> 267120 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8001 - 12177

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12880 X	12880	-0-	-0-	-0-	142	1	11453	3	Y	1168	1132	1	19	8	68
						1285	9									
07	14415 X	10778	-0-	-3637	-0-	163	1	9460	3	Y	1049	1064	1			53
						1	4	1154	9							
08	14477 X	12649	-0-	-1828	-0-	201	1	11203	3	Y	1132	1145	1			40
						1245	9									
09	14010 X	9773	-0-	-4237	-0-	169	1	8447	3	Y	1052	1034	1			58
						1157	9									
10	14477 X	5419	-0-	-9058	-0-	92	1	4286	3	Y	946	962	1			42
						1041	9									
11	12870 X	5692	-0-	-7178	-0-	81	1	4674	3	Y	852	859	1			35
						937	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 48H RRCID -> 267122 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7957 - 12113

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	63	1	5035	3	Y	588	578	1			35
						647	9									
07	5456 X	3919	-0-	-1537	-0-	56	1	3298	3	Y	514	523	1			26
						565	9									
08	6988 X	6988	-0-	-0-	-0-	113	1	6330	3	Y	495	503	1			18
						545	9									
09	7359 X	7359	-0-	-0-	-0-	129	1	6437	3	Y	721	699	1			40
						793	9									
10	8370 X	8370	-0-	-0-	-0-	157	1	7380	3	Y	757	763	1			34
						833	9									
*11	8385 X	8385	-0-	-0-	-0-	128	1	7402	3	Y	777	779	1			32
						855	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 49H RRCID -> 267133 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8000 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14940	X	11952	-0-	-2988	-0-	134	1	10827	3	Y	901	886	1			53
							991	9									
07	11191	X	8118	-0-	-3073	-0-	123	1	7144	3	Y	774	788	1			39
							851	9									
08	11191	X	4000	-0-	-7191	-0-	57	1	3197	3	Y	678	693	1			24
							746	9									
09	10830	X	2190	-0-	-8640	-0-	33	1	1634	3	Y	475	473	1			26
							523	9									
10	11191	X	2742	-0-	-8449	-0-	41	1	1888	3	Y	739	732	1			33
							813	9									
11	10830	X	3220	-0-	-7610	-0-	40	1	2299	3	Y	801	801	1			33
							881	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 27H RRCID -> 267134 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8760 - 14359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7740	X	6978	-0-	-762	-0-	19	1	6387	3	Y	494	494	0			36
							29	4	543	9							
07	7595	X	6898	-0-	-697	-0-	19	1	6378	3	Y	453	460	0			29
							3	4	498	9							
08	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	25	1	8871	3	Y	510	496	0			43
							4	4	561	9							
09	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	26	1	8753	3	Y	526	511	0	3	8	55
							4	4	579	9							
10	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	20	1	7990	3	Y	522	535	0			42
							5	4	574	9							
*11	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	25	1	8356	3	Y	525	518	0			49
							6	4	578	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 28H RRCID -> 267141 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8528 - 14618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	22	1	7207	3	Y	686	677	0			50
							33	4	755	9							
07	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	21	1	7222	3	Y	666	673	0			43
							3	4	733	9							
08	9942	X	9942	-0-	-0-	-0-	26	1	9197	3	Y	650	638	0			55
							4	4	715	9							
09	9036	X	9036	-0-	-0-	-0-	25	1	8308	3	Y	635	621	0	3	8	66
							4	4	699	9							
10	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	21	1	8181	3	Y	697	707	0			56
							5	4	767	9							
*11	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	24	1	7869	3	Y	651	646	0			61
							6	4	716	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 29H RRCID -> 267147 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8669 - 14868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11499	X	11499	-0-	-0-	-0-	31	1	10341	3	Y	982	967	0	13	8	71
							47	4	1080	9							
07	12183	X	12183	-0-	-0-	-0-	32	1	11133	3	Y	922	934	0			59
							4	4	1014	9							
08	11191	X	10598	-0-	-593	-0-	27	1	9591	3	Y	887	872	0			74
							4	4	976	9							
09	10830	X	9619	-0-	-1211	-0-	26	1	8703	3	Y	805	792	0	3	8	84
							4	4	886	9							
10	11340	X	11340	-0-	-0-	-0-	25	1	9928	3	Y	1255	1239	0			100
							6	4	1381	9							
11	10830	X	10563	-0-	-267	-0-	27	1	8906	3	Y	1475	1438	0			137
							7	4	1623	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267198 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7870 - 12767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5310	X	3274	-0-	-2036	-0-	47	1	2946	3	Y	255	249	1			6
							281	9									
07	4061	X	3372	-0-	-689	-0-	6	1	3187	3	Y	160	147	1	17	8	2
							3	4	176	9							
08	4061	X	2853	-0-	-1208	-0-	5	1	2539	3	Y	279	261	1	17	8	3
							2	4	307	9							
09	3600	X	3258	-0-	-342	-0-	6	1	2914	3	Y	307	298	1	6	8	6
							338	9									
10	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	16	1	5580	3	Y	833	802	1	24	8	13
							4	4	916	9							
*11	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	16	1	5935	3	Y	985	982	1			16
							1	4	1084	9							

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
06	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	107	1	6741	3	Y	1104	1079	1			26
							1	4	1214	9							
07	8804	X	8039	-0-	-765	-0-	13	1	7297	3	Y	657	674	1			9
							6	4	723	9							
08	10013	X	9714	-0-	-299	-0-	19	1	9046	3	Y	584	586	1			7
							7	4	642	9							
09	9690	X	7946	-0-	-1744	-0-	14	1	7225	3	Y	643	636	1			14
							707	9									
10	10013	X	9342	-0-	-671	-0-	23	1	8391	3	Y	838	838	1			14
							6	4	922	9							
11	9390	X	1685	-0-	-7705	-0-	4	1	1490	3	Y	174	185	1			3
							191	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267225 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8846 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13560	X	13499	-0-	-61	-0-	32	1	12358	3	Y	998	1001	1			13
							11	4	1098	9							
07	20925	X	20925	-0-	-0-	-0-	57	1	19444	3	Y	1192	1189	1			16
							113	4	1311	9							
08	26269	X	26269	-0-	-0-	-0-	69	1	23960	3	Y	1984	1974	1			26
							58	4	2182	9							
09	24563	X	24563	-0-	-0-	-0-	54	1	22615	3	Y	1707	1696	1			37
							16	4	1878	9							
10	23100	X	23100	-0-	-0-	-0-	39	1	21230	3	Y	1648	1649	1			36
							18	4	1813	9							
*11	20758	X	20758	-0-	-0-	-0-	74	1	18816	3	Y	1657	1653	1			40
							45	4	1823	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267233 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8466 - 13986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26550	X	24275	-0-	-2275	-0-	57	1	22126	3	Y	1883	1879	1			25
							21	4	2071	9							
07	26691	X	17388	-0-	-9303	-0-	46	1	15667	3	Y	1440	1446	1			19
							91	4	1584	9							
08	27900	X	13359	-0-	-14541	-0-	34	1	11847	3	Y	1317	1319	1			17
							29	4	1449	9							
09	27000	X	15599	-0-	-11401	-0-	34	1	14210	3	Y	1223	1213	1			27
							10	4	1345	9							
10	27900	X	12645	-0-	-15255	-0-	21	1	11582	3	Y	938	945	1			20
							10	4	1032	9							
11	24270	X	15315	-0-	-8955	-0-	54	1	13763	3	Y	1332	1320	1			32
							33	4	1465	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEINHORN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267236 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8554 - 14005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24210 X	24210	-0-	-0-	-0-	57	1	22242	3	Y	1718	1715	1			22
						21	4	1890	9							
07	29103 X	29103	-0-	-0-	-0-	78	1	26819	3	Y	1864	1861	1			25
						156	4	2050	9							
08	29035 X	29035	-0-	-0-	-0-	77	1	26780	3	Y	1921	1921	1			25
						65	4	2113	9							
09	26862 X	26862	-0-	-0-	-0-	60	1	25044	3	Y	1583	1574	1			34
						17	4	1741	9							
10	23788 X	23788	-0-	-0-	-0-	40	1	21804	3	Y	1751	1747	1			38
						18	4	1926	9							
*11	21185 X	21185	-0-	-0-	-0-	76	1	19279	3	Y	1621	1620	1			39
						47	4	1783	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267264 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8388 - 14106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13668 X	13668	-0-	-0-	-0-	419	1	11599	3	Y	1499	1452	1	56	8	49
						1	4	1649	9							
07	17701 X	14310	-0-	-3391	-0-	430	1	12247	3	Y	1484	1447	1	43	8	43
						1	4	1632	9							
08	17701 X	15730	-0-	-1971	-0-	523	1	13458	3	Y	1589	1559	1	9	8	64
						1	4	1748	9							
09	15510 X	13897	-0-	-1613	-0-	458	1	11714	3	Y	1567	1529	1	48	8	54
						1	4	1724	9							
10	15407 X	12074	-0-	-3333	-0-	362	1	9959	3	Y	1594	1577	1	9	8	62
						1753	9									
11	15210 X	10411	-0-	-4799	-0-	23	1	8783	3	Y	1459	1462	1			59
						1605	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267266 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8496 - 14061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18360 X	12271	-0-	-6089	-0-	389	1	10759	3	Y	1021	953	1	80	8	32
						1123	9									
07	13671 X	12582	-0-	-1089	-0-	392	1	11148	3	Y	946	950	1			28
						1	4	1041	9							
08	14043 X	10432	-0-	-3611	-0-	347	1	8940	3	Y	1040	1020	1	6	8	42
						1	4	1144	9							
09	13590 X	10316	-0-	-3274	-0-	350	1	8936	3	Y	935	944	1			33
						1	4	1029	9							
10	14043 X	10463	-0-	-3580	-0-	330	1	9077	3	Y	960	955	1			38
						1056	9									
11	12270 X	9942	-0-	-2328	-0-	23	1	8856	3	Y	966	965	1			39
						1063	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267278 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8480 - 14426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23430 X	13102	-0-	-10328	-0-	416	1	11528	3	Y	1052	1060	1			36
						1	4	1157	9							
07	20119 X	11166	-0-	-8953	-0-	342	1	9727	3	Y	996	1002	1			30
						1	4	1096	9							
08	19995 X	15962	-0-	-4033	-0-	551	1	14193	3	Y	1106	1091	1			45
						1	4	1217	9							
09	18120 X	16816	-0-	-1304	-0-	578	1	14783	3	Y	1322	1320	1			47
						1	4	1454	9							
10	18724 X	15173	-0-	-3551	-0-	477	1	13101	3	Y	1449	1439	1			57
						1	4	1594	9							
11	15450 X	13743	-0-	-1707	-0-	32	1	12155	3	Y	1414	1414	1			57
						1	4	1555	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

STANLEY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 267279 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9265 - 13763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	26670 X	20150	-0-	-6520	-0-	60	1	18924	3	Y	1015	1011	0			83
						49	4	1117	9							
07	31724 X	31724	-0-	-0-	-0-	64	1	29903	3	Y	1596	1606	0			73
						1	4	1756	9							
08	29109 X	27769	-0-	-1340	-0-	53	1	26017	3	Y	1542	1538	0			77
						3	4	1696	9							
09	22288 X	22288	-0-	-0-	-0-	48	1	20587	3	Y	1502	1494	0			85
						1	4	1652	9							
10	29109 X	20640	-0-	-8469	-0-	54	1	19332	3	Y	1135	1106	0			114
						5	4	1249	9							
11	28170 X	24354	-0-	-3816	-0-	68	1	23661	3	Y	564	653	0			25
						5	4	620	9							

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
06	33090 X	20201	-0-	-12889	-0-	59	1	18936	3	Y	1052	1113	0			86
						49	4	1157	9							
07	31992 X	24858	-0-	-7134	-0-	50	1	23381	3	Y	1296	1323	0			59
						1	4	1426	9							
08	31992 X	20404	-0-	-11588	-0-	39	1	19436	3	Y	843	860	0			42
						2	4	927	9							
09	27570 X	20084	-0-	-7486	-0-	43	1	18914	3	Y	1024	1008	0			58
						1	4	1126	9							
10	28489 X	19537	-0-	-8952	-0-	51	1	18139	3	Y	1221	1156	0			123
						4	4	1343	9							
11	24060 X	18869	-0-	-5191	-0-	50	1	17410	3	Y	1277	1344	0			56
						4	4	1405	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
06	29850 X	22383	-0-	-7467	-0-	66	1	21077	3	Y	1077	1134	0			88
						55	4	1185	9							
07	29698 X	21203	-0-	-8495	-0-	43	1	19853	3	Y	1187	1221	0			54
						1	4	1306	9							
08	29698 X	21245	-0-	-8453	-0-	40	1	20034	3	Y	1063	1064	0			53
						2	4	1169	9							
09	28740 X	22240	-0-	-6500	-0-	48	1	20903	3	Y	1171	1158	0			66
						1	4	1288	9							
10	29698 X	19494	-0-	-10204	-0-	50	1	17954	3	Y	1351	1281	0			136
						4	4	1486	9							
11	22380 X	15609	-0-	-6771	-0-	41	1	14353	3	Y	1102	1190	0			48
						3	4	1212	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
06	23922 X	23922	-0-	-0-	-0-	73	1	23121	3	Y	607	602	0			50
						60	4	668	9							
07	21266 X	20846	-0-	-420	-0-	43	1	20043	3	Y	690	708	0			32
						1	4	759	9							
08	21266 X	16655	-0-	-4611	-0-	32	1	16008	3	Y	557	561	0			28
						2	4	613	9							
09	20580 X	18876	-0-	-1704	-0-	42	1	17997	3	Y	760	745	0			43
						1	4	836	9							
10	21266 X	18491	-0-	-2775	-0-	49	1	17439	3	Y	908	860	0			91
						4	4	999	9							
11	20580 X	17152	-0-	-3428	-0-	46	1	16155	3	Y	861	914	0			38
						4	4	947	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 14H RRCID -> 267344 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 9028 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21067	X	21067	-0-	-0-	-0-	64	1	19728	3	Y	1159	1157	1			59
							1275	9									
07	27497	X	18565	-0-	-8932	-0-	60	1	17338	3	Y	1058	1043	1			74
							3	4	1164	9							
08	28272	X	17812	-0-	-10460	-0-	60	1	16640	3	Y	1011	1032	1			53
							1112	9									
09	27360	X	16373	-0-	-10987	-0-	65	1	15267	3	Y	946	952	1			47
							1041	9									
10	28272	X	16285	-0-	-11987	-0-	61	1	15158	3	Y	969	940	1			76
							1066	9									
11	21060	X	14877	-0-	-6183	-0-	59	1	13813	3	Y	914	926	1			64
							1005	9									

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
06	12858	X	12858	-0-	-0-	-0-	40	1	12171	3	Y	588	589	1			30
							647	9									
07	19623	X	10712	-0-	-8911	-0-	35	1	10085	3	Y	536	528	1			38
							2	4	590	9							
08	19623	X	9626	-0-	-9997	-0-	32	1	8977	3	Y	561	569	1			30
							617	9									
09	18990	X	8600	-0-	-10390	-0-	34	1	8006	3	Y	509	514	1			25
							560	9									
10	17577	X	9677	-0-	-7900	-0-	37	1	9078	3	Y	511	496	1			40
							562	9									
11	12870	X	12209	-0-	-661	-0-	48	1	11424	3	Y	670	663	1			47
							737	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
06	18676	X	18676	-0-	-0-	-0-	58	1	17749	3	Y	789	792	1			40
							1	4	868	9							
07	22320	X	15968	-0-	-6352	-0-	52	1	15087	3	Y	751	738	1			53
							3	4	826	9							
08	24087	X	14384	-0-	-9703	-0-	48	1	13500	3	Y	760	773	1			40
							836	9									
09	23310	X	13640	-0-	-9670	-0-	54	1	12848	3	Y	671	678	1			33
							738	9									
10	24087	X	13473	-0-	-10614	-0-	51	1	12678	3	Y	675	655	1			53
							1	4	743	9							
11	18690	X	9677	-0-	-9013	-0-	38	1	9017	3	Y	565	578	1			40
							622	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
06	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	147	1	5636	3	Y	1784	1801	0			29
							5	4	1962	9							
07	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	149	1	6532	3	Y	1219	1231	0			17
							2	4	1341	9							
08	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	186	1	5283	3	Y	1241	1219	0			39
							2	4	1365	9							
09	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	186	1	4682	3	Y	1284	1291	0			32
							2	4	1412	9							
10	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	228	1	4892	3	Y	1287	1282	0			37
							11	4	1416	9							
11	6270	X	4557	-0-	-1713	-0-	138	1	3221	3	Y	1081	1078	0			40
							9	4	1189	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DIAMOND H STATE WELL #: 4H RRCID -> 267385 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8074 - 13243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3120	X	1639	-0-	-1481	-0-	9	1	98	3	Y	1393	1406	0			36
							1532	9									
07	2480	X	1508	-0-	-972	-0-	20	1	212	3	Y	1160	1094	0	59	1	43
							1276	9									
08	2480	X	1295	-0-	-1185	-0-	15	1	168	3	Y	1011	1026	0			28
							1112	9									
09	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	85	1	958	3	Y	1403	1374	0	2	8	55
							1543	9									
10	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	114	1	1252	3	Y	1027	1044	0			38
							1130	9									
*11	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	87	1	804	3	Y	882	877	0	13	1	30
							62	4	970	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 17H RRCID -> 267386 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8902 - 11917

06	15722	X	15722	-0-	-0-	-0-	47	1	14430	3	Y	1132	1136	1			58
							1245	9									
07	18538	X	13775	-0-	-4763	-0-	43	1	12529	3	Y	1091	1073	1			76
							3	4	1200	9							
08	21390	X	15768	-0-	-5622	-0-	52	1	14519	3	Y	1087	1106	1			57
							1	4	1196	9							
09	20700	X	13233	-0-	-7467	-0-	51	1	12056	3	Y	1024	1030	1			51
							1126	9									
10	21390	X	13357	-0-	-8033	-0-	49	1	12162	3	Y	1042	1012	1			81
							1146	9									
11	15720	X	12587	-0-	-3133	-0-	49	1	11410	3	Y	1025	1034	1			72
							1128	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 23H RRCID -> 267387 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267388 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8316 - 14333

06	15840	X	13322	-0-	-2518	-0-	435	1	12047	3	Y	763	773	1			26
							1	4	839	9							
07	16027	X	12780	-0-	-3247	-0-	407	1	11598	3	Y	704	709	1			21
							1	4	774	9							
08	16027	X	12428	-0-	-3599	-0-	400	1	10289	3	Y	1580	1537	1			64
							1	4	1738	9							
09	15510	X	12049	-0-	-3461	-0-	424	1	10825	3	Y	726	764	1			26
							1	4	799	9							
10	14539	X	10636	-0-	-3903	-0-	348	1	9555	3	Y	666	666	1			26
							733	9									
11	13320	X	9874	-0-	-3446	-0-	24	1	9043	3	Y	734	730	1			30
							807	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LA BANDERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 267389 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7205 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13560	X	9243	-0-	-4317	-0-	472	1	7534	3	Y	1123	1191	1			122
							2	4	1235	9							
07	10447	X	9693	-0-	-754	-0-	517	1	6504	3	Y	1314	1299	1			137
							1227	4	1445	9							
08	10447	X	6858	-0-	-3589	-0-	261	1	4979	3	Y	1471	1402	1			206
							1618	9									
09	10110	X	8255	-0-	-1855	-0-	310	1	5908	3	Y	1852	1938	1			120
							2037	9									
10	9827	X	5227	-0-	-4600	-0-	150	1	3473	3	Y	1458	1375	1			203
							1604	9									
11	9390	X	9279	-0-	-111	-0-	55	1	6006	3	Y	2925	2777	1	1	8	350
							3218	9									

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
06	22410	X	17406	-0-	-5004	-0-	563	1	15582	3	Y	1145	1159	1			39
							1	4	1260	9							
07	22103	X	17147	-0-	-4956	-0-	542	1	15420	3	Y	1075	1082	1			32
							2	4	1183	9							
08	20739	X	11709	-0-	-9030	-0-	395	1	10165	3	Y	1044	1034	1			42
							1	4	1148	9							
09	18450	X	6300	-0-	-12150	-0-	215	1	5505	3	Y	526	549	1			19
							1	4	579	9							
10	18166	X	5344	-0-	-12822	-0-	167	1	4603	3	Y	522	520	1			21
							574	9									
11	17400	X	5764	-0-	-11636	-0-	13	1	4946	3	Y	732	724	1			29
							805	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
06	13620	X	11609	-0-	-2011	-0-	361	1	9985	3	Y	1148	1159	1			39
							1263	9									
07	12617	X	10378	-0-	-2239	-0-	313	1	8912	3	Y	1047	1055	1			31
							1	4	1152	9							
08	13733	X	11865	-0-	-1868	-0-	394	1	10136	3	Y	1213	1195	1			49
							1	4	1334	9							
09	15484	X	15484	-0-	-0-	-0-	518	1	13239	3	Y	1569	1562	1			56
							1	4	1726	9							
10	13733	X	13689	-0-	-44	-0-	421	1	11570	3	Y	1544	1539	1			61
							1698	9									
*11	12810	X	12810	-0-	-0-	-0-	29	1	11179	3	Y	1456	1458	1			59
							1602	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
06	18570	X	12849	-0-	-5721	-0-	411	1	11375	3	Y	966	976	1			33
							1063	9									
07	14787	X	12439	-0-	-2348	-0-	388	1	11064	3	Y	896	902	1			27
							1	4	986	9							
08	16527	X	16527	-0-	-0-	-0-	562	1	14465	3	Y	1363	1335	1			55
							1	4	1499	9							
09	17339	X	17339	-0-	-0-	-0-	604	1	15434	3	Y	1182	1195	1			42
							1	4	1300	9							
10	15459	X	15459	-0-	-0-	-0-	494	1	13576	3	Y	1262	1254	1			50
							1	4	1388	9							
11	14310	X	13518	-0-	-792	-0-	32	1	12151	3	Y	1213	1214	1			49
							1	4	1334	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 267393 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8514 - 14626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17400 X	16471	-0-	-929	-0-	550	1	15214	3	Y	642	647	1			22
						1	4	706	9							
07	17732 X	15543	-0-	-2189	-0-	505	1	14368	3	Y	608	612	1			18
						1	4	669	9							
08	17732 X	10487	-0-	-7245	-0-	368	1	9472	3	Y	587	581	1			24
						1	4	646	9							
09	16500 X	7085	-0-	-9415	-0-	254	1	6482	3	Y	316	329	1			11
						1	4	348	9							
10	17019 X	5167	-0-	-11852	-0-	167	1	4583	3	Y	379	375	1			15
						417	9									
11	16470 X	7988	-0-	-8482	-0-	19	1	7415	3	Y	504	499	1			20
						554	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 267394 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 9070 - 14309

06	24630 X	23083	-0-	-1547	-0-	724	1	20042	3	Y	2105	2122	1			72
						1	4	2316	9							
07	25637 X	21425	-0-	-4212	-0-	652	1	18575	3	Y	1996	2009	1			59
						2	4	2196	9							
08	25637 X	20526	-0-	-5111	-0-	674	1	17345	3	Y	2278	2245	1			92
						1	4	2506	9							
09	24810 X	20482	-0-	-4328	-0-	688	1	17577	3	Y	2014	2034	1			72
						2	4	2215	9							
10	25234 X	18505	-0-	-6729	-0-	568	1	15612	3	Y	2113	2102	1			83
						1	4	2324	9							
11	23070 X	16476	-0-	-6594	-0-	37	1	14254	3	Y	1985	1988	1			80
						1	4	2184	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 24H RRCID -> 267395 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8854 - 13321

06	36840 X	16263	-0-	-20577	-0-	63	1	15747	3	Y	412	405	0			26
						453	9									
07	24552 X	20891	-0-	-3661	-0-	66	1	20401	3	Y	385	393	0			18
						424	9									
08	20876 X	20876	-0-	-0-	-0-	15	1	20464	3	Y	359	354	0			23
						2	4	395	9							
09	16260 X	15684	-0-	-576	-0-	15	1	15145	3	Y	476	465	0			34
						524	9									
10	20894 X	15400	-0-	-5494	-0-	19	1	14985	3	Y	359	376	0			17
						1	4	395	9							
11	20220 X	13471	-0-	-6749	-0-	21	1	13093	3	Y	322	322	0			17
						3	4	354	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 25H RRCID -> 267396 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8758 - 13439

06	21450 X	20820	-0-	-630	-0-	82	1	20241	3	Y	452	455	0			29
						497	9									
07	24924 X	17702	-0-	-7222	-0-	55	1	16998	3	Y	590	592	0			27
						649	9									
08	24924 X	19922	-0-	-5002	-0-	14	1	19037	3	Y	790	767	0			50
						2	4	869	9							
09	24120 X	16646	-0-	-7474	-0-	16	1	16156	3	Y	431	449	0	1	8	31
						474	9									
10	21514 X	15856	-0-	-5658	-0-	19	1	15295	3	Y	492	500	0			23
						1	4	541	9							
11	20820 X	13980	-0-	-6840	-0-	21	1	13508	3	Y	407	409	0			21
						3	4	448	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
RANCHO ENCANTADO WELL #: 26H RRCID -> 267397 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8803 - 13494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19230	X	3662	-0-	-15568	-0-	14	1	3498	3	Y	136	134	0			9
							150	9									
07	7223	X	2969	-0-	-4254	-0-	9	1	2847	3	Y	103	107	0			5
							113	9									
08	7223	X	2707	-0-	-4516	-0-	2	1	2553	3	Y	138	134	0			9
							152	9									
09	6240	X	588	-0-	-5652	-0-	1	1	531	3	Y	51	56	0			4
							56	9									
10	4340	X	1516	-0-	-2824	-0-	2	1	1359	3	Y	141	138	0			7
							155	9									
11	3660	X	1675	-0-	-1985	-0-	2	1	1523	3	Y	136	136	0			7
							150	9									

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 267398 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7704 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10693	X	10693	-0-	-0-	-0-	197	1	9329	3	Y	1061	1070	1			53
							1167	9									
07	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-	27	1	8106	3	Y	1640	1616	1			77
							1804	9									
08	10354	X	9507	-0-	-847	-0-	33	1	8363	3	Y	1010	1046	1			41
							1111	9									
09	10680	X	5819	-0-	-4861	-0-	23	1	5284	3	Y	465	479	1			27
							512	9									
10	11036	X	10086	-0-	-950	-0-	50	1	9088	3	Y	862	862	1			27
							948	9									
11	10680	X	5224	-0-	-5456	-0-	45	1	4311	3	Y	789	768	1			48
							868	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
06	8610	X	7010	-0-	-1600	-0-	128	1	6090	3	Y	720	723	1			36
							792	9									
07	11316	X	11316	-0-	-0-	-0-	30	1	8876	3	Y	2191	2124	1			103
							2410	9									
08	7316	X	6221	-0-	-1095	-0-	16	1	4133	3	Y	1884	1911	1			76
							2072	9									
09	7080	X	3699	-0-	-3381	-0-	10	1	2332	3	Y	1234	1238	1			72
							1357	9									
10	11315	X	8232	-0-	-3083	-0-	33	1	6066	3	Y	1939	1950	1			61
							2133	9									
11	10950	X	8318	-0-	-2632	-0-	70	1	6708	3	Y	1400	1377	1			84
							1540	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
06	15594	X	15594	-0-	-0-	-0-	489	1	10297	3	Y	4371	4169	1			340
							4808	9									
07	15202	X	15202	-0-	-0-	-0-	320	1	10396	3	Y	4078	4152	1			266
							4486	9									
08	11656	X	10712	-0-	-944	-0-	299	1	8250	3	Y	1963	2066	1			163
							4	4	2159	9							
09	11280	X	9738	-0-	-1542	-0-	385	1	7041	3	Y	2102	2091	1			174
							2312	9									
10	11656	X	9487	-0-	-2169	-0-	304	1	6917	3	Y	2060	2052	1			182
							2266	9									
11	11280	X	10747	-0-	-533	-0-	467	1	8276	3	Y	1822	1843	1			161
							2004	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LA BANDERA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267439 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6760 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					Y	341	328	1			105
*01	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	757	718	1			144
*02	3528	X	-0-	-0-	-3528	-0-					Y	536	489	1			191
*03	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	506	583	1			114
*04	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					Y	423	308	1			229
05	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	350	1	5516	3	Y	431	537	1			123
							2	4	474	9							
06	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	809	1	5762	3	Y	459	502	1			80
							1	4	505	9							
07	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	713	1	5075	3	Y	317	322	1			75
							2	4	349	9							
08	6355	X	2276	-0-	-4079	-0-	21	1	2053	3	Y	182	230	1			27
							2	4	200	9							
09	7080	X	3169	-0-	-3911	-0-	7	1	2755	3	Y	369	343	1			53
							1	4	406	9							
10	7316	X	3044	-0-	-4272	-0-	8	1	2626	3	Y	367	326	1			94
							6	4	404	9							
11	7080	X	2915	-0-	-4165	-0-	16	1	2528	3	Y	337	371	1			60
							371	9									

SOUTH SPUR STATE WELL #: 6H RRCID -> 267546 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7460 - 12243

06	3510	X	954	-0-	-2556	-0-	43	1	911	3	Y	-0-					-0-
07	10316	X	10316	-0-	-0-	-0-	249	1	8084	3	Y	1803	1686	1			117
							1983	9									
08	10462	X	10462	-0-	-0-	-0-	288	1	7993	3	Y	1979	1932	1			164
							4	4	2177	9							
09	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	277	1	5078	3	Y	1572	1606	1			130
							1729	9									
10	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	264	1	6003	3	Y	1685	1666	1			149
							1854	9									
*11	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	248	1	4388	3	Y	1071	1126	1			94
							1178	9									

SOUTH SPUR STATE WELL #: 7H RRCID -> 267547 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7369 - 12204

06	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	320	1	6734	3	Y	1956	1855	1			152
							2152	9									
07	14293	X	14293	-0-	-0-	-0-	343	1	11098	3	Y	2593	2576	1			169
							2852	9									
08	10660	X	10660	-0-	-0-	-0-	272	1	7513	3	Y	2610	2563	1			216
							4	4	2871	9							
09	13230	X	13230	-0-	-0-	-0-	544	1	9934	3	Y	2502	2511	1			207
							2752	9									
10	13734	X	13734	-0-	-0-	-0-	469	1	10693	3	Y	2338	2339	1			206
							2572	9									
11	9510	X	6618	-0-	-2892	-0-	253	1	4478	3	Y	1715	1770	1			151
							1887	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 24H RRCID -> 267548 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8558 - 15306

06	26280	X	21237	-0-	-5043	-0-	59	1	19629	3	Y	1327	1296	0	42	8	94
							89	4	1460	9							
07	24335	X	20062	-0-	-4273	-0-	55	1	18733	3	Y	1151	1149	0	23	8	73
							8	4	1266	9							
08	24335	X	18549	-0-	-5786	-0-	48	1	17261	3	Y	1121	1086	0	15	8	93
							7	4	1233	9							
09	22980	X	18422	-0-	-4558	-0-	51	1	17271	3	Y	992	955	0	30	8	100
							9	4	1091	9							
10	22971	X	18480	-0-	-4491	-0-	43	1	17279	3	Y	1044	1054	0	7	8	83
							10	4	1148	9							
11	21240	X	16229	-0-	-5011	-0-	45	1	14968	3	Y	1095	1020	0	62	8	96
							11	4	1205	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 25H RRCID -> 267550 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7891 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 26H RRCID -> 267551 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8616 - 15378

06	32670 X	28517	-0-	-4153	-0-	76	1	25460	3	Y	2605	2598	0			191
						115	4	2866	9							
07	28613 X	26032	-0-	-2581	-0-	68	1	23126	3	Y	2572	2594	0	3	8	166
						9	4	2829	9							
08	28613 X	25993	-0-	-2620	-0-	66	1	23530	3	Y	2170	2154	0			182
						10	4	2387	9							
09	27690 X	25029	-0-	-2661	-0-	67	1	22865	3	Y	1895	1877	0	3	8	197
						12	4	2085	9							
10	28613 X	23999	-0-	-4614	-0-	54	1	21707	3	Y	2023	2058	0			162
						13	4	2225	9							
11	27690 X	18761	-0-	-8929	-0-	50	1	16578	3	Y	1927	1910	0			179
						13	4	2120	9							

STANLEY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267552 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 9580 - 14039

06	29136 X	29136	-0-	-0-	-0-	83	1	26404	3	Y	2345	2223	0			192
						69	4	2580	9							
07	25854 X	23502	-0-	-2352	-0-	47	1	21677	3	Y	1615	1733	0			74
						1	4	1777	9							
08	29202 X	28593	-0-	-609	-0-	54	1	26953	3	Y	1439	1441	0			72
						3	4	1583	9							
09	29130 X	25459	-0-	-3671	-0-	56	1	24249	3	Y	1048	1061	0			59
						1	4	1153	9							
10	30101 X	22574	-0-	-7527	-0-	60	1	21372	3	Y	1034	989	0			104
						5	4	1137	9							
11	29130 X	19645	-0-	-9485	-0-	53	1	18555	3	Y	939	1002	0			41
						4	4	1033	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267555 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8660 - 13441

06	18930 X	14429	-0-	-4501	-0-	47	1	11453	3	Y	2660	2672	1			100
						3	4	2926	9							
07	16988 X	12230	-0-	-4758	-0-	44	1	9931	3	Y	2045	2065	1			80
						5	4	2250	9							
08	17360 X	10513	-0-	-6847	-0-	37	1	8337	3	Y	1942	1967	1			55
						3	4	2136	9							
09	16800 X	6738	-0-	-10062	-0-	22	1	4981	3	Y	1575	1570	1			60
						2	4	1733	9							
10	18287 X	18287	-0-	-0-	-0-	57	1	15299	3	Y	2661	2605	1			116
						4	4	2927	9							
*11	16450 X	16450	-0-	-0-	-0-	58	1	13595	3	Y	2541	2549	1			108
						2	4	2795	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 267556 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8578 - 15120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	33660 X	25586	-0-	-8074	-0-	82	1	22849	3	Y	2413	2406	0			57
						1	4	2654	9							
07	29295 X	23836	-0-	-5459	-0-	70	1	21439	3	Y	2102	2099	0			60
						15	4	2312	9							
08	29295 X	25522	-0-	-3773	-0-	82	1	23147	3	Y	2081	2090	0			51
						4	4	2289	9							
09	28350 X	23213	-0-	-5137	-0-	85	1	20877	3	Y	2045	2037	0			59
						1	4	2250	9							
10	29295 X	24546	-0-	-4749	-0-	83	1	22112	3	Y	2137	2133	0			63
						2351	9									
*11	26078 X	26078	-0-	-0-	-0-	95	1	23729	3	Y	2048	2042	0			69
						1	4	2253	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 20H RRCID -> 267560 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8489 - 13165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18000 X	15890	-0-	-2110	-0-	54	1	12973	3	Y	2599	2598	1			98
						4	4	2859	9							
07	14116 X	14116	-0-	-0-	-0-	50	1	11440	3	Y	2383	2388	1			93
						5	4	2621	9							
08	14912 X	14912	-0-	-0-	-0-	55	1	12290	3	Y	2330	2357	1			66
						4	4	2563	9							
09	15737 X	15737	-0-	-0-	-0-	57	1	13116	3	Y	2326	2303	1			89
						5	4	2559	9							
10	13038 X	13038	-0-	-0-	-0-	39	1	10479	3	Y	2289	2279	1			99
						2	4	2518	9							
*11	15905 X	15905	-0-	-0-	-0-	56	1	13218	3	Y	2390	2388	1			101
						2	4	2629	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
06	20160 X	14817	-0-	-5343	-0-	48	1	11526	3	Y	2945	2954	1			111
						3	4	3240	9							
07	15488 X	15488	-0-	-0-	-0-	53	1	12075	3	Y	3049	3041	1			119
						6	4	3354	9							
08	15376 X	14418	-0-	-958	-0-	51	1	11451	3	Y	2647	2691	1			75
						4	4	2912	9							
09	15939 X	15939	-0-	-0-	-0-	55	1	12831	3	Y	2772	2741	1			106
						4	4	3049	9							
10	15376 X	13562	-0-	-1814	-0-	40	1	10850	3	Y	2426	2427	1			105
						3	4	2669	9							
*11	18524 X	18524	-0-	-0-	-0-	65	1	15304	3	Y	2866	2849	1			122
						2	4	3153	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
06	30900 X	23756	-0-	-7144	-0-	71	1	22687	3	Y	854	838	0			70
						59	4	939	9							
07	30163 X	21480	-0-	-8683	-0-	44	1	20636	3	Y	726	763	0			33
						1	4	799	9							
08	21184 X	21184	-0-	-0-	-0-	41	1	20479	3	Y	602	605	0			30
						2	4	662	9							
09	23760 X	21130	-0-	-2630	-0-	46	1	20152	3	Y	846	828	0			48
						1	4	931	9							
10	24552 X	19531	-0-	-5021	-0-	52	1	18488	3	Y	897	855	0			90
						4	4	987	9							
11	23760 X	17928	-0-	-5832	-0-	48	1	16875	3	Y	910	960	0			40
						4	4	1001	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267586 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9324 - 14233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34890	X	21978	-0-	-12912	-0-	62	1	20284	3	Y	1477	1476	0			51
							7	4	1625	9							
07	32488	X	26338	-0-	-6150	-0-	46	1	24466	3	Y	1655	1654	0			52
							5	4	1821	9							
08	32736	X	26269	-0-	-6467	-0-	43	1	24370	3	Y	1674	1680	0			46
							15	4	1841	9							
09	31680	X	22969	-0-	-8711	-0-	26	1	21278	3	Y	1511	1532	0			25
							3	4	1662	9							
10	32736	X	19030	-0-	-13706	-0-	24	1	16974	3	Y	1761	1739	0			47
							95	4	1937	9							
11	25500	X	22015	-0-	-3485	-0-	27	1	20561	3	Y	1214	1225	0			36
							92	4	1335	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267588 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9231 - 14928

06	42450	X	3449	-0-	-39001	-0-	10	1	3302	3	Y	124	151	0			4
							1	4	136	9							
07	35526	X	16246	-0-	-19280	-0-	29	1	15597	3	Y	561	547	0			18
							3	4	617	9							
08	35526	X	16358	-0-	-19168	-0-	28	1	15756	3	Y	513	517	0			14
							10	4	564	9							
09	34380	X	21708	-0-	-12672	-0-	26	1	20635	3	Y	949	947	0			16
							3	4	1044	9							
*10	32643	X	20789	-0-	-11854	-0-	28	1	19624	3	Y	934	925	0			25
							110	4	1027	9							
*11	22816	X	22816	-0-	-0-	-0-	27	1	21266	3	Y	1298	1284	0			39
							95	4	1428	9							

DIAMOND H RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267618 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 8044 - 13268

*12	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					Y	111	53	0	28	1	35
*01	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	33	30	0	38	1	-0-
*02	4060	X	-0-	-0-	-4060	-0-					Y	11	11	0			-0-
03	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	572	565	0			7
04	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					Y	1422	1396	0			33
05	12717	X	12717	-0-	-0-	-0-	114	1	10223	3	Y	2138	2124	0			47
							28	4	2352	9							
06	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	203	1	7763	3	Y	1530	1552	0			25
							7	4	1683	9							
07	5890	X	4492	-0-	-1398	-0-	70	1	3062	3	Y	1235	1233	0	10	8	17
							1	4	1359	9							
08	11036	X	6600	-0-	-4436	-0-	145	1	4113	3	Y	2128	2026	0	54	8	65
							1	4	2341	9							
09	10680	X	5047	-0-	-5633	-0-	129	1	3246	3	Y	1519	1540	0	7	8	37
							1	4	1671	9							
10	11036	X	7210	-0-	-3826	-0-	237	1	5065	3	Y	1724	1702	0	9	8	50
							12	4	1896	9							
11	9660	X	4359	-0-	-5301	-0-	128	1	3003	3	Y	1108	1116	0	1	8	41
							9	4	1219	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DIAMOND H RANCH WELL #: 5H RRCID -> 267619 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8140 - 13123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10438	X	10438	-0-	-0-	-0-	206	1	7882	3	Y	2130	2145	0			34
							7	4	2343	9							
07	11032	X	11032	-0-	-0-	-0-	201	1	8770	3	Y	1871	1879	0			26
							3	4	2058	9							
08	12121	X	8943	-0-	-3178	-0-	233	1	6614	3	Y	1904	1870	0			60
							2	4	2094	9							
09	11730	X	9819	-0-	-1911	-0-	296	1	7419	3	Y	1910	1923	0			47
							3	4	2101	9							
10	12121	X	8355	-0-	-3766	-0-	293	1	6269	3	Y	1616	1616	0			47
							15	4	1778	9							
11	10680	X	8868	-0-	-1812	-0-	302	1	7038	3	Y	1370	1367	0			50
							21	4	1507	9							

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	2370	X	2081	-0-	-289	-0-	4	1	354	3	Y	1566	1438	0	144	1	17
							1723	9					2	8			
07	3100	N	3662	-0-	562	562	17	1	1309	3	Y	2121	2116	0			22
							3	4	2333	9							
08	3100	N	3676	-0-	576	1138	18	1	1170	3	Y	2261	2198	0	4	1	12
							1	4	2487	9			69	8			
09	3000	N	2514	-0-	-486	652	19	1	1067	3	Y	1295	1219	0	22	1	34
							3	4	1425	9			32	8			
10	3854	X	3202	-0-	-652	-0-	10	1	948	3	Y	2039	1665	0	395	1	13
							1	4	2243	9							
*11	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	11	1	1111	3	Y	1477	1465	0	11	1	14
							1	4	1625	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267771 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8348 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10710	X	8388	-0-	-2322	-0-	26	1	6250	3	Y	1918	1912	1			72
							2	4	2110	9							
07	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	28	1	6485	3	Y	1668	1675	1			65
							3	4	1835	9							
08	9550	X	9550	-0-	-0-	-0-	34	1	7733	3	Y	1619	1638	1			46
							2	4	1781	9							
09	9820	X	9820	-0-	-0-	-0-	34	1	7991	3	Y	1629	1613	1			62
							3	4	1792	9							
10	12232	X	12232	-0-	-0-	-0-	38	1	10035	3	Y	1961	1938	1			85
							2	4	2157	9							
*11	10473	X	10473	-0-	-0-	-0-	35	1	8261	3	Y	1978	1979	1			84
							1	4	2176	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 23H RRCID -> 267828 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8297 - 13128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10050	X	8641	-0-	-1409	-0-	27	1	6619	3	Y	1812	1806	1			68
							2	4	1993	9							
07	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	29	1	6468	3	Y	1840	1836	1			72
							3	4	2024	9							
08	8463	X	7673	-0-	-790	-0-	26	1	5756	3	Y	1717	1741	1			48
							2	4	1889	9							
09	8190	X	3100	-0-	-5090	-0-	8	1	1848	3	Y	1130	1135	1			43
							1	4	1243	9							
10	8463	X	2239	-0-	-6224	-0-	2	1	658	3	Y	1435	1416	1			62
							1579	9									
11	8190	X	1338	-0-	-6852	-0-	4	1	980	3	Y	322	370	1			14
							354	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267831 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8475 - 13277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15150	X	10230	-0-	-4920	-0-	31	1	7598	3	Y	2363	2377	1			89
							2	4	2599	9							
07	11074	X	11074	-0-	-0-	-0-	36	1	8271	3	Y	2512	2503	1			98
							4	4	2763	9							
08	12103	X	12103	-0-	-0-	-0-	40	1	9126	3	Y	2667	2690	1			75
							3	4	2934	9							
09	13542	X	13542	-0-	-0-	-0-	46	1	10604	3	Y	2626	2599	1	1	8	101
							3	4	2889	9							
10	14100	X	14100	-0-	-0-	-0-	42	1	11183	3	Y	2611	2599	1			113
							3	4	2872	9							
*11	11899	X	11899	-0-	-0-	-0-	38	1	8956	3	Y	2639	2640	1			112
							2	4	2903	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 35H RRCID -> 267842 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8559 - 15042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	29580	X	19448	-0-	-10132	-0-	63	1	17614	3	Y	1609	1604	0			38
							1	4	1770	9							
07	25575	X	20260	-0-	-5315	-0-	62	1	18831	3	Y	1231	1234	0			35
							13	4	1354	9							
08	25575	X	19455	-0-	-6120	-0-	65	1	18034	3	Y	1230	1235	0			30
							3	4	1353	9							
09	24750	X	18051	-0-	-6699	-0-	69	1	16699	3	Y	1166	1162	0			34
							1283	9									
10	23684	X	18753	-0-	-4931	-0-	64	1	17365	3	Y	1204	1202	0			36
							1324	9									
11	19620	X	18922	-0-	-698	-0-	71	1	17622	3	Y	1116	1114	0			38
							1	4	1228	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 36H RRCID -> 267890 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8470 - 15076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	33210	X	22456	-0-	-10754	-0-	75	1	20701	3	Y	1526	1522	0			36
							1	4	1679	9							
07	26133	X	23775	-0-	-2358	-0-	73	1	22229	3	Y	1325	1323	0			38
							15	4	1458	9							
08	26133	X	24755	-0-	-1378	-0-	82	1	23085	3	Y	1440	1443	0			35
							4	4	1584	9							
09	25290	X	22783	-0-	-2507	-0-	87	1	21146	3	Y	1408	1402	0			41
							1	4	1549	9							
10	25947	X	23772	-0-	-2175	-0-	83	1	22126	3	Y	1421	1420	0			42
							1563	9									
11	23970	X	23175	-0-	-795	-0-	87	1	21643	3	Y	1313	1311	0			44
							1	4	1444	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 37H RRCID -> 267898 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8694 - 15144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21600	X	15612	-0-	-5988	-0-	52	1	14457	3	Y	1003	1000	0			24
							1103	9									
07	19437	X	16204	-0-	-3233	-0-	50	1	15166	3	Y	889	888	0			25
							10	4	978	9							
08	19437	X	15974	-0-	-3463	-0-	54	1	15003	3	Y	831	836	0			20
							3	4	914	9							
09	18540	X	12988	-0-	-5552	-0-	50	1	12104	3	Y	758	756	0			22
							834	9									
10	16585	X	13852	-0-	-2733	-0-	48	1	13043	3	Y	692	694	0			20
							761	9									
11	15690	X	12343	-0-	-3347	-0-	47	1	11558	3	Y	671	668	0			23
							738	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	30180 X	22282	-0-	-7898	-0-	73	1	20228	3	Y	1800	1798	0			43
						1	4	1980	9							
07	27032 X	22665	-0-	-4367	-0-	66	1	20709	3	Y	1705	1700	0			48
						14	4	1876	9							
08	27032 X	20473	-0-	-6559	-0-	67	1	18537	3	Y	1696	1702	0			42
						3	4	1866	9							
09	25800 X	19345	-0-	-6455	-0-	72	1	17501	3	Y	1610	1606	0			46
						1	4	1771	9							
10	25234 X	21514	-0-	-3720	-0-	74	1	19742	3	Y	1544	1544	0			46
						1698	9									
11	22290 X	19585	-0-	-2705	-0-	72	1	18015	3	Y	1361	1361	0			46
						1	4	1497	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 38H RRCID -> 267919 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8740 - 15450

06	10832 X	10832	-0-	-0-	-0-	35	1	9640	3	Y	1052	1049	0			25
						1157	9									
07	14105 X	12675	-0-	-1430	-0-	38	1	11657	3	Y	884	884	0			25
						8	4	972	9							
08	14818 X	8602	-0-	-6216	-0-	27	1	7726	3	Y	771	777	0			19
						1	4	848	9							
09	14340 X	9510	-0-	-4830	-0-	36	1	8671	3	Y	730	728	0			21
						803	9									
10	14818 X	10372	-0-	-4446	-0-	35	1	9313	3	Y	931	925	0			27
						1024	9									
11	12270 X	11089	-0-	-1181	-0-	41	1	10153	3	Y	814	814	0			27
						895	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267923 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 9064 - 14073

06	39090 X	21722	-0-	-17368	-0-	62	1	20294	3	Y	1235	1239	0			43
						7	4	1359	9							
07	40858 X	20738	-0-	-20120	-0-	36	1	18840	3	Y	1689	1679	0			53
						4	4	1858	9							
08	40858 X	21835	-0-	-19023	-0-	35	1	19921	3	Y	1696	1702	0			47
						13	4	1866	9							
09	39540 X	26539	-0-	-13001	-0-	32	1	25620	3	Y	804	838	0			13
						3	4	884	9							
10	30783 X	26224	-0-	-4559	-0-	36	1	24880	3	Y	1062	1047	0			28
						140	4	1168	9							
*11	25635 X	25635	-0-	-0-	-0-	31	1	24244	3	Y	1138	1132	0			34
						108	4	1252	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267924 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8559 - 13417

06	26820 X	24495	-0-	-2325	-0-	54	1	21197	3	Y	2931	2924	1			38
						20	4	3224	9							
07	25637 X	23131	-0-	-2506	-0-	59	1	20311	3	Y	2402	2408	1			32
						119	4	2642	9							
08	25637 X	15846	-0-	-9791	-0-	41	1	14091	3	Y	1527	1539	1			20
						34	4	1680	9							
09	24810 X	35	-0-	-24775	-0-	32	3	3	9	Y	3	23	1			-0-
10	25637 X	-0-	-0-	-25637	-0-					Y	-0-					-0-
11	24510 X	11969	-0-	-12541	-0-	41	1	10531	3	Y	1247	1217	1			30
						25	4	1372	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BEINHORN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 267925 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8745 - 13299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	27600	X	24100	-0-	-3500	-0-	54	1	20966	3	Y	2783	2778	1			36
							19	4	3061	9							
07	26877	X	20101	-0-	-6776	-0-	52	1	17722	3	Y	2022	2031	1			27
							103	4	2224	9							
08	26877	X	18782	-0-	-8095	-0-	46	1	16066	3	Y	2392	2388	1			31
							39	4	2631	9							
09	26010	X	23237	-0-	-2773	-0-	50	1	20609	3	Y	2331	2311	1			51
							14	4	2564	9							
10	25327	X	2745	-0-	-22582	-0-	4	1	2383	3	Y	324	368	1			7
							2	4	356	9							
11	24090	X	4290	-0-	-19800	-0-	15	1	3801	3	Y	423	420	1			10
							9	4	465	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267926 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8752 - 13321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30660	X	29025	-0-	-1635	-0-	64	1	25212	3	Y	3387	3380	1			44
							23	4	3726	9							
07	28334	X	23003	-0-	-5331	-0-	58	1	20044	3	Y	2531	2541	1			34
							117	4	2784	9							
08	28334	X	22068	-0-	-6266	-0-	57	1	19578	3	Y	2168	2174	1			28
							48	4	2385	9							
09	28328	X	28328	-0-	-0-	-0-	59	1	24618	3	Y	3304	3260	1			72
							17	4	3634	9							
10	28334	X	3507	-0-	-24827	-0-	5	1	2962	3	Y	488	549	1			11
							3	4	537	9							
11	27420	X	-0-	-0-	-27420	-0-					Y	-0-	11	1			-0-

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267937 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8910 - 14375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18300	X	12668	-0-	-5632	-0-	61	1	11064	3	Y	1401	1400	0			48
							2	4	1541	9							
07	14570	X	12542	-0-	-2028	-0-	66	1	10974	3	Y	1360	1367	0			41
							6	4	1496	9							
08	14570	X	10328	-0-	-4242	-0-	45	1	8842	3	Y	1310	1313	0			38
							1441	9									
09	14100	X	8663	-0-	-5437	-0-	39	1	7547	3	Y	978	991	0			25
							1	4	1076	9							
10	14322	X	10835	-0-	-3487	-0-	55	1	9540	3	Y	1127	1118	0			34
							1240	9									
*11	14114	X	14114	-0-	-0-	-0-	73	1	12596	3	Y	1313	1310	0			37
							1	4	1444	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267958 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7622 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	210	1	3059	3	Y	1250	1246	0			89
							3	4	1375	9							
07	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	13	1	2067	3	Y	1249	1239	0			99
							2	4	1374	9							
08	5642	X	5154	-0-	-488	-0-	337	1	3653	3	Y	1058	1056	0			101
							1164	9									
09	5460	X	4889	-0-	-571	-0-	220	1	3640	3	Y	935	949	0			87
							1029	9									
10	5642	X	5072	-0-	-570	-0-	240	1	3677	3	Y	1050	1033	0			104
							1155	9									
11	4980	X	4923	-0-	-57	-0-	253	1	3465	3	Y	1095	1107	0			92
							1205	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267967 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7720 - 11963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4890	X	3666	-0-	-1224	-0-	161	1	2245	3	Y	1144	1123	0			82
							2	4	1258	9							
07	4991	X	3765	-0-	-1226	-0-	49	1	2707	3	Y	915	925	0			72
							2	4	1007	9							
08	4991	X	4042	-0-	-949	-0-	254	1	2213	3	Y	1432	1367	0			137
							1575	9									
09	4620	X	2756	-0-	-1864	-0-	139	1	1685	3	Y	847	905	0			79
							932	9									
10	3782	X	3616	-0-	-166	-0-	193	1	2039	3	Y	1258	1213	0			124
							1384	9									
11	3900	X	3144	-0-	-756	-0-	189	1	1822	3	Y	1030	1068	0			86
							1133	9									

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	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	366	1	5335	3	Y	1061	1057	0			76
							4	4	1167	9							
07	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	35	1	5451	3	Y	1101	1090	0			87
							4	4	1211	9							
08	7254	X	6463	-0-	-791	-0-	451	1	4903	3	Y	1008	999	0			96
							1109	9									
09	7020	X	6681	-0-	-339	-0-	322	1	5312	3	Y	952	959	0			89
							1047	9									
10	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	422	1	6467	3	Y	1080	1062	0			107
							1188	9									
*11	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	454	1	6201	3	Y	1126	1139	0			94
							1239	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268064 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8695 - 13948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15270	X	13929	-0-	-1341	-0-	69	1	12448	3	Y	1282	1280	0			44
							2	4	1410	9							
07	13919	X	13899	-0-	-20	-0-	75	1	12451	3	Y	1243	1249	0			38
							6	4	1367	9							
08	14037	X	14037	-0-	-0-	-0-	63	1	12376	3	Y	1453	1448	0			43
							1598	9									
09	14929	X	14929	-0-	-0-	-0-	69	1	13365	3	Y	1358	1366	0			35
							1	4	1494	9							
10	13919	X	12413	-0-	-1506	-0-	63	1	10986	3	Y	1240	1238	0			37
							1364	9									
11	13470	X	6114	-0-	-7356	-0-	30	1	5194	3	Y	809	823	0			23
							890	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268067 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8579 - 13823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15990	X	11223	-0-	-4767	-0-	54	1	9526	3	Y	1493	1492	0			51
							1	4	1642	9							
07	12741	X	11937	-0-	-804	-0-	61	1	10251	3	Y	1473	1479	0			45
							5	4	1620	9							
08	12741	X	10839	-0-	-1902	-0-	47	1	9103	3	Y	1535	1535	0			45
							1689	9									
09	12330	X	9881	-0-	-2449	-0-	43	1	8354	3	Y	1348	1358	0			35
							1	4	1483	9							
10	12741	X	11026	-0-	-1715	-0-	54	1	9552	3	Y	1291	1287	0			39
							1420	9									
*11	13973	X	13973	-0-	-0-	-0-	72	1	12241	3	Y	1508	1505	0			42
							1	4	1659	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 268069 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8556 - 13827

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15150 X	12766	-0-	-2384	-0-	63	1	11327	3	Y	1249	1247	0			43
						2	4	1374	9							
07	13519 X	13519	-0-	-0-	-0-	72	1	12066	3	Y	1250	1255	0			38
						6	4	1375	9							
08	12059 X	10376	-0-	-1683	-0-	46	1	8973	3	Y	1234	1236	0			36
						1357	9									
09	11670 X	7427	-0-	-4243	-0-	34	1	6465	3	Y	844	858	0			22
						928	9									
10	12059 X	8281	-0-	-3778	-0-	40	1	7074	3	Y	1061	1051	0			32
						1167	9									
11	11670 X	9730	-0-	-1940	-0-	51	1	8663	3	Y	923	929	0			26
						1	4	1015	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268070 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9222 - 13963

06	38070 X	29704	-0-	-8366	-0-	86	1	28181	3	Y	1298	1289	0			45
						9	4	1428	9							
07	33635 X	7499	-0-	-26136	-0-	12	1	6505	3	Y	892	909	0			28
						1	4	981	9							
08	33635 X	8485	-0-	-25150	-0-	13	1	7228	3	Y	1126	1123	0			31
						5	4	1239	9							
09	29700 X	12362	-0-	-17338	-0-	14	1	11111	3	Y	1124	1136	0			19
						1	4	1236	9							
10	30690 X	22233	-0-	-8457	-0-	30	1	21168	3	Y	833	830	0			22
						119	4	916	9							
11	29700 X	21510	-0-	-8190	-0-	26	1	20438	3	Y	868	864	0			26
						91	4	955	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268072 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8713 - 14010

06	15150 X	8313	-0-	-6837	-0-	42	1	7472	3	Y	725	726	0			25
						1	4	798	9							
07	11563 X	8191	-0-	-3372	-0-	42	1	7112	3	Y	939	935	0			29
						4	4	1033	9							
08	11563 X	11241	-0-	-322	-0-	51	1	10066	3	Y	1022	1021	0			30
						1124	9									
09	15531 X	15531	-0-	-0-	-0-	73	1	14202	3	Y	1141	1141	0			30
						1	4	1255	9							
10	15611 X	15611	-0-	-0-	-0-	83	1	14327	3	Y	1091	1088	0			33
						1	4	1200	9							
*11	14355 X	14355	-0-	-0-	-0-	78	1	13077	3	Y	1090	1092	0			31
						1	4	1199	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 268073 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8738 - 14212

06	17820 X	15836	-0-	-1984	-0-	76	1	13721	3	Y	1852	1850	0			63
						2	4	2037	9							
07	15903 X	14900	-0-	-1003	-0-	76	1	12821	3	Y	1815	1823	0			55
						6	4	1997	9							
08	15903 X	13918	-0-	-1985	-0-	62	1	12064	3	Y	1628	1635	0			48
						1	4	1791	9							
09	15390 X	13022	-0-	-2368	-0-	59	1	11394	3	Y	1425	1436	0			37
						1	4	1568	9							
10	15903 X	12207	-0-	-3696	-0-	62	1	10787	3	Y	1234	1234	0			37
						1	4	1357	9							
11	15390 X	9384	-0-	-6006	-0-	46	1	7946	3	Y	1265	1267	0			35
						1392	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
06	28560	X	21295	-0-	-7265	-0-	61	1	19899	3	Y	1208	1200	0			42
							6	4	1329	9							
07	28520	X	14369	-0-	-14151	-0-	25	1	13265	3	Y	978	989	0			31
							3	4	1076	9							
08	28520	X	16490	-0-	-12030	-0-	28	1	15591	3	Y	783	773	0	20	8	21
							10	4	861	9							
09	24930	X	17440	-0-	-7490	-0-	21	1	16858	3	Y	508	521	0			8
							2	4	559	9							
10	22010	X	18424	-0-	-3586	-0-	25	1	17512	3	Y	716	657	0	49	8	18
							99	4	788	9							
11	21300	X	16270	-0-	-5030	-0-	20	1	15377	3	Y	731	727	0			22
							69	4	804	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 268186 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8040 - 13756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	162	1	7591	3	Y	469	294	1	172	8	8
							516	9									
07	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	319	1	6364	3	Y	403	346	1	60	8	5
							1	4	443	9							
08	10509	X	4426	-0-	-6083	-0-	91	1	4036	3	Y	271	251	1	18	8	7
							1	4	298	9							
09	10170	X	7575	-0-	-2595	-0-	60	1	7046	3	Y	426	396	1	24	8	13
							469	9									
10	11859	X	11859	-0-	-0-	-0-	104	1	11184	3	Y	515	475	1	37	8	16
							4	4	567	9							
*11	10735	X	10735	-0-	-0-	-0-	73	1	10063	3	Y	541	512	1	26	8	19
							4	4	595	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 268188 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8466 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12964	X	12964	-0-	-0-	-0-	256	1	11951	3	Y	687	680	1			18
							1	4	756	9							
07	15047	X	15047	-0-	-0-	-0-	663	1	13200	3	Y	1074	1072	1	3	8	17
							3	4	1181	9							
08	14121	X	14121	-0-	-0-	-0-	283	1	12474	3	Y	1236	1221	1			32
							4	4	1360	9							
09	13410	X	13125	-0-	-285	-0-	98	1	11437	3	Y	1445	1429	1			48
							1590	9									
10	13857	X	13773	-0-	-84	-0-	112	1	12040	3	Y	1470	1468	1			50
							4	4	1617	9							
*11	13916	X	13916	-0-	-0-	-0-	90	1	12356	3	Y	1333	1334	1			49
							4	4	1466	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 12H RRCID -> 268189 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 8190 - 13216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11888	X	11888	-0-	-0-	-0-	235	1	11015	3	Y	579	573	1			15
							1	4	637	9							
07	12633	X	12633	-0-	-0-	-0-	569	1	11338	3	Y	658	663	1			10
							2	4	724	9							
08	12028	X	11723	-0-	-305	-0-	242	1	10711	3	Y	696	688	1			18
							4	4	766	9							
09	12698	X	12698	-0-	-0-	-0-	100	1	11712	3	Y	805	796	1			27
							886	9									
10	12711	X	12711	-0-	-0-	-0-	108	1	11595	3	Y	913	909	1			31
							4	4	1004	9							
11	11640	X	10992	-0-	-648	-0-	71	1	9734	3	Y	1076	1067	1			40
							3	4	1184	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 - 13017

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18334 X	18334	-0-	-0-	-0-	359	1	16839	3	Y	1032	1022	1			27
						1	4	1135	9							
07	19585 X	19585	-0-	-0-	-0-	872	1	17376	3	Y	1212	1220	1			19
						4	4	1333	9							
08	17205 X	16782	-0-	-423	-0-	344	1	15158	3	Y	1159	1148	1			30
						5	4	1275	9							
09	16650 X	14287	-0-	-2363	-0-	112	1	13060	3	Y	1014	1010	1			34
						1115	9									
10	17205 X	14957	-0-	-2248	-0-	126	1	13653	3	Y	1066	1064	1			36
						5	4	1173	9							
11	16650 X	15113	-0-	-1537	-0-	100	1	13721	3	Y	1170	1163	1			43
						5	4	1287	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 14H RRCID -> 268291 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7943 - 13068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15444 X	15444	-0-	-0-	-0-	310	1	14531	3	Y	547	542	1			14
						1	4	602	9							
07	16672 X	16672	-0-	-0-	-0-	757	1	15061	3	Y	774	776	1			12
						3	4	851	9							
08	13241 X	13241	-0-	-0-	-0-	273	1	12045	3	Y	835	825	1			22
						4	4	919	9							
09	12570 X	9007	-0-	-3563	-0-	69	1	8091	3	Y	770	766	1			26
						847	9									
10	12989 X	8709	-0-	-4280	-0-	71	1	7768	3	Y	788	787	1			27
						3	4	867	9							
11	12570 X	6955	-0-	-5615	-0-	44	1	5961	3	Y	862	857	1			32
						2	4	948	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 15H RRCID -> 268292 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8020 - 12907

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18990 X	15005	-0-	-3985	-0-	259	1	12141	3	Y	2367	2340	1			62
						1	4	2604	9							
07	20047 X	20047	-0-	-0-	-0-	814	1	16218	3	Y	2737	2756	1			43
						4	4	3011	9							
08	23598 X	23598	-0-	-0-	-0-	460	1	20301	3	Y	2573	2549	1			67
						7	4	2830	9							
09	21075 X	21075	-0-	-0-	-0-	157	1	18201	3	Y	2470	2455	1			82
						2717	9									
10	20277 X	20277	-0-	-0-	-0-	160	1	17321	3	Y	2536	2531	1			87
						6	4	2790	9							
*11	19984 X	19984	-0-	-0-	-0-	123	1	16897	3	Y	2689	2677	1			99
						6	4	2958	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 51H RRCID -> 268293 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 52H RRCID -> 268294 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 54H RRCID -> 268297 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 55H RRCID -> 268298 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 1613 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 44H RRCID -> 268301 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8400 - 13763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22350 X	15221	-0-	-7129	-0-	199	1	11972	3	Y	2771	2180	0	665	1	48
						2	4	3048	9							
07	21607 X	12196	-0-	-9411	-0-	192	1	9335	3	Y	2426	2421	0			53
						2669	9									
08	21018 X	14298	-0-	-6720	-0-	192	1	10883	3	Y	2930	2866	0			117
						3223	9									
09	16200 X	11524	-0-	-4676	-0-	290	1	8731	3	Y	2275	2324	0			68
						2503	9									
10	15717 X	12368	-0-	-3349	-0-	338	1	9844	3	Y	1987	1974	0			81
						2186	9									
11	15210 X	13185	-0-	-2025	-0-	246	1	10504	3	Y	2175	2203	0			53
						42	4	2393	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268302 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8266 - 14005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19380 X	16803	-0-	-2577	-0-	227	1	13631	3	Y	2675	2103	0	600	1	47
						2	4	2943	9							
07	19344 X	13664	-0-	-5680	-0-	233	1	11299	3	Y	1937	1941	0			43
						1	4	2131	9							
08	17267 X	14257	-0-	-3010	-0-	214	1	12182	3	Y	1692	1632	0	37	8	66
						1861	9									
09	16800 X	11018	-0-	-5782	-0-	303	1	9107	3	Y	1462	1484	0			44
						1608	9									
10	17360 X	13442	-0-	-3918	-0-	391	1	11392	3	Y	1508	1486	0	5	8	61
						1659	9									
11	16800 X	13122	-0-	-3678	-0-	248	1	10587	3	Y	2040	2051	0			50
						43	4	2244	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268303 COMPL. DATE 07/22/2012 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
06	16703	X	16703	-0-	-0-	-0-	236	1	14183	3	Y	2074	1631	0	483	1	36
							3	4	2281	9							
07	17040	X	17040	-0-	-0-	-0-	307	1	14874	3	Y	1689	1688	0			37
							1	4	1858	9							
08	17267	X	13507	-0-	-3760	-0-	205	1	11653	3	Y	1499	1438	0	40	8	58
							1649	9									
09	16710	X	12964	-0-	-3746	-0-	364	1	10961	3	Y	1490	1503	0			45
							1639	9									
10	17267	X	13567	-0-	-3700	-0-	406	1	11835	3	Y	1205	1198	0	3	8	49
							1326	9									
11	16710	X	12558	-0-	-4152	-0-	252	1	10773	3	Y	1354	1370	0			33
							44	4	1489	9							

CAGE WELL #: 9TV RRCID -> 268306 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 5319 - 9573

06	13950	X	9991	-0-	-3959	-0-	9757	3	234	9	N	213	340	1			252
07	13671	X	6004	-0-	-7667	-0-	5857	3	147	9	N	134	128	1			258
08	13671	X	7583	-0-	-6088	-0-	7400	3	183	9	N	166	177	1			247
09	13230	X	7457	-0-	-5773	-0-	7096	3	361	9	N	328	265	1			310
10	13299	X	7077	-0-	-6222	-0-	7022	3	55	9	N	50	173	1			187
11	9990	X	5493	-0-	-4497	-0-	5338	3	155	9	N	141	172	1			156

TOVAR WEST-LLOYD 34 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268307 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 6394 - 10652

06	18180	X	13352	-0-	-4828	-0-	1200	1	11206	3	Y	620	779	1			169
							264	4	682	9							
07	17315	X	17315	-0-	-0-	-0-	1667	1	13925	3	Y	621	621	1			169
							1040	4	683	9							
08	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	1689	1	3734	3	Y	623	602	1			190
							1345	4	685	9							
09	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	1479	1	2816	3	Y	575	602	1			163
							1768	4	633	9							
10	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	2179	1	2905	3	Y	562	559	1			166
							1290	4	618	9							
11	6090	X	4707	-0-	-1383	-0-	833	1	1028	3	Y	447	464	1			149
							2354	4	492	9							

TOVAR WEST-LLOYD 69 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268308 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 5314 - 9568

06	18090	X	14819	-0-	-3271	-0-	13548	3	1271	9	N	1155	1202	1			302
07	16027	X	13942	-0-	-2085	-0-	13089	3	853	9	N	775	838	1			239
08	16027	X	13830	-0-	-2197	-0-	12617	3	1213	9	N	1103	1017	1			325
09	15510	X	13600	-0-	-1910	-0-	12830	3	770	9	N	700	827	1			198
10	16027	X	11697	-0-	-4330	-0-	10819	3	878	9	N	798	834	1			162
11	14820	X	11003	-0-	-3817	-0-	10131	3	872	9	N	793	847	1			108

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268309 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7226 - 11735

06	10066	X	10066	-0-	-0-	-0-	213	1	8750	3	Y	1003	1031	1			57
							1103	9									
07	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	183	1	7001	3	Y	889	868	1			78
							978	9									
08	9951	X	6614	-0-	-3337	-0-	173	1	5458	3	Y	888	884	1			82
							6	4	977	9							
09	10080	X	7670	-0-	-2410	-0-	214	1	6510	3	Y	860	889	1			53
							946	9									
10	10416	X	7061	-0-	-3355	-0-	203	1	6015	3	Y	766	790	1			29
							843	9									
11	10080	X	5621	-0-	-4459	-0-	175	1	4633	3	Y	738	705	1			62
							1	4	812	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268318 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8717 - 15347

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34050 X	20311	-0-	-13739	-0-	41	1	17260	3	Y	2736	2728	0			57
						3010	9									
07	31713 X	16989	-0-	-14724	-0-	61	1	14194	3	Y	2485	2476	0			66
						2734	9									
08	31713 X	28131	-0-	-3582	-0-	109	1	25182	3	Y	2582	2587	0			61
						2840	9									
09	30690 X	27046	-0-	-3644	-0-	102	1	24320	3	Y	2385	2402	0			44
						2624	9									
10	31310 X	27121	-0-	-4189	-0-	79	1	24246	3	Y	2542	2543	0			43
						2796	9									
*11	29641 X	29641	-0-	-0-	-0-	135	1	26885	3	Y	2383	2384	0			42
						2621	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268319 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8527 - 15158

06	30507 X	30507	-0-	-0-	-0-	66	1	28139	3	Y	2093	2077	0			44
						2302	9									
07	28359 X	28359	-0-	-0-	-0-	111	1	25593	3	Y	2414	2394	0			64
						2655	9									
08	24521 X	24241	-0-	-280	-0-	95	1	21978	3	Y	1971	1989	0			46
						2168	9									
09	23730 X	18156	-0-	-5574	-0-	69	1	16558	3	Y	1390	1410	0			26
						1529	9									
10	24521 X	22315	-0-	-2206	-0-	67	1	20597	3	Y	1501	1501	0			26
						1651	9									
11	23730 X	23187	-0-	-543	-0-	107	1	21311	3	Y	1608	1605	0			29
						1769	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268320 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8710 - 14642

06	27226 X	27226	-0-	-0-	-0-	58	1	24684	3	Y	2258	2246	0			47
						2484	9									
07	27528 X	23058	-0-	-4470	-0-	88	1	20437	3	Y	2303	2289	0			61
						2533	9									
08	27528 X	24136	-0-	-3392	-0-	90	1	20855	3	Y	2901	2894	0			68
						3191	9									
09	26640 X	20503	-0-	-6137	-0-	74	1	17772	3	Y	2415	2438	0			45
						2657	9									
10	27528 X	19857	-0-	-7671	-0-	58	1	17757	3	Y	1856	1869	0			32
						2042	9									
11	26640 X	18580	-0-	-8060	-0-	80	1	15983	3	Y	2288	2279	0			41
						2517	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 50H RRCID -> 268330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268331 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8464 - 14640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23010	X	12097	-0-	-10913	-0-	25	1	10744	3	Y	1207	1201	0			25
							1328	9									
07	19530	X	12031	-0-	-7499	-0-	45	1	10435	3	Y	1410	1398	0			37
							1551	9									
08	19530	X	16191	-0-	-3339	-0-	64	1	14797	3	Y	1209	1218	0			28
							1330	9									
09	16950	X	15404	-0-	-1546	-0-	60	1	14271	3	Y	975	985	0			18
							1073	9									
10	17081	X	16045	-0-	-1036	-0-	49	1	14893	3	Y	1003	1004	0			17
							1103	9									
11	15660	X	13563	-0-	-2097	-0-	63	1	12513	3	Y	897	898	0			16
							987	9									

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
06	23518	X	23518	-0-	-0-	-0-	50	1	21336	3	Y	1938	1925	0			40
							2132	9									
07	25113	X	25113	-0-	-0-	-0-	97	1	22517	3	Y	2272	2252	0			60
							2499	9									
08	25740	X	25740	-0-	-0-	-0-	100	1	23000	3	Y	2400	2404	0			56
							2640	9									
09	24832	X	24832	-0-	-0-	-0-	95	1	22694	3	Y	1857	1879	0			34
							2043	9									
10	26565	X	26565	-0-	-0-	-0-	80	1	24415	3	Y	1882	1884	0			32
							2070	9									
*11	25387	X	25387	-0-	-0-	-0-	112	1	22359	3	Y	2651	2636	0			47
							2916	9									

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 268333 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7352 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	136	1	6472	3	Y	806	807	1			40
							887	9									
07	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	23	1	6789	3	Y	1518	1487	1			71
							1670	9									
08	9591	X	9591	-0-	-0-	-0-	34	1	8599	3	Y	871	907	1			35
							958	9									
09	9512	X	9512	-0-	-0-	-0-	37	1	8697	3	Y	707	701	1			41
							778	9									
10	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	45	1	8251	3	Y	1231	1233	1			39
							1354	9									
*11	11011	X	11011	-0-	-0-	-0-	101	1	9786	3	Y	1022	999	1			62
							1124	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 45H RRCID -> 268334 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 8749 - 15047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12136	X	12136	-0-	-0-	-0-	27	1	11449	3	Y	600	601	0			12
							660	9									
07	14827	X	14827	-0-	-0-	-0-	61	1	14177	3	Y	535	533	0			14
							589	9									
08	17855	X	17855	-0-	-0-	-0-	74	1	17076	3	Y	641	640	0			15
							705	9									
09	17069	X	17069	-0-	-0-	-0-	68	1	16283	3	Y	653	656	0			12
							718	9									
10	15846	X	15846	-0-	-0-	-0-	49	1	15018	3	Y	708	708	0			12
							779	9									
11	14070	X	12601	-0-	-1469	-0-	57	1	11306	3	Y	1125	1117	0			20
							1238	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
*12	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					Y	47	105	1			4
*01	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					Y	196	191	1			9
*02	4844	X	-0-	-0-	-4844	-0-					Y	615	584	1			40
03	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					Y	671	670	1			41
04	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	532	511	1			62
05	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	248	1	5239	3	Y	585	607	1			40
							23	4	644	9							
06	3540	X	3161	-0-	-379	-0-	58	1	2378	3	Y	659	662	1			37
							725	9									
07	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	101	1	3837	3	Y	646	626	1			57
							711	9									
08	6169	X	5895	-0-	-274	-0-	148	1	4683	3	Y	963	931	1			89
							5	4	1059	9							
09	5970	X	5443	-0-	-527	-0-	148	1	4480	3	Y	741	784	1			46
							815	9									
10	6169	X	5318	-0-	-851	-0-	146	1	4333	3	Y	763	780	1			29
							839	9									
11	5700	X	4123	-0-	-1577	-0-	127	1	3348	3	Y	589	569	1			49
							648	9									

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 268342 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7483 - 12422

06	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	126	1	5973	3	Y	355	357	1			18
							391	9									
07	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	25	1	7556	3	Y	491	486	1			23
							540	9									
08	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	32	1	8017	3	Y	457	461	1			19
							503	9									
09	6930	X	3193	-0-	-3737	-0-	12	1	2762	3	Y	381	378	1			22
							419	9									
10	8122	X	5890	-0-	-2232	-0-	29	1	5334	3	Y	479	486	1			15
							527	9									
11	8280	X	6866	-0-	-1414	-0-	66	1	6397	3	Y	366	359	1			22
							403	9									

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 268343 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7807 - 12190

06	8670	X	5429	-0-	-3241	-0-	102	1	4857	3	Y	427	430	1			21
							470	9									
07	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	26	1	7586	3	Y	412	414	1			19
							453	9									
08	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	34	1	8492	3	Y	508	506	1			21
							559	9									
09	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	30	1	7128	3	Y	451	446	1			26
							496	9									
10	11527	X	11527	-0-	-0-	-0-	59	1	10666	3	Y	729	732	1			23
							802	9									
*11	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	79	1	7654	3	Y	568	557	1			34
							625	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
06	20370	X	15041	-0-	-5329	-0-	305	1	14068	3	Y	607	651	1			62
							668	9									
07	16275	X	12413	-0-	-3862	-0-	281	1	10795	3	Y	1215	1069	1			208
							1337	9									
08	16275	X	10194	-0-	-6081	-0-	380	1	8440	3	Y	1249	1296	1			161
							1374	9									
09	15750	X	12778	-0-	-2972	-0-	297	1	11417	3	Y	967	1017	1			111
							1064	9									
10	16275	X	14073	-0-	-2202	-0-	353	1	12863	3	Y	779	780	1			110
							857	9									
*11	15836	X	15836	-0-	-0-	-0-	318	1	14758	3	Y	691	687	1			114
							760	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	21960	X	17043	-0-	-4917	-0-	217	1	13063	3	Y	3419	2689	0	807	1	60
							2	4	3761	9							
07	16523	X	15274	-0-	-1249	-0-	236	1	11418	3	Y	3290	3278	0			72
							1	4	3619	9							
08	16523	X	14162	-0-	-2361	-0-	184	1	10406	3	Y	3247	3154	0	37	8	128
							3572	9									
09	15990	X	3978	-0-	-12012	-0-	85	1	2574	3	Y	1199	1291	0			36
							1319	9									
10	16523	X	11544	-0-	-4979	-0-	300	1	8778	3	Y	2242	2180	0	7	8	91
							2466	9									
*11	20715	X	20715	-0-	-0-	-0-	395	1	16889	3	Y	3057	3074	0			74
							68	4	3363	9							

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
06	18420	X	10433	-0-	-7987	-0-	210	1	9658	3	Y	514	544	1			53
							565	9									
07	15593	X	10573	-0-	-5020	-0-	248	1	9514	3	Y	737	664	1			126
							811	9									
08	15593	X	10363	-0-	-5230	-0-	400	1	8870	3	Y	994	992	1			128
							1093	9									
09	13080	X	8572	-0-	-4508	-0-	190	1	7317	3	Y	968	985	1			111
							1065	9									
10	11377	X	4575	-0-	-6802	-0-	106	1	3876	3	Y	539	574	1			76
							593	9									
11	10440	X	2966	-0-	-7474	-0-	54	1	2528	3	Y	349	367	1			58
							384	9									

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
06	14190	X	8528	-0-	-5662	-0-	87	1	6975	3	Y	1333	1254	1			79
							1466	9									
07	12214	X	10451	-0-	-1763	-0-	146	1	8527	3	Y	1615	1612	1			82
							1	4	1777	9							
08	12748	X	12748	-0-	-0-	-0-	185	1	10305	3	Y	2053	2062	1			73
							2258	9									
09	12659	X	12659	-0-	-0-	-0-	210	1	10489	3	Y	1782	1756	1			99
							1960	9									
10	12049	X	12049	-0-	-0-	-0-	218	1	10257	3	Y	1431	1466	1			64
							1574	9									
*11	13041	X	13041	-0-	-0-	-0-	194	1	11188	3	Y	1507	1510	1			61
							1	4	1658	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
06	11325	X	11325	-0-	-0-	-0-	129	1	10456	3	Y	672	632	1			40
							1	4	739	9							
07	7874	X	7819	-0-	-55	-0-	118	1	6901	3	Y	727	730	1			37
							800	9									
08	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	126	1	7015	3	Y	843	850	1			30
							927	9									
09	11340	X	6952	-0-	-4388	-0-	119	1	5976	3	Y	779	766	1			43
							857	9									
10	11718	X	5220	-0-	-6498	-0-	96	1	4515	3	Y	554	572	1			25
							609	9									
11	11340	X	8563	-0-	-2777	-0-	135	1	7787	3	Y	583	584	1			24
							641	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
06	12000	X	6528	-0-	-5472	-0-	74	1	6008	3	Y	405	381	1			24
							446	9									
07	14565	X	14565	-0-	-0-	-0-	226	1	13201	3	Y	1034	1005	1			53
							1	4	1137	9							
08	15051	X	15051	-0-	-0-	-0-	242	1	13491	3	Y	1198	1208	1			43
							1318	9									
09	14810	X	14810	-0-	-0-	-0-	270	1	13445	3	Y	995	983	1			55
							1095	9									
10	16609	X	16609	-0-	-0-	-0-	324	1	15244	3	Y	946	959	1			42
							1041	9									
*11	14754	X	14754	-0-	-0-	-0-	233	1	13424	3	Y	996	997	1			41
							1	4	1096	9							

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
06	8550	X	1166	-0-	-7384	-0-	13	1	1011	3	Y	129	129	1			8
							142	9									
07	9982	X	4493	-0-	-5489	-0-	70	1	4120	3	Y	275	269	1			14
							303	9									
08	7223	X	3968	-0-	-3255	-0-	62	1	3453	3	Y	412	411	1			15
							453	9									
09	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	103	1	5153	3	Y	868	835	1			48
							955	9									
10	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	77	1	3594	3	Y	1016	1018	1			46
							1118	9									
*11	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	58	1	3376	3	Y	1042	1046	1			42
							1146	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
06	14403	X	14403	-0-	-0-	-0-	168	1	13561	3	Y	612	601	1			36
							1	4	673	9							
07	12214	X	9352	-0-	-2862	-0-	146	1	8522	3	Y	621	625	1			32
							1	4	683	9							
08	13485	X	10045	-0-	-3440	-0-	165	1	9221	3	Y	599	610	1			21
							659	9									
09	13740	X	11251	-0-	-2489	-0-	207	1	10354	3	Y	627	613	1			35
							690	9									
10	14198	X	11670	-0-	-2528	-0-	231	1	10830	3	Y	554	564	1			25
							609	9									
11	13740	X	9580	-0-	-4160	-0-	153	1	8836	3	Y	536	539	1			22
							1	4	590	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
06	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	108	1	8777	3	Y	693	683	1			41
							762	9									
07	11904	X	9855	-0-	-2049	-0-	153	1	8947	3	Y	685	691	1			35
							1	4	754	9							
08	11904	X	5996	-0-	-5908	-0-	96	1	5373	3	Y	479	497	1			17
							527	9									
09	11520	X	4160	-0-	-7360	-0-	69	1	3431	3	Y	600	584	1			33
							660	9									
10	11904	X	4031	-0-	-7873	-0-	68	1	3226	3	Y	670	673	1			30
							737	9									
11	9660	X	4650	-0-	-5010	-0-	69	1	3986	3	Y	541	549	1			22
							595	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 61H RRCID -> 268488 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 9410 - 15096

06	21300	X	12619	-0-	-8681	-0-	252	1	11629	3	Y	671	710	1	1	8	69
							738	9									
07	16957	X	13355	-0-	-3602	-0-	311	1	11910	3	Y	1031	922	1	2	8	176
							1134	9									
08	16957	X	9923	-0-	-7034	-0-	384	1	8507	3	Y	938	993	1			121
							1032	9									
09	14220	X	11820	-0-	-2400	-0-	282	1	10846	3	Y	629	676	1	2	8	72
							692	9									
10	13857	X	12602	-0-	-1255	-0-	307	1	11195	3	Y	1000	928	1	3	8	141
							1100	9									
11	12930	X	7783	-0-	-5147	-0-	139	1	6498	3	Y	1042	1011	1			172
							1146	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268496 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8545 - 14456

06	16800	X	10076	-0-	-6724	-0-	98	1	5888	3	Y	3717	2919	0	833	1	65
							1	4	4089	9			5	8			
07	16771	X	8842	-0-	-7929	-0-	125	1	6056	3	Y	2419	2429	0	2	8	53
							2661	9									
08	16182	X	9228	-0-	-6954	-0-	115	1	6518	3	Y	2359	2286	0	33	8	93
							2595	9									
09	12510	X	8686	-0-	-3824	-0-	203	1	6104	3	Y	2163	2191	0			65
							2379	9									
10	10416	X	8953	-0-	-1463	-0-	231	1	6750	3	Y	1793	1780	0	5	8	73
							1972	9									
*11	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	175	1	7443	3	Y	2300	2317	0			56
							30	4	2530	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268498 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8327 - 14167

06	13751	X	13751	-0-	-0-	-0-	148	1	8865	3	Y	4306	3387	0	926	1	75
							1	4	4737	9							
07	17575	X	17575	-0-	-0-	-0-	308	1	14894	3	Y	2156	2184	0			47
							1	4	2372	9							
08	16326	X	16326	-0-	-0-	-0-	243	1	13813	3	Y	2064	1991	0	39	8	81
							2270	9									
09	14654	X	14654	-0-	-0-	-0-	403	1	12089	3	Y	1965	1987	0			59
							2162	9									
10	17577	X	9797	-0-	-7780	-0-	276	1	8048	3	Y	1339	1340	0	4	8	54
							1473	9									
11	17010	X	10146	-0-	-6864	-0-	200	1	8545	3	Y	1243	1267	0			30
							34	4	1367	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BEINHORN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268629 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8650 - 13422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21180	X	18248	-0-	-2932	-0-	41	1	15938	3	Y	2049	2044	1			27
							15	4	2254	9							
07	18786	X	12493	-0-	-6293	-0-	32	1	10913	3	Y	1349	1358	1			18
							64	4	1484	9							
08	18786	X	17657	-0-	-1129	-0-	45	1	15573	3	Y	1819	1814	1			23
							38	4	2001	9							
09	18180	X	9263	-0-	-8917	-0-	19	1	7965	3	Y	1158	1156	1			25
							5	4	1274	9							
10	18786	X	-0-	-0-	-18786	-0-					Y	-0-	25	1			-0-
11	18180	X	3966	-0-	-14214	-0-	13	1	3418	3	Y	479	467	1			12
							8	4	527	9							

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
06	21570	X	18335	-0-	-3235	-0-	41	1	16252	3	Y	1843	1839	1			24
							15	4	2027	9							
07	19344	X	12546	-0-	-6798	-0-	32	1	11111	3	Y	1216	1224	1			16
							65	4	1338	9							
08	19344	X	13564	-0-	-5780	-0-	35	1	12062	3	Y	1307	1306	1			17
							29	4	1438	9							
09	18720	X	11594	-0-	-7126	-0-	25	1	10430	3	Y	1029	1024	1			22
							7	4	1132	9							
10	19344	X	13752	-0-	-5592	-0-	23	1	12736	3	Y	893	896	1			19
							11	4	982	9							
*11	20155	X	20155	-0-	-0-	-0-	70	1	17872	3	Y	1973	1944	1			48
							43	4	2170	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 64H RRCID -> 268650 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9081 - 13838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
09	3000	N	8360	-0-	5360	5360	209	1	8062	3	Y	81	72	1			9
							89	9									
10	3100	N	14372	-0-	11272	16632	367	1	13386	3	Y	563	493	1			79
							619	9									
*11	3000	N	12376	-0-	9376	26008	249	1	11538	3	Y	535	526	1			88
							589	9									

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
06	18720	X	15213	-0-	-3507	-0-	35	1	13619	3	Y	1405	1402	1			18
							13	4	1546	9							
07	16709	X	10893	-0-	-5816	-0-	28	1	9746	3	Y	965	970	1			13
							57	4	1062	9							
08	22461	X	22461	-0-	-0-	-0-	60	1	20821	3	Y	1390	1385	1			18
							51	4	1529	9							
09	16170	X	14193	-0-	-1977	-0-	31	1	12787	3	Y	1242	1233	1			27
							9	4	1366	9							
10	16399	X	1516	-0-	-14883	-0-	2	1	1342	3	Y	155	179	1			3
							1	4	171	9							
11	16170	X	3103	-0-	-13067	-0-	11	1	2768	3	Y	288	284	1			7
							7	4	317	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEINHORN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 268677 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 9098 - 13402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22680	X	19095	-0-	-3585	-0-	43	1	16663	3	Y	2158	2153	1			28
							15	4	2374	9							
07	20119	X	13500	-0-	-6619	-0-	34	1	11769	3	Y	1480	1488	1			20
							69	4	1628	9							
08	20119	X	17097	-0-	-3022	-0-	43	1	14898	3	Y	1927	1922	1			25
							36	4	2120	9							
09	19470	X	17873	-0-	-1597	-0-	38	1	15811	3	Y	1830	1815	1			40
							11	4	2013	9							
10	19747	X	5014	-0-	-14733	-0-	8	1	4399	3	Y	548	576	1			12
							4	4	603	9							
11	19110	X	10303	-0-	-8807	-0-	35	1	9050	3	Y	1087	1073	1			26
							22	4	1196	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 68H RRCID -> 268679 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9230 - 13651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10045	X	10045	-0-	-0-	-0-	316	1	9136	3	Y	539	512	1			86
							593	9									
07	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	198	1	5119	3	Y	1384	1134	1			336
							1522	9									
08	9920	X	6832	-0-	-3088	-0-	219	1	5829	3	Y	713	936	1			113
							784	9									
09	10050	X	9589	-0-	-461	-0-	268	1	8637	3	Y	622	635	1			100
							684	9									
10	10385	X	9408	-0-	-977	-0-	338	1	8291	3	Y	708	659	1			149
							779	9									
11	10050	X	5487	-0-	-4563	-0-	195	1	4819	3	Y	430	487	1			92
							473	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 69H RRCID -> 268680 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9259 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6450	X	82	-0-	-6368	-0-	3	1	78	3	Y	1	23	1			-0-
							1	9									
07	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
08	372	X	25	-0-	-347	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 70H RRCID -> 268681 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9262 - 14219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8790	X	3289	-0-	-5501	-0-	88	1	2548	3	Y	594	560	1			95
							653	9									
07	5549	X	4444	-0-	-1105	-0-	138	1	3581	3	Y	659	594	1			160
							725	9									
08	4371	X	3901	-0-	-470	-0-	128	1	3377	3	Y	360	463	1			57
							396	9									
09	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	166	1	5372	3	Y	263	278	1			42
							289	9									
10	4433	X	3540	-0-	-893	-0-	122	1	2982	3	Y	396	355	1			83
							436	9									
11	4290	X	3755	-0-	-535	-0-	118	1	2904	3	Y	666	606	1			143
							733	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DIAMOND H RANCH WELL #: 8H RRCID -> 268688 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8276 - 13622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5040	X	4075	-0-	-965	-0-	35	1	1782	3	Y	2053	1993	1			90
							2258	9									
07	6851	X	2091	-0-	-4760	-0-	17	1	987	3	Y	986	1045	1			31
							2	4	1085	9							
08	6851	X	3669	-0-	-3182	-0-	34	1	1445	3	Y	1991	1941	1			81
							2190	9									
09	6630	X	3065	-0-	-3565	-0-	41	1	1213	3	Y	1645	1637	1			89
							1	4	1810	9							
10	6169	X	3436	-0-	-2733	-0-	40	1	1542	3	Y	1683	1738	1	1	8	33
							3	4	1851	9							
11	4080	X	3762	-0-	-318	-0-	39	1	1169	3	Y	2317	2258	1			92
							5	4	2549	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 67H RRCID -> 268697 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9468 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	215	1	6212	3	Y	351	340	1			56
							386	9									
07	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	186	1	4811	3	Y	227	227	1	1	8	55
							250	9									
08	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	234	1	6176	3	Y	288	297	1			46
							317	9									
09	6810	X	5988	-0-	-822	-0-	169	1	5446	3	Y	339	328	1	3	8	54
							373	9									
10	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	324	1	7968	3	Y	362	339	1	1	8	76
							398	9									
*11	11834	X	11834	-0-	-0-	-0-	442	1	10934	3	Y	416	403	1			89
							458	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 268735 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8930 - 13904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21900	X	15143	-0-	-6757	-0-	74	1	13215	3	Y	1684	1688	0			58
							2	4	1852	9							
07	18352	X	17047	-0-	-1305	-0-	89	1	14954	3	Y	1815	1818	0			55
							7	4	1997	9							
08	18352	X	15852	-0-	-2500	-0-	70	1	13881	3	Y	1728	1732	0			51
							1901	9									
09	17760	X	14359	-0-	-3401	-0-	65	1	12636	3	Y	1506	1518	0			39
							1	4	1657	9							
10	18042	X	13918	-0-	-4124	-0-	70	1	12294	3	Y	1413	1409	0			43
							1554	9									
11	16500	X	13208	-0-	-3292	-0-	68	1	11567	3	Y	1429	1432	0			40
							1	4	1572	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 268736 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8523 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11460	X	10861	-0-	-599	-0-	50	1	9008	3	Y	1638	1618	0			56
							1	4	1802	9							
07	13569	X	13569	-0-	-0-	-0-	68	1	11535	3	Y	1782	1784	0			54
							6	4	1960	9							
08	13200	X	13200	-0-	-0-	-0-	59	1	11428	3	Y	1557	1565	0			46
							1713	9									
09	15156	X	15156	-0-	-0-	-0-	69	1	13326	3	Y	1600	1605	0			41
							1	4	1760	9							
10	14489	X	14489	-0-	-0-	-0-	71	1	12445	3	Y	1794	1781	0			54
							1973	9									
11	11820	X	9523	-0-	-2297	-0-	48	1	8184	3	Y	1173	1194	0			33
							1	4	1290	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 268738 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8434 - 13544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17100	X	13882	-0-	-3218	-0-	67	1	12057	3	Y	1596	1595	0			55
							2	4	1756	9							
07	16549	X	16549	-0-	-0-	-0-	86	1	14404	3	Y	1865	1863	0			57
							7	4	2052	9							
08	15841	X	14578	-0-	-1263	-0-	64	1	12633	3	Y	1710	1717	0			50
							1881	9									
09	15330	X	13293	-0-	-2037	-0-	60	1	11633	3	Y	1454	1466	0			38
							1	4	1599	9							
10	16430	X	12550	-0-	-3880	-0-	64	1	11154	3	Y	1211	1213	0			36
							1332	9									
11	15900	X	13534	-0-	-2366	-0-	70	1	12037	3	Y	1296	1296	0			36
							1	4	1426	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 268741 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8469 - 13468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18330	X	13451	-0-	-4879	-0-	67	1	11888	3	Y	1358	1358	0			46
							2	4	1494	9							
07	15452	X	15452	-0-	-0-	-0-	82	1	13687	3	Y	1524	1524	0			46
							7	4	1676	9							
08	14651	X	14651	-0-	-0-	-0-	66	1	13010	3	Y	1432	1436	0			42
							1575	9									
09	14047	X	14047	-0-	-0-	-0-	65	1	12542	3	Y	1308	1316	0			34
							1	4	1439	9							
10	14387	X	14387	-0-	-0-	-0-	74	1	12924	3	Y	1263	1259	0			38
							1389	9									
11	13920	X	12878	-0-	-1042	-0-	67	1	11451	3	Y	1235	1238	0			35
							1	4	1359	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268742 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8815 - 13689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20820	X	18400	-0-	-2420	-0-	90	1	16084	3	Y	2022	2025	0			69
							2	4	2224	9							
07	19375	X	15304	-0-	-4071	-0-	79	1	13268	3	Y	1773	1788	0			54
							7	4	1950	9							
08	19375	X	15000	-0-	-4375	-0-	66	1	13052	3	Y	1711	1715	0			50
							1882	9									
09	18750	X	13932	-0-	-4818	-0-	63	1	12175	3	Y	1539	1549	0			40
							1	4	1693	9							
10	19375	X	14297	-0-	-5078	-0-	72	1	12613	3	Y	1465	1461	0			44
							1612	9									
11	18390	X	13477	-0-	-4913	-0-	69	1	11748	3	Y	1508	1510	0			42
							1	4	1659	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268745 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8926 - 14076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16860	X	13263	-0-	-3597	-0-	62	1	11108	3	Y	1901	1895	0			65
							2	4	2091	9							
07	14366	X	14366	-0-	-0-	-0-	72	1	12049	3	Y	2035	2038	0			62
							6	4	2239	9							
08	13615	X	13615	-0-	-0-	-0-	56	1	11010	3	Y	2317	2311	0			68
							2549	9									
09	12935	X	12935	-0-	-0-	-0-	57	1	10867	3	Y	1827	1848	0			47
							1	4	2010	9							
10	12214	X	10624	-0-	-1590	-0-	51	1	8936	3	Y	1488	1490	0			45
							1637	9									
11	11820	X	8916	-0-	-2904	-0-	42	1	7214	3	Y	1509	1512	0			42
							1660	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 66H RRCID -> 268823 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9131 - 13368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	65	1	2972	3	Y	1422	1589	1			146
							1564	9									
07	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	121	1	4619	3	Y	4	149	1			1
							4	9									
08	7781	X	6880	-0-	-901	-0-	297	1	6582	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	15207	X	15207	-0-	-0-	-0-	360	1	13802	3	Y	950	841	1			109
							1045	9									
10	14313	X	14313	-0-	-0-	-0-	353	1	12897	3	Y	966	939	1			136
							1063	9									
*11	22620	X	22620	-0-	-0-	-0-	457	1	21251	3	Y	829	828	1			137
							912	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 65H RRCID -> 268824 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9013 - 13634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16890	X	12813	-0-	-4077	-0-	254	1	11705	3	Y	776	796	1			80
							854	9									
07	15159	X	10816	-0-	-4343	-0-	256	1	9814	3	Y	678	642	1			116
							746	9									
08	17192	X	17192	-0-	-0-	-0-	681	1	15139	3	Y	1247	1203	1			160
							1372	9									
09	13230	X	8352	-0-	-4878	-0-	172	1	6620	3	Y	1418	1416	1			162
							1560	9									
10	13671	X	7484	-0-	-6187	-0-	182	1	6612	3	Y	627	701	1			88
							690	9									
11	16650	X	1565	-0-	-15085	-0-	16	1	773	3	Y	705	677	1			116
							776	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268835 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8656 - 13713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10500	X	8082	-0-	-2418	-0-	96	1	5804	3	Y	1984	2010	0			123
							2182	9									
07	10788	X	5018	-0-	-5770	-0-	119	1	4132	3	Y	696	742	0			77
							1	4	766	9							
08	9889	X	8512	-0-	-1377	-0-	162	1	6472	3	Y	1707	1635	0			149
							1878	9									
09	9570	X	7689	-0-	-1881	-0-	180	1	6248	3	Y	1146	1191	0			104
							1261	9									
10	9889	X	8592	-0-	-1297	-0-	204	1	6843	3	Y	1404	1359	0	26	1	123
							1	4	1544	9							
11	8250	X	7856	-0-	-394	-0-	169	1	6137	3	Y	1409	1427	0			105
							1550	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268840 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8854 - 14571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16200	X	10078	-0-	-6122	-0-	109	1	6569	3	Y	3091	3183	0			192
							3400	9									
07	14570	X	9134	-0-	-5436	-0-	155	1	5407	3	Y	3246	3077	0	4	8	357
							1	4	3571	9							
08	14570	X	8359	-0-	-6211	-0-	149	1	5984	3	Y	2024	2196	0	9	8	176
							2226	9									
09	14100	X	9346	-0-	-4754	-0-	216	1	7507	3	Y	1475	1512	0	5	8	134
							1623	9									
10	12555	X	9871	-0-	-2684	-0-	221	1	7441	3	Y	2007	1929	0	34	1	176
							1	4	2208	9			2	8			
11	10080	X	9297	-0-	-783	-0-	195	1	7088	3	Y	1831	1871	0			136
							2014	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 72H RRCID -> 268885 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9240 - 15073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18510	X	13670	-0-	-4840	-0-	426	1	12340	3	Y	822	797	1			131
							904	9									
07	17825	X	11098	-0-	-6727	-0-	394	1	10197	3	Y	461	480	1			112
							507	9									
08	17825	X	11390	-0-	-6435	-0-	387	1	10263	3	Y	673	678	1			107
							740	9									
09	15780	X	10901	-0-	-4879	-0-	290	1	9348	3	Y	1148	1071	1			184
							1263	9									
10	16306	X	12502	-0-	-3804	-0-	441	1	10843	3	Y	1107	1058	1			233
							1218	9									
11	13680	X	9783	-0-	-3897	-0-	325	1	8057	3	Y	1274	1234	1			273
							1401	9									

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268896 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 6532 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11460	X	4660	-0-	-6800	-0-	115	1	4210	3	Y	304	261	0	87	1	56
							1	4	334	9			4	3			
07	14539	X	10232	-0-	-4307	-0-	257	1	9111	3	Y	711	507	0	161	1	98
							82	4	782	9			1	8			
08	14539	X	7419	-0-	-7120	-0-	201	1	6738	3	Y	404	189	0	253	1	57
							36	4	444	9			3	8			
09	4650	X	3799	-0-	-851	-0-	116	1	3312	3	Y	326	313	0	3	1	65
							12	4	359	9			2	8			
10	10230	X	3230	-0-	-7000	-0-	155	1	2979	3	Y	86	52	0	88	1	10
							1	4	95	9			1	8			
11	9900	X	1993	-0-	-7907	-0-	132	1	1861	3	Y	-0-	1	0	9	1	-0-

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268899 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 6350 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12540	X	6243	-0-	-6297	-0-	156	1	5700	3	Y	350	248	0	100	1	65
							2	4	385	9			4	3			
07	13795	X	3799	-0-	-9996	-0-	96	1	3402	3	Y	246	221	0	56	1	34
							30	4	271	9							
08	13795	X	2620	-0-	-11175	-0-	70	1	2335	3	Y	184	76	0	116	1	26
							13	4	202	9							
09	6570	X	6306	-0-	-264	-0-	206	1	5847	3	Y	212	193	0	2	1	43
							20	4	233	9							
10	6789	X	5880	-0-	-909	-0-	259	1	4974	3	Y	586	34	0	522	1	68
							2	4	645	9			5	8			
*11	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	383	1	5407	3	Y	647	7	0	609	1	91
							712	9					8	8			

FOGMT WELL #: 8SP RRCID -> 268901 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 7063 - 11946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10455	X	10455	-0-	-0-	-0-	26	1	8213	3	Y	2010	2001	1			61
							5	4	2211	9							
07	16182	X	4532	-0-	-11650	-0-	10	1	4390	3	Y	117	175	1			3
							3	4	129	9							
08	16182	X	5253	-0-	-10929	-0-	53	1	5137	3	Y	45	47	1			1
							13	4	50	9							
09	15660	X	6193	-0-	-9467	-0-	17	1	5836	3	Y	308	303	1			6
							1	4	339	9							
10	14663	X	6666	-0-	-7997	-0-	20	1	6082	3	Y	513	510	1			9
							564	9									
11	10470	X	7362	-0-	-3108	-0-	25	1	6706	3	Y	574	576	1			7
							631	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FOGMT WELL #: 9SP RRCID -> 268907 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 7220 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3480	X	3356	-0-	-124	-0-	9	1	2810	3	Y	486	510	1			15
							2	4	535	9							
07	11439	X	5192	-0-	-6247	-0-	11	1	5067	3	Y	100	113	1			2
							4	4	110	9							
08	10168	X	6520	-0-	-3648	-0-	67	1	6436	3	Y	-0-	2	1			-0-
							17	4									
09	9840	X	6609	-0-	-3231	-0-	18	1	6131	3	Y	417	409	1			8
							1	4	459	9							
10	10168	X	6513	-0-	-3655	-0-	21	1	6098	3	Y	358	360	1			6
							394	9									
*11	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	25	1	6626	3	Y	458	459	1			5
							504	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268911 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8369 - 13490

06	10770	X	9655	-0-	-1115	-0-	128	1	7752	3	Y	1614	1669	0			100
							1775	9									
07	9672	X	7146	-0-	-2526	-0-	167	1	5803	3	Y	1068	1050	0			118
							1	4	1175	9							
08	12865	X	6478	-0-	-6387	-0-	119	1	4759	3	Y	1454	1445	0			127
							1	4	1599	9							
09	12450	X	5021	-0-	-7429	-0-	92	1	3211	3	Y	1562	1547	0			142
							1718	9									
10	12865	X	3016	-0-	-9849	-0-	53	1	1775	3	Y	1080	1090	0	36	1	94
							1188	9					2	8			
11	9660	X	8298	-0-	-1362	-0-	175	1	6374	3	Y	1590	1566	0			118
							1749	9									

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268913 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6410 - 11074

06	9270	X	8455	-0-	-815	-0-	212	1	7755	3	Y	442	320	0	126	1	82
							2	4	486	9			5	3			
07	16244	X	9702	-0-	-6542	-0-	254	1	8998	3	Y	335	295	0	76	1	46
							81	4	369	9							
08	16244	X	7679	-0-	-8565	-0-	213	1	7135	3	Y	266	107	0	167	1	38
							38	4	293	9							
09	8460	X	7398	-0-	-1062	-0-	242	1	6858	3	Y	249	234	0	3	1	50
							24	4	274	9							
10	9703	X	6236	-0-	-3467	-0-	290	1	5584	3	Y	326	40	0	298	1	38
							3	4	359	9							
11	9390	X	3585	-0-	-5805	-0-	204	1	2880	3	Y	455	4	0	424	1	65
							501	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 268927 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9170 - 14227

06	35700	X	23107	-0-	-12593	-0-	65	1	21279	3	Y	1596	1590	0			55
							7	4	1756	9							
07	31310	X	21737	-0-	-9573	-0-	38	1	19891	3	Y	1640	1644	0			51
							4	4	1804	9							
08	31310	X	23256	-0-	-8054	-0-	39	1	21821	3	Y	1256	1252	0	21	8	34
							14	4	1382	9							
09	29730	X	22648	-0-	-7082	-0-	26	1	21002	3	Y	1470	1480	0			24
							3	4	1617	9							
10	26133	X	19955	-0-	-6178	-0-	26	1	17901	3	Y	1752	1726	0	3	8	47
							101	4	1927	9							
11	23100	X	22210	-0-	-890	-0-	26	1	20124	3	Y	1791	1784	0			54
							90	4	1970	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268929 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9473 - 14530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34230	X	13659	-0-	-20571	-0-	38	1	12439	3	Y	1071	1079	0			37
							4	4	1178	9							
07	27156	X	7258	-0-	-19898	-0-	12	1	6278	3	Y	879	888	0			28
							1	4	967	9							
08	27156	X	12446	-0-	-14710	-0-	20	1	11027	3	Y	1265	1258	0			35
							7	4	1392	9							
09	18570	X	13145	-0-	-5425	-0-	16	1	12663	3	Y	422	450	0			7
							2	4	464	9							
10	19189	X	13360	-0-	-5829	-0-	18	1	12603	3	Y	607	598	0			16
							71	4	668	9							
11	13650	X	11990	-0-	-1660	-0-	15	1	11247	3	Y	616	614	0			18
							50	4	678	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268931 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9355 - 14916

06	18780	X	1593	-0-	-17187	-0-	5	1	1481	3	Y	97	118	0			3
							107	9									
07	14539	X	6298	-0-	-8241	-0-	10	1	5510	3	Y	706	687	0			22
							1	4	777	9							
08	14539	X	9985	-0-	-4554	-0-	16	1	9142	3	Y	746	747	0			21
							6	4	821	9							
09	14070	X	14052	-0-	-18	-0-	16	1	12769	3	Y	1150	1152	0			19
							2	4	1265	9							
10	17086	X	17086	-0-	-0-	-0-	19	1	13221	3	Y	3429	3356	0			92
							74	4	3772	9							
*11	15890	X	15890	-0-	-0-	-0-	19	1	14998	3	Y	733	803	0			22
							67	4	806	9							

DIAMOND H RANCH WELL #: 7H RRCID -> 268932 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8431 - 13556

06	9630	X	9385	-0-	-245	-0-	118	1	6052	3	Y	2923	2850	1			128
							3215	9									
07	9951	X	5124	-0-	-4827	-0-	44	1	2589	3	Y	2261	2319	1			70
							4	4	2487	9							
08	10974	X	3502	-0-	-7472	-0-	43	1	1799	3	Y	1509	1517	1			62
							1660	9									
09	10620	X	3366	-0-	-7254	-0-	55	1	1645	3	Y	1514	1491	1	3	8	82
							1	4	1665	9							
10	10974	X	3974	-0-	-7000	-0-	48	1	1841	3	Y	1893	1937	1			38
							3	4	2082	9							
11	9390	X	4180	-0-	-5210	-0-	57	1	1715	3	Y	2183	2134	1			87
							7	4	2401	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268977 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9115 - 14808

06	37590	X	4670	-0-	-32920	-0-	13	1	4310	3	Y	314	326	0			11
							2	4	345	9							
07	36642	X	12701	-0-	-23941	-0-	21	1	11267	3	Y	1283	1160	0	97	8	37
							2	4	1411	9							
08	36642	X	11898	-0-	-24744	-0-	19	1	10868	3	Y	913	874	0	52	8	24
							7	4	1004	9							
09	33660	X	10625	-0-	-23035	-0-	13	1	10159	3	Y	411	421	0	7	8	7
							1	4	452	9							
10	24180	X	11751	-0-	-12429	-0-	16	1	11095	3	Y	525	518	0			14
							62	4	578	9							
11	12300	X	11314	-0-	-986	-0-	14	1	10659	3	Y	539	537	0			16
							48	4	593	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268986 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8538 - 14101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15480	X	12442	-0-	-3038	-0-	58	1	10400	3	Y	1802	1798	0			62
							2	4	1982	9							
07	14109	X	14109	-0-	-0-	-0-	71	1	11935	3	Y	1906	1910	0			58
							6	4	2097	9							
08	13916	X	13916	-0-	-0-	-0-	59	1	11592	3	Y	2059	2057	0			60
							2265	9									
09	14661	X	14661	-0-	-0-	-0-	63	1	12287	3	Y	2100	2106	0			54
							1	4	2310	9							
10	14105	X	13372	-0-	-733	-0-	63	1	10962	3	Y	2134	2124	0			64
							2347	9									
*11	16401	X	16401	-0-	-0-	-0-	80	1	13625	3	Y	2450	2445	0			69
							1	4	2695	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268990 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8553 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23190	X	8629	-0-	-14561	-0-	41	1	7227	3	Y	1236	1236	0			42
							1	4	1360	9							
07	12059	X	8610	-0-	-3449	-0-	42	1	7209	3	Y	1232	1236	0			38
							4	4	1355	9							
08	10199	X	8028	-0-	-2171	-0-	34	1	6569	3	Y	1295	1295	0			38
							1425	9									
09	9870	X	7929	-0-	-1941	-0-	34	1	6496	3	Y	1271	1276	0			33
							1	4	1398	9							
10	8928	X	5952	-0-	-2976	-0-	27	1	4877	3	Y	953	957	0			29
							1048	9									
*11	10615	X	10615	-0-	-0-	-0-	52	1	8792	3	Y	1609	1593	0			45
							1	4	1770	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 268994 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8390 - 13909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23130	X	8091	-0-	-15039	-0-	36	1	6523	3	Y	1392	1381	0			48
							1	4	1531	9							
07	11067	X	8630	-0-	-2437	-0-	41	1	6948	3	Y	1489	1492	0			45
							3	4	1638	9							
08	10509	X	8473	-0-	-2036	-0-	34	1	6750	3	Y	1535	1535	0			45
							1689	9									
09	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	36	1	7112	3	Y	1560	1565	0			40
							1	4	1716	9							
10	8618	X	8029	-0-	-589	-0-	36	1	6248	3	Y	1586	1577	0	1	8	48
							1745	9									
11	8340	X	7069	-0-	-1271	-0-	33	1	5504	3	Y	1393	1402	0			39
							1532	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 25H RRCID -> 269050 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8585 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13440	X	7905	-0-	-5535	-0-	108	1	5472	3	Y	2113	2113	0			51
							1	4	2324	9							
07	9548	X	9251	-0-	-297	-0-	117	1	6477	3	Y	2406	2400	0			57
							10	4	2647	9							
08	11112	X	11112	-0-	-0-	-0-	183	1	8408	3	Y	2288	2301	0			44
							4	4	2517	9							
09	13824	X	13824	-0-	-0-	-0-	316	1	11276	3	Y	1970	1948	0			66
							65	4	2167	9							
10	13699	X	13699	-0-	-0-	-0-	289	1	10735	3	Y	2431	2439	0			58
							1	4	2674	9							
*11	13230	X	13230	-0-	-0-	-0-	248	1	10826	3	Y	1959	1958	0			59
							1	4	2155	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269052 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8370 - 13247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16290	X	11054	-0-	-5236	-0-	154	1	7840	3	Y	2780	2800	0			67
							2	4	3058	9							
07	12152	X	10237	-0-	-1915	-0-	129	1	7160	3	Y	2670	2674	0			63
							11	4	2937	9							
08	13618	X	13618	-0-	-0-	-0-	231	1	10640	3	Y	2493	2508	0			48
							5	4	2742	9							
09	13993	X	13993	-0-	-0-	-0-	306	1	10908	3	Y	2469	2434	0			83
							63	4	2716	9							
10	12766	X	12766	-0-	-0-	-0-	268	1	9966	3	Y	2301	2329	0			55
							1	4	2531	9							
*11	12705	X	12705	-0-	-0-	-0-	234	1	10223	3	Y	2044	2038	0			61
							2248	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 27HR RRCID -> 269070 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8445 - 13182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14670	X	7157	-0-	-7513	-0-	102	1	5209	3	Y	1677	1683	0			40
							1	4	1845	9							
07	11346	X	7864	-0-	-3482	-0-	103	1	5708	3	Y	1858	1854	0			44
							9	4	2044	9							
08	11346	X	10457	-0-	-889	-0-	185	1	8497	3	Y	1610	1623	0			31
							4	4	1771	9							
09	14818	X	14818	-0-	-0-	-0-	346	1	12373	3	Y	1843	1812	0			62
							72	4	2027	9							
10	11672	X	11672	-0-	-0-	-0-	255	1	9524	3	Y	1720	1741	0			41
							1	4	1892	9							
*11	13057	X	13057	-0-	-0-	-0-	247	1	10786	3	Y	1839	1825	0			55
							1	4	2023	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269074 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8350 - 13113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12300	X	7393	-0-	-4907	-0-	96	1	4872	3	Y	2204	2220	0			53
							1	4	2424	9							
07	9982	X	6956	-0-	-3026	-0-	85	1	4716	3	Y	1953	1960	0			46
							7	4	2148	9							
08	9982	X	9291	-0-	-691	-0-	156	1	7161	3	Y	1792	1804	0			34
							3	4	1971	9							
09	10837	X	10837	-0-	-0-	-0-	241	1	8607	3	Y	1763	1738	0			59
							50	4	1939	9							
10	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	192	1	7164	3	Y	1594	1615	0			38
							1	4	1753	9							
*11	9743	X	9743	-0-	-0-	-0-	176	1	7652	3	Y	1741	1727	0			52
							1915	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269104 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8354 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12480	X	10932	-0-	-1548	-0-	174	1	8873	3	Y	1711	1720	0	1	8	41
							3	4	1882	9							
07	12896	X	12227	-0-	-669	-0-	188	1	10431	3	Y	1447	1454	0			34
							16	4	1592	9							
08	12431	X	9316	-0-	-3115	-0-	163	1	7489	3	Y	1510	1515	0			29
							3	4	1661	9							
09	12030	X	8840	-0-	-3190	-0-	192	1	6857	3	Y	1592	1568	0			53
							40	4	1751	9							
10	12431	X	7756	-0-	-4675	-0-	175	1	6489	3	Y	993	1022	0			24
							1092	9									
11	11820	X	7933	-0-	-3887	-0-	160	1	6979	3	Y	722	724	0			22
							794	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

STUMBERG RANCH WELL #: 30H RRCID -> 269106 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8078 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18223	X	18223	-0-	-0-	-0-	286	1	14567	3	Y	3061	3091	0			73
							3	4	3367	9							
07	16224	X	16224	-0-	-0-	-0-	234	1	13000	3	Y	2700	2709	0			64
							20	4	2970	9							
08	18197	X	15352	-0-	-2845	-0-	262	1	12032	3	Y	2775	2786	0			53
							5	4	3053	9							
09	17610	X	16733	-0-	-877	-0-	385	1	13770	3	Y	2271	2248	0			76
							80	4	2498	9							
10	18197	X	15689	-0-	-2508	-0-	338	1	12592	3	Y	2507	2523	0			60
							1	4	2758	9							
11	17610	X	15522	-0-	-2088	-0-	293	1	12794	3	Y	2214	2208	0			66
							2435	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 31H RRCID -> 269108 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8158 - 13389

06	11151	X	11151	-0-	-0-	-0-	186	1	9478	3	Y	1350	1360	0			32
							2	4	1485	9							
07	12411	X	12411	-0-	-0-	-0-	195	1	10837	3	Y	1239	1242	0			29
							16	4	1363	9							
08	11070	X	11070	-0-	-0-	-0-	208	1	9529	3	Y	1208	1214	0			23
							4	4	1329	9							
09	11160	X	10282	-0-	-878	-0-	248	1	8825	3	Y	1053	1041	0			35
							51	4	1158	9							
10	12400	X	11319	-0-	-1081	-0-	267	1	9948	3	Y	1003	1014	0			24
							1	4	1103	9							
11	12000	X	6713	-0-	-5287	-0-	130	1	5674	3	Y	826	825	0			25
							909	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 32H RRCID -> 269112 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8078 - 13056

06	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	140	1	7163	3	Y	1036	1047	0			25
							2	4	1140	9							
07	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	144	1	8002	3	Y	985	987	0			23
							12	4	1084	9							
08	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	158	1	7247	3	Y	935	940	0			18
							3	4	1029	9							
09	8460	X	7018	-0-	-1442	-0-	167	1	5980	3	Y	760	753	0			25
							35	4	836	9							
10	9238	X	6528	-0-	-2710	-0-	146	1	5440	3	Y	856	861	0			20
							942	9									
11	8940	X	6234	-0-	-2706	-0-	115	1	5022	3	Y	997	987	0			30
							1097	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 33H RRCID -> 269127 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8240 - 13066

06	12599	X	12599	-0-	-0-	-0-	189	1	9625	3	Y	2530	2548	0			61
							2	4	2783	9							
07	13651	X	13651	-0-	-0-	-0-	195	1	10823	3	Y	2379	2384	0			56
							16	4	2617	9							
08	13570	X	13570	-0-	-0-	-0-	234	1	10729	3	Y	2365	2376	0			45
							5	4	2602	9							
09	12510	X	10898	-0-	-1612	-0-	231	1	8241	3	Y	2162	2134	0			73
							48	4	2378	9							
10	12927	X	10280	-0-	-2647	-0-	214	1	7949	3	Y	1924	1951	0			46
							1	4	2116	9							
11	12510	X	8527	-0-	-3983	-0-	143	1	6249	3	Y	1941	1929	0			58
							2135	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH WELL #: 34H RRCID -> 269128 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8033 - 13139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	148	1	7532	3	Y	1721	1695	0			41
							2	4	1893	9							
07	10328	X	10328	-0-	-0-	-0-	142	1	7907	3	Y	2061	2053	0			49
							12	4	2267	9							
08	10603	X	10603	-0-	-0-	-0-	176	1	8055	3	Y	2153	2161	0			41
							4	4	2368	9							
09	11242	X	11242	-0-	-0-	-0-	238	1	8484	3	Y	2246	2212	0			75
							49	4	2471	9							
10	10333	X	10333	-0-	-0-	-0-	206	1	7638	3	Y	2262	2283	0			54
							1	4	2488	9							
11	10260	X	8468	-0-	-1792	-0-	140	1	6115	3	Y	2012	2006	0			60
							2213	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 35H RRCID -> 269136 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8240 - 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
06	13384	X	13384	-0-	-0-	-0-	209	1	10641	3	Y	2302	2263	0			55
							2	4	2532	9							
07	12329	X	12329	-0-	-0-	-0-	169	1	9368	3	Y	2525	2520	0			60
							14	4	2778	9							
08	10920	X	10920	-0-	-0-	-0-	174	1	7961	3	Y	2529	2541	0			48
							3	4	2782	9							
09	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	198	1	7073	3	Y	2540	2502	0	1	8	85
							41	4	2794	9							
10	10134	X	10134	-0-	-0-	-0-	192	1	7171	3	Y	2518	2543	0			60
							1	4	2770	9							
11	8190	X	8187	-0-	-3	-0-	128	1	5602	3	Y	2234	2227	0			67
							2457	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 51H RRCID -> 269181 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8582 - 14056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22170	X	13463	-0-	-8707	-0-	440	1	12175	3	Y	770	790	1			26
							1	4	847	9							
07	21080	X	13555	-0-	-7525	-0-	433	1	12326	3	Y	723	728	1			21
							1	4	795	9							
08	19282	X	15142	-0-	-4140	-0-	529	1	13614	3	Y	907	891	1			37
							1	4	998	9							
09	14435	X	14435	-0-	-0-	-0-	508	1	12987	3	Y	854	861	1			30
							1	4	939	9							
10	14601	X	11429	-0-	-3172	-0-	366	1	10065	3	Y	907	901	1			36
							998	9									
11	14640	X	8018	-0-	-6622	-0-	19	1	7293	3	Y	642	652	1			26
							706	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9096 - 12441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	32670	X	9145	-0-	-23525	-0-	24	1	8464	3	Y	576	461	0			156
							23	4	634	9							
07	30411	X	18985	-0-	-11426	-0-	8	1	17459	3	Y	1379	1520	0			15
							1	4	1517	9							
08	28582	X	15605	-0-	-12977	-0-	11	1	14975	3	Y	562	569	0			8
							1	4	618	9							
09	26490	X	16456	-0-	-10034	-0-	11	1	16001	3	Y	392	396	0			4
							13	4	431	9							
10	24304	X	14376	-0-	-9928	-0-	13	1	13990	3	Y	338	337	0			5
							1	4	372	9							
11	18360	X	11197	-0-	-7163	-0-	8	1	10847	3	Y	305	302	0			8
							6	4	336	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 269240 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9104 - 12529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	28080 X	311	-0-	-27769	-0-	5	3	306	9	Y	278	267	0			75
07	26877 X	14152	-0-	-12725	-0-	6	1	12695	3	Y	1318	1379	0			14
						1	4	1450	9							
08	26009 X	17620	-0-	-8389	-0-	12	1	16893	3	Y	648	653	0			9
						2	4	713	9							
09	22950 X	17920	-0-	-5030	-0-	12	1	17403	3	Y	446	450	0			5
						14	4	491	9							
10	17732 X	16576	-0-	-1156	-0-	15	1	16094	3	Y	424	423	0			6
						1	4	466	9							
11	17040 X	13665	-0-	-3375	-0-	10	1	13202	3	Y	405	401	0			10
						7	4	446	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269241 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9117 - 12780

06	34170 X	299	-0-	-33871	-0-	14	3	285	9	Y	259	262	0			70
07	29884 X	11948	-0-	-17936	-0-	4	1	9638	3	Y	2096	2143	0			23
						2306	9									
08	29884 X	15320	-0-	-14564	-0-	10	1	14234	3	Y	977	986	0			14
						1	4	1075	9							
09	27750 X	14405	-0-	-13345	-0-	10	1	14010	3	Y	339	349	0			4
						12	4	373	9							
10	20491 X	12706	-0-	-7785	-0-	11	1	12268	3	Y	387	385	0			6
						1	4	426	9							
11	14820 X	10639	-0-	-4181	-0-	8	1	10124	3	Y	456	450	0			12
						5	4	502	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269242 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 9220 - 13339

06	38250 X	332	-0-	-37918	-0-	4	3	328	9	Y	298	269	0			81
07	34193 X	9084	-0-	-25109	-0-	3	1	7086	3	Y	1814	1875	0			20
						1995	9									
08	34193 X	12343	-0-	-21850	-0-	8	1	11936	3	Y	362	377	0			5
						1	4	398	9							
09	33090 X	14414	-0-	-18676	-0-	10	1	14059	3	Y	303	305	0			3
						12	4	333	9							
10	13380 X	13380	-0-	-0-	-0-	12	1	13033	3	Y	304	303	0			4
						1	4	334	9							
11	11940 X	10544	-0-	-1396	-0-	8	1	10214	3	Y	288	285	0			7
						5	4	317	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 71H RRCID -> 269279 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9288 - 14647

06	10603 X	10603	-0-	-0-	-0-	335	1	9676	3	Y	538	511	1			86
						592	9									
07	15104 X	15104	-0-	-0-	-0-	550	1	14215	3	Y	308	319	1			75
						339	9									
08	16523 X	8837	-0-	-7686	-0-	307	1	8127	3	Y	366	383	1			58
						403	9									
09	15990 X	8237	-0-	-7753	-0-	226	1	7275	3	Y	669	620	1			107
						736	9									
10	16523 X	12941	-0-	-3582	-0-	479	1	11791	3	Y	610	589	1			128
						671	9									
11	14610 X	10555	-0-	-4055	-0-	392	1	9700	3	Y	421	459	1			90
						463	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 269280 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 9410 - 14662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	41880	X	34574	-0-	-7306	-0-	143	1	32077	3	Y	2113	2138	0			79
							30	4	2324	9							
07	36456	X	33341	-0-	-3115	-0-	144	1	31045	3	Y	1934	1851	0	1	8	161
							25	4	2127	9							
08	36983	X	35539	-0-	-1444	-0-	164	1	33138	3	Y	2026	2114	0			73
							8	4	2229	9							
09	35790	X	33876	-0-	-1914	-0-	164	1	31509	3	Y	2000	1970	0			103
							3	4	2200	9							
10	36983	X	33199	-0-	-3784	-0-	181	1	30926	3	Y	1900	1906	0			97
							2	4	2090	9							
11	34560	X	30035	-0-	-4525	-0-	198	1	28087	3	Y	1582	1546	0			133
							10	4	1740	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 39H RRCID -> 269303 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8615 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10500	X	8404	-0-	-2096	-0-	30	1	8090	3	Y	253	260	1			21
							6	4	278	9							
07	10850	X	6489	-0-	-4361	-0-	23	1	6160	3	Y	276	269	1			28
							2	4	304	9							
08	10850	X	5205	-0-	-5645	-0-	21	1	4951	3	Y	210	221	1			17
							2	4	231	9							
09	10380	X	3823	-0-	-6557	-0-	14	1	3615	3	Y	175	172	1	3	8	17
							1	4	193	9							
10	10695	X	5548	-0-	-5147	-0-	21	1	5331	3	Y	178	175	1			20
							196	9									
11	8400	X	4629	-0-	-3771	-0-	18	1	4428	3	Y	165	166	1			19
							1	4	182	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36H RRCID -> 269305 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8588 - 13406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11760	X	8298	-0-	-3462	-0-	28	1	7694	3	Y	518	538	1			44
							6	4	570	9							
07	9207	X	6694	-0-	-2513	-0-	23	1	6254	3	Y	377	382	1			39
							2	4	415	9							
08	9207	X	5550	-0-	-3657	-0-	21	1	5140	3	Y	352	362	1			29
							2	4	387	9							
09	13203	X	13203	-0-	-0-	-0-	50	1	12504	3	Y	587	554	1	3	8	59
							3	4	646	9							
10	13283	X	13283	-0-	-0-	-0-	48	1	12132	3	Y	1002	951	1			110
							1	4	1102	9							
*11	12679	X	12679	-0-	-0-	-0-	46	1	11522	3	Y	1008	1001	1			117
							2	4	1109	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 37H RRCID -> 269306 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8369 - 13153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10980	X	9442	-0-	-1538	-0-	33	1	8841	3	Y	511	504	1	15	8	42
							6	4	562	9							
07	10974	X	9144	-0-	-1830	-0-	31	1	8526	3	Y	531	519	1			54
							3	4	584	9							
08	9176	X	7556	-0-	-1620	-0-	29	1	6978	3	Y	496	509	1			41
							3	4	546	9							
09	9450	X	4981	-0-	-4469	-0-	18	1	4468	3	Y	449	442	1	3	8	45
							1	4	494	9							
10	9765	X	7589	-0-	-2176	-0-	27	1	6970	3	Y	537	523	1			59
							1	4	591	9							
11	9450	X	9313	-0-	-137	-0-	35	1	8737	3	Y	490	492	1			57
							2	4	539	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 38H RRCID -> 269307 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8345 - 13026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10770	X	4736	-0-	-6034	-0-	16	1	4346	3	Y	337	375	1			29
							3	4	371	9							
07	13857	X	3138	-0-	-10719	-0-	10	1	2841	3	Y	260	262	1			27
							1	4	286	9							
08	13857	X	7969	-0-	-5888	-0-	30	1	7211	3	Y	658	630	1			55
							4	4	724	9							
09	13410	X	5711	-0-	-7699	-0-	21	1	5198	3	Y	446	453	1	3	8	45
							1	4	491	9							
10	9083	X	4129	-0-	-4954	-0-	14	1	3544	3	Y	519	507	1			57
							571	9									
11	7710	X	5264	-0-	-2446	-0-	19	1	4699	3	Y	495	495	1			57
							1	4	545	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 40H RRCID -> 269313 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8494 - 13333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11160	X	4402	-0-	-6758	-0-	15	1	4017	3	Y	334	340	1			28
							3	4	367	9							
07	11532	X	5885	-0-	-5647	-0-	20	1	5456	3	Y	370	360	1			38
							2	4	407	9							
08	11532	X	8361	-0-	-3171	-0-	33	1	8008	3	Y	287	301	1			24
							4	4	316	9							
09	9720	X	7105	-0-	-2615	-0-	27	1	6800	3	Y	251	247	1	3	8	25
							2	4	276	9							
10	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	33	1	8345	3	Y	296	288	1			33
							1	4	326	9							
11	8100	X	6450	-0-	-1650	-0-	24	1	6084	3	Y	310	307	1			36
							1	4	341	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 41H RRCID -> 269317 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 9224 - 13557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	23	1	6479	3	Y	180	168	1	19	8	14
							5	4	198	9							
07	4247	X	4141	-0-	-106	-0-	14	1	3941	3	Y	168	165	1			17
							1	4	185	9							
08	6665	X	2062	-0-	-4603	-0-	8	1	1963	3	Y	82	92	1			7
							1	4	90	9							
09	6720	X	1780	-0-	-4940	-0-	6	1	1552	3	Y	202	186	1	3	8	20
							222	9									
10	6944	X	2190	-0-	-4754	-0-	7	1	1917	3	Y	242	235	1			27
							266	9									
11	6720	X	4172	-0-	-2548	-0-	16	1	3884	3	Y	247	245	1			29
							272	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 52H RRCID -> 269319 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8413 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16470	X	11630	-0-	-4840	-0-	360	1	9973	3	Y	1178	1188	1			40
							1	4	1296	9							
07	15810	X	11108	-0-	-4702	-0-	337	1	9612	3	Y	1053	1062	1			31
							1	4	1158	9							
08	14539	X	10504	-0-	-4035	-0-	345	1	8878	3	Y	1164	1148	1			47
							1	4	1280	9							
09	11790	X	8398	-0-	-3392	-0-	271	1	6931	3	Y	1086	1094	1			39
							1	4	1195	9							
10	12028	X	8189	-0-	-3839	-0-	241	1	6611	3	Y	1215	1206	1			48
							1337	9									
11	11640	X	8804	-0-	-2836	-0-	20	1	7550	3	Y	1122	1125	1			45
							1234	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269330 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8277 - 14118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14130	X	11485	-0-	-2645	-0-	146	1	8810	3	Y	2299	2392	0			143
							2529	9									
07	14601	X	9890	-0-	-4711	-0-	221	1	7711	3	Y	1778	1725	0			196
							2	4	1956	9							
08	14043	X	9221	-0-	-4822	-0-	179	1	7176	3	Y	1695	1743	0			148
							1	4	1865	9							
09	13590	X	10478	-0-	-3112	-0-	230	1	7995	3	Y	2048	2010	0			186
							2253	9									
10	13547	X	11027	-0-	-2520	-0-	235	1	7928	3	Y	2603	2514	0	47	1	228
							1	4	2863	9							
11	11490	X	9026	-0-	-2464	-0-	182	1	6613	3	Y	2028	2105	0			151
							2231	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 269336 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8294 - 13204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4919	-0-	4919	10219	23	1	2264	3	Y	2390	2197	0	205	1	26
							3	4	2629	9							
07	17202	X	6983	-0-	-10219	-0-	63	1	4970	3	Y	1764	1771	0			19
							10	4	1940	9							
08	11825	X	11825	-0-	-0-	-0-	148	1	9469	3	Y	1996	1967	0	3	1	11
							12	4	2196	9			34	8			
09	8509	X	8509	-0-	-0-	-0-	111	1	6083	3	Y	2087	1987	0	27	1	56
							19	4	2296	9			28	8			
10	11098	X	11098	-0-	-0-	-0-	86	1	8333	3	Y	2430	1985	0	486	1	15
							6	4	2673	9							
11	9120	X	7604	-0-	-1516	-0-	56	1	5647	3	Y	1724	1710	0	13	1	16
							5	4	1896	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 53H RRCID -> 269379 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8128 - 13818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18660	X	13963	-0-	-4697	-0-	452	1	12506	3	Y	914	924	1			31
							1005	9									
07	19282	X	12734	-0-	-6548	-0-	401	1	11434	3	Y	816	823	1			24
							1	4	898	9							
08	18414	X	10064	-0-	-8350	-0-	340	1	8744	3	Y	890	878	1			36
							1	4	979	9							
09	14430	X	9530	-0-	-4900	-0-	328	1	8374	3	Y	752	761	1			27
							1	4	827	9							
10	14911	X	9006	-0-	-5905	-0-	284	1	7815	3	Y	824	819	1			32
							1	4	906	9							
11	13950	X	7832	-0-	-6118	-0-	18	1	6972	3	Y	765	766	1			31
							842	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 55H RRCID -> 269385 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8402 - 13944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10925	X	10925	-0-	-0-	-0-	351	1	9733	3	Y	764	771	1			26
							1	4	840	9							
07	11129	X	9707	-0-	-1422	-0-	304	1	8670	3	Y	665	671	1			20
							1	4	732	9							
08	11129	X	8149	-0-	-2980	-0-	280	1	7202	3	Y	605	601	1			24
							1	4	666	9							
09	10920	X	9185	-0-	-1735	-0-	320	1	8154	3	Y	646	647	1			23
							711	9									
10	11284	X	10459	-0-	-825	-0-	338	1	9279	3	Y	765	758	1			30
							842	9									
*11	13807	X	13807	-0-	-0-	-0-	33	1	12834	3	Y	854	850	1			34
							1	4	939	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 54H RRCID -> 269388 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8350 - 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
06	12660	X	7543	-0-	-5117	-0-	233	1	6438	3	Y	793	802	1			27
							872	9									
07	8370	X	7299	-0-	-1071	-0-	220	1	6251	3	Y	752	757	1			22
							1	4	827	9							
08	8370	X	7713	-0-	-657	-0-	250	1	6448	3	Y	923	908	1			37
							1015	9									
09	11272	X	11272	-0-	-0-	-0-	344	1	8787	3	Y	1945	1913	1			69
							1	4	2140	9							
10	11101	X	11101	-0-	-0-	-0-	342	1	9414	3	Y	1222	1243	1			48
							1	4	1344	9							
*11	14497	X	14497	-0-	-0-	-0-	34	1	13176	3	Y	1169	1170	1			47
							1	4	1286	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269455 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 9420 - 14415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	27630	X	20145	-0-	-7485	-0-	59	1	18833	3	Y	1122	1115	1	7	8	30
							19	4	1234	9							
07	21762	X	19227	-0-	-2535	-0-	62	1	17889	3	Y	1117	1103	1	1	8	43
							47	4	1229	9							
08	21762	X	19501	-0-	-2261	-0-	65	1	18255	3	Y	1073	1064	1	10	8	42
							1	4	1180	9							
09	21060	X	17940	-0-	-3120	-0-	59	1	16736	3	Y	1039	1039	1	8	8	34
							2	4	1143	9							
10	21762	X	17991	-0-	-3771	-0-	65	1	16777	3	Y	1042	1026	1	9	8	41
							3	4	1146	9							
11	20160	X	16507	-0-	-3653	-0-	59	1	15286	3	Y	1056	1037	1	13	8	47
							1162	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269457 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8592 - 13785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37290	X	20762	-0-	-16528	-0-	48	1	18950	3	Y	1587	1585	1			21
							18	4	1746	9							
07	25513	X	19977	-0-	-5536	-0-	53	1	18311	3	Y	1369	1372	1			18
							107	4	1506	9							
08	25513	X	18722	-0-	-6791	-0-	50	1	17132	3	Y	1362	1362	1			18
							42	4	1498	9							
09	24000	X	16593	-0-	-7407	-0-	37	1	15267	3	Y	1162	1155	1			25
							11	4	1278	9							
10	22630	X	16338	-0-	-6292	-0-	28	1	15033	3	Y	1149	1149	1			25
							13	4	1264	9							
11	20760	X	15553	-0-	-5207	-0-	55	1	14136	3	Y	1207	1203	1			29
							34	4	1328	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 30H RRCID -> 269469 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8540 - 13314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11755	X	11755	-0-	-0-	-0-	35	1	9654	3	Y	1872	1849	1	3	8	158
							7	4	2059	9							
07	10036	X	10036	-0-	-0-	-0-	33	1	9091	3	Y	826	868	1	35	8	81
							3	4	909	9							
08	11697	X	11697	-0-	-0-	-0-	45	1	10783	3	Y	785	796	1	5	8	65
							5	4	864	9							
09	14801	X	14801	-0-	-0-	-0-	54	1	13715	3	Y	935	877	1	32	8	91
							3	4	1029	9							
10	13574	X	13574	-0-	-0-	-0-	48	1	12367	3	Y	1053	1023	1	6	8	115
							1	4	1158	9							
*11	13207	X	13207	-0-	-0-	-0-	48	1	11984	3	Y	1066	1013	1	50	8	118
							2	4	1173	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 46H RRCID -> 269470 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8518 - 13945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16620	X	13608	-0-	-3012	-0-	440	1	12183	3	Y	895	877	1	26	8	30
							985	9									
07	14787	X	13098	-0-	-1689	-0-	412	1	11742	3	Y	857	862	1			25
							1	4	943	9							
08	16348	X	16348	-0-	-0-	-0-	559	1	14396	3	Y	1265	1239	1			51
							1	4	1392	9							
09	15081	X	15081	-0-	-0-	-0-	522	1	13348	3	Y	1100	1112	1			39
							1	4	1210	9							
10	14415	X	12512	-0-	-1903	-0-	398	1	10929	3	Y	1077	1074	1			42
							1185	9									
11	14310	X	10192	-0-	-4118	-0-	24	1	9143	3	Y	932	937	1			37
							1025	9									

FOGMT WELL #: 13SP RRCID -> 269473 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6888 - 13048

06	17100	X	16129	-0-	-971	-0-	37	1	11518	3	Y	4152	4102	1			125
							7	4	4567	9							
07	17329	X	16027	-0-	-1302	-0-	28	1	12348	3	Y	3312	3356	1			81
							8	4	3643	9							
08	23296	X	23296	-0-	-0-	-0-	177	1	16985	3	Y	5536	5504	1			113
							44	4	6090	9							
09	19276	X	19276	-0-	-0-	-0-	43	1	15048	3	Y	3802	3844	1			71
							3	4	4182	9							
10	16678	X	15461	-0-	-1217	-0-	40	1	12069	3	Y	3046	3066	1			51
							1	4	3351	9							
11	16770	X	11149	-0-	-5621	-0-	31	1	8479	3	Y	2399	2422	1			28
							2639	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31H RRCID -> 269474 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8355 - 13053

06	10980	X	6271	-0-	-4709	-0-	21	1	5638	3	Y	553	565	1			47
							4	4	608	9							
07	10292	X	9195	-0-	-1097	-0-	31	1	8524	3	Y	579	567	1			59
							3	4	637	9							
08	10439	X	10439	-0-	-0-	-0-	40	1	9729	3	Y	605	614	1			50
							4	4	666	9							
09	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	33	1	8384	3	Y	485	483	1	3	8	49
							2	4	534	9							
10	9207	X	8551	-0-	-656	-0-	31	1	7924	3	Y	541	530	1			60
							1	4	595	9							
11	9960	X	6461	-0-	-3499	-0-	23	1	5863	3	Y	522	521	1			61
							1	4	574	9							

FOGMT WELL #: F 1SP RRCID -> 269483 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6848 - 11412

06	16740	X	7537	-0-	-9203	-0-	5591	3	1946	9	N	1769	2025	1			234
07	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	5286	3	1757	9	N	1597	1533	1	3	8	295
08	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	5023	3	1687	9	N	1534	1580	1	1	8	248
09	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	5640	3	1332	9	N	1211	1351	1			108
10	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	5775	3	1445	9	N	1314	1213	1	2	8	207
11	5250	X	2738	-0-	-2512	-0-	2190	3	548	9	N	498	425	1			280

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 47H RRCID -> 269486 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8160 - 13736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16080	X	14792	-0-	-1288	-0-	478	1	13247	3	Y	969	978	1			33
							1	4	1066	9							
07	16182	X	14528	-0-	-1654	-0-	459	1	13072	3	Y	905	911	1			27
							1	4	996	9							
08	16182	X	11112	-0-	-5070	-0-	375	1	9657	3	Y	981	968	1			40
							1	4	1079	9							
09	15630	X	8829	-0-	-6801	-0-	302	1	7723	3	Y	730	744	1			26
							1	4	803	9							
10	15283	X	12353	-0-	-2930	-0-	399	1	10968	3	Y	895	886	1			35
							1	4	985	9							
11	14790	X	11042	-0-	-3748	-0-	26	1	9836	3	Y	1073	1065	1			43
							1180	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 48H RRCID -> 269488 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8209 - 13744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14940	X	14888	-0-	-52	-0-	471	1	13027	3	Y	1264	1259	1	15	8	43
							1390	9									
07	15065	X	15065	-0-	-0-	-0-	467	1	13287	3	Y	1190	1198	1			35
							2	4	1309	9							
08	13649	X	13649	-0-	-0-	-0-	448	1	11539	3	Y	1510	1484	1			61
							1	4	1661	9							
09	13200	X	12330	-0-	-870	-0-	409	1	10446	3	Y	1340	1353	1			48
							1	4	1474	9							
10	13640	X	10475	-0-	-3165	-0-	315	1	8649	3	Y	1374	1368	1			54
							1511	9									
11	13200	X	10693	-0-	-2507	-0-	24	1	9254	3	Y	1286	1288	1			52
							1415	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 32H RRCID -> 269491 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8311 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9240	X	6541	-0-	-2699	-0-	23	1	6244	3	Y	245	254	1	1	8	21
							4	4	270	9							
07	9300	X	7101	-0-	-2199	-0-	24	1	6703	3	Y	338	324	1			35
							2	4	372	9							
08	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	39	1	9485	3	Y	381	384	1			32
							4	4	419	9							
09	8280	X	7730	-0-	-550	-0-	29	1	7186	3	Y	466	448	1	3	8	47
							2	4	513	9							
10	7688	X	6712	-0-	-976	-0-	24	1	6104	3	Y	530	519	1			58
							1	4	583	9							
11	9000	X	5523	-0-	-3477	-0-	20	1	4997	3	Y	459	464	1			53
							1	4	505	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33H RRCID -> 269495 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8379 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9450	X	5723	-0-	-3727	-0-	20	1	5384	3	Y	286	311	1			24
							4	4	315	9							
07	15004	X	7211	-0-	-7793	-0-	23	1	6478	3	Y	644	602	1			66
							2	4	708	9							
08	15004	X	6798	-0-	-8206	-0-	24	1	5924	3	Y	770	772	1			64
							3	4	847	9							
09	14520	X	7177	-0-	-7343	-0-	26	1	6566	3	Y	531	539	1	3	8	53
							1	4	584	9							
10	9825	X	9825	-0-	-0-	-0-	36	1	9179	3	Y	554	546	1			61
							1	4	609	9							
*11	10482	X	10482	-0-	-0-	-0-	39	1	9852	3	Y	535	534	1			62
							2	4	589	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 48H RRCID -> 269496 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8445 - 12712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13650	X	7124	-0-	-6526	-0-	20	1	6656	3	Y	380	365	0	15	8	27
							30	4	418	9							
07	11470	X	7305	-0-	-4165	-0-	20	1	6904	3	Y	344	349	0			22
							3	4	378	9							
08	10509	X	7317	-0-	-3192	-0-	19	1	6914	3	Y	346	339	0			29
							3	4	381	9							
09	8670	X	6843	-0-	-1827	-0-	20	1	6590	3	Y	208	213	0	3	8	21
							4	4	229	9							
10	7347	X	7206	-0-	-141	-0-	17	1	6892	3	Y	266	266	0			21
							4	4	293	9							
*11	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	20	1	6853	3	Y	323	314	0			30
							5	4	355	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 49H RRCID -> 269497 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8249 - 12551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8910	X	8862	-0-	-48	-0-	24	1	8175	3	Y	569	569	0			42
							37	4	626	9							
07	10695	X	8725	-0-	-1970	-0-	23	1	8118	3	Y	528	536	0			34
							3	4	581	9							
08	10695	X	8878	-0-	-1817	-0-	23	1	8171	3	Y	619	601	0			52
							3	4	681	9							
09	10350	X	8308	-0-	-2042	-0-	23	1	7793	3	Y	444	447	0	3	8	46
							4	4	488	9							
10	9455	X	8715	-0-	-740	-0-	21	1	8147	3	Y	493	500	0			39
							5	4	542	9							
11	8850	X	8673	-0-	-177	-0-	24	1	8100	3	Y	493	486	0			46
							7	4	542	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 50H RRCID -> 269509 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8517 - 12577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9960	X	7423	-0-	-2537	-0-	21	1	6876	3	Y	450	454	0			33
							31	4	495	9							
07	10044	X	7259	-0-	-2785	-0-	20	1	6740	3	Y	451	455	0			29
							3	4	496	9							
08	9765	X	7274	-0-	-2491	-0-	19	1	6817	3	Y	395	391	0			33
							3	4	435	9							
09	8430	X	7818	-0-	-612	-0-	22	1	7334	3	Y	416	403	0	3	8	43
							4	4	458	9							
10	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	19	1	7698	3	Y	590	586	0			47
							4	4	649	9							
*11	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	23	1	7653	3	Y	587	579	0			55
							6	4	646	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 43H RRCID -> 269510 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8602 - 12881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8310	X	7161	-0-	-1149	-0-	20	1	6735	3	Y	341	343	0			25
							31	4	375	9							
07	8525	X	5516	-0-	-3009	-0-	15	1	5226	3	Y	248	257	0			16
							2	4	273	9							
08	8370	X	5226	-0-	-3144	-0-	14	1	4973	3	Y	215	213	0			18
							2	4	237	9							
09	8100	X	4808	-0-	-3292	-0-	14	1	4602	3	Y	173	170	0	3	8	18
							2	4	190	9							
10	7409	X	6347	-0-	-1062	-0-	15	1	6052	3	Y	252	250	0			20
							3	4	277	9							
11	7170	X	5449	-0-	-1721	-0-	16	1	5172	3	Y	234	232	0			22
							4	4	257	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34H RRCID -> 269512 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8548 - 13325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17820 X	11547	-0-	-6273	-0-	40	1	11070	3	Y	390	397	1			33
						8	4	429	9							
07	14663 X	7726	-0-	-6937	-0-	26	1	7290	3	Y	370	365	1			38
						3	4	407	9							
08	13919 X	4883	-0-	-9036	-0-	19	1	4528	3	Y	304	317	1			25
						2	4	334	9							
09	12570 X	3867	-0-	-8703	-0-	14	1	3555	3	Y	270	265	1	3	8	27
						1	4	297	9							
10	12245 X	6313	-0-	-5932	-0-	24	1	6256	3	Y	30	54	1			3
						33	9									
11	11550 X	6604	-0-	-4946	-0-	25	1	6291	3	Y	261	234	1			30
						1	4	287	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 35H RRCID -> 269513 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8732 - 13647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13974 X	13974	-0-	-0-	-0-	47	1	12897	3	Y	928	934	1			79
						9	4	1021	9							
07	17577 X	12097	-0-	-5480	-0-	40	1	11000	3	Y	957	938	1			98
						4	4	1053	9							
08	17577 X	11974	-0-	-5603	-0-	45	1	10958	3	Y	878	903	1			73
						5	4	966	9							
09	17010 X	11493	-0-	-5517	-0-	42	1	10606	3	Y	766	759	1	3	8	77
						2	4	843	9							
10	16833 X	10672	-0-	-6161	-0-	38	1	9685	3	Y	862	844	1			95
						1	4	948	9							
11	13980 X	9013	-0-	-4967	-0-	33	1	8115	3	Y	785	789	1			91
						1	4	864	9							

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 269517 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 8485 - 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
06	18151 X	18151	-0-	-0-	-0-	514	1	15677	3	Y	1780	1804	1			24
						2	4	1958	9							
07	20243 X	15852	-0-	-4391	-0-	573	1	12632	3	Y	2401	2390	1			35
						6	4	2641	9							
08	20243 X	12122	-0-	-8121	-0-	480	1	10444	3	Y	1088	1094	1			29
						1	4	1197	9							
09	19590 X	19224	-0-	-366	-0-	485	1	17319	3	Y	1274	1281	1			22
						19	4	1401	9							
10	19406 X	16596	-0-	-2810	-0-	465	1	13516	3	Y	2377	2347	1			52
						2615	9									
11	18150 X	13383	-0-	-4767	-0-	318	1	9684	3	Y	3073	3054	1			71
						1	4	3380	9							

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 269518 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 8303 - 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
06	16650 X	2313	-0-	-14337	-0-	65	1	1980	3	Y	244	24	1	244	8	-0-
						268	9									
07	7501 X	7501	-0-	-0-	-0-	207	1	4567	3	Y	2477	2440	1			37
						2	4	2725	9							
08	7166 X	7166	-0-	-0-	-0-	182	1	3947	3	Y	2761	2724	1			74
						3037	9									
09	9861 X	9861	-0-	-0-	-0-	172	1	6126	3	Y	3234	3252	1			56
						6	4	3557	9							
10	9266 X	9266	-0-	-0-	-0-	220	1	6409	3	Y	2397	2401	1			52
						2637	9									
*11	9809 X	9809	-0-	-0-	-0-	245	1	7420	3	Y	1949	1956	1			45
						2144	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 269519 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 8332 - 13605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11712	X	11712	-0-	-0-	-0-	352	1	10728	3	Y	574	586	1			8
							1	4	631	9							
07	11906	X	11906	-0-	-0-	-0-	433	1	9532	3	Y	1760	1742	1			26
							5	4	1936	9							
08	11718	X	9542	-0-	-2176	-0-	344	1	7510	3	Y	1534	1519	1			41
							1	4	1687	9							
09	11340	X	9990	-0-	-1350	-0-	218	1	7787	3	Y	1797	1807	1			31
							8	4	1977	9							
10	11718	X	6663	-0-	-5055	-0-	185	1	5379	3	Y	999	1008	1			22
							1099	9									
11	11340	X	3593	-0-	-7747	-0-	99	1	3004	3	Y	445	457	1			10
							490	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 269521 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8297 - 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
06	11400	X	11215	-0-	-185	-0-	336	1	10248	3	Y	572	597	1			8
							2	4	629	9							
07	11855	X	11855	-0-	-0-	-0-	418	1	9220	3	Y	2012	1990	1			30
							4	4	2213	9							
08	12896	X	10575	-0-	-2321	-0-	385	1	8379	3	Y	1645	1631	1			44
							1	4	1810	9							
09	12480	X	10834	-0-	-1646	-0-	240	1	8544	3	Y	1855	1867	1			32
							9	4	2041	9							
10	12896	X	9793	-0-	-3103	-0-	280	1	8124	3	Y	1263	1267	1			28
							1389	9									
11	11460	X	10116	-0-	-1344	-0-	284	1	8611	3	Y	1109	1111	1			26
							1	4	1220	9							

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 269522 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8362 - 13658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15046	X	15046	-0-	-0-	-0-	413	1	12596	3	Y	1850	1646	1	200	8	22
							2	4	2035	9							
07	15993	X	15993	-0-	-0-	-0-	544	1	12004	3	Y	3126	3102	1			46
							6	4	3439	9							
08	14604	X	14604	-0-	-0-	-0-	535	1	11644	3	Y	2204	2191	1			59
							1	4	2424	9							
09	13260	X	10806	-0-	-2454	-0-	225	1	8010	3	Y	2329	2347	1			41
							9	4	2562	9							
10	13702	X	11598	-0-	-2104	-0-	349	1	10136	3	Y	1011	1030	1			22
							1	4	1112	9							
11	13260	X	8278	-0-	-4982	-0-	238	1	7201	3	Y	763	767	1			18
							839	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269524 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8385 - 12353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1121	-0-	1121	1121	10	1	985	3	Y	114	105	0	8	1	1
							1	4	125	9							
07	0	W	4988	-0-	4988	6109	54	1	4291	3	Y	577	572	0			6
							8	4	635	9							
08	13009	X	6900	-0-	-6109	-0-	97	1	6180	3	Y	559	561	0	1	1	3
							8	4	615	9							
09	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	100	1	5494	3	Y	437	421	0	7	1	12
							18	4	481	9							
10	4991	X	3699	-0-	-1292	-0-	38	1	3651	3	Y	6	5	0	13	1	-0-
							3	4	7	9							
11	5760	X	4246	-0-	-1514	-0-	38	1	3805	3	Y	364	361	0			3
							3	4	400	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269526 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8162 - 13089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39861	X	10169	-0-	-29692	-0-	58	1	5717	3	Y	3987	3665	0	352	1	43
							8	4	4386	9							
07	13187	X	13187	-0-	-0-	-0-	98	1	7753	3	Y	4837	4829	0			51
							15	4	5321	9							
08	14657	X	14657	-0-	-0-	-0-	146	1	9343	3	Y	4687	4704	0	8	1	26
							12	4	5156	9							
09	12510	X	11780	-0-	-730	-0-	143	1	7844	3	Y	3425	3305	0	53	1	93
							25	4	3768	9							
10	12927	X	11296	-0-	-1631	-0-	83	1	7966	3	Y	2946	2406	0	614	1	19
							6	4	3241	9							
11	12510	X	11236	-0-	-1274	-0-	86	1	8681	3	Y	2238	2220	0	16	1	21
							7	4	2462	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 49H RRCID -> 269527 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8548 - 13497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12930	X	11229	-0-	-1701	-0-	356	1	9852	3	Y	928	933	1			32
							1021	9									
07	10602	X	10558	-0-	-44	-0-	327	1	9319	3	Y	828	835	1			25
							1	4	911	9							
08	10602	X	10246	-0-	-356	-0-	344	1	8839	3	Y	965	951	1			39
							1	4	1062	9							
09	10350	X	9543	-0-	-807	-0-	317	1	8101	3	Y	1022	1025	1			36
							1	4	1124	9							
10	11426	X	11426	-0-	-0-	-0-	353	1	9688	3	Y	1259	1245	1			50
							1385	9									
*11	13484	X	13484	-0-	-0-	-0-	32	1	12422	3	Y	935	947	1			38
							1	4	1029	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 50H RRCID -> 269528 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8622 - 13769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11190	X	5942	-0-	-5248	-0-	165	1	4580	3	Y	1088	1096	1			37
							1197	9									
07	11563	X	5432	-0-	-6131	-0-	168	1	4775	3	Y	444	468	1			13
							1	4	488	9							
08	12152	X	7002	-0-	-5150	-0-	239	1	6157	3	Y	551	542	1			22
							606	9									
09	11760	X	4628	-0-	-7132	-0-	159	1	4064	3	Y	368	377	1			13
							405	9									
10	12152	X	10202	-0-	-1950	-0-	334	1	9175	3	Y	629	617	1			25
							1	4	692	9							
*11	12687	X	12687	-0-	-0-	-0-	30	1	11645	3	Y	919	907	1			37
							1	4	1011	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 42H RRCID -> 269530 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8609 - 13232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6090	X	3751	-0-	-2339	-0-	11	1	3504	3	Y	200	211	0			15
							16	4	220	9							
07	6510	X	5789	-0-	-721	-0-	16	1	5481	3	Y	264	262	0			17
							2	4	290	9							
08	7564	X	5346	-0-	-2218	-0-	14	1	5044	3	Y	260	255	0			22
							2	4	286	9							
09	7320	X	4464	-0-	-2856	-0-	12	1	4174	3	Y	251	244	0	3	8	26
							2	4	276	9							
10	7564	X	7194	-0-	-370	-0-	17	1	6862	3	Y	283	286	0			23
							4	4	311	9							
11	5610	X	4997	-0-	-613	-0-	14	1	4640	3	Y	309	303	0			29
							3	4	340	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 44H RRCID -> 269533 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8450 - 12663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7380	X	4396	-0-	-2984	-0-	12	1	4111	3	Y	231	236	0			17
							19	4	254	9							
07	6572	X	3992	-0-	-2580	-0-	11	1	3639	3	Y	310	307	0			20
							1	4	341	9							
08	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	22	1	8059	3	Y	572	544	0			48
							4	4	629	9							
09	10404	X	10404	-0-	-0-	-0-	29	1	9724	3	Y	587	571	0	3	8	61
							5	4	646	9							
10	10487	X	10487	-0-	-0-	-0-	25	1	9801	3	Y	595	608	0			48
							6	4	655	9							
*11	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	29	1	9547	3	Y	563	559	0			52
							7	4	619	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 45H RRCID -> 269535 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8403 - 12716

06	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	18	1	6092	3	Y	326	333	0			24
							27	4	359	9							
07	10261	X	5258	-0-	-5003	-0-	15	1	5141	3	Y	91	109	0			6
							2	4	100	9							
08	10261	X	5051	-0-	-5210	-0-	13	1	4746	3	Y	264	248	0			22
							2	4	290	9							
09	9930	X	3122	-0-	-6808	-0-	8	1	2814	3	Y	272	263	0	3	8	28
							1	4	299	9							
10	9114	X	3539	-0-	-5575	-0-	8	1	3242	3	Y	261	268	0			21
							2	4	287	9							
11	6510	X	4755	-0-	-1755	-0-	13	1	4446	3	Y	266	262	0			25
							3	4	293	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 46H RRCID -> 269536 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8508 - 12808

06	9930	X	7511	-0-	-2419	-0-	21	1	6974	3	Y	440	440	0			32
							32	4	484	9							
07	9207	X	7032	-0-	-2175	-0-	19	1	6527	3	Y	439	443	0			28
							3	4	483	9							
08	8680	X	6304	-0-	-2376	-0-	16	1	5844	3	Y	401	395	0			34
							3	4	441	9							
09	7680	X	4632	-0-	-3048	-0-	12	1	4215	3	Y	366	359	0	3	8	38
							2	4	403	9							
10	7750	X	5970	-0-	-1780	-0-	14	1	5515	3	Y	398	404	0			32
							3	4	438	9							
11	7500	X	6145	-0-	-1355	-0-	17	1	5659	3	Y	423	416	0			39
							4	4	465	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 47H RRCID -> 269539 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8668 - 13040

06	7440	X	5886	-0-	-1554	-0-	17	1	5559	3	Y	259	258	0			19
							25	4	285	9							
07	7347	X	5397	-0-	-1950	-0-	15	1	5140	3	Y	218	223	0			14
							2	4	240	9							
08	7192	X	5099	-0-	-2093	-0-	14	1	4848	3	Y	214	210	0			18
							2	4	235	9							
09	6180	X	4811	-0-	-1369	-0-	13	1	4458	3	Y	307	290	0	3	8	32
							2	4	338	9							
10	6386	X	3878	-0-	-2508	-0-	9	1	3595	3	Y	247	259	0			20
							2	4	272	9							
11	5880	X	4168	-0-	-1712	-0-	12	1	3942	3	Y	192	194	0			18
							3	4	211	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 269541 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 8515 - 13654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11817	X	11817	-0-	-0-	-0-	334	1	10175	3	Y	1188	1188	1			16
							1	4	1307	9							
07	13330	X	13330	-0-	-0-	-0-	461	1	10169	3	Y	2450	2430	1			36
							5	4	2695	9							
08	11243	X	11243	-0-	-0-	-0-	463	1	10074	3	Y	642	661	1			17
							706	9									
09	19455	X	19455	-0-	-0-	-0-	496	1	17677	3	Y	1148	1145	1			20
							19	4	1263	9							
10	18843	X	18843	-0-	-0-	-0-	558	1	16205	3	Y	1890	1869	1			41
							1	4	2079	9							
*11	12019	X	12019	-0-	-0-	-0-	328	1	9990	3	Y	1545	1550	1			36
							1	4	1700	9							

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269544 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 8005 - 13279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19212	-0-	19212	42154	404	1	12325	3	Y	5892	5836	1	29	8	78
							2	4	6481	9							
07	57314	X	15160	-0-	-42154	-0-	516	1	11383	3	Y	2960	2826	1	171	8	41
							5	4	3256	9							
08	17763	X	13525	-0-	-4238	-0-	423	1	9232	3	Y	3517	3425	1	40	8	93
							1	4	3869	9							
09	17820	X	11204	-0-	-6616	-0-	204	1	7246	3	Y	3405	3376	1	64	8	58
							8	4	3746	9							
10	18414	X	2311	-0-	-16103	-0-	42	1	1231	3	Y	944	972	1	10	8	20
							1038	9									
11	17820	X	1402	-0-	-16418	-0-	42	1	1269	3	Y	83	101	1			2
							91	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269545 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7711 - 13014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8721	-0-	8721	23668	149	1	4522	3	Y	3681	3673	1			49
							1	4	4049	9							
07	29830	X	6162	-0-	-23668	-0-	224	1	4961	3	Y	886	922	1			13
							2	4	975	9							
08	7750	X	5148	-0-	-2602	-0-	192	1	4190	3	Y	696	690	1			19
							766	9									
09	15560	X	15560	-0-	-0-	-0-	395	1	14069	3	Y	983	985	1			17
							15	4	1081	9							
10	15151	X	15151	-0-	-0-	-0-	418	1	12134	3	Y	2363	2328	1			52
							2599	9									
*11	10194	X	10194	-0-	-0-	-0-	255	1	7750	3	Y	1990	1996	1			46
							2189	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269550 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7569 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	13175	-0-	13175	28813	319	1	9736	3	Y	2835	2832	1			38
							1	4	3119	9							
07	39016	X	10203	-0-	-28813	-0-	405	1	8941	3	Y	775	802	1			11
							4	4	853	9							
08	11408	X	10884	-0-	-524	-0-	397	1	8637	3	Y	1681	1647	1			45
							1	4	1849	9							
09	12844	X	12844	-0-	-0-	-0-	306	1	10902	3	Y	1476	1495	1			26
							12	4	1624	9							
10	11408	X	8740	-0-	-2668	-0-	261	1	7579	3	Y	818	826	1			18
							900	9									
*11	14125	X	14125	-0-	-0-	-0-	422	1	12809	3	Y	812	811	1			19
							1	4	893	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269553 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7772 - 13113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16901	X	16901	-0-	-0-	-0-	376	1	11453	3	Y	4610	4598	1			61
							1	4	5071	9							
07	15960	X	15960	-0-	-0-	-0-	511	1	11274	3	Y	3791	3796	1			56
							5	4	4170	9							
08	13051	X	11460	-0-	-1591	-0-	414	1	9009	3	Y	1851	1858	1			49
							1	4	2036	9							
09	12630	X	11409	-0-	-1221	-0-	250	1	8914	3	Y	2032	2046	1			35
							10	4	2235	9							
10	13051	X	8812	-0-	-4239	-0-	233	1	6775	3	Y	1640	1639	1			36
							1804	9									
11	12630	X	5590	-0-	-7040	-0-	129	1	3898	3	Y	1421	1424	1			33
							1563	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269557 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7990 - 13265

06	14910	X	14910	-0-	-0-	-0-	400	1	12196	3	Y	2103	2096	1			28
							1	4	2313	9							
07	14134	X	14134	-0-	-0-	-0-	522	1	11524	3	Y	1893	1893	1			28
							6	4	2082	9							
08	11092	X	11092	-0-	-0-	-0-	406	1	8833	3	Y	1684	1667	1			45
							1	4	1852	9							
09	13680	X	10740	-0-	-2940	-0-	239	1	8490	3	Y	1820	1833	1			32
							9	4	2002	9							
10	14815	X	14815	-0-	-0-	-0-	441	1	12837	3	Y	1397	1398	1			31
							1537	9									
*11	15988	X	15988	-0-	-0-	-0-	450	1	13666	3	Y	1701	1693	1			39
							1	4	1871	9							

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 269640 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7872 - 13156

06	13440	X	7205	-0-	-6235	-0-	229	1	6975	3	Y	-0-	2	1			-0-
							1	4									
07	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	216	1	4783	3	Y	150	148	1			2
							2	4	165	9							
08	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	274	1	5949	3	Y	731	685	1	29	8	19
							804	9									
09	10838	X	10838	-0-	-0-	-0-	279	1	9937	3	Y	555	564	1			10
							11	4	611	9							
10	10937	X	10937	-0-	-0-	-0-	320	1	9304	3	Y	1194	1178	1			26
							1313	9									
*11	10175	X	10175	-0-	-0-	-0-	288	1	8724	3	Y	1057	1059	1			24
							1163	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 33H RRCID -> 269643 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 9211 - 14774

06	16830	X	12007	-0-	-4823	-0-	35	1	11184	3	Y	706	705	1			19
							11	4	777	9							
07	12834	X	11210	-0-	-1624	-0-	36	1	10403	3	Y	675	668	1			26
							28	4	743	9							
08	12834	X	11079	-0-	-1755	-0-	37	1	10339	3	Y	638	639	1			25
							1	4	702	9							
09	12420	X	9818	-0-	-2602	-0-	33	1	9180	3	Y	549	556	1			18
							1	4	604	9							
10	12834	X	9252	-0-	-3582	-0-	33	1	8603	3	Y	558	554	1			22
							2	4	614	9							
11	12000	X	7911	-0-	-4089	-0-	28	1	7305	3	Y	525	523	1			24
							578	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FOGMT WELL #: 14SP RRCID -> 269656 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7060 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	11975	-0-	11975	33005	30	1	9663	3	Y	2069	2045	1			62
							6	4	2276	9							
07	46020	X	13015	-0-	-33005	-0-	25	1	10883	3	Y	1908	1923	1			47
							8	4	2099	9							
08	14322	X	14322	-0-	-0-	-0-	134	1	12882	3	Y	1157	1180	1			24
							33	4	1273	9							
09	13613	X	13613	-0-	-0-	-0-	35	1	12106	3	Y	1336	1335	1			25
							2	4	1470	9							
10	13044	X	13044	-0-	-0-	-0-	38	1	11319	3	Y	1533	1532	1			26
							1	4	1686	9							
11	13860	X	12523	-0-	-1337	-0-	41	1	11120	3	Y	1237	1248	1			15
							1	4	1361	9							

FOGMT WELL #: E 1SP RRCID -> 269717 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6822 - 11919

06	19950	X	737	-0-	-19213	-0-	737	3			N	-0-					-0-
07	22413	X	-0-	-0-	-22413	-0-					N	-0-					-0-
08	22413	X	3441	-0-	-18972	-0-	3441	3			N	-0-					-0-
09	21690	X	1599	-0-	-20091	-0-	4	1	1134	3	Y	419	386	1	30	8	3
							461	9									
10	10571	X	3281	-0-	-7290	-0-	12	1	2997	3	Y	247	248	1			2
							272	9									
*11	3450	X	1189	-0-	-2261	-0-	8	1	1098	3	Y	75	19	0	53	1	2
							83	9					3	8			

FOGMT WELL #: E 2SP RRCID -> 269723 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6878 - 13279

06	15240	X	78	-0-	-15162	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	15748	X	40	-0-	-15708	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	15748	X	3208	-0-	-12540	-0-	3208	3			N	-0-					-0-
09	13590	X	-0-	-0-	-13590	-0-					Y	176	146	1	30	8	-0-
10	7347	X	647	-0-	-6700	-0-	2	1	554	3	Y	83	82	1			1
							91	9									
*11	3150	X	166	-0-	-2984	-0-	1	1	157	3	Y	7	2	0	6	1	-0-
							8	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 269931 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8622 - 13299

06	10050	X	5487	-0-	-4563	-0-	31	1	3055	3	Y	2179	2002	0	201	1	24
							4	4	2397	9							
07	10385	X	8500	-0-	-1885	-0-	76	1	5979	3	Y	2212	2213	0			23
							12	4	2433	9							
08	9672	X	9635	-0-	-37	-0-	102	1	6520	3	Y	2732	2698	0	4	1	15
							8	4	3005	9			38	8			
09	9360	X	6925	-0-	-2435	-0-	84	1	4611	3	Y	2014	1943	0	31	1	55
							15	4	2215	9							
10	12063	X	12063	-0-	-0-	-0-	108	1	10386	3	Y	1419	1159	0	306	1	9
							8	4	1561	9							
11	9330	X	6668	-0-	-2662	-0-	57	1	5773	3	Y	757	751	0	8	1	7
							5	4	833	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 269960 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7041 - 11901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	223	1	5644	3	Y	1090	1100	1			26
							3	4	1199	9							
07	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	346	1	4798	3	Y	797	786	1			37
							877	9									
08	6510	X	6390	-0-	-120	-0-	422	1	5124	3	Y	767	773	1			31
							844	9									
09	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	322	1	5523	3	Y	732	731	1			32
							805	9									
10	6510	X	4275	-0-	-2235	-0-	138	1	3641	3	Y	451	463	1			20
							496	9									
11	6300	X	5600	-0-	-700	-0-	199	1	4728	3	Y	612	591	1			41
							673	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 9H RRCID -> 269974 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 9263 - 14337

06	23790	X	12469	-0-	-11321	-0-	47	1	11656	3	Y	696	703	0			44
							766	9									
07	19964	X	12345	-0-	-7619	-0-	38	1	11583	3	Y	658	672	0			30
							724	9									
08	19964	X	12921	-0-	-7043	-0-	9	1	12003	3	Y	825	803	0			52
							1	4	908	9							
09	16440	X	11183	-0-	-5257	-0-	10	1	10414	3	Y	690	692	0			50
							759	9									
10	15686	X	13251	-0-	-2435	-0-	16	1	12557	3	Y	616	637	0			29
							678	9									
*11	22678	X	22678	-0-	-0-	-0-	34	1	21746	3	Y	812	798	0			43
							5	4	893	9							

CHAPARRAL WILDLIFE WELL #: 9H RRCID -> 269979 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 9292 - 14119

06	50290	X	13507	-0-	-36783	-0-	27	1	12497	3	Y	889	886	0			54
							5	4	978	9							
07	13020	X	12349	-0-	-671	-0-	23	1	11363	3	Y	875	860	0	6	8	63
							963	9									
08	14593	X	14593	-0-	-0-	-0-	27	1	13746	3	Y	745	742	0			66
							820	9									
09	13500	X	5697	-0-	-7803	-0-	11	1	5299	3	Y	352	390	0	14	1	14
							387	9									
10	13950	X	8376	-0-	-5574	-0-	24	1	7678	3	Y	605	253	0	272	1	94
							8	4	666	9							
*11	15706	X	15706	-0-	-0-	-0-	53	1	14846	3	Y	725	726	0			93
							9	4	798	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 10H RRCID -> 269980 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8878 - 14041

06	20520	X	10908	-0-	-9612	-0-	41	1	10232	3	Y	577	582	0			37
							635	9									
07	17670	X	12381	-0-	-5289	-0-	38	1	11682	3	Y	601	611	0			27
							661	9									
08	17670	X	14757	-0-	-2913	-0-	11	1	14116	3	Y	571	561	0	1	8	36
							2	4	628	9							
09	16350	X	8960	-0-	-7390	-0-	8	1	8392	3	Y	509	508	0			37
							560	9									
10	12586	X	4746	-0-	-7840	-0-	6	1	4420	3	Y	291	314	0			14
							320	9									
*11	17752	X	17752	-0-	-0-	-0-	27	1	17285	3	Y	396	389	0			21
							4	4	436	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270088 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7733 - 13017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13373	-0-	13373	33122	329	1	10045	3	Y	2725	2713	1	5	8	36
							1	4	2998	9							
07	44432	X	11310	-0-	-33122	-0-	461	1	10182	3	Y	602	629	1			9
							5	4	662	9							
08	12183	X	10324	-0-	-1859	-0-	385	1	8399	3	Y	1399	1342	1	29	8	37
							1	4	1539	9							
09	11790	X	9799	-0-	-1991	-0-	219	1	7792	3	Y	1618	1627	1			28
							8	4	1780	9							
10	12183	X	10285	-0-	-1898	-0-	299	1	8686	3	Y	1182	1184	1			26
							1300	9									
11	11790	X	5721	-0-	-6069	-0-	147	1	4446	3	Y	1025	1027	1			24
							1128	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 11H RRCID -> 270089 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8769 - 13920

06	19590	X	11064	-0-	-8526	-0-	41	1	10257	3	Y	696	702	0			44
							766	9									
07	18755	X	13408	-0-	-5347	-0-	41	1	12661	3	Y	642	657	0			29
							706	9									
08	18755	X	14785	-0-	-3970	-0-	11	1	14144	3	Y	572	565	0			36
							1	4	629	9							
09	18150	X	11431	-0-	-6719	-0-	11	1	10765	3	Y	595	588	0			43
							655	9									
10	15469	X	14277	-0-	-1192	-0-	17	1	13601	3	Y	598	613	0			28
							1	4	658	9							
*11	22072	X	22072	-0-	-0-	-0-	34	1	21190	3	Y	767	755	0			40
							4	4	844	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270091 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 9327 - 14297

06	22320	X	16899	-0-	-5421	-0-	50	1	15830	3	Y	912	911	1			25
							16	4	1003	9							
07	17639	X	16423	-0-	-1216	-0-	53	1	15418	3	Y	828	821	1			32
							41	4	911	9							
08	17639	X	16357	-0-	-1282	-0-	54	1	15360	3	Y	856	855	1			33
							1	4	942	9							
09	17070	X	14924	-0-	-2146	-0-	49	1	13982	3	Y	811	817	1			27
							1	4	892	9							
10	17639	X	14799	-0-	-2840	-0-	54	1	13838	3	Y	822	816	1			33
							3	4	904	9							
11	16890	X	13744	-0-	-3146	-0-	50	1	12811	3	Y	803	800	1			36
							883	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270094 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7794 - 13117

06	13500	X	6344	-0-	-7156	-0-	180	1	5486	3	Y	615	338	1	281	8	4
							1	4	677	9							
07	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	343	1	7560	3	Y	1346	1330	1			20
							4	4	1481	9							
08	10056	X	10056	-0-	-0-	-0-	347	1	7573	3	Y	1941	1881	1	29	8	51
							1	4	2135	9							
09	14261	X	14261	-0-	-0-	-0-	316	1	11237	3	Y	2451	2459	1			43
							12	4	2696	9							
10	11516	X	11516	-0-	-0-	-0-	322	1	9353	3	Y	1674	1680	1			37
							1841	9									
11	9720	X	8474	-0-	-1246	-0-	232	1	7018	3	Y	1113	1124	1			26
							1224	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 270096 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7842 - 13127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12810	X	4689	-0-	-8121	-0-	149	1	4539	3	Y	-0-	23	1			-0-
							1	4									
07	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	189	1	4181	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	218	1	4740	3	Y	154	122	1	29	8	3
							169	9									
09	4770	X	4471	-0-	-299	-0-	115	1	4079	3	Y	248	210	1	37	8	4
							4	4	273	9							
10	4929	X	3974	-0-	-955	-0-	121	1	3489	3	Y	331	328	1			7
							364	9									
11	4950	X	3727	-0-	-1223	-0-	109	1	3318	3	Y	273	274	1			6
							300	9									

FOGMT WELL #: G 1SP RRCID -> 270103 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6686 - 11319

06	19590	X	3249	-0-	-16341	-0-	2784	3	465	9	N	423	344	1			238
07	14880	X	8977	-0-	-5903	-0-	7439	3	1538	9	N	1398	1391	1	5	8	240
08	14880	X	11957	-0-	-2923	-0-	9926	3	2031	9	N	1846	1905	1	3	8	178
09	11880	X	11482	-0-	-398	-0-	9756	3	1726	9	N	1569	1616	1			131
10	13438	X	13438	-0-	-0-	-0-	11443	3	1995	9	N	1814	1701	1	1	8	243
11	11580	X	11410	-0-	-170	-0-	26	1	10143	3	N	1128	1191	1			180
							1241	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270193 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8434 - 10709

06	10483	X	10483	-0-	-0-	-0-	147	1	8861	3	Y	1341	1372	0			83
							1475	9									
07	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	151	1	5270	3	Y	1089	1052	0			120
							1	4	1198	9							
08	11129	X	6511	-0-	-4618	-0-	127	1	5110	3	Y	1158	1177	0			101
							1274	9									
09	10770	X	4947	-0-	-5823	-0-	113	1	3926	3	Y	825	851	0			75
							908	9									
10	11129	X	6048	-0-	-5081	-0-	145	1	4871	3	Y	938	912	0	19	1	82
							1032	9									
11	10470	X	6182	-0-	-4288	-0-	141	1	5102	3	Y	854	873	0			63
							939	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270199 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8895 - 14459

06	19080	X	12880	-0-	-6200	-0-	38	1	12065	3	Y	695	693	1			19
							12	4	765	9							
07	14508	X	12460	-0-	-2048	-0-	41	1	11706	3	Y	620	615	1			24
							31	4	682	9							
08	14229	X	13271	-0-	-958	-0-	45	1	12583	3	Y	584	585	1			23
							1	4	642	9							
09	12960	X	12435	-0-	-525	-0-	41	1	11691	3	Y	638	640	1			21
							1	4	702	9							
10	13392	X	12486	-0-	-906	-0-	46	1	11698	3	Y	673	667	1			27
							2	4	740	9							
11	12870	X	11356	-0-	-1514	-0-	41	1	10555	3	Y	691	687	1			31
							760	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
RANCHO ENCANTADO WELL #: 14H RRCID -> 270200 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8734 - 13814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24300 X	18201	-0-	-6099	-0-	70	1	17330	3	Y	727	734	0			46
						1	4	800	9							
07	19623 X	15227	-0-	-4396	-0-	46	1	14218	3	Y	875	881	0			40
						963	9									
08	19623 X	12611	-0-	-7012	-0-	9	1	11939	3	Y	602	604	0			38
						1	4	662	9							
09	18300 X	11987	-0-	-6313	-0-	11	1	11283	3	Y	629	622	0			45
						1	4	692	9							
10	18910 X	9131	-0-	-9779	-0-	11	1	8406	3	Y	649	664	0			30
						714	9									
11	18210 X	8288	-0-	-9922	-0-	12	1	7602	3	Y	611	609	0			32
						2	4	672	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 270202 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9042 - 14621

06	23910 X	18256	-0-	-5654	-0-	53	1	16829	3	Y	1234	1232	1			33
						17	4	1357	9							
07	20367 X	18958	-0-	-1409	-0-	61	1	17492	3	Y	1235	1221	1			47
						46	4	1359	9							
08	20367 X	18515	-0-	-1852	-0-	61	1	17166	3	Y	1170	1171	1			46
						1	4	1287	9							
09	19020 X	16035	-0-	-2985	-0-	52	1	14783	3	Y	1090	1100	1			36
						1	4	1199	9							
10	19623 X	15246	-0-	-4377	-0-	54	1	13937	3	Y	1139	1129	1			46
						2	4	1253	9							
11	18360 X	12812	-0-	-5548	-0-	44	1	11511	3	Y	1143	1138	1			51
						1257	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 15H RRCID -> 270256 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 9145 - 13916

06	23970 X	20023	-0-	-3947	-0-	77	1	18959	3	Y	897	901	0			57
						987	9									
07	25699 X	18921	-0-	-6778	-0-	58	1	18017	3	Y	769	791	0			35
						846	9									
08	25699 X	17732	-0-	-7967	-0-	13	1	17031	3	Y	624	619	0			40
						2	4	686	9							
09	24870 X	13381	-0-	-11489	-0-	13	1	12686	3	Y	620	615	0			45
						682	9									
10	21638 X	14683	-0-	-6955	-0-	17	1	13840	3	Y	751	761	0			35
						826	9									
11	20010 X	12222	-0-	-7788	-0-	18	1	11470	3	Y	665	665	0			35
						2	4	732	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 16H RRCID -> 270257 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9416 - 14087

06	31980 X	22425	-0-	-9555	-0-	85	1	21125	3	Y	1104	1115	0			70
						1	4	1214	9							
07	28985 X	23691	-0-	-5294	-0-	72	1	22299	3	Y	1200	1215	0			55
						1320	9									
08	24986 X	24150	-0-	-836	-0-	17	1	23130	3	Y	909	906	0			58
						3	4	1000	9							
09	23070 X	18903	-0-	-4167	-0-	18	1	17920	3	Y	876	871	0			63
						1	4	964	9							
10	23684 X	18470	-0-	-5214	-0-	22	1	17457	3	Y	900	921	0			42
						1	4	990	9							
11	23370 X	16624	-0-	-6746	-0-	25	1	15654	3	Y	856	853	0			45
						3	4	942	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BEINHORN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 270277 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8798 - 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
06	39060 X	16777	-0-	-22283	-0-	38	1	15071	3	Y	1504	1503	1			20
						14	4	1654	9							
07	25947 X	17078	-0-	-8869	-0-	44	1	15272	3	Y	1521	1520	1			21
						89	4	1673	9							
08	25451 X	16183	-0-	-9268	-0-	42	1	14690	3	Y	1286	1290	1			17
						36	4	1415	9							
09	20280 X	13761	-0-	-6519	-0-	30	1	12618	3	Y	1004	999	1			22
						9	4	1104	9							
10	19809 X	11463	-0-	-8346	-0-	19	1	10520	3	Y	832	836	1			18
						9	4	915	9							
11	16770 X	11315	-0-	-5455	-0-	41	1	10371	3	Y	798	797	1			19
						25	4	878	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 270283 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8557 - 13398

06	53610 X	23371	-0-	-30239	-0-	54	1	21184	3	Y	1921	1918	1			25
						20	4	2113	9							
07	39215 X	21929	-0-	-17286	-0-	58	1	19936	3	Y	1654	1657	1			22
						116	4	1819	9							
08	38316 X	21055	-0-	-17261	-0-	55	1	19115	3	Y	1672	1672	1			22
						46	4	1839	9							
09	29130 X	17543	-0-	-11587	-0-	39	1	16059	3	Y	1304	1298	1			28
						11	4	1434	9							
10	26195 X	15790	-0-	-10405	-0-	26	1	14459	3	Y	1175	1178	1			25
						12	4	1293	9							
11	23370 X	13935	-0-	-9435	-0-	50	1	12706	3	Y	1044	1044	1			25
						31	4	1148	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 270287 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8425 - 13513

06	41280 X	23840	-0-	-17440	-0-	55	1	21394	3	Y	2155	2152	1			28
						20	4	2371	9							
07	38812 X	23685	-0-	-15127	-0-	62	1	21346	3	Y	1956	1958	1			26
						125	4	2152	9							
08	38440 X	22456	-0-	-15984	-0-	59	1	20246	3	Y	1911	1912	1			25
						49	4	2102	9							
09	30630 X	19910	-0-	-10720	-0-	43	1	18040	3	Y	1650	1639	1			36
						12	4	1815	9							
10	27187 X	26459	-0-	-728	-0-	44	1	24151	3	Y	2040	2032	1			44
						20	4	2244	9							
*11	23941 X	23941	-0-	-0-	-0-	85	1	21589	3	Y	2014	2009	1			49
						52	4	2215	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270289 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8545 - 13700

06	46290 X	17901	-0-	-28389	-0-	42	1	16270	3	Y	1431	1429	1			19
						15	4	1574	9							
07	28148 X	16448	-0-	-11700	-0-	44	1	14977	3	Y	1218	1221	1			16
						87	4	1340	9							
08	28148 X	15339	-0-	-12809	-0-	40	1	14007	3	Y	1144	1145	1			15
						34	4	1258	9							
09	21810 X	14041	-0-	-7769	-0-	31	1	12917	3	Y	985	979	1			21
						9	4	1084	9							
10	20305 X	12846	-0-	-7459	-0-	22	1	11816	3	Y	907	908	1			20
						10	4	998	9							
11	17910 X	10593	-0-	-7317	-0-	38	1	9720	3	Y	737	739	1			18
						24	4	811	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BEINHORN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270291 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8813 - 13454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	54990 X	24529	-0-	-30461	-0-	56	1	22007	3	Y	2224	2221	1			29
						20	4	2446	9							
07	36797 X	21044	-0-	-15753	-0-	55	1	18834	3	Y	1859	1863	1			25
						110	4	2045	9							
08	36797 X	19232	-0-	-17565	-0-	49	1	17099	3	Y	1857	1858	1			24
						41	4	2043	9							
09	27870 X	19876	-0-	-7994	-0-	43	1	18020	3	Y	1637	1625	1			36
						12	4	1801	9							
10	27528 X	19320	-0-	-8208	-0-	32	1	17430	3	Y	1675	1675	1			36
						15	4	1843	9							
11	24540 X	17620	-0-	-6920	-0-	62	1	15742	3	Y	1616	1613	1			39
						38	4	1778	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 31H RRCID -> 270348 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8829 - 14013

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36810 X	29662	-0-	-7148	-0-	68	1	26557	3	Y	2738	2733	1			36
						25	4	3012	9							
07	35154 X	27857	-0-	-7297	-0-	73	1	24995	3	Y	2403	2407	1			32
						146	4	2643	9							
08	35154 X	27206	-0-	-7948	-0-	71	1	24506	3	Y	2335	2337	1			30
						60	4	2569	9							
09	33930 X	27029	-0-	-6901	-0-	59	1	24655	3	Y	2089	2074	1			45
						17	4	2298	9							
10	32395 X	26223	-0-	-6172	-0-	43	1	23354	3	Y	2551	2541	1			55
						20	4	2806	9							
11	29670 X	22422	-0-	-7248	-0-	77	1	19682	3	Y	2377	2374	1			58
						48	4	2615	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 32H RRCID -> 270352 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 9136 - 13755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29670 X	16540	-0-	-13130	-0-	38	1	14875	3	Y	1466	1463	1			19
						14	4	1613	9							
07	19685 X	15637	-0-	-4048	-0-	41	1	14119	3	Y	1268	1270	1			17
						82	4	1395	9							
08	19685 X	15264	-0-	-4421	-0-	40	1	13776	3	Y	1286	1286	1			17
						33	4	1415	9							
09	18240 X	12804	-0-	-5436	-0-	28	1	11617	3	Y	1046	1040	1			23
						8	4	1151	9							
10	17577 X	12162	-0-	-5415	-0-	20	1	10913	3	Y	1109	1108	1			24
						9	4	1220	9							
11	16530 X	9083	-0-	-7447	-0-	32	1	8184	3	Y	770	775	1			19
						20	4	847	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 33H RRCID -> 270381 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8720 - 13704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	33210 X	29128	-0-	-4082	-0-	52	1	26023	3	Y	2751	2745	1			102
						27	4	3026	9							
07	34534 X	23912	-0-	-10622	-0-	68	1	21390	3	Y	2138	2178	1			62
						102	4	2352	9							
08	34534 X	20815	-0-	-13719	-0-	63	1	18461	3	Y	2080	2037	1			105
						3	4	2288	9							
09	33420 X	23305	-0-	-10115	-0-	51	1	20879	3	Y	2158	2204	1			59
						1	4	2374	9							
10	32116 X	23229	-0-	-8887	-0-	50	1	20716	3	Y	2237	2187	1			109
						2	4	2461	9							
11	29130 X	18655	-0-	-10475	-0-	60	1	16532	3	Y	1874	1907	1			76
						2	4	2061	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BEINHORN RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270382 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8556 - 13097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35940	X	18776	-0-	-17164	-0-	34	1	17195	3	Y	1391	1390	1			51
							17	4	1530	9							
07	25513	X	15358	-0-	-10155	-0-	45	1	14071	3	Y	1068	1088	1			31
							67	4	1175	9							
08	25513	X	14903	-0-	-10610	-0-	47	1	13785	3	Y	972	954	1			49
							2	4	1069	9							
09	22950	X	15648	-0-	-7302	-0-	35	1	14417	3	Y	1086	1105	1			30
							1	4	1195	9							
10	20987	X	16092	-0-	-4895	-0-	36	1	14756	3	Y	1181	1154	1			57
							1	4	1299	9							
11	18780	X	10415	-0-	-8365	-0-	34	1	9628	3	Y	684	713	1			28
							1	4	752	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 35H RRCID -> 270384 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8776 - 13726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31080	X	11786	-0-	-19294	-0-	22	1	10922	3	Y	755	754	1			28
							11	4	831	9							
07	18848	X	9287	-0-	-9561	-0-	28	1	8625	3	Y	539	551	1			16
							41	4	593	9							
08	18848	X	9720	-0-	-9128	-0-	30	1	8828	3	Y	783	759	1			40
							1	4	861	9							
09	15420	X	8542	-0-	-6878	-0-	19	1	7712	3	Y	737	757	1			20
							811	9									
10	13702	X	8124	-0-	-5578	-0-	18	1	7472	3	Y	575	567	1			28
							1	4	633	9							
11	11790	X	879	-0-	-10911	-0-	3	1	790	3	Y	78	103	1			3
							86	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 36H RRCID -> 270403 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8928 - 13863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38970	X	30371	-0-	-8599	-0-	54	1	27319	3	Y	2700	2693	1			100
							28	4	2970	9							
07	34627	X	25474	-0-	-9153	-0-	73	1	22965	3	Y	2115	2154	1			61
							109	4	2327	9							
08	34627	X	25807	-0-	-8820	-0-	79	1	23499	3	Y	2023	1982	1			102
							4	4	2225	9							
09	33510	X	29412	-0-	-4098	-0-	64	1	26755	3	Y	2355	2393	1			64
							2	4	2591	9							
10	33511	X	22729	-0-	-10782	-0-	50	1	20576	3	Y	1911	1882	1			93
							1	4	2102	9							
11	30360	X	-0-	-0-	-30360	-0-					Y	-0-	93	1			-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270534 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9020 - 14171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	27480	X	18472	-0-	-9008	-0-	54	1	17190	3	Y	1101	1100	1			30
							17	4	1211	9							
07	19809	X	16399	-0-	-3410	-0-	52	1	15101	3	Y	1096	1084	1			42
							40	4	1206	9							
08	19809	X	17735	-0-	-2074	-0-	58	1	16534	3	Y	1038	1039	1			41
							1	4	1142	9							
09	19170	X	17496	-0-	-1674	-0-	57	1	16272	3	Y	1059	1065	1			35
							2	4	1165	9							
10	19809	X	17382	-0-	-2427	-0-	63	1	16128	3	Y	1080	1072	1			43
							3	4	1188	9							
11	18480	X	15473	-0-	-3007	-0-	55	1	14234	3	Y	1076	1071	1			48
							1184	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 270536 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8765 - 14396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20691 X	20691	-0-	-0-	-0-	60	1	19179	3	Y	1303	1301	1			35
						19	4	1433	9							
07	22320 X	20056	-0-	-2264	-0-	64	1	18485	3	Y	1325	1309	1			51
						49	4	1458	9							
08	22320 X	12147	-0-	-10173	-0-	38	1	10733	3	Y	1250	1252	1			49
						1	4	1375	9							
09	21600 X	16278	-0-	-5322	-0-	53	1	15028	3	Y	1087	1100	1			36
						1	4	1196	9							
10	22320 X	16589	-0-	-5731	-0-	60	1	15286	3	Y	1127	1118	1			45
						3	4	1240	9							
11	20700 X	15934	-0-	-4766	-0-	56	1	14598	3	Y	1164	1157	1			52
						1280	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 270538 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8882 - 14490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24030 X	17326	-0-	-6704	-0-	51	1	16040	3	Y	1108	1107	1			30
						16	4	1219	9							
07	18817 X	18080	-0-	-737	-0-	58	1	16745	3	Y	1120	1107	1			43
						45	4	1232	9							
08	18824 X	18824	-0-	-0-	-0-	62	1	17589	3	Y	1065	1066	1			42
						1	4	1172	9							
09	18210 X	15657	-0-	-2553	-0-	51	1	14553	3	Y	956	967	1			31
						1	4	1052	9							
10	18817 X	15103	-0-	-3714	-0-	54	1	13966	3	Y	982	974	1			39
						3	4	1080	9							
11	18210 X	14284	-0-	-3926	-0-	51	1	13141	3	Y	993	987	1			45
						1092	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270539 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 9410 - 14977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21540 X	13935	-0-	-7605	-0-	41	1	12904	3	Y	888	888	1			24
						13	4	977	9							
07	16182 X	14964	-0-	-1218	-0-	48	1	13888	3	Y	901	890	1			35
						37	4	991	9							
08	16182 X	14963	-0-	-1219	-0-	49	1	13919	3	Y	904	904	1			35
						1	4	994	9							
09	15660 X	14338	-0-	-1322	-0-	47	1	13159	3	Y	1028	1029	1			34
						1	4	1131	9							
10	14973 X	14336	-0-	-637	-0-	52	1	13278	3	Y	913	910	1			37
						2	4	1004	9							
11	14490 X	13775	-0-	-715	-0-	49	1	12718	3	Y	916	912	1			41
						1008	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 67H RRCID -> 270544 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8050 - 12007

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22380 X	13213	-0-	-9167	-0-	54	1	11821	3	Y	1198	1171	0	10	1	57
						20	4	1318	9							
07	14787 X	12463	-0-	-2324	-0-	105	1	11235	3	Y	1011	1029	0			39
						11	4	1112	9							
08	14787 X	11028	-0-	-3759	-0-	102	1	10035	3	Y	810	826	0			23
						891	9									
09	13260 X	8915	-0-	-4345	-0-	90	1	8095	3	Y	664	647	0			40
						730	9									
10	13671 X	9711	-0-	-3960	-0-	65	1	8751	3	Y	813	827	0			26
						1	4	894	9							
11	13200 X	9520	-0-	-3680	-0-	106	1	8598	3	Y	741	729	0			38
						1	4	815	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 66H RRCID -> 270545 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8269 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18630	X	11380	-0-	-7250	-0-	46	1	10037	3	Y	1164	1137	0	9	1	56
							17	4	1280	9							
07	15407	X	15407	-0-	-0-	-0-	129	1	13799	3	Y	1332	1337	0			51
							14	4	1465	9							
08	13392	X	13174	-0-	-218	-0-	119	1	11811	3	Y	1131	1150	0			32
							1244	9									
09	12450	X	8599	-0-	-3851	-0-	84	1	7590	3	Y	840	822	0			50
							1	4	924	9							
10	13392	X	9147	-0-	-4245	-0-	61	1	8007	3	Y	980	999	0			31
							1	4	1078	9							
11	12960	X	9050	-0-	-3910	-0-	97	1	7871	3	Y	983	964	0			50
							1	4	1081	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 73H RRCID -> 270553 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8123 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17850	X	9760	-0-	-8090	-0-	41	1	8829	3	Y	795	786	0	6	1	38
							15	4	875	9							
07	15903	X	8217	-0-	-7686	-0-	76	1	8103	3	Y	27	64	0			1
							8	4	30	9							
08	15531	X	8612	-0-	-6919	-0-	81	1	8016	3	Y	468	456	0			13
							515	9									
09	14580	X	7903	-0-	-6677	-0-	80	1	7259	3	Y	513	495	0			31
							564	9									
10	15066	X	9701	-0-	-5365	-0-	67	1	8976	3	Y	597	609	0			19
							1	4	657	9							
11	9750	X	8655	-0-	-1095	-0-	98	1	7888	3	Y	607	595	0			31
							1	4	668	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 68H RRCID -> 270591 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 8174 - 11695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15480	X	11868	-0-	-3612	-0-	51	1	11026	3	Y	702	686	0	6	1	33
							19	4	772	9							
07	11501	X	11408	-0-	-93	-0-	97	1	10379	3	Y	838	839	0			32
							10	4	922	9							
08	11501	X	9051	-0-	-2450	-0-	83	1	8164	3	Y	731	742	0			21
							804	9									
09	11130	X	6668	-0-	-4462	-0-	67	1	6014	3	Y	534	523	0			32
							587	9									
10	11501	X	6993	-0-	-4508	-0-	48	1	6314	3	Y	574	588	0			18
							631	9									
11	11130	X	6172	-0-	-4958	-0-	69	1	5519	3	Y	530	521	0			27
							1	4	583	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 74H RRCID -> 270592 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8247 - 12948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14400	X	13499	-0-	-901	-0-	56	1	12195	3	Y	1115	1090	0	9	1	53
							21	4	1227	9							
07	16367	X	16367	-0-	-0-	-0-	139	1	14886	3	Y	1206	1212	0			47
							15	4	1327	9							
08	13893	X	13893	-0-	-0-	-0-	128	1	12633	3	Y	1029	1047	0			29
							1132	9									
09	12480	X	11601	-0-	-879	-0-	116	1	10407	3	Y	980	950	0			59
							1078	9									
10	12896	X	12567	-0-	-329	-0-	84	1	11194	3	Y	1171	1193	0			37
							1	4	1288	9							
11	12480	X	12331	-0-	-149	-0-	135	1	10884	3	Y	1191	1167	0			61
							2	4	1310	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 75H RRCID -> 270593 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8617 - 13042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29220 X	12124	-0-	-17096	-0-	49	1	10803	3	Y	1139	1115	0	9	1	54
						19	4	1253	9							
07	13392 X	10767	-0-	-2625	-0-	88	1	9392	3	Y	1162	1171	0			45
						9	4	1278	9							
08	13392 X	11522	-0-	-1870	-0-	104	1	10228	3	Y	1082	1096	0			31
						1190	9									
09	12960 X	11020	-0-	-1940	-0-	110	1	9879	3	Y	937	912	0			56
						1031	9									
10	12586 X	12503	-0-	-83	-0-	84	1	11208	3	Y	1100	1121	0			35
						1	4	1210	9							
*11	12206 X	12206	-0-	-0-	-0-	135	1	10841	3	Y	1117	1095	0			57
						1	4	1229	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 69H RRCID -> 270595 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8158 - 12884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18960 X	11475	-0-	-7485	-0-	45	1	10004	3	Y	1281	1253	0	10	1	61
						17	4	1409	9							
07	13826 X	10131	-0-	-3695	-0-	79	1	8481	3	Y	1420	1426	0			55
						9	4	1562	9							
08	13826 X	9445	-0-	-4381	-0-	80	1	7929	3	Y	1305	1323	0			37
						1436	9									
09	13380 X	8010	-0-	-5370	-0-	72	1	6537	3	Y	1273	1234	0			76
						1	4	1400	9							
10	12028 X	9123	-0-	-2905	-0-	55	1	7384	3	Y	1530	1558	0			48
						1	4	1683	9							
11	11490 X	10155	-0-	-1335	-0-	104	1	8372	3	Y	1525	1495	0			78
						1	4	1678	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 70H RRCID -> 270617 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8094 - 12972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17010 X	13384	-0-	-3626	-0-	55	1	12034	3	Y	1158	1133	0	9	1	55
						21	4	1274	9							
07	15686 X	12163	-0-	-3523	-0-	99	1	10611	3	Y	1312	1316	0			51
						10	4	1443	9							
08	15686 X	11271	-0-	-4415	-0-	101	1	9980	3	Y	1081	1101	0			31
						1	4	1189	9							
09	15150 X	9716	-0-	-5434	-0-	97	1	8835	3	Y	712	700	0			43
						1	4	783	9							
10	13826 X	10555	-0-	-3271	-0-	72	1	9642	3	Y	764	783	0			24
						1	4	840	9							
11	13380 X	9523	-0-	-3857	-0-	106	1	8588	3	Y	752	737	0			39
						2	4	827	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 72H RRCID -> 270624 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8049 - 12560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16590 X	12937	-0-	-3653	-0-	53	1	11637	3	Y	1115	1090	0	9	1	53
						20	4	1227	9							
07	14570 X	10698	-0-	-3872	-0-	87	1	9251	3	Y	1228	1234	0			47
						9	4	1351	9							
08	14570 X	9846	-0-	-4724	-0-	86	1	8496	3	Y	1149	1163	0			33
						1264	9									
09	14100 X	9738	-0-	-4362	-0-	95	1	8620	3	Y	930	907	0			56
						1023	9									
10	13361 X	10769	-0-	-2592	-0-	74	1	9780	3	Y	831	861	0			26
						1	4	914	9							
11	12930 X	10750	-0-	-2180	-0-	120	1	9698	3	Y	846	829	0			43
						1	4	931	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 62H RRCID -> 270625 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8205 - 11628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8130 X	2028	-0-	-6102	-0-	7	1	1646	3	Y	338	334	0	3	1	16
						3	4	372	9							
07	11041 X	11041	-0-	-0-	-0-	91	1	9729	3	Y	1101	1075	0			42
						10	4	1211	9							
08	8803 X	8803	-0-	-0-	-0-	79	1	7815	3	Y	826	845	0			23
						909	9									
09	6763 X	6763	-0-	-0-	-0-	66	1	5876	3	Y	746	724	0			45
						821	9									
10	6696 X	5827	-0-	-869	-0-	37	1	4818	3	Y	884	901	0			28
						972	9									
11	6480 X	5729	-0-	-751	-0-	65	1	5204	3	Y	417	424	0			21
						1	4	459	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 63H RRCID -> 270632 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8017 - 11469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12663 X	12663	-0-	-0-	-0-	52	1	11230	3	Y	1238	1201	0	10	1	59
						19	4	1362	9							
07	9269 X	7247	-0-	-2022	-0-	58	1	6266	3	Y	834	861	0			32
						6	4	917	9							
08	10726 X	5575	-0-	-5151	-0-	51	1	5016	3	Y	462	481	0			13
						508	9									
09	11640 X	5792	-0-	-5848	-0-	58	1	5202	3	Y	484	468	0			29
						532	9									
10	12028 X	6159	-0-	-5869	-0-	41	1	5460	3	Y	597	607	0			19
						1	4	657	9							
11	11640 X	10348	-0-	-1292	-0-	116	1	9322	3	Y	826	803	0			42
						1	4	909	9							

FOGMT WELL #: 10SP RRCID -> 270634 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6673 - 12356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15090 X	14128	-0-	-962	-0-	34	1	10867	3	Y	2928	2919	1			88
						6	4	3221	9							
07	14591 X	14591	-0-	-0-	-0-	26	1	11675	3	Y	2620	2644	1			64
						8	4	2882	9							
08	15522 X	15522	-0-	-0-	-0-	126	1	12110	3	Y	2959	2963	1			60
						31	4	3255	9							
09	14100 X	13619	-0-	-481	-0-	29	1	10291	3	Y	2997	3001	1			56
						2	4	3297	9							
10	14570 X	12964	-0-	-1606	-0-	36	1	10566	3	Y	2146	2166	1			36
						1	4	2361	9							
11	14100 X	10278	-0-	-3822	-0-	30	1	8240	3	Y	1825	1840	1			21
						2008	9									

FOGMT WELL #: 11SP RRCID -> 270636 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6975 - 12736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15990 X	13291	-0-	-2699	-0-	32	1	10235	3	Y	2744	2733	1			83
						6	4	3018	9							
07	12214 X	10524	-0-	-1690	-0-	18	1	8146	3	Y	2140	2171	1			52
						6	4	2354	9							
08	14581 X	14581	-0-	-0-	-0-	115	1	11122	3	Y	3014	3005	1			61
						29	4	3315	9							
09	15556 X	15556	-0-	-0-	-0-	34	1	11829	3	Y	3355	3353	1			63
						2	4	3691	9							
10	12733 X	12733	-0-	-0-	-0-	35	1	10401	3	Y	2087	2115	1			35
						1	4	2296	9							
11	11820 X	9799	-0-	-2021	-0-	29	1	7759	3	Y	1828	1841	1			22
						2011	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 19H RRCID -> 270642 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8333 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8820	X	8217	-0-	-603	-0-	31	1	6748	3	Y	1296	1234	0	10	1	60
							12	4	1426	9			38	8			
07	7874	X	6979	-0-	-895	-0-	55	1	5937	3	Y	892	907	0	11	8	34
							6	4	981	9							
08	12902	X	12902	-0-	-0-	-0-	123	1	12100	3	Y	617	621	0	13	8	17
							679	9									
09	12747	X	12747	-0-	-0-	-0-	130	1	11801	3	Y	742	712	0	3	8	44
							816	9									
10	11644	X	11644	-0-	-0-	-0-	81	1	10891	3	Y	610	635	0			19
							1	4	671	9							
*11	10215	X	10215	-0-	-0-	-0-	116	1	9388	3	Y	645	619	0	13	8	32
							1	4	710	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 71H RRCID -> 270646 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8213 - 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
06	20250	X	13492	-0-	-6758	-0-	55	1	12052	3	Y	1240	1213	0	10	1	59
							21	4	1364	9							
07	15190	X	12299	-0-	-2891	-0-	100	1	10699	3	Y	1354	1361	0			52
							11	4	1489	9							
08	15190	X	9752	-0-	-5438	-0-	84	1	8374	3	Y	1176	1195	0			33
							1294	9									
09	14700	X	7311	-0-	-7389	-0-	68	1	6145	3	Y	998	971	0			60
							1098	9									
10	13950	X	8282	-0-	-5668	-0-	52	1	6942	3	Y	1171	1194	0			37
							1288	9									
11	13500	X	8771	-0-	-4729	-0-	92	1	7370	3	Y	1189	1165	0			61
							1	4	1308	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 33H RRCID -> 270651 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8361 - 12709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9810	X	8896	-0-	-914	-0-	36	1	7868	3	Y	889	870	0	7	1	42
							14	4	978	9							
07	8432	X	8310	-0-	-122	-0-	67	1	7166	3	Y	973	977	0			38
							7	4	1070	9							
08	8432	X	8146	-0-	-286	-0-	73	1	7261	3	Y	738	755	0			21
							812	9									
09	11815	X	11815	-0-	-0-	-0-	121	1	10880	3	Y	740	717	0			44
							814	9									
10	10125	X	10125	-0-	-0-	-0-	70	1	9351	3	Y	639	663	0			20
							1	4	703	9							
*11	12130	X	12130	-0-	-0-	-0-	141	1	11345	3	Y	584	574	0			30
							2	4	642	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34H RRCID -> 270653 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8233 - 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
06	15360	X	14085	-0-	-1275	-0-	58	1	12690	3	Y	1195	1169	0	10	1	57
							22	4	1315	9							
07	12958	X	12812	-0-	-146	-0-	109	1	11669	3	Y	929	950	0			36
							12	4	1022	9							
08	12958	X	10453	-0-	-2505	-0-	96	1	9504	3	Y	775	789	0			22
							853	9									
09	12540	X	9728	-0-	-2812	-0-	98	1	8809	3	Y	746	723	0			45
							821	9									
10	12958	X	9633	-0-	-3325	-0-	65	1	8705	3	Y	784	804	0			25
							1	4	862	9							
11	12540	X	7624	-0-	-4916	-0-	85	1	6802	3	Y	669	647	0	13	8	34
							1	4	736	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 64H RRCID -> 270678 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 8724 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11310	X	9337	-0-	-1973	-0-	38	1	8173	3	Y	1011	981	0	8	1	48
							14	4	1112	9							
07	10013	X	7761	-0-	-2252	-0-	64	1	6914	3	Y	705	726	0			27
							7	4	776	9							
08	8866	X	4870	-0-	-3996	-0-	44	1	4393	3	Y	394	410	0			11
							433	9									
09	9330	X	3416	-0-	-5914	-0-	33	1	3029	3	Y	322	314	0			19
							354	9									
10	9641	X	2878	-0-	-6763	-0-	18	1	2439	3	Y	383	390	0			12
							421	9									
11	9330	X	3717	-0-	-5613	-0-	42	1	3359	3	Y	287	284	0			15
							316	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 76H RRCID -> 270771 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8113 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20280	X	18733	-0-	-1547	-0-	230	1	16220	3	Y	2075	2076	0			104
							2283	9									
07	17267	X	16869	-0-	-398	-0-	273	1	14648	3	Y	1771	1797	0			78
							1948	9									
08	17267	X	14769	-0-	-2498	-0-	233	1	12626	3	Y	1736	1763	0			51
							1910	9									
09	16710	X	13717	-0-	-2993	-0-	173	1	11847	3	Y	1543	1522	0	23	8	49
							1697	9									
10	17267	X	13578	-0-	-3689	-0-	59	1	11773	3	Y	1587	1580	0			56
							1746	9									
11	16710	X	13170	-0-	-3540	-0-	61	1	11461	3	Y	1498	1468	0			86
							1648	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 77H RRCID -> 270781 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8494 - 14188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16710	X	11561	-0-	-5149	-0-	141	1	9931	3	Y	1354	1354	0			68
							1489	9									
07	13206	X	10372	-0-	-2834	-0-	161	1	8658	3	Y	1412	1418	0			62
							1553	9									
08	13206	X	10906	-0-	-2300	-0-	170	1	9221	3	Y	1377	1398	0			41
							1515	9									
09	12780	X	9967	-0-	-2813	-0-	124	1	8498	3	Y	1223	1224	0			40
							1345	9									
10	12400	X	11513	-0-	-887	-0-	50	1	10037	3	Y	1296	1290	0			46
							1426	9									
11	11550	X	11521	-0-	-29	-0-	54	1	10071	3	Y	1269	1242	0			73
							1396	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 83H RRCID -> 270782 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8396 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18360	X	12818	-0-	-5542	-0-	160	1	11308	3	Y	1227	1229	0			61
							1350	9									
07	13919	X	13588	-0-	-331	-0-	225	1	12075	3	Y	1171	1181	0			51
							1288	9									
08	13919	X	12537	-0-	-1382	-0-	203	1	11057	3	Y	1161	1178	0			34
							1277	9									
09	13470	X	11708	-0-	-1762	-0-	151	1	10360	3	Y	1088	1087	0			35
							1197	9									
10	13671	X	13327	-0-	-344	-0-	61	1	12033	3	Y	1121	1117	0			39
							1233	9									
11	13140	X	11032	-0-	-2108	-0-	52	1	9800	3	Y	1073	1050	0			62
							1180	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 80H RRCID -> 270783 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8538 - 13790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21480	X	11977	-0-	-9503	-0-	148	1	10450	3	Y	1254	1255	0			63
							1379	9									
07	13392	X	11725	-0-	-1667	-0-	188	1	10074	3	Y	1330	1335	0			58
							1463	9									
08	13392	X	11097	-0-	-2295	-0-	177	1	9626	3	Y	1176	1199	0			35
							1294	9									
09	12960	X	10083	-0-	-2877	-0-	128	1	8732	3	Y	1112	1111	0			36
							1223	9									
10	12555	X	10905	-0-	-1650	-0-	49	1	9609	3	Y	1134	1130	0			40
							1247	9									
11	11970	X	10059	-0-	-1911	-0-	47	1	8746	3	Y	1151	1125	0			66
							1266	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270792 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8640 - 13231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30180	X	14571	-0-	-15609	-0-	34	1	13325	3	Y	1091	1090	1			14
							12	4	1200	9							
07	19995	X	12809	-0-	-7186	-0-	34	1	11522	3	Y	1078	1077	1			15
							67	4	1186	9							
08	19995	X	11545	-0-	-8450	-0-	30	1	10443	3	Y	952	955	1			12
							25	4	1047	9							
09	16980	X	10190	-0-	-6790	-0-	23	1	9358	3	Y	730	726	1			16
							6	4	803	9							
10	15066	X	9834	-0-	-5232	-0-	16	1	8987	3	Y	749	749	1			16
							7	4	824	9							
11	14580	X	6843	-0-	-7737	-0-	25	1	6362	3	Y	401	407	1			10
							15	4	441	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 32H RRCID -> 270800 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8345 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10140	X	8874	-0-	-1266	-0-	35	1	7731	3	Y	995	973	0	8	1	47
							13	4	1095	9							
07	9608	X	9608	-0-	-0-	-0-	77	1	8281	3	Y	1129	1132	0			44
							8	4	1242	9							
08	9486	X	9064	-0-	-422	-0-	79	1	7837	3	Y	1044	1058	0			30
							1148	9									
09	11694	X	11694	-0-	-0-	-0-	116	1	10489	3	Y	990	961	0			59
							1089	9									
10	9486	X	8323	-0-	-1163	-0-	55	1	7357	3	Y	827	860	0			26
							1	4	910	9							
11	9180	X	8208	-0-	-972	-0-	90	1	7261	3	Y	778	764	0			40
							1	4	856	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 56H RRCID -> 270884 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8575 - 12263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19650	X	13935	-0-	-5715	-0-	196	1	9458	3	Y	3892	3861	0			115
							4281	9									
07	14259	X	14259	-0-	-0-	-0-	197	1	9649	3	Y	4012	4014	0			113
							4413	9									
08	14019	X	14019	-0-	-0-	-0-	189	1	9258	3	Y	4156	4175	0			94
							4572	9									
09	13170	X	12682	-0-	-488	-0-	204	1	8533	3	Y	3586	3541	0			139
							3945	9									
10	13609	X	12893	-0-	-716	-0-	219	1	8780	3	Y	3540	3524	0			155
							3894	9									
11	13170	X	12022	-0-	-1148	-0-	207	1	7820	3	Y	3632	3637	0			150
							3995	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 57H RRCID -> 270887 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8331 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14340	X	10002	-0-	-4338	-0-	144	1	6957	3	Y	2637	2615	0			78
							2901	9									
07	10334	X	10334	-0-	-0-	-0-	152	1	7456	3	Y	2478	2486	0			70
							2726	9									
08	9823	X	9823	-0-	-0-	-0-	148	1	7244	3	Y	2210	2230	0			50
							2431	9									
09	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	161	1	6726	3	Y	2118	2086	0			82
							2330	9									
10	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	185	1	7410	3	Y	2231	2215	0			98
							2454	9									
11	9090	X	9011	-0-	-79	-0-	167	1	6312	3	Y	2302	2305	0			95
							2532	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 58H RRCID -> 270888 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8096 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15330	X	10802	-0-	-4528	-0-	158	1	7627	3	Y	2743	2702	0	17	8	81
							3017	9									
07	11129	X	10637	-0-	-492	-0-	157	1	7644	3	Y	2578	2586	0			73
							2836	9									
08	11129	X	10208	-0-	-921	-0-	154	1	7516	3	Y	2307	2328	0			52
							2538	9									
09	10770	X	9267	-0-	-1503	-0-	161	1	6754	3	Y	2138	2107	0			83
							2352	9									
10	11129	X	9739	-0-	-1390	-0-	177	1	7095	3	Y	2243	2228	0			98
							2467	9									
11	10770	X	9759	-0-	-1011	-0-	187	1	7023	3	Y	2317	2320	0			95
							2549	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 270918 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7619 - 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
06	11070	X	6346	-0-	-4724	-0-	25	1	4903	3	Y	1289	1383	0			53
							1418	9									
07	15469	X	6694	-0-	-8775	-0-	89	1	5227	3	Y	1253	1277	0			29
							1378	9									
08	15469	X	11453	-0-	-4016	-0-	216	1	10705	3	Y	484	492	0			21
							532	9									
09	13170	X	10316	-0-	-2854	-0-	264	1	9128	3	Y	840	813	0			48
							924	9									
10	13609	X	9230	-0-	-4379	-0-	284	1	7837	3	Y	1008	1005	0			51
							1109	9									
11	11070	X	3987	-0-	-7083	-0-	121	1	3327	3	Y	490	518	0			23
							539	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270919 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7752 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12180	X	8458	-0-	-3722	-0-	37	1	7176	3	Y	1132	1175	0			46
							1245	9									
07	8835	X	6200	-0-	-2635	-0-	86	1	5070	3	Y	949	973	0			22
							1044	9									
08	12558	X	12558	-0-	-0-	-0-	232	1	11449	3	Y	797	784	0			35
							877	9									
09	12623	X	12623	-0-	-0-	-0-	339	1	11680	3	Y	549	553	0			31
							604	9									
10	11973	X	11973	-0-	-0-	-0-	395	1	10877	3	Y	637	636	0			32
							701	9									
11	8550	X	5606	-0-	-2944	-0-	164	1	4489	3	Y	866	858	0			40
							953	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 81H RRCID -> 270923 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8605 - 13857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19500	X	12917	-0-	-6583	-0-	158	1	11138	3	Y	1474	1474	0			74
							1621	9									
07	16089	X	10390	-0-	-5699	-0-	168	1	8997	3	Y	1114	1139	0			49
							1225	9									
08	16089	X	11599	-0-	-4490	-0-	188	1	10171	3	Y	1127	1143	0			33
							1240	9									
09	15570	X	11788	-0-	-3782	-0-	152	1	10466	3	Y	1064	1062	0			35
							1170	9									
10	14973	X	13374	-0-	-1599	-0-	61	1	12052	3	Y	1146	1141	0			40
							1261	9									
11	12930	X	12680	-0-	-250	-0-	61	1	11402	3	Y	1106	1083	0			63
							1217	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 60H RRCID -> 270948 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8422 - 15039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46337	X	46337	-0-	-0-	-0-	90	1	40270	3	Y	5432	5406	0	24	1	58
							2	4	5975	9							
07	42015	X	42015	-0-	-0-	-0-	76	1	36410	3	Y	5025	5030	0			53
							1	4	5528	9							
08	41261	X	40062	-0-	-1199	-0-	74	1	34737	3	Y	4772	4775	0			50
							2	4	5249	9							
09	39930	X	34934	-0-	-4996	-0-	74	1	30269	3	Y	4162	4174	0			38
							13	4	4578	9							
10	41261	X	33085	-0-	-8176	-0-	68	1	28595	3	Y	3990	3988	0			40
							33	4	4389	9							
11	39930	X	-0-	-0-	-39930	-0-					Y	3775	3777	0			38

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 61H RRCID -> 270949 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8378 - 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
06	42869	X	42869	-0-	-0-	-0-	82	1	36429	3	Y	5778	5748	0	26	1	62
							2	4	6356	9							
07	43183	X	40182	-0-	-3001	-0-	71	1	34083	3	Y	5479	5484	0			57
							1	4	6027	9							
08	43183	X	37536	-0-	-5647	-0-	67	1	31878	3	Y	5081	5085	0			53
							2	4	5589	9							
09	41790	X	34120	-0-	-7670	-0-	71	1	29025	3	Y	4555	4566	0			42
							13	4	5011	9							
10	43183	X	33305	-0-	-9878	-0-	67	1	28352	3	Y	4413	4411	0			44
							32	4	4854	9							
11	41790	X	32088	-0-	-9702	-0-	76	1	27384	3	Y	4207	4209	0			42
							4628	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 62H RRCID -> 270951 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8610 - 14713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45094	X	45094	-0-	-0-	-0-	83	1	36855	3	Y	7413	7373	0	33	1	80
							2	4	8154	9							
07	46376	X	43902	-0-	-2474	-0-	76	1	36200	3	Y	6932	6939	0			73
							1	4	7625	9							
08	46376	X	42997	-0-	-3379	-0-	75	1	35400	3	Y	6836	6837	0			72
							2	4	7520	9							
09	44880	X	39001	-0-	-5879	-0-	78	1	32071	3	Y	6216	6231	0			57
							14	4	6838	9							
10	46376	X	38379	-0-	-7997	-0-	75	1	31613	3	Y	6050	6046	0			61
							36	4	6655	9							
11	44880	X	36866	-0-	-8014	-0-	84	1	30459	3	Y	5747	5751	0			57
							1	4	6322	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 270955 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8589 - 12571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10520	-0-	10520	34761	115	1	8731	3	Y	1522	1503	0			70
							1674	9									
07	46166	X	11405	-0-	-34761	-0-	243	1	9421	3	Y	1581	1594	0			57
							2	4	1739	9							
08	13516	X	10941	-0-	-2575	-0-	293	1	9037	3	Y	1464	1447	0			74
							1	4	1610	9							
09	12660	X	10020	-0-	-2640	-0-	434	1	8020	3	Y	1421	1434	0			61
							3	4	1563	9							
10	11563	X	8792	-0-	-2771	-0-	388	1	6890	3	Y	1360	1348	0			73
							18	4	1496	9							
11	11040	X	9143	-0-	-1897	-0-	125	1	7841	3	Y	1069	1096	0			46
							1	4	1176	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 270962 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8547 - 13192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13974	-0-	13974	46290	153	1	11615	3	Y	2005	1974	0			92
							2206	9									
07	61709	X	15419	-0-	-46290	-0-	329	1	12757	3	Y	2118	2133	0			77
							3	4	2330	9							
08	19220	X	14804	-0-	-4416	-0-	398	1	12301	3	Y	1913	1892	0	1	8	97
							1	4	2104	9							
09	17700	X	12593	-0-	-5107	-0-	548	1	10128	3	Y	1739	1760	0	2	8	74
							4	4	1913	9							
10	15407	X	12883	-0-	-2524	-0-	579	1	10269	3	Y	1826	1802	0			98
							26	4	2009	9							
11	14910	X	12837	-0-	-2073	-0-	172	1	10911	3	Y	1594	1623	0			69
							1	4	1753	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 270963 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8480 - 13834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20718	-0-	20718	66695	228	1	17333	3	Y	2869	2827	0			131
							1	4	3156	9							
07	88588	X	21893	-0-	-66695	-0-	469	1	18206	3	Y	2922	2947	0			106
							4	4	3214	9							
08	26071	X	21299	-0-	-4772	-0-	569	1	17593	3	Y	2851	2813	0			144
							1	4	3136	9							
09	24570	X	18879	-0-	-5691	-0-	816	1	15085	3	Y	2703	2731	0			116
							5	4	2973	9							
10	21886	X	19067	-0-	-2819	-0-	853	1	15137	3	Y	2762	2729	0			149
							39	4	3038	9							
11	21180	X	17670	-0-	-3510	-0-	232	1	14653	3	Y	2531	2570	0			110
							1	4	2784	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270964 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 8117 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11070	X	6995	-0-	-4075	-0-	27	1	5163	3	Y	1641	1776	0			67
							1805	9									
07	27249	X	14512	-0-	-12737	-0-	192	1	11399	3	Y	2655	2661	0			61
							2921	9									
08	27249	X	12554	-0-	-14695	-0-	201	1	9953	3	Y	2182	2146	0			97
							2400	9									
09	26370	X	9351	-0-	-17019	-0-	236	1	8136	3	Y	890	936	0			51
							979	9									
10	16430	X	7126	-0-	-9304	-0-	212	1	5846	3	Y	971	973	0			49
							1068	9									
11	14040	X	7774	-0-	-6266	-0-	251	1	6876	3	Y	588	610	0			27
							647	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 270965 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7732 - 12559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14289	X	14289	-0-	-0-	-0-	65	1	12461	3	Y	1603	1578	0			66
							1763	9									
07	14597	X	14597	-0-	-0-	-0-	213	1	12601	3	Y	1621	1650	0			37
							1783	9									
08	14863	X	14863	-0-	-0-	-0-	252	1	12488	3	Y	1930	1882	0			85
							2123	9									
09	12799	X	12799	-0-	-0-	-0-	310	1	10688	3	Y	1637	1628	0	1	8	93
							1801	9									
10	12317	X	12317	-0-	-0-	-0-	364	1	10054	3	Y	1726	1732	0			87
							1899	9									
*11	11715	X	11715	-0-	-0-	-0-	365	1	10006	3	Y	1222	1253	0			56
							1344	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 270969 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7669 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10062	X	10062	-0-	-0-	-0-	40	1	7798	3	Y	2022	2112	0			83
							2224	9									
07	15872	X	11268	-0-	-4604	-0-	153	1	9060	3	Y	1868	1908	0			43
							2055	9									
08	15872	X	9042	-0-	-6830	-0-	157	1	7739	3	Y	1042	1039	0			46
							1146	9									
09	15360	X	4218	-0-	-11142	-0-	95	1	3283	3	Y	764	767	0			43
							840	9									
10	12927	X	3184	-0-	-9743	-0-	81	1	2236	3	Y	788	791	0			40
							867	9									
11	10890	X	3603	-0-	-7287	-0-	94	1	2587	3	Y	838	839	0			39
							922	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270970 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 8745 - 11641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15093	X	15093	-0-	-0-	-0-	69	1	13255	3	Y	1608	1574	0			66
							1769	9									
07	9357	X	9357	-0-	-0-	-0-	124	1	7324	3	Y	1735	1761	0			40
							1909	9									
08	9331	X	7845	-0-	-1486	-0-	136	1	6735	3	Y	885	886	0			39
							974	9									
09	9030	X	8277	-0-	-753	-0-	212	1	7294	3	Y	701	700	0			40
							771	9									
10	9331	X	7563	-0-	-1768	-0-	231	1	6396	3	Y	851	848	0			43
							936	9									
11	9030	X	7889	-0-	-1141	-0-	243	1	6622	3	Y	931	931	0			43
							1024	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270971 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 8060 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12170	X	12170	-0-	-0-	-0-	51	1	9873	3	Y	2042	2126	0			84
							2246	9									
07	18282	X	18282	-0-	-0-	-0-	278	1	16501	3	Y	1366	1419	0			31
							1503	9									
08	14322	X	13977	-0-	-345	-0-	251	1	12391	3	Y	1214	1191	0			54
							1335	9									
09	13860	X	13537	-0-	-323	-0-	340	1	11719	3	Y	1344	1322	0			76
							1478	9									
10	14322	X	11946	-0-	-2376	-0-	367	1	10140	3	Y	1308	1318	0			66
							1439	9									
11	13860	X	12454	-0-	-1406	-0-	386	1	10573	3	Y	1359	1362	0			63
							1495	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 63H RRCID -> 270978 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8671 - 14760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	48260 X	48260	-0-	-0-	-0-	90	1	40178	3	Y	7264	7224	0	32	1	78
						2	4	7990	9							
07	44764 X	44550	-0-	-214	-0-	78	1	37192	3	Y	6617	6626	0			69
						1	4	7279	9							
08	44764 X	42993	-0-	-1771	-0-	76	1	36105	3	Y	6191	6195	0			65
						2	4	6810	9							
09	43320 X	39428	-0-	-3892	-0-	81	1	33096	3	Y	5670	5683	0			52
						14	4	6237	9							
10	44764 X	39459	-0-	-5305	-0-	78	1	33137	3	Y	5642	5637	0			57
						38	4	6206	9							
11	43320 X	36629	-0-	-6691	-0-	84	1	30896	3	Y	5135	5141	0			51
						5649	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 59H RRCID -> 271010 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8880 - 15305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49802 X	49802	-0-	-0-	-0-	95	1	42342	3	Y	6694	6662	0	30	1	72
						2	4	7363	9							
07	50716 X	45971	-0-	-4745	-0-	81	1	38705	3	Y	6531	6535	0			68
						1	4	7184	9							
08	50716 X	43773	-0-	-6943	-0-	78	1	37069	3	Y	6022	6008	0	19	8	63
						2	4	6624	9							
09	49080 X	39547	-0-	-9533	-0-	81	1	33306	3	Y	5586	5598	0			51
						15	4	6145	9							
10	50716 X	37697	-0-	-13019	-0-	76	1	31831	3	Y	5231	5229	0			53
						36	4	5754	9							
11	49080 X	38157	-0-	-10923	-0-	88	1	32225	3	Y	5312	5312	0			53
						1	4	5843	9							

FOGMT WELL #: 12SP RRCID -> 271033 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 7222 - 13025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19235 X	19235	-0-	-0-	-0-	48	1	15208	3	Y	3609	3589	1			109
						9	4	3970	9							
07	18445 X	15874	-0-	-2571	-0-	29	1	12712	3	Y	2841	2880	1			70
						8	4	3125	9							
08	18445 X	18214	-0-	-231	-0-	144	1	13912	3	Y	3747	3741	1			76
						36	4	4122	9							
09	17850 X	16952	-0-	-898	-0-	38	1	13191	3	Y	3382	3395	1			63
						3	4	3720	9							
10	18445 X	13566	-0-	-4879	-0-	36	1	10581	3	Y	2680	2698	1			45
						1	4	2948	9							
11	17850 X	10701	-0-	-7149	-0-	30	1	8077	3	Y	2357	2374	1			28
						1	4	2593	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 65H RRCID -> 271036 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7938 - 11273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15510 X	11544	-0-	-3966	-0-	47	1	10117	3	Y	1239	1206	0	10	1	59
						17	4	1363	9							
07	13051 X	9634	-0-	-3417	-0-	76	1	8106	3	Y	1313	1321	0			51
						8	4	1444	9							
08	12338 X	9670	-0-	-2668	-0-	83	1	8228	3	Y	1235	1251	0			35
						1359	9									
09	11940 X	9478	-0-	-2462	-0-	90	1	8146	3	Y	1129	1096	0			68
						1242	9									
10	12214 X	9757	-0-	-2457	-0-	61	1	8223	3	Y	1338	1364	0			42
						1	4	1472	9							
11	11550 X	8705	-0-	-2845	-0-	90	1	7255	3	Y	1235	1214	0			63
						1	4	1359	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 271052 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7882 - 12229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11039	X	11039	-0-	-0-	-0-	228	1	9191	3	Y	1473	1461	1	3	8	53
							1620	9									
07	9884	X	9884	-0-	-0-	-0-	183	1	8498	3	Y	1094	1101	1	2	8	44
							1203	9									
08	15657	X	15657	-0-	-0-	-0-	34	1	14451	3	Y	1065	1056	1	7	8	46
							1172	9									
09	10770	X	7784	-0-	-2986	-0-	35	1	6392	3	Y	1234	1212	1	13	8	55
							1357	9									
10	11129	X	5452	-0-	-5677	-0-	40	1	4683	3	Y	663	674	1	12	8	32
							729	9									
*11	11173	X	11173	-0-	-0-	-0-	301	1	10523	3	Y	317	274	1	49	8	26
							349	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 271073 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7602 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14220	X	7122	-0-	-7098	-0-	135	1	5414	3	Y	1430	1426	1			52
							1573	9									
07	14694	X	5281	-0-	-9413	-0-	90	1	4164	3	Y	934	948	1			38
							1027	9									
08	17812	X	17812	-0-	-0-	-0-	37	1	15793	3	Y	1802	1762	1			78
							1982	9									
09	10824	X	10824	-0-	-0-	-0-	49	1	8948	3	Y	1661	1665	1			74
							1827	9									
10	8308	X	7537	-0-	-771	-0-	55	1	6472	3	Y	918	947	1			45
							1010	9									
11	14730	X	14687	-0-	-43	-0-	398	1	13916	3	Y	339	351	1			33
							373	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 271074 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7539 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15390	X	4005	-0-	-11385	-0-	87	1	3477	3	Y	401	386	1			15
							441	9									
07	13362	X	13362	-0-	-0-	-0-	239	1	11066	3	Y	1870	1809	1			76
							2057	9									
08	23545	X	23545	-0-	-0-	-0-	50	1	21559	3	Y	1760	1760	1			76
							1936	9									
09	13557	X	13557	-0-	-0-	-0-	64	1	11687	3	Y	1642	1645	1			73
							1806	9									
10	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	63	1	7451	3	Y	1102	1121	1			54
							1212	9									
*11	10116	X	10116	-0-	-0-	-0-	269	1	9404	3	Y	403	418	1			39
							443	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 271075 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7477 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10982	-0-	10982	24795	228	1	9193	3	Y	1419	1410	1			51
							1561	9									
07	33480	X	8685	-0-	-24795	-0-	159	1	7348	3	Y	1071	1078	1			44
							1178	9									
08	16875	X	16875	-0-	-0-	-0-	35	1	15668	3	Y	1065	1063	1			46
							1172	9									
09	10740	X	6550	-0-	-4190	-0-	28	1	5053	3	Y	1335	1321	1			60
							1469	9									
10	11098	X	3850	-0-	-7248	-0-	25	1	2996	3	Y	754	777	1			37
							829	9									
11	10740	X	2848	-0-	-7892	-0-	69	1	2413	3	Y	333	338	1			32
							366	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 271076 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7540 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9744	-0-	9744	28295	202	1	8088	3	Y	1322	1326	1			48
							1454	9									
07	37420	X	9125	-0-	-28295	-0-	164	1	7612	3	Y	1226	1224	1			50
							1349	9									
08	17811	X	17811	-0-	-0-	-0-	39	1	16675	3	Y	997	1004	1			43
							1097	9									
09	11940	X	5973	-0-	-5967	-0-	27	1	5013	3	Y	848	853	1			38
							933	9									
10	12338	X	3902	-0-	-8436	-0-	28	1	3357	3	Y	470	485	1			23
							517	9									
11	13020	X	6789	-0-	-6231	-0-	185	1	6449	3	Y	141	150	1			14
							155	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 271080 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7774 - 12277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11376	-0-	11376	28103	250	1	10059	3	Y	970	984	1			35
							1067	9									
07	37404	X	9301	-0-	-28103	-0-	178	1	8275	3	Y	771	775	1			31
							848	9									
08	16568	X	16568	-0-	-0-	-0-	36	1	15804	3	Y	662	664	1			29
							728	9									
09	13200	X	5212	-0-	-7988	-0-	25	1	4591	3	Y	542	547	1			24
							596	9									
10	13640	X	3763	-0-	-9877	-0-	28	1	3347	3	Y	353	355	1	5	8	17
							388	9									
11	13980	X	-0-	-0-	-13980	-0-					Y	146	149	1			14

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271082 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7705 - 11779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12780	X	5204	-0-	-7576	-0-	24	1	4529	3	Y	592	653	0			24
							651	9									
07	11459	X	11459	-0-	-0-	-0-	170	1	10094	3	Y	1086	1085	0			25
							1195	9									
08	8432	X	4619	-0-	-3813	-0-	80	1	3977	3	Y	511	513	0			23
							562	9									
09	8160	X	2903	-0-	-5257	-0-	72	1	2471	3	Y	327	331	0			19
							360	9									
10	11284	X	4388	-0-	-6896	-0-	149	1	4099	3	Y	127	140	0			6
							140	9									
11	10920	X	8247	-0-	-2673	-0-	224	1	6114	3	Y	1735	1661	0			80
							1909	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271083 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7803 - 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
06	11700	X	636	-0-	-11064	-0-	3	1	504	3	Y	117	152	0			5
							129	9									
07	17322	X	17322	-0-	-0-	-0-	249	1	14801	3	Y	2065	2023	0			47
							2272	9									
08	13588	X	13588	-0-	-0-	-0-	229	1	11314	3	Y	1859	1824	0			82
							2045	9									
09	12150	X	12150	-0-	-0-	-0-	281	1	9702	3	Y	1970	1940	0			112
							2167	9									
10	13919	X	10850	-0-	-3069	-0-	322	1	8887	3	Y	1492	1529	0			75
							1641	9									
11	13470	X	10984	-0-	-2486	-0-	330	1	9036	3	Y	1471	1478	0			68
							1618	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 82H RRCID -> 271108 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8336 - 13895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17610	X	11152	-0-	-6458	-0-	136	1	9597	3	Y	1290	1293	0			64
							1419	9									
07	12400	X	9996	-0-	-2404	-0-	159	1	8530	3	Y	1188	1200	0			52
							1307	9									
08	12400	X	11543	-0-	-857	-0-	187	1	10120	3	Y	1124	1143	0			33
							1236	9									
09	12000	X	9809	-0-	-2191	-0-	126	1	8559	3	Y	1022	1022	0			33
							1124	9									
10	11749	X	9941	-0-	-1808	-0-	44	1	8710	3	Y	1079	1074	0			38
							1187	9									
11	11160	X	9041	-0-	-2119	-0-	42	1	7912	3	Y	988	969	0			57
							1087	9									

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271110 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8730 - 14622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	44340	X	28949	-0-	-15391	-0-	95	1	24329	3	Y	4056	4018	0	52	8	87
							63	4	4462	9							
07	31124	X	30118	-0-	-1006	-0-	89	1	25405	3	Y	4191	4199	0	5	8	74
							14	4	4610	9							
08	31124	X	29250	-0-	-1874	-0-	99	1	24785	3	Y	3968	3990	0			52
							1	4	4365	9							
09	30120	X	28020	-0-	-2100	-0-	110	1	23604	3	Y	3914	3893	0	15	8	58
							1	4	4305	9							
10	31124	X	26570	-0-	-4554	-0-	98	1	22489	3	Y	3620	3627	0			51
							1	4	3982	9							
11	29160	X	10853	-0-	-18307	-0-	56	1	9112	3	Y	1528	1503	0	39	8	37
							4	4	1681	9							

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271111 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8560 - 14406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40890	X	25605	-0-	-15285	-0-	85	1	21709	3	Y	3414	3427	0			74
							56	4	3755	9							
07	29760	X	26543	-0-	-3217	-0-	79	1	22472	3	Y	3618	3628	0			64
							12	4	3980	9							
08	29326	X	25271	-0-	-4055	-0-	86	1	21548	3	Y	3306	3326	0			44
							3637	9									
09	28380	X	23590	-0-	-4790	-0-	93	1	19919	3	Y	3253	3249	0			48
							3578	9									
10	27931	X	24052	-0-	-3879	-0-	89	1	20431	3	Y	3211	3213	0			46
							3532	9									
11	25680	X	9914	-0-	-15766	-0-	51	1	8387	3	Y	1339	1351	0			34
							3	4	1473	9							

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271116 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8592 - 14291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44610	X	26592	-0-	-18018	-0-	88	1	22314	3	Y	3756	3770	0			82
							58	4	4132	9							
07	27906	X	27906	-0-	-0-	-0-	82	1	23430	3	Y	3983	3994	0			71
							13	4	4381	9							
08	27001	X	26793	-0-	-208	-0-	91	1	22616	3	Y	3714	3736	0			49
							1	4	4085	9							
09	26130	X	25331	-0-	-799	-0-	99	1	21232	3	Y	3635	3630	0			54
							1	4	3999	9							
10	27001	X	24828	-0-	-2173	-0-	90	1	20875	3	Y	3511	3515	0			50
							1	4	3862	9							
11	26130	X	14775	-0-	-11355	-0-	76	1	12493	3	Y	2001	2001	0			50
							5	4	2201	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271141 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8930 - 15253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37500 X	27912	-0-	-9588	-0-	92	1	23381	3	Y	3980	3995	0	2	8	86
						61	4	4378	9							
07	28231 X	28231	-0-	-0-	-0-	83	1	23644	3	Y	4083	4097	0			72
						13	4	4491	9							
08	27466 X	26993	-0-	-473	-0-	91	1	22695	3	Y	3824	3843	0	3	8	50
						1	4	4206	9							
09	26580 X	25409	-0-	-1171	-0-	99	1	21298	3	Y	3646	3640	0	2	8	54
						1	4	4011	9							
10	27466 X	25050	-0-	-2416	-0-	91	1	20936	3	Y	3656	3654	0	4	8	52
						1	4	4022	9							
11	26580 X	21683	-0-	-4897	-0-	111	1	18202	3	Y	3056	3028	0	3	8	77
						8	4	3362	9							

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271142 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8678 - 14947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40106 X	40106	-0-	-0-	-0-	131	1	33364	3	Y	5932	5953	0			129
						86	4	6525	9							
07	38761 X	38761	-0-	-0-	-0-	113	1	32208	3	Y	5839	5865	0			103
						17	4	6423	9							
08	38068 X	36996	-0-	-1072	-0-	124	1	31007	3	Y	5331	5364	0			70
						1	4	5864	9							
09	36840 X	34858	-0-	-1982	-0-	135	1	29027	3	Y	5177	5170	0			77
						1	4	5695	9							
10	38068 X	34603	-0-	-3465	-0-	125	1	28962	3	Y	5014	5020	0			71
						1	4	5515	9							
11	36840 X	31759	-0-	-5081	-0-	161	1	26516	3	Y	4610	4565	0			116
						11	4	5071	9							

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271143 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8655 - 14923

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33420 X	23367	-0-	-10053	-0-	77	1	19768	3	Y	3155	3163	0			69
						51	4	3471	9							
07	24552 X	23272	-0-	-1280	-0-	69	1	19747	3	Y	3132	3146	0			55
						11	4	3445	9							
08	24552 X	22813	-0-	-1739	-0-	78	1	19448	3	Y	2987	3003	0			39
						1	4	3286	9							
09	23760 X	20940	-0-	-2820	-0-	83	1	17769	3	Y	2806	2803	0			42
						1	4	3087	9							
10	24552 X	20930	-0-	-3622	-0-	77	1	17802	3	Y	2773	2776	0			39
						1	4	3050	9							
11	23370 X	18718	-0-	-4652	-0-	97	1	15840	3	Y	2522	2498	0			63
						7	4	2774	9							

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 271144 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8774 - 14715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30240 X	24077	-0-	-6163	-0-	79	1	20281	3	Y	3331	3332	0	13	8	72
						53	4	3664	9							
07	24082 X	24082	-0-	-0-	-0-	72	1	20370	3	Y	3299	3313	0			58
						11	4	3629	9							
08	23157 X	23024	-0-	-133	-0-	78	1	19453	3	Y	3175	3191	0			42
						3493	9									
09	22410 X	22402	-0-	-8	-0-	88	1	18895	3	Y	3107	3103	0			46
						1	4	3418	9							
10	23157 X	22337	-0-	-820	-0-	81	1	18758	3	Y	3180	3181	0			45
						3498	9									
11	22410 X	20606	-0-	-1804	-0-	105	1	17334	3	Y	2873	2846	0			72
						7	4	3160	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 64H RRCID -> 271152 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 9148 - 15198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45368 X	45368	-0-	-0-	-0-	85	1	37603	3	Y	6980	6945	0	31	1	75
						2	4	7678	9							
07	44434 X	44434	-0-	-0-	-0-	76	1	36450	3	Y	7188	7188	0			75
						1	4	7907	9							
08	42432 X	42432	-0-	-0-	-0-	74	1	34952	3	Y	6731	6735	0			71
						2	4	7404	9							
09	39990 X	37560	-0-	-2430	-0-	75	1	30810	3	Y	6056	6072	0			55
						13	4	6662	9							
10	41323 X	37146	-0-	-4177	-0-	72	1	30419	3	Y	6018	6013	0			60
						35	4	6620	9							
11	39990 X	35314	-0-	-4676	-0-	79	1	28716	3	Y	5926	5927	0			59
						6519	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 78H RRCID -> 271185 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8259 - 14052

06	22560 X	14918	-0-	-7642	-0-	188	1	13239	3	Y	1355	1355	0			68
						1491	9									
07	17763 X	13860	-0-	-3903	-0-	224	1	12032	3	Y	1458	1462	0			64
						1604	9									
08	17763 X	12881	-0-	-4882	-0-	204	1	11062	3	Y	1468	1489	0			43
						1615	9									
09	17190 X	12049	-0-	-5141	-0-	155	1	10587	3	Y	1188	1192	0			39
						1307	9									
10	16027 X	15451	-0-	-576	-0-	71	1	14059	3	Y	1201	1198	0			42
						1321	9									
*11	16806 X	16806	-0-	-0-	-0-	82	1	15353	3	Y	1246	1216	0			72
						1371	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 79H RRCID -> 271188 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8136 - 14275

06	16710 X	13315	-0-	-3395	-0-	168	1	11830	3	Y	1197	1203	0			60
						1317	9									
07	15903 X	12451	-0-	-3452	-0-	213	1	11365	3	Y	794	819	0			35
						873	9									
08	15903 X	11674	-0-	-4229	-0-	192	1	10418	3	Y	967	973	0			29
						1064	9									
09	15390 X	11264	-0-	-4126	-0-	148	1	10059	3	Y	961	959	0			31
						1057	9									
10	14508 X	13161	-0-	-1347	-0-	61	1	11850	3	Y	1136	1127	0			40
						1250	9									
*11	13903 X	13903	-0-	-0-	-0-	67	1	12664	3	Y	1065	1044	0			61
						1172	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 66H RRCID -> 271274 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 9086 - 15018

06	33407 X	33407	-0-	-0-	-0-	65	1	28945	3	Y	3995	3975	0	18	1	43
						2	4	4395	9							
07	43679 X	34672	-0-	-9007	-0-	64	1	30384	3	Y	3839	3842	0			40
						1	4	4223	9							
08	43679 X	31755	-0-	-11924	-0-	59	1	27958	3	Y	3396	3400	0			36
						2	4	3736	9							
09	42270 X	25859	-0-	-16411	-0-	55	1	22624	3	Y	2882	2892	0			26
						10	4	3170	9							
10	37851 X	27252	-0-	-10599	-0-	56	1	23536	3	Y	3303	3296	0			33
						27	4	3633	9							
11	33540 X	25917	-0-	-7623	-0-	62	1	22763	3	Y	2811	2816	0			28
						3092	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 68H RRCID -> 271275 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8827 - 14868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	39187	X	39187	-0-	-0-	-0-	75	1	33593	3	Y	5015	4954	0	22	1	54
							2	4	5517	9			36	8			
07	42127	X	42127	-0-	-0-	-0-	78	1	36672	3	Y	4887	4885	0	5	8	51
							1	4	5376	9							
08	37851	X	33929	-0-	-3922	-0-	62	1	29029	3	Y	4396	4371	0	30	8	46
							2	4	4836	9							
09	36630	X	32397	-0-	-4233	-0-	69	1	28242	3	Y	3704	3693	0	23	8	34
							12	4	4074	9							
10	37851	X	33744	-0-	-4107	-0-	69	1	29331	3	Y	3919	3886	0	28	8	39
							33	4	4311	9							
11	36630	X	31512	-0-	-5118	-0-	74	1	27279	3	Y	3780	3781	0			38
							1	4	4158	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 70H RRCID -> 271276 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8896 - 15142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36271	X	36271	-0-	-0-	-0-	70	1	30866	3	Y	4848	4825	0	22	1	52
							2	4	5333	9							
07	38741	X	38741	-0-	-0-	-0-	71	1	33328	3	Y	4855	4856	0			51
							1	4	5341	9							
08	36825	X	36825	-0-	-0-	-0-	67	1	31712	3	Y	4585	4588	0			48
							2	4	5044	9							
09	32910	X	31545	-0-	-1365	-0-	66	1	27394	3	Y	3703	3717	0			34
							12	4	4073	9							
10	35277	X	35277	-0-	-0-	-0-	71	1	30323	3	Y	4408	4398	0			44
							34	4	4849	9							
11	32910	X	32894	-0-	-16	-0-	77	1	28109	3	Y	4279	4280	0			43
							1	4	4707	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 108H RRCID -> 271277 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 9216 - 15433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37775	-0-	37775	37775	75	1	33318	3	Y	3982	3962	0	18	1	43
							2	4	4380	9							
07	0	W	33764	-0-	33764	71539	62	1	29646	3	Y	3686	3690	0			39
							1	4	4055	9							
08	102203	X	30664	-0-	-71539	-0-	57	1	26966	3	Y	3308	3312	0			35
							2	4	3639	9							
09	41340	X	26915	-0-	-14425	-0-	57	1	23677	3	Y	2883	2892	0			26
							10	4	3171	9							
10	42718	X	30428	-0-	-12290	-0-	63	1	26564	3	Y	3428	3420	0			34
							30	4	3771	9							
11	37770	X	28287	-0-	-9483	-0-	68	1	24796	3	Y	3111	3114	0			31
							1	4	3422	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 271280 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8490 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24248	-0-	24248	74436	285	1	21730	3	Y	2029	2001	0			93
							1	4	2232	9							
07	99177	X	24741	-0-	-74436	-0-	563	1	21859	3	Y	2104	2121	0			76
							5	4	2314	9							
08	30287	X	23687	-0-	-6600	-0-	675	1	20878	3	Y	1938	1916	0			98
							2	4	2132	9							
09	26430	X	20586	-0-	-5844	-0-	958	1	17692	3	Y	1754	1777	0			75
							7	4	1929	9							
10	25048	X	21091	-0-	-3957	-0-	1016	1	18009	3	Y	1836	1812	0			99
							46	4	2020	9							
11	24240	X	20175	-0-	-4065	-0-	286	1	18085	3	Y	1638	1666	0			71
							2	4	1802	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 271281 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8560 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14453	-0-	14453	49485	170	1	12979	3	Y	1185	1173	0			54
							1304	9									
07	66955	X	17470	-0-	-49485	-0-	421	1	16367	3	Y	616	648	0			22
							4	4	678	9							
08	23529	X	15095	-0-	-8434	-0-	442	1	13622	3	Y	936	911	0			47
							1	4	1030	9							
09	20130	X	13490	-0-	-6640	-0-	635	1	11729	3	Y	1020	1023	0			44
							4	4	1122	9							
10	17484	X	13940	-0-	-3544	-0-	681	1	12080	3	Y	1044	1032	0			56
							31	4	1148	9							
11	16920	X	13248	-0-	-3672	-0-	191	1	12048	3	Y	916	932	0			40
							1	4	1008	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 271283 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8502 - 12966

06	0	W	5451	-0-	5451	18057	51	1	3895	3	Y	1368	1345	0			63
							1505	9									
07	23379	X	5322	-0-	-18057	-0-	93	1	3608	3	Y	1473	1483	0			53
							1	4	1620	9							
08	8525	X	4942	-0-	-3583	-0-	109	1	3348	3	Y	1350	1335	0			68
							1485	9									
09	7080	X	4198	-0-	-2882	-0-	141	1	2619	3	Y	1306	1318	0			56
							1	4	1437	9							
10	5642	X	4149	-0-	-1493	-0-	140	1	2475	3	Y	1389	1370	0			75
							6	4	1528	9							
*11	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	80	1	5041	3	Y	1144	1169	0			50
							1	4	1258	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 271298 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7657 - 12358

06	0	W	10162	-0-	10162	29210	189	1	7598	3	Y	2159	2115	1			78
							2375	9									
07	39038	X	9828	-0-	-29210	-0-	169	1	7820	3	Y	1672	1682	1			68
							1839	9									
08	19047	X	19047	-0-	-0-	-0-	41	1	17770	3	Y	1124	1144	1			48
							1236	9									
09	10830	X	8595	-0-	-2235	-0-	39	1	7028	3	Y	1389	1375	1			62
							1528	9									
10	10509	X	8052	-0-	-2457	-0-	58	1	6752	3	Y	1129	1135	1	1	8	55
							1242	9									
11	12930	X	-0-	-0-	-12930	-0-					Y	1	56	1			-0-

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 271299 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7578 - 12121

06	14130	X	9326	-0-	-4804	-0-	181	1	7278	3	Y	1697	1678	1			61
							1867	9									
07	11005	X	8780	-0-	-2225	-0-	137	1	6312	3	Y	2119	2094	1			86
							2331	9									
08	18511	X	18511	-0-	-0-	-0-	37	1	16546	3	Y	1753	1763	1			76
							1928	9									
09	10788	X	10788	-0-	-0-	-0-	52	1	9426	3	Y	1191	1214	1			53
							1310	9									
10	9641	X	8581	-0-	-1060	-0-	64	1	7476	3	Y	946	952	1	1	8	46
							1041	9									
11	10650	X	7165	-0-	-3485	-0-	189	1	6587	3	Y	354	366	1			34
							389	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 271300 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7343 - 11965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10140	X	8373	-0-	-1767	-0-	157	1	6347	3	Y	1699	1683	1			62
							1869	9									
07	12617	X	7947	-0-	-4670	-0-	137	1	6308	3	Y	1365	1371	1			56
							1502	9									
08	18270	X	18270	-0-	-0-	-0-	38	1	16348	3	Y	1713	1695	1			74
							1884	9									
09	11370	X	7518	-0-	-3852	-0-	35	1	6394	3	Y	990	1020	1			44
							1089	9									
10	8649	X	-0-	-0-	-8649	-0-					Y	176	210	1	1	8	9
11	12210	X	-0-	-0-	-12210	-0-					Y	589	541	1			57

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 271303 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7349 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7740	X	1338	-0-	-6402	-0-	32	1	1306	3	Y	-0-					-0-
07	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	148	1	6865	3	Y	2169	2081	1			88
							2386	9									
08	15661	X	15661	-0-	-0-	-0-	33	1	14450	3	Y	1071	1113	1			46
							1178	9									
09	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	35	1	6383	3	Y	990	992	1			44
							1089	9									
10	7719	X	726	-0-	-6993	-0-	4	1	527	3	Y	177	210	1	2	8	9
							195	9									
*11	12586	X	12586	-0-	-0-	-0-	338	1	11806	3	Y	402	372	1			39
							442	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 271304 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7436 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10592	X	10592	-0-	-0-	-0-	197	1	7900	3	Y	2268	2240	1			82
							2495	9									
07	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	156	1	7247	3	Y	1445	1468	1			59
							1590	9									
08	18380	X	18380	-0-	-0-	-0-	38	1	16361	3	Y	1801	1782	1			78
							1981	9									
09	12630	X	7462	-0-	-5168	-0-	34	1	6258	3	Y	1064	1094	1			48
							1170	9									
10	10943	X	908	-0-	-10035	-0-	6	1	685	3	Y	197	225	1	11	8	9
							217	9									
11	12630	X	5187	-0-	-7443	-0-	130	1	4558	3	Y	454	419	1			44
							499	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271305 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 8468 - 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
06	0	W	14742	-0-	14742	14742	62	1	11992	3	Y	2444	2500	0			100
							2688	9									
07	0	W	12078	-0-	12078	26820	167	1	9908	3	Y	1821	1879	0			42
							2003	9									
08	39673	X	12853	-0-	-26820	-0-	228	1	11301	3	Y	1204	1193	0			53
							1324	9									
09	14820	X	7326	-0-	-7494	-0-	183	1	6309	3	Y	758	768	0			43
							834	9									
10	15314	X	4392	-0-	-10922	-0-	123	1	3391	3	Y	798	801	0			40
							878	9									
11	14730	X	4405	-0-	-10325	-0-	122	1	3361	3	Y	838	839	0			39
							922	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271306 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7523 - 12228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12041 X	12041	-0-	-0-	-0-	219	1	8823	3	Y	2726	2656	1			99
						2999	9									
07	9052 X	7109	-0-	-1943	-0-	110	1	5065	3	Y	1758	1785	1			72
						1934	9									
08	16378 X	16378	-0-	-0-	-0-	31	1	14055	3	Y	2084	2066	1			90
						2292	9									
09	10107 X	10107	-0-	-0-	-0-	42	1	7604	3	Y	2237	2227	1			100
						2461	9									
10	9052 X	2814	-0-	-6238	-0-	18	1	2125	3	Y	610	677	1	3	8	30
						671	9									
11	8760 X	7839	-0-	-921	-0-	179	1	6235	3	Y	1295	1200	1			125
						1425	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 67H RRCID -> 271319 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8993 - 14921

06	38640 X	30034	-0-	-8606	-0-	58	1	26199	3	Y	3432	3418	0	15	1	37
						2	4	3775	9							
07	33852 X	29359	-0-	-4493	-0-	54	1	25774	3	Y	3209	3212	0			34
						1	4	3530	9							
08	33852 X	28394	-0-	-5458	-0-	54	1	25491	3	Y	2588	2595	0			27
						2	4	2847	9							
09	32760 X	23489	-0-	-9271	-0-	52	1	21028	3	Y	2182	2189	0			20
						9	4	2400	9							
10	33852 X	24250	-0-	-9602	-0-	51	1	21701	3	Y	2248	2245	0			23
						25	4	2473	9							
11	30030 X	22508	-0-	-7522	-0-	55	1	20059	3	Y	2176	2177	0			22
						2394	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 69H RRCID -> 271320 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8860 - 14986

06	33240 X	32170	-0-	-1070	-0-	63	1	28109	3	Y	3633	3616	0	16	1	39
						2	4	3996	9							
07	33480 X	31458	-0-	-2022	-0-	58	1	27581	3	Y	3471	3474	0			36
						1	4	3818	9							
08	33480 X	28655	-0-	-4825	-0-	53	1	25070	3	Y	3209	3211	0			34
						2	4	3530	9							
09	32400 X	24830	-0-	-7570	-0-	54	1	22123	3	Y	2403	2415	0			22
						10	4	2643	9							
10	33480 X	28935	-0-	-4545	-0-	61	1	25377	3	Y	3153	3143	0			32
						29	4	3468	9							
11	32160 X	25549	-0-	-6611	-0-	61	1	22254	3	Y	2940	2943	0			29
						3234	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 65H RRCID -> 271357 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 9081 - 15338

06	38283 X	38283	-0-	-0-	-0-	74	1	33057	3	Y	4682	4639	0	21	1	50
						2	4	5150	9			18	8			
07	37457 X	37457	-0-	-0-	-0-	69	1	32744	3	Y	4221	4227	0			44
						1	4	4643	9							
08	36853 X	36853	-0-	-0-	-0-	69	1	32200	3	Y	4165	4165	0			44
						2	4	4582	9							
09	31244 X	31244	-0-	-0-	-0-	67	1	27437	3	Y	3389	3402	0			31
						12	4	3728	9							
10	32014 X	32014	-0-	-0-	-0-	66	1	27945	3	Y	3610	3605	0			36
						32	4	3971	9							
*11	29662 X	29662	-0-	-0-	-0-	71	1	25976	3	Y	3286	3289	0			33
						3615	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 71H RRCID -> 271395 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8536 - 11870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15420 X	11562	-0-	-3858	-0-	175	1	8407	3	Y	2709	2694	0			80
						2980	9									
07	15934 X	11773	-0-	-4161	-0-	173	1	8497	3	Y	2821	2821	0			80
						3103	9									
08	15934 X	12160	-0-	-3774	-0-	167	1	8189	3	Y	3458	3460	0			78
						3804	9									
09	13590 X	11360	-0-	-2230	-0-	181	1	7520	3	Y	3326	3275	0			129
						3659	9									
10	13144 X	11770	-0-	-1374	-0-	196	1	7843	3	Y	3392	3372	0			149
						3731	9									
11	11760 X	10950	-0-	-810	-0-	186	1	6995	3	Y	3426	3434	0			141
						3769	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 72H RRCID -> 271396 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8630 - 11571

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14100 X	9179	-0-	-4921	-0-	138	1	6647	3	Y	2176	2162	0			64
						2394	9									
07	12865 X	9510	-0-	-3355	-0-	141	1	6915	3	Y	2231	2232	0			63
						2454	9									
08	12803 X	9418	-0-	-3385	-0-	129	1	6279	3	Y	2736	2737	0			62
						3010	9									
09	10950 X	8907	-0-	-2043	-0-	141	1	5872	3	Y	2631	2591	0			102
						2894	9									
10	10261 X	8771	-0-	-1490	-0-	150	1	5996	3	Y	2386	2383	0			105
						2625	9									
11	9210 X	7238	-0-	-1972	-0-	139	1	5249	3	Y	1682	1718	0			69
						1850	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 73H RRCID -> 271397 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8711 - 11823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14550 X	10248	-0-	-4302	-0-	152	1	7376	3	Y	2473	2459	0			73
						2720	9									
07	14508 X	10278	-0-	-4230	-0-	150	1	7353	3	Y	2523	2525	0			71
						2775	9									
08	14508 X	9469	-0-	-5039	-0-	146	1	7128	3	Y	1995	2021	0			45
						2195	9									
09	12360 X	8673	-0-	-3687	-0-	158	1	6619	3	Y	1724	1702	0			67
						1896	9									
10	11749 X	10614	-0-	-1135	-0-	175	1	7014	3	Y	3114	3044	0			137
						3425	9									
11	10260 X	8239	-0-	-2021	-0-	159	1	6015	3	Y	1877	1937	0			77
						2065	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 74H RRCID -> 271429 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8530 - 13939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38199 X	38199	-0-	-0-	-0-	72	1	32193	3	Y	5393	5370	0	24	1	58
						2	4	5932	9							
07	36398 X	36398	-0-	-0-	-0-	64	1	30500	3	Y	5303	5306	0			55
						1	4	5833	9							
08	34069 X	32515	-0-	-1554	-0-	57	1	27139	3	Y	4834	4838	0			51
						2	4	5317	9							
09	32970 X	28254	-0-	-4716	-0-	57	1	23806	3	Y	3982	3997	0			36
						11	4	4380	9							
10	34069 X	27446	-0-	-6623	-0-	55	1	23203	3	Y	3784	3782	0			38
						26	4	4162	9							
11	32970 X	25646	-0-	-7324	-0-	59	1	21788	3	Y	3453	3457	0			34
						1	4	3798	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 271430 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 9037 - 14671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31319	-0-	31319	31319	58	1	25717	3	Y	5039	5017	0	22	1	54
							1	4	5543	9							
07	0	W	30822	-0-	30822	62141	53	1	25236	3	Y	5029	5030	0			53
							1	4	5532	9							
08	89216	X	27075	-0-	-62141	-0-	48	1	22539	3	Y	4079	4071	0	18	8	43
							1	4	4487	9							
09	32970	X	24519	-0-	-8451	-0-	50	1	20284	3	Y	3796	3804	0			35
							9	4	4176	9							
10	34069	X	26457	-0-	-7612	-0-	52	1	21949	3	Y	4028	4023	0			40
							25	4	4431	9							
11	31320	X	25063	-0-	-6257	-0-	58	1	21032	3	Y	3612	3616	0			36
							3973	9									

DIAMOND H STATE WELL #: 9H RRCID -> 271441 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8131 - 13030

06	20490	X	15396	-0-	-5094	-0-	165	1	11876	3	Y	3048	2990	1			173
							2	4	3353	9							
07	21173	X	18557	-0-	-2616	-0-	199	1	14632	3	Y	3373	3436	1	6	8	104
							16	4	3710	9							
08	19220	X	924	-0-	-18296	-0-	18	1	745	3	Y	146	243	1	1	8	6
							161	9									
09	17430	X	12945	-0-	-4485	-0-	461	1	8752	3	Y	3386	3297	1			95
							7	4	3725	9							
10	18569	X	11035	-0-	-7534	-0-	498	1	7411	3	Y	2802	2646	1	6	8	245
							44	4	3082	9							
11	17970	X	296	-0-	-17674	-0-	7	1	72	3	Y	197	421	1	9	8	12
							217	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 76H RRCID -> 271446 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8520 - 13479

06	48240	X	19254	-0-	-28986	-0-	36	1	16160	3	Y	2779	2774	0	12	1	30
							1	4	3057	9							
07	0	W	19626	-0-	19626	19626	35	1	16647	3	Y	2676	2678	0			28
							2944	9									
08	41721	X	22095	-0-	-19626	-0-	40	1	18871	3	Y	2894	2892	0			30
							1	4	3183	9							
09	37890	X	19009	-0-	-18881	-0-	40	1	16465	3	Y	2270	2279	0			21
							7	4	2497	9							
10	30008	X	17588	-0-	-12420	-0-	36	1	15335	3	Y	1999	2000	0			20
							18	4	2199	9							
11	21390	X	15472	-0-	-5918	-0-	37	1	13545	3	Y	1718	1721	0			17
							1890	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 75H RRCID -> 271504 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8501 - 14084

06	0	W	28834	-0-	28834	28834	55	1	24585	3	Y	3812	3798	0	17	1	41
							1	4	4193	9							
07	0	W	27150	-0-	27150	55984	49	1	23073	3	Y	3662	3665	0			38
							4028	9									
08	80511	X	24527	-0-	-55984	-0-	45	1	20821	3	Y	3327	3330	0			35
							1	4	3660	9							
09	43920	X	21051	-0-	-22869	-0-	43	1	18029	3	Y	2701	2711	0			25
							8	4	2971	9							
10	37138	X	19988	-0-	-17150	-0-	40	1	17084	3	Y	2586	2585	0			26
							19	4	2845	9							
11	28830	X	18246	-0-	-10584	-0-	44	1	15694	3	Y	2280	2283	0			23
							2508	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

RANCHO ENCANTADO WELL #: 30H RRCID -> 271561 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9128 - 14928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37770	X	26224	-0-	-11546	-0-	38 699	1 9	25487	3	Y	635	674	1			80
07	38502	X	24947	-0-	-13555	-0-	49 618	1 9	24280	3	Y	562	542	1			100
08	32643	X	24476	-0-	-8167	-0-	153 613	1 9	23710	3	Y	557	592	1			65
09	29550	X	21161	-0-	-8389	-0-	172 502	1 9	20487	3	Y	456	482	1	2	8	37
10	28334	X	20070	-0-	-8264	-0-	199 550	1 9	19321	3	Y	500	398	1			139
11	26220	X	17750	-0-	-8470	-0-	266 549	1 9	16935	3	Y	499	521	1			117

RANCHO ENCANTADO WELL #: 31H RRCID -> 271563 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8942 - 14689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35820	X	22806	-0-	-13014	-0-	33 678	1 9	22095	3	Y	616	653	1			78
07	37014	X	21877	-0-	-15137	-0-	43 569	1 9	21265	3	Y	517	503	1			92
08	32953	X	20760	-0-	-12193	-0-	129 549	1 9	20082	3	Y	499	533	1			58
09	28800	X	18582	-0-	-10218	-0-	151 484	1 9	17947	3	Y	440	458	1	4	8	36
10	25420	X	17976	-0-	-7444	-0-	177 524	1 9	17275	3	Y	476	380	1			132
11	22800	X	16405	-0-	-6395	-0-	246 546	1 9	15613	3	Y	496	512	1			116

RANCHO ENCANTADO WELL #: 32H RRCID -> 271564 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 9031 - 14740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36030	X	22651	-0-	-13379	-0-	32 718	1 9	21901	3	Y	653	688	1			83
07	34193	X	22849	-0-	-11344	-0-	45 592	1 9	22212	3	Y	538	525	1			96
08	32488	X	20715	-0-	-11773	-0-	129 605	1 9	19981	3	Y	550	582	1			64
09	27060	X	18876	-0-	-8184	-0-	153 534	1 9	18189	3	Y	485	506	1	4	8	39
10	26598	X	19082	-0-	-7516	-0-	188 567	1 9	18327	3	Y	515	411	1			143
11	22650	X	17232	-0-	-5418	-0-	258 579	1 9	16395	3	Y	526	546	1			123

RANCHO ENCANTADO WELL #: 33H RRCID -> 271565 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 9210 - 14857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36660	X	27329	-0-	-9331	-0-	39 639	1 9	26651	3	Y	581	610	1			74
07	36828	X	26921	-0-	-9907	-0-	53 561	1 9	26307	3	Y	510	493	1			91
08	34689	X	23446	-0-	-11243	-0-	146 608	1 9	22692	3	Y	553	580	1			64
09	30600	X	23251	-0-	-7349	-0-	189 472	1 9	22590	3	Y	429	454	1	4	8	35
10	28241	X	23175	-0-	-5066	-0-	231 505	1 9	22439	3	Y	459	366	1			128
11	27330	X	21493	-0-	-5837	-0-	324 552	1 9	20617	3	Y	502	512	1			118

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
RANCHO ENCANTADO WELL #: 29H RRCID -> 271566 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9251 - 14994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37877	X	37877	-0-	-0-	-0-	55	1	36925	3	Y	815	866	1			103
							897	9									
07	37162	X	37162	-0-	-0-	-0-	73	1	36297	3	Y	720	694	1	1	8	128
							792	9									
08	37349	X	37349	-0-	-0-	-0-	233	1	36230	3	Y	805	837	1	3	8	93
							886	9									
09	33294	X	33294	-0-	-0-	-0-	272	1	32340	3	Y	620	659	1	4	8	50
							682	9									
10	33052	X	33052	-0-	-0-	-0-	328	1	31980	3	Y	676	537	1	2	8	187
							744	9									
*11	31165	X	31165	-0-	-0-	-0-	471	1	29934	3	Y	691	716	1			162
							760	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 77H RRCID -> 271570 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8542 - 14113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41760	X	24681	-0-	-17079	-0-	46	1	20736	3	Y	3544	3529	0	16	1	38
							1	4	3898	9							
07	22853	X	22853	-0-	-0-	-0-	41	1	19376	3	Y	3124	3129	0			33
							3436	9									
08	43152	X	21525	-0-	-21627	-0-	38	1	18444	3	Y	2765	2769	0			29
							1	4	3042	9							
09	37710	X	19088	-0-	-18622	-0-	40	1	16369	3	Y	2429	2436	0			22
							7	4	2672	9							
10	32488	X	17846	-0-	-14642	-0-	37	1	15248	3	Y	2313	2312	0			23
							17	4	2544	9							
11	24690	X	16520	-0-	-8170	-0-	39	1	14140	3	Y	2128	2130	0			21
							2341	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 78H RRCID -> 271572 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8828 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47850	X	31051	-0-	-16799	-0-	60	1	26501	3	Y	4080	4071	0	18	1	44
							2	4	4488	9							
07	28775	X	28775	-0-	-0-	-0-	52	1	24579	3	Y	3766	3771	0			39
							1	4	4143	9							
08	49445	X	24388	-0-	-25057	-0-	45	1	21026	3	Y	3014	3021	0			32
							2	4	3315	9							
09	47460	X	20847	-0-	-26613	-0-	44	1	18004	3	Y	2537	2546	0			23
							8	4	2791	9							
10	40331	X	19010	-0-	-21321	-0-	39	1	16577	3	Y	2159	2160	0			22
							19	4	2375	9							
11	31050	X	16907	-0-	-14143	-0-	40	1	14719	3	Y	1952	1955	0			19
							1	4	2147	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 79H RRCID -> 271574 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8944 - 14978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22775	X	22775	-0-	-0-	-0-	45	1	20155	3	Y	2340	2332	0	10	1	25
							1	4	2574	9							
07	20738	X	20738	-0-	-0-	-0-	39	1	18300	3	Y	2180	2182	0			23
							1	4	2398	9							
08	19644	X	19644	-0-	-0-	-0-	36	1	17251	3	Y	2142	2143	0			22
							1	4	2356	9							
09	17386	X	17386	-0-	-0-	-0-	37	1	15283	3	Y	1872	1877	0			17
							7	4	2059	9							
10	16549	X	16549	-0-	-0-	-0-	34	1	14567	3	Y	1755	1754	0			18
							17	4	1931	9							
*11	15906	X	15906	-0-	-0-	-0-	39	1	14166	3	Y	1546	1549	0			15
							1701	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 85H RRCID -> 271578 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8928 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19830	X	12666	-0-	-7164	-0-	43	1	11016	3	Y	1461	1437	0			50
							1607	9									
07	20491	X	10865	-0-	-9626	-0-	38	1	9287	3	Y	1400	1390	0	31	8	29
							1540	9									
08	20491	X	10040	-0-	-10451	-0-	41	1	8573	3	Y	1296	1284	0	3	8	38
							1426	9									
09	19830	X	10515	-0-	-9315	-0-	40	1	8959	3	Y	1378	1348	0	23	8	45
							1516	9									
10	13082	X	10259	-0-	-2823	-0-	42	1	8724	3	Y	1357	1328	0	11	8	63
							1493	9									
11	12660	X	11051	-0-	-1609	-0-	53	1	9427	3	Y	1427	1432	0			58
							1	4	1570	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 86H RRCID -> 271579 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8487 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34890	X	14094	-0-	-20796	-0-	49	1	12454	3	Y	1446	1426	0			50
							1591	9									
07	14446	X	14446	-0-	-0-	-0-	53	1	12717	3	Y	1523	1540	0			33
							1	4	1675	9							
08	24738	X	14469	-0-	-10269	-0-	61	1	12662	3	Y	1586	1572	0			47
							1	4	1745	9							
09	17520	X	13076	-0-	-4444	-0-	52	1	11393	3	Y	1483	1481	0			49
							1631	9									
10	16399	X	13425	-0-	-2974	-0-	57	1	11586	3	Y	1620	1593	0			76
							1782	9									
11	14100	X	12707	-0-	-1393	-0-	63	1	11086	3	Y	1415	1434	0			57
							1	4	1557	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 87H RRCID -> 271580 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8343 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33810	X	20996	-0-	-12814	-0-	72	1	18094	3	Y	2573	2530	0			88
							2830	9									
07	34937	X	17388	-0-	-17549	-0-	61	1	14974	3	Y	2138	2180	0			46
							1	4	2352	9							
08	34937	X	10268	-0-	-24669	-0-	41	1	8565	3	Y	1510	1510	0	1	8	45
							1	4	1661	9							
09	33810	X	12093	-0-	-21717	-0-	48	1	10629	3	Y	1287	1289	0			43
							1416	9									
10	23591	X	15978	-0-	-7613	-0-	67	1	13649	3	Y	2055	2001	0			97
							1	4	2261	9							
11	21000	X	15557	-0-	-5443	-0-	76	1	13403	3	Y	1888	1908	0			77
							1	4	2077	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 88H RRCID -> 271581 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8440 - 12009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29580	X	19129	-0-	-10451	-0-	65	1	16377	3	Y	2443	2406	0			84
							2687	9									
07	30566	X	16827	-0-	-13739	-0-	59	1	14455	3	Y	2102	2141	0			45
							1	4	2312	9							
08	30256	X	16519	-0-	-13737	-0-	66	1	13998	3	Y	2231	2210	0			66
							1	4	2454	9							
09	23430	X	17719	-0-	-5711	-0-	68	1	15074	3	Y	2342	2330	0			78
							1	4	2576	9							
10	21948	X	16521	-0-	-5427	-0-	68	1	13920	3	Y	2302	2272	0			108
							1	4	2532	9							
11	19140	X	15981	-0-	-3159	-0-	77	1	13539	3	Y	2149	2170	0			87
							1	4	2364	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 89H RRCID -> 271582 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8750 - 12261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29580	X	16405	-0-	-13175	-0-	58	1	14522	3	Y	1659	1633	0			57
							1825	9									
07	13689	X	13689	-0-	-0-	-0-	49	1	11990	3	Y	1499	1524	0			32
							1	4	1649	9							
08	28427	X	12134	-0-	-16293	-0-	50	1	10533	3	Y	1409	1399	0			42
							1	4	1550	9							
09	18720	X	11280	-0-	-7440	-0-	44	1	9739	3	Y	1361	1358	0			45
							1497	9									
10	16957	X	10553	-0-	-6404	-0-	44	1	9046	3	Y	1330	1312	0			63
							1463	9									
11	16410	X	10193	-0-	-6217	-0-	50	1	8789	3	Y	1230	1243	0			50
							1	4	1353	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 80H RRCID -> 271586 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8640 - 14851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26797	X	26797	-0-	-0-	-0-	53	1	23316	3	Y	3115	3098	0	14	1	34
							1	4	3427	9							
07	26474	X	24164	-0-	-2310	-0-	44	1	21011	3	Y	2825	2829	0			30
							1	4	3108	9							
08	26474	X	22806	-0-	-3668	-0-	42	1	19789	3	Y	2704	2706	0			28
							1	4	2974	9							
09	25620	X	21206	-0-	-4414	-0-	45	1	18463	3	Y	2445	2451	0			22
							8	4	2690	9							
10	26474	X	21501	-0-	-4973	-0-	44	1	18825	3	Y	2374	2372	0			24
							21	4	2611	9							
11	25620	X	18461	-0-	-7159	-0-	44	1	16174	3	Y	2039	2043	0			20
							2243	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 81H RRCID -> 271590 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8455 - 14668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31169	X	31169	-0-	-0-	-0-	61	1	27328	3	Y	3435	3418	0	15	1	37
							1	4	3779	9							
07	31868	X	25578	-0-	-6290	-0-	46	1	21941	3	Y	3264	3267	0			34
							1	4	3590	9							
08	31868	X	24353	-0-	-7515	-0-	45	1	21291	3	Y	2742	2747	0			29
							1	4	3016	9							
09	30840	X	23172	-0-	-7668	-0-	50	1	20296	3	Y	2561	2567	0			23
							9	4	2817	9							
10	31868	X	23566	-0-	-8302	-0-	49	1	20631	3	Y	2602	2599	0			26
							24	4	2862	9							
11	30840	X	21689	-0-	-9151	-0-	52	1	19072	3	Y	2332	2335	0			23
							2565	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 82H RRCID -> 271591 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8463 - 14758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29726	-0-	29726	29726	58	1	26042	3	Y	3295	3283	0	15	1	35
							1	4	3625	9							
07	0	W	27396	-0-	27396	57122	51	1	23890	3	Y	3140	3142	0			33
							1	4	3454	9							
08	83706	X	26584	-0-	-57122	-0-	50	1	23204	3	Y	3026	3027	0			32
							1	4	3329	9							
09	21188	X	21188	-0-	-0-	-0-	45	1	18488	3	Y	2406	2416	0			22
							8	4	2647	9							
10	22096	X	22096	-0-	-0-	-0-	46	1	19334	3	Y	2449	2446	0			25
							22	4	2694	9							
*11	21100	X	21100	-0-	-0-	-0-	51	1	18534	3	Y	2286	2288	0			23
							2515	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 83H RRCID -> 271592 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8953 - 14992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35000	-0-	35000	35000	68	1	30158	3	Y	4338	4318	0	19	1	47
							2	4	4772	9							
07	0	W	32117	-0-	32117	67117	59	1	27815	3	Y	3856	3863	0			40
							1	4	4242	9							
08	96882	X	29765	-0-	-67117	-0-	55	1	25786	3	Y	3565	3568	0			37
							2	4	3922	9							
09	28020	X	24516	-0-	-3504	-0-	52	1	21340	3	Y	2832	2843	0			26
							9	4	3115	9							
10	28954	X	25858	-0-	-3096	-0-	54	1	22496	3	Y	2984	2980	0			30
							26	4	3282	9							
11	28020	X	23752	-0-	-4268	-0-	57	1	20731	3	Y	2694	2697	0			27
							1	4	2963	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 84H RRCID -> 271593 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 9222 - 15261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32254	-0-	32254	32254	61	1	27347	3	Y	4404	4384	0	20	1	47
							2	4	4844	9							
07	0	W	30952	-0-	30952	63206	55	1	26219	3	Y	4253	4256	0			44
							4678	9									
08	93768	X	30562	-0-	-63206	-0-	55	1	25950	3	Y	4141	4142	0			43
							2	4	4555	9							
09	33840	X	25062	-0-	-8778	-0-	52	1	21493	3	Y	3189	3203	0			29
							9	4	3508	9							
10	34968	X	27658	-0-	-7310	-0-	56	1	23614	3	Y	3601	3594	0			36
							27	4	3961	9							
11	32250	X	25895	-0-	-6355	-0-	61	1	22177	3	Y	3324	3327	0			33
							1	4	3656	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 271594 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8825 - 15071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29579	X	29579	-0-	-0-	-0-	103	1	23860	3	Y	5103	5122	0	61	8	62
							3	4	5613	9							
07	29749	X	29749	-0-	-0-	-0-	120	1	23879	3	Y	5214	5162	0	49	8	65
							15	4	5735	9							
08	29038	X	29038	-0-	-0-	-0-	109	1	23402	3	Y	5017	5002	0			80
							8	4	5519	9							
09	25498	X	25498	-0-	-0-	-0-	121	1	20554	3	Y	4373	4356	0	28	8	69
							13	4	4810	9							
10	25902	X	25902	-0-	-0-	-0-	134	1	20880	3	Y	4436	4416	0			89
							8	4	4880	9							
*11	24031	X	24031	-0-	-0-	-0-	115	1	19252	3	Y	4235	4200	0	28	8	96
							5	4	4659	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 271595 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8625 - 14773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25996	-0-	25996	25996	92	1	21444	3	Y	4052	4120	0			50
							3	4	4457	9							
07	0	W	25666	-0-	25666	51662	106	1	21100	3	Y	4043	4042	0			51
							13	4	4447	9							
08	76418	X	24756	-0-	-51662	-0-	96	1	20595	3	Y	3689	3681	0			59
							7	4	4058	9							
09	28410	X	21838	-0-	-6572	-0-	105	1	17846	3	Y	3524	3527	0			56
							11	4	3876	9							
10	29202	X	21139	-0-	-8063	-0-	111	1	17303	3	Y	3381	3369	0			68
							6	4	3719	9							
11	26010	X	20093	-0-	-5917	-0-	99	1	16606	3	Y	3076	3074	0			70
							4	4	3384	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 271596 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8478 - 14649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24646	X	24646	-0-	-0-	-0-	88	1	20363	3	Y	3811	3875	0	3	8	47
							3	4	4192	9							
07	23791	X	23791	-0-	-0-	-0-	98	1	19476	3	Y	3823	3821	0	1	8	48
							12	4	4205	9							
08	23167	X	23167	-0-	-0-	-0-	89	1	19224	3	Y	3498	3487	0	4	8	55
							6	4	3848	9							
09	20980	X	20980	-0-	-0-	-0-	102	1	17296	3	Y	3246	3247	0	3	8	51
							11	4	3571	9							
10	19841	X	19841	-0-	-0-	-0-	105	1	16379	3	Y	3046	3032	0	4	8	61
							6	4	3351	9							
*11	18582	X	18582	-0-	-0-	-0-	90	1	15126	3	Y	3056	3044	0	4	8	69
							4	4	3362	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 271601 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8462 - 14699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26506	X	26506	-0-	-0-	-0-	94	1	21810	3	Y	4181	4250	0			52
							3	4	4599	9							
07	37231	X	25903	-0-	-11328	-0-	107	1	21203	3	Y	4164	4163	0			53
							13	4	4580	9							
08	34596	X	24700	-0-	-9896	-0-	95	1	20509	3	Y	3717	3711	0			59
							7	4	4089	9							
09	31410	X	22512	-0-	-8898	-0-	109	1	18421	3	Y	3609	3611	0			57
							12	4	3970	9							
10	30101	X	21450	-0-	-8651	-0-	113	1	17710	3	Y	3291	3282	0			66
							7	4	3620	9							
11	26520	X	20385	-0-	-6135	-0-	99	1	16623	3	Y	3326	3316	0			76
							4	4	3659	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 271604 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8591 - 14864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28414	X	28414	-0-	-0-	-0-	100	1	23289	3	Y	4565	4607	0	18	8	56
							3	4	5022	9							
07	28345	X	28345	-0-	-0-	-0-	117	1	23228	3	Y	4532	4531	0			57
							15	4	4985	9							
08	27215	X	27215	-0-	-0-	-0-	104	1	22451	3	Y	4230	4220	0			67
							7	4	4653	9							
09	24161	X	24161	-0-	-0-	-0-	117	1	19822	3	Y	3826	3833	0			60
							13	4	4209	9							
10	24335	X	23349	-0-	-986	-0-	123	1	19282	3	Y	3579	3567	0			72
							7	4	3937	9							
11	23550	X	21957	-0-	-1593	-0-	107	1	17898	3	Y	3588	3578	0			82
							5	4	3947	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 271627 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8677 - 14950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27468	X	26975	-0-	-493	-0-	96	1	22180	3	Y	4269	4343	0			53
							3	4	4696	9							
07	30411	X	25691	-0-	-4720	-0-	106	1	21039	3	Y	4121	4122	0			52
							13	4	4533	9							
08	30411	X	24794	-0-	-5617	-0-	95	1	20457	3	Y	3850	3841	0			61
							7	4	4235	9							
09	29430	X	22101	-0-	-7329	-0-	107	1	18145	3	Y	3489	3495	0			55
							11	4	3838	9							
10	30411	X	21074	-0-	-9337	-0-	112	1	17465	3	Y	3174	3165	0			64
							6	4	3491	9							
11	26970	X	19228	-0-	-7742	-0-	94	1	15688	3	Y	3129	3122	0			71
							4	4	3442	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 271628 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8776 - 14865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	32878	X	32878	-0-	-0-	-0-	113	1	26196	3	Y	5969	6061	0			74
							3	4	6566	9							
07	33147	X	33147	-0-	-0-	-0-	133	1	26478	3	Y	5926	5925	0			75
							17	4	6519	9							
08	32840	X	32840	-0-	-0-	-0-	123	1	26526	3	Y	5620	5606	0			89
							9	4	6182	9							
09	29529	X	29529	-0-	-0-	-0-	140	1	23644	3	Y	5209	5216	0			82
							15	4	5730	9							
10	28529	X	28529	-0-	-0-	-0-	146	1	22887	3	Y	4988	4970	0			100
							9	4	5487	9							
*11	27613	X	27613	-0-	-0-	-0-	131	1	22035	3	Y	4946	4934	0			112
							6	4	5441	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 271640 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 9153 - 15094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25937	X	25937	-0-	-0-	-0-	240	1	21395	3	Y	3899	3912	0	1	8	72
							13	4	4289	9							
07	12524	X	11763	-0-	-761	-0-	80	1	6338	3	Y	4858	4109	0	680	1	125
							1	4	5344	9			16	8			
08	12524	X	5199	-0-	-7325	-0-	33	1	3352	3	Y	1646	1571	0	117	1	25
							3	4	1811	9			58	8			
09	15651	X	15651	-0-	-0-	-0-	81	1	11287	3	Y	3887	3835	0	50	8	27
							7	4	4276	9							
10	24786	X	24786	-0-	-0-	-0-	151	1	21044	3	Y	3243	3231	0	11	8	28
							24	4	3567	9							
11	12120	X	11801	-0-	-319	-0-	58	1	9554	3	Y	1970	1980	0			18
							22	4	2167	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271641 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8740 - 14929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14343	X	14343	-0-	-0-	-0-	125	1	11211	3	Y	2727	2785	0			51
							7	4	3000	9							
07	20633	X	20633	-0-	-0-	-0-	210	1	16519	3	Y	3545	3006	0	498	1	92
							4	4	3900	9							
08	22402	X	22402	-0-	-0-	-0-	183	1	18565	3	Y	3306	3057	0	240	1	50
							17	4	3637	9			51	8			
09	20208	X	20208	-0-	-0-	-0-	119	1	16601	3	Y	3162	3189	0			23
							10	4	3478	9							
10	0	W	12175	-0-	12175	12175	65	1	9012	3	Y	2807	2805	0			25
							10	4	3088	9							
11	0	W	10955	-0-	10955	23130	52	1	8483	3	Y	2183	2188	0			20
							19	4	2401	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271642 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8785 - 14624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	27225	X	27225	-0-	-0-	-0-	242	1	21561	3	Y	4916	4939	0			91
							14	4	5408	9							
07	24692	X	24692	-0-	-0-	-0-	228	1	17909	3	Y	5955	5056	0	836	1	154
							4	4	6551	9							
08	17280	X	17280	-0-	-0-	-0-	117	1	11946	3	Y	4733	4465	0	349	1	73
							11	4	5206	9							
09	25594	X	25594	-0-	-0-	-0-	137	1	19059	3	Y	5805	5837	0			41
							12	4	6386	9							
10	22814	X	22814	-0-	-0-	-0-	132	1	18374	3	Y	3897	3902	0	2	8	34
							21	4	4287	9							
*11	23492	X	23492	-0-	-0-	-0-	124	1	20315	3	Y	2734	2742	0			26
							46	4	3007	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271645 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8731 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19050	X	13395	-0-	-5655	-0-	105	1	9313	3	Y	3610	3699	0			67
							6	4	3971	9							
07	19685	X	19652	-0-	-33	-0-	174	1	13699	3	Y	5251	4445	0	737	1	136
							3	4	5776	9							
08	20162	X	20162	-0-	-0-	-0-	145	1	14702	3	Y	4820	4525	0	356	1	75
							13	4	5302	9							
09	19050	X	18471	-0-	-579	-0-	96	1	13330	3	Y	4579	4621	0			33
							8	4	5037	9							
10	0	W	17485	-0-	17485	17485	92	1	12814	3	Y	4149	4139	0	7	8	36
							15	4	4564	9							
11	0	W	16087	-0-	16087	33572	74	1	12052	3	Y	3576	3579	0			33
							27	4	3934	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271646 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 9075 - 14318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18124	X	18124	-0-	-0-	-0-	155	1	13806	3	Y	3776	3858	0			70
							9	4	4154	9							
07	22102	X	22102	-0-	-0-	-0-	209	1	16394	3	Y	4995	4235	0	701	1	129
							4	4	5495	9							
08	19692	X	19692	-0-	-0-	-0-	136	1	13881	3	Y	5147	4816	0	380	1	80
							13	4	5662	9							
09	17790	X	16936	-0-	-854	-0-	88	1	12254	3	Y	4170	4220	0			30
							7	4	4587	9							
10	18383	X	16056	-0-	-2327	-0-	86	1	11970	3	Y	3624	3622	0			32
							14	4	3986	9							
11	17790	X	13727	-0-	-4063	-0-	62	1	10317	3	Y	3023	3027	0			28
							23	4	3325	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 271647 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 9779 - 14559

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 08/12/2013

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 271648 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8821 - 15163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21225	X	21225	-0-	-0-	-0-	189	1	16804	3	Y	3838	3910	0			71
							10	4	4222	9							
07	21731	X	14364	-0-	-7367	-0-	112	1	8785	3	Y	4968	4213	0	698	1	128
							2	4	5465	9							
08	21731	X	10613	-0-	-11118	-0-	47	1	4808	3	Y	5231	4892	0	386	1	81
							4	4	5754	9							
09	21030	X	9127	-0-	-11903	-0-	25	1	3520	3	Y	5073	5114	0	4	8	36
							2	4	5580	9							
10	0	W	9033	-0-	9033	9033	28	1	3954	3	Y	4587	4583	0			40
							5	4	5046	9							
11	0	W	20390	-0-	20390	29423	97	1	15942	3	Y	3923	3926	0			37
							36	4	4315	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271652 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8810 - 14941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18030	X	8279	-0-	-9751	-0-	35	1	3108	3	Y	4667	4695	0			87
							2	4	5134	9							
07	18631	X	5995	-0-	-12636	-0-	26	1	1997	3	Y	3611	3098	0	507	1	93
							3972	9									
08	18631	X	7578	-0-	-11053	-0-	12	1	1142	3	Y	5839	5410	0	431	1	90
							1	4	6423	9			1	8			
09	18030	X	9575	-0-	-8455	-0-	28	1	3848	3	Y	5179	5232	0			37
							2	4	5697	9							
10	18631	X	5961	-0-	-12670	-0-	32	1	4432	3	Y	1356	1381	0			12
							5	4	1492	9							
11	8280	X	6178	-0-	-2102	-0-	29	1	4850	3	Y	1171	1172	0			11
							11	4	1288	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 36H RRCID -> 271653 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8905 - 14598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34619	X	34619	-0-	-0-	-0-	320	1	28518	3	Y	5239	5249	0			97
							18	4	5763	9							
07	28117	X	21688	-0-	-6429	-0-	189	1	14879	3	Y	6015	5112	0	844	1	156
							3	4	6617	9							
08	26054	X	26054	-0-	-0-	-0-	202	1	20535	3	Y	4816	4542	0	356	1	74
							19	4	5298	9							
09	34620	X	24374	-0-	-10246	-0-	144	1	19927	3	Y	3901	3947	0			28
							12	4	4291	9							
10	35774	X	20726	-0-	-15048	-0-	128	1	17757	3	Y	2564	2570	0			22
							21	4	2820	9							
11	34620	X	25678	-0-	-8942	-0-	140	1	23049	3	Y	2215	2216	0			21
							52	4	2437	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 37H RRCID -> 271654 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 9161 - 14396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	33892	X	33892	-0-	-0-	-0-	318	1	28354	3	Y	4729	4683	0			88
							18	4	5202	9							
07	20384	X	20384	-0-	-0-	-0-	228	1	17941	3	Y	2010	1764	0	282	1	52
							4	4	2211	9							
08	24855	X	24855	-0-	-0-	-0-	200	1	20291	3	Y	3951	3650	0	292	1	61
							18	4	4346	9							
09	23472	X	23472	-0-	-0-	-0-	135	1	18804	3	Y	4110	4142	0			29
							12	4	4521	9							
10	0	W	22962	-0-	22962	22962	144	1	19973	3	Y	2565	2572	0			22
							23	4	2822	9							
11	0	W	22861	-0-	22861	45823	124	1	20254	3	Y	2215	2216	0			21
							46	4	2437	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 38H RRCID -> 271655 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 9405 - 14297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19812	X	19812	-0-	-0-	-0-	174	1	15519	3	Y	3736	3701	0			69
							9	4	4110	9							
07	13553	X	13553	-0-	-0-	-0-	93	1	7262	3	Y	5633	4765	0	791	1	146
							2	4	6196	9							
08	14123	X	14123	-0-	-0-	-0-	67	1	6781	3	Y	6608	6164	0	488	1	102
							6	4	7269	9							
09	15227	X	15227	-0-	-0-	-0-	78	1	10832	3	Y	3918	3992	0			28
							7	4	4310	9							
10	0	W	21456	-0-	21456	21456	112	1	15466	3	Y	5327	5308	0			47
							18	4	5860	9							
11	0	W	18385	-0-	18385	39841	81	1	13216	3	Y	4598	4602	0			43
							30	4	5058	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 39H RRCID -> 271656 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 9676 - 13275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9510	X	3948	-0-	-5562	-0-	35	1	3102	3	Y	735	753	0			14
							2	4	809	9							
07	9827	X	7608	-0-	-2219	-0-	72	1	5663	3	Y	1702	1433	0	239	1	44
							1	4	1872	9							
08	12844	X	12844	-0-	-0-	-0-	88	1	8850	3	Y	3544	3271	0	262	1	55
							8	4	3898	9							
09	10246	X	10246	-0-	-0-	-0-	46	1	6419	3	Y	3434	3464	0			25
							4	4	3777	9							
10	0	W	9950	-0-	9950	9950	51	1	7047	3	Y	2585	2587	0			23
							8	4	2844	9							
11	0	W	2739	-0-	2739	12689	7	1	1015	3	Y	1559	1567	0			15
							2	4	1715	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271665 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8768 - 15017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26432	-0-	26432	26432	78	1	24749	3	Y	1437	1438	1			39
							24	4	1581	9							
07	0	W	24978	-0-	24978	51410	81	1	23321	3	Y	1376	1358	1	4	8	53
							62	4	1514	9							
08	75340	X	23930	-0-	-51410	-0-	80	1	22555	3	Y	1175	1181	1	1	8	46
							2	4	1293	9							
09	33000	X	20510	-0-	-12490	-0-	68	1	19275	3	Y	1059	1070	1			35
							2	4	1165	9							
10	30504	X	17612	-0-	-12892	-0-	64	1	16537	3	Y	916	908	1	7	8	36
							3	4	1008	9							
11	26430	X	16899	-0-	-9531	-0-	61	1	15759	3	Y	981	960	1	13	8	44
							1079	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 271666 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8610 - 15407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32192	-0-	32192	32192	95	1	29961	3	Y	1915	2133	1			58
							29	4	2107	9							
07	0	W	31240	-0-	31240	63432	99	1	28742	3	Y	2112	2089	1			81
							76	4	2323	9							
08	94106	X	30674	-0-	-63432	-0-	100	1	28414	3	Y	1961	1965	1			77
							3	4	2157	9							
09	38640	X	28918	-0-	-9722	-0-	95	1	26869	3	Y	1774	1793	1			58
							3	4	1951	9							
10	33263	X	23150	-0-	-10113	-0-	84	1	21441	3	Y	1474	1473	1			59
							4	4	1621	9							
11	32190	X	23783	-0-	-8407	-0-	85	1	21989	3	Y	1553	1542	1			70
							1	4	1708	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271667 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8696 - 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
06	52020	X	27683	-0-	-24337	-0-	82	1	25911	3	Y	1513	1513	1			41
							26	4	1664	9							
07	45105	X	30307	-0-	-14798	-0-	98	1	28324	3	Y	1645	1623	1			63
							75	4	1810	9							
08	37975	X	26342	-0-	-11633	-0-	87	1	24539	3	Y	1558	1560	1			61
							2	4	1714	9							
09	32250	X	25232	-0-	-7018	-0-	84	1	23710	3	Y	1305	1323	1			43
							2	4	1436	9							
10	30318	X	22368	-0-	-7950	-0-	82	1	21106	3	Y	1069	1069	1			43
							4	4	1176	9							
11	29340	X	28185	-0-	-1155	-0-	103	1	26586	3	Y	1359	1341	1			61
							1	4	1495	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 36H RRCID -> 271668 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8865 - 15505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46980	X	34823	-0-	-12157	-0-	98	1	31135	3	Y	3235	3230	1			88
							31	4	3559	9							
07	48546	X	34635	-0-	-13911	-0-	107	1	31011	3	Y	3123	3091	1			120
							82	4	3435	9							
08	46407	X	36920	-0-	-9487	-0-	118	1	33327	3	Y	3156	3153	1			123
							3	4	3472	9							
09	43380	X	38119	-0-	-5261	-0-	122	1	34618	3	Y	3069	3091	1			101
							3	4	3376	9							
10	43648	X	30513	-0-	-13135	-0-	107	1	27605	3	Y	2542	2541	1			102
							5	4	2796	9							
11	35730	X	28160	-0-	-7570	-0-	99	1	25477	3	Y	2348	2344	1			106
							1	4	2583	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 271676 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9257 - 15600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30195	-0-	30195	30195	85	1	26904	3	Y	2891	2888	1			78
							26	4	3180	9							
07	0	W	31805	-0-	31805	62000	98	1	28266	3	Y	3060	3020	1			118
							75	4	3366	9							
08	92102	X	30102	-0-	-62000	-0-	95	1	26910	3	Y	2814	2822	1			110
							2	4	3095	9							
09	34590	X	28389	-0-	-6201	-0-	90	1	25432	3	Y	2604	2629	1			85
							3	4	2864	9							
10	34224	X	27107	-0-	-7117	-0-	94	1	24201	3	Y	2553	2532	1	4	8	102
							4	4	2808	9							
11	30780	X	26291	-0-	-4489	-0-	90	1	23309	3	Y	2629	2613	1			118
							2892	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 38H RRCID -> 271677 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8935 - 15154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38460	X	21483	-0-	-16977	-0-	62	1	19866	3	Y	1396	1394	1			38
							19	4	1536	9							
07	35061	X	14483	-0-	-20578	-0-	44	1	12830	3	Y	1432	1415	1			55
							34	4	1575	9							
08	30845	X	15150	-0-	-15695	-0-	48	1	13565	3	Y	1396	1396	1			55
							1	4	1536	9							
09	26160	X	13437	-0-	-12723	-0-	43	1	12044	3	Y	1226	1241	1			40
							1	4	1349	9							
10	24459	X	13492	-0-	-10967	-0-	47	1	12058	3	Y	1259	1247	1	2	8	50
							2	4	1385	9							
11	21480	X	3019	-0-	-18461	-0-	10	1	2667	3	Y	311	347	1			14
							342	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 39H RRCID -> 271678 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8797 - 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
06	33990	X	17478	-0-	-16512	-0-	52	1	16376	3	Y	940	941	1			25
							16	4	1034	9							
07	27094	X	16623	-0-	-10471	-0-	54	1	15550	3	Y	888	879	1			34
							42	4	977	9							
08	25451	X	16501	-0-	-8950	-0-	55	1	15480	3	Y	877	877	1			34
							1	4	965	9							
09	21810	X	14232	-0-	-7578	-0-	47	1	13315	3	Y	790	798	1			26
							1	4	869	9							
10	20336	X	14394	-0-	-5942	-0-	52	1	13427	3	Y	829	815	1	7	8	33
							3	4	912	9							
11	17490	X	13872	-0-	-3618	-0-	50	1	12905	3	Y	834	829	1			38
							917	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 271679 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8818 - 15285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49590 X	29363	-0-	-20227	-0-	85	1	27052	3	Y	1999	1996	1			54
						27	4	2199	9							
07	40052 X	27538	-0-	-12514	-0-	87	1	25177	3	Y	2006	1983	1			77
						67	4	2207	9							
08	34999 X	28584	-0-	-6415	-0-	93	1	26340	3	Y	1953	1954	1			76
						3	4	2148	9							
09	31680 X	25857	-0-	-5823	-0-	84	1	23789	3	Y	1801	1818	1			59
						3	4	1981	9							
10	30783 X	25725	-0-	-5058	-0-	93	1	23673	3	Y	1777	1764	1	1	8	71
						4	4	1955	9							
11	29370 X	24219	-0-	-5151	-0-	86	1	22144	3	Y	1807	1790	1	7	8	81
						1	4	1988	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 271686 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 9078 - 15283

06	36165 X	36165	-0-	-0-	-0-	110	1	30854	3	Y	4651	4656	0	4	8	97
						85	4	5116	9							
07	36337 X	36337	-0-	-0-	-0-	108	1	31319	3	Y	4439	4433	0	19	8	84
						27	4	4883	9							
08	34080 X	34080	-0-	-0-	-0-	98	1	29391	3	Y	4171	4168	0	4	8	83
						3	4	4588	9							
09	27850 X	27850	-0-	-0-	-0-	98	1	24208	3	Y	3216	3229	0	17	8	53
						6	4	3538	9							
10	28593 X	28593	-0-	-0-	-0-	108	1	24651	3	Y	3484	3472	0	5	8	60
						2	4	3832	9							
*11	27787 X	27787	-0-	-0-	-0-	115	1	23791	3	Y	3507	3518	0			49
						23	4	3858	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 271687 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 9065 - 15084

06	39061 X	39061	-0-	-0-	-0-	117	1	32794	3	Y	5509	5482	0	20	8	114
						90	4	6060	9							
07	41452 X	41452	-0-	-0-	-0-	121	1	35181	3	Y	5564	5572	0			106
						30	4	6120	9							
08	39936 X	39936	-0-	-0-	-0-	114	1	34256	3	Y	5057	5062	0			101
						3	4	5563	9							
09	35978 X	35978	-0-	-0-	-0-	125	1	30793	3	Y	4593	4617	0			77
						8	4	5052	9							
10	35878 X	35878	-0-	-0-	-0-	135	1	30742	3	Y	4544	4543	0			78
						3	4	4998	9							
*11	32345 X	32345	-0-	-0-	-0-	133	1	27599	3	Y	4170	4190	0			58
						26	4	4587	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 271704 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8868 - 14767

06	40344 X	40344	-0-	-0-	-0-	121	1	33933	3	Y	5633	5645	0			117
						94	4	6196	9							
07	39164 X	39164	-0-	-0-	-0-	114	1	33184	3	Y	5306	5322	0			101
						29	4	5837	9							
08	37811 X	37811	-0-	-0-	-0-	107	1	32028	3	Y	5157	5155	0			103
						3	4	5673	9							
09	34144 X	34144	-0-	-0-	-0-	118	1	28983	3	Y	4578	4605	0			76
						7	4	5036	9							
10	34108 X	34108	-0-	-0-	-0-	127	1	28912	3	Y	4605	4602	0			79
						3	4	5066	9							
*11	31871 X	31871	-0-	-0-	-0-	130	1	26902	3	Y	4375	4393	0			61
						26	4	4813	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 271705 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8713 - 14801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34675 X	34675	-0-	-0-	-0-	106	1	29835	3	Y	4229	4238	0			88
						82	4	4652	9							
07	34813 X	32548	-0-	-2265	-0-	95	1	27812	3	Y	4197	4205	0			80
						24	4	4617	9							
08	34813 X	31485	-0-	-3328	-0-	90	1	27026	3	Y	3970	3971	0			79
						2	4	4367	9							
09	33690 X	28285	-0-	-5405	-0-	99	1	24348	3	Y	3484	3505	0			58
						6	4	3832	9							
10	34813 X	24902	-0-	-9911	-0-	95	1	21397	3	Y	3098	3103	0			53
						2	4	3408	9							
11	33690 X	25200	-0-	-8490	-0-	103	1	21371	3	Y	3369	3375	0			47
						20	4	3706	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 271706 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8708 - 14585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34347 X	34347	-0-	-0-	-0-	103	1	28832	3	Y	4848	4844	0	15	8	101
						79	4	5333	9							
07	34331 X	34331	-0-	-0-	-0-	100	1	29017	3	Y	4717	4728	0			90
						25	4	5189	9							
08	33170 X	32112	-0-	-1058	-0-	90	1	27111	3	Y	4462	4463	0			89
						3	4	4908	9							
09	32100 X	29858	-0-	-2242	-0-	103	1	25239	3	Y	4099	4120	0			68
						7	4	4509	9							
10	33170 X	26750	-0-	-6420	-0-	101	1	22898	3	Y	3408	3418	0			58
						2	4	3749	9							
11	32100 X	27952	-0-	-4148	-0-	113	1	23376	3	Y	4037	4038	0			57
						22	4	4441	9							

BRISCOE THON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271708 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 9258 - 14732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	45462 X	45462	-0-	-0-	-0-	129	1	37188	3	Y	7360	7243	1			229
						49	4	8096	9							
07	43757 X	43757	-0-	-0-	-0-	142	1	35936	3	Y	6950	6948	1			231
						34	4	7645	9							
08	43462 X	42353	-0-	-1109	-0-	107	1	34749	3	Y	6788	6910	1	34	8	75
						30	4	7467	9							
09	42060 X	39615	-0-	-2445	-0-	122	1	32294	3	Y	6536	6365	1	4	8	242
						9	4	7190	9							
10	43462 X	37806	-0-	-5656	-0-	100	1	31035	3	Y	6055	6098	1	30	8	169
						10	4	6661	9							
11	42060 X	32903	-0-	-9157	-0-	102	1	26673	3	Y	5569	5470	1			268
						2	4	6126	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 271709 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8844 - 14873

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31921 X	31921	-0-	-0-	-0-	97	1	27077	3	Y	4247	4257	0			88
						75	4	4672	9							
07	33976 X	30849	-0-	-3127	-0-	90	1	26248	3	Y	4080	4091	0			77
						23	4	4488	9							
08	33976 X	29126	-0-	-4850	-0-	82	1	24778	3	Y	3876	3876	0			77
						2	4	4264	9							
09	32880 X	26688	-0-	-6192	-0-	92	1	22770	3	Y	3473	3492	0			58
						6	4	3820	9							
10	33976 X	25421	-0-	-8555	-0-	95	1	21591	3	Y	3394	3394	0			58
						2	4	3733	9							
11	31920 X	23482	-0-	-8438	-0-	96	1	19750	3	Y	3288	3300	0			46
						19	4	3617	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 19H RRCID -> 271710 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8228 - 13205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28950 X	25216	-0-	-3734	-0-	34	1	21341	3	Y	3480	3469	0			75
						13	4	3828	9							
07	29915 X	25748	-0-	-4167	-0-	34	1	21050	3	Y	4240	4228	0			87
						4664	9									
08	29915 X	20376	-0-	-9539	-0-	29	1	16321	3	Y	3656	3660	0			83
						4	4	4022	9							
09	28950 X	22872	-0-	-6078	-0-	37	1	18797	3	Y	3671	3694	0			60
						4038	9									
10	29915 X	23542	-0-	-6373	-0-	33	1	19282	3	Y	3843	3848	0			55
						4227	9									
11	25230 X	18520	-0-	-6710	-0-	50	1	15230	3	Y	2945	2960	0			40
						3240	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 18H RRCID -> 271711 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8130 - 12910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	35852 X	35852	-0-	-0-	-0-	48	1	29963	3	Y	5294	5258	0			113
						18	4	5823	9							
07	36053 X	34730	-0-	-1323	-0-	47	1	28486	3	Y	5633	5630	0			116
						1	4	6196	9							
08	36053 X	30111	-0-	-5942	-0-	46	1	25726	3	Y	3938	3965	0			89
						7	4	4332	9							
09	34890 X	27147	-0-	-7743	-0-	46	1	23538	3	Y	3239	3275	0			53
						3563	9									
10	36053 X	23444	-0-	-12609	-0-	36	1	20612	3	Y	2542	2558	0			37
						2796	9									
11	34890 X	-0-	-0-	-34890	-0-					Y	2216	2223	0			30

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 17H RRCID -> 271712 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8238 - 13096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33768 X	30965	-0-	-2803	-0-	46	1	28643	3	Y	2053	2044	0			44
						18	4	2258	9							
07	37386 X	30193	-0-	-7193	-0-	46	1	27663	3	Y	2258	2255	0			47
						2484	9									
08	37386 X	28899	-0-	-8487	-0-	44	1	24739	3	Y	3736	3699	0			84
						6	4	4110	9							
09	34140 X	25629	-0-	-8511	-0-	42	1	21806	3	Y	3437	3465	0			56
						3781	9									
10	35278 X	23574	-0-	-11704	-0-	35	1	20433	3	Y	2824	2839	0			41
						3106	9									
11	30960 X	20140	-0-	-10820	-0-	55	1	16985	3	Y	2818	2820	0			39
						3100	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 16H RRCID -> 271722 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 8300 - 14092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42931 X	42931	-0-	-0-	-0-	60	1	37089	3	Y	5235	5181	0			112
						23	4	5759	9							
07	41161 X	41161	-0-	-0-	-0-	57	1	34845	3	Y	5689	5684	0			117
						1	4	6258	9							
08	35207 X	35207	-0-	-0-	-0-	55	1	30674	3	Y	4064	4089	0			92
						8	4	4470	9							
09	27090 X	26116	-0-	-974	-0-	44	1	22785	3	Y	2988	3031	0			49
						3287	9									
10	27993 X	27295	-0-	-698	-0-	42	1	23973	3	Y	2982	2988	0			43
						3280	9									
11	27090 X	25206	-0-	-1884	-0-	70	1	21316	3	Y	3473	3468	0			48
						3820	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE THON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271724 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8503 - 14570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44400 X	41376	-0-	-3024	-0-	121	1	34684	3	Y	5932	5847	1			185
						46	4	6525	9							
07	45880 X	39174	-0-	-6706	-0-	131	1	33277	3	Y	5214	5205	1	21	8	173
						31	4	5735	9							
08	45880 X	34863	-0-	-11017	-0-	92	1	29598	3	Y	4679	4800	1			52
						26	4	5147	9							
09	44400 X	31108	-0-	-13292	-0-	99	1	26276	3	Y	4295	4188	1			159
						8	4	4725	9							
10	45880 X	29543	-0-	-16337	-0-	82	1	25249	3	Y	3821	3873	1			107
						9	4	4203	9							
11	41370 X	24612	-0-	-16758	-0-	79	1	20659	3	Y	3521	3459	1			169
						1	4	3873	9							

BRISCOE THON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271725 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8582 - 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
06	49800 X	40217	-0-	-9583	-0-	120	1	34716	3	Y	4850	4783	1			151
						46	4	5335	9							
07	51460 X	37722	-0-	-13738	-0-	130	1	32915	3	Y	4224	4235	1			140
						31	4	4646	9							
08	51460 X	34966	-0-	-16494	-0-	94	1	30598	3	Y	3862	3959	1			43
						26	4	4248	9							
09	49800 X	30819	-0-	-18981	-0-	101	1	26854	3	Y	3505	3418	1			130
						8	4	3856	9							
10	49166 X	27667	-0-	-21499	-0-	78	1	24159	3	Y	3111	3154	1			87
						8	4	3422	9							
11	40230 X	24149	-0-	-16081	-0-	80	1	20822	3	Y	2951	2896	1			142
						1	4	3246	9							

BRISCOE THON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271728 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8878 - 15116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43440 X	40643	-0-	-2797	-0-	123	1	35371	3	Y	4638	4570	1			144
						47	4	5102	9							
07	44888 X	37851	-0-	-7037	-0-	132	1	33313	3	Y	3977	3989	1			132
						31	4	4375	9							
08	45880 X	35911	-0-	-9969	-0-	98	1	31785	3	Y	3636	3727	1			41
						28	4	4000	9							
09	44400 X	32056	-0-	-12344	-0-	107	1	28270	3	Y	3337	3255	1			123
						8	4	3671	9							
10	45880 X	29252	-0-	-16628	-0-	85	1	26039	3	Y	2835	2878	1			80
						9	4	3119	9							
11	40650 X	25493	-0-	-15157	-0-	85	1	22321	3	Y	2805	2750	1			135
						1	4	3086	9							

BRISCOE THON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271730 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8857 - 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
06	41160 X	41001	-0-	-159	-0-	121	1	34785	3	Y	5498	5410	1			171
						47	4	6048	9							
07	42532 X	38913	-0-	-3619	-0-	131	1	33152	3	Y	5090	5092	1			169
						31	4	5599	9							
08	45880 X	35535	-0-	-10345	-0-	95	1	30567	3	Y	4406	4526	1			49
						26	4	4847	9							
09	44400 X	32273	-0-	-12127	-0-	104	1	27530	3	Y	4210	4103	1			156
						8	4	4631	9							
10	43493 X	31506	-0-	-11987	-0-	88	1	27266	3	Y	3766	3816	1			106
						9	4	4143	9							
11	41010 X	26374	-0-	-14636	-0-	86	1	22544	3	Y	3402	3344	1			164
						2	4	3742	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 20H RRCID -> 271750 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8285 - 13928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34659	-0-	34659	34659	45	1	27697	3	Y	6273	6221	0			134
							17	4	6900	9							
07	0	W	35572	-0-	35572	70231	46	1	28326	3	Y	6545	6544	0			135
							7200	9									
08	100663	X	30432	-0-	-70231	-0-	45	1	24918	3	Y	4966	4989	0			112
							6	4	5463	9							
09	26795	X	26795	-0-	-0-	-0-	44	1	22528	3	Y	3839	3889	0			62
							4223	9									
10	24717	X	24717	-0-	-0-	-0-	36	1	20781	3	Y	3545	3556	0			51
							3900	9									
*11	19117	X	19117	-0-	-0-	-0-	50	1	15079	3	Y	3625	3626	0			50
							3988	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 21H RRCID -> 271751 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8125 - 14144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33373	-0-	33373	33373	45	1	27812	3	Y	4999	4963	0			107
							17	4	5499	9							
07	0	W	34056	-0-	34056	67429	47	1	28536	3	Y	4975	4980	0			102
							5473	9									
08	94493	X	27064	-0-	-67429	-0-	42	1	23188	3	Y	3480	3503	0			79
							6	4	3828	9							
09	26288	X	26288	-0-	-0-	-0-	45	1	23003	3	Y	2945	2976	0			48
							3240	9									
10	26339	X	26339	-0-	-0-	-0-	40	1	23013	3	Y	2987	2992	0			43
							3286	9									
*11	23788	X	23788	-0-	-0-	-0-	66	1	20086	3	Y	3305	3303	0			45
							3636	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22H RRCID -> 271752 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8247 - 14286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30657	-0-	30657	30657	41	1	25783	3	Y	4379	4325	0			94
							16	4	4817	9							
07	0	W	32026	-0-	32026	62683	43	1	26385	3	Y	5089	5078	0			105
							5598	9									
08	91947	X	29264	-0-	-62683	-0-	43	1	24105	3	Y	4645	4645	0			105
							6	4	5110	9							
09	24696	X	24696	-0-	-0-	-0-	38	1	19799	3	Y	4417	4450	0			72
							4859	9									
10	24170	X	24170	-0-	-0-	-0-	34	1	19305	3	Y	4392	4401	0			63
							4831	9									
*11	17915	X	17915	-0-	-0-	-0-	46	1	14038	3	Y	3483	3498	0			48
							3831	9									

FOGMT WELL #: 24SP RRCID -> 271753 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 7238 - 13616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13830	X	7049	-0-	-6781	-0-	18	1	5574	3	Y	1322	1358	1			40
							3	4	1454	9							
07	14291	X	13219	-0-	-1072	-0-	18	1	8178	3	Y	4561	4489	1			112
							6	4	5017	9							
08	22219	X	22219	-0-	-0-	-0-	191	1	18394	3	Y	3260	3306	1			66
							48	4	3586	9							
09	27653	X	27653	-0-	-0-	-0-	67	1	23333	3	Y	3863	3857	1			72
							4	4	4249	9							
10	0	W	23846	-0-	23846	23846	67	1	20016	3	Y	3420	3435	1			57
							1	4	3762	9							
11	0	W	19153	-0-	19153	42999	60	1	16118	3	Y	2704	2729	1			32
							1	4	2974	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FOGMT WELL #: 25SP RRCID -> 271755 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6855 - 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
06	11940	X	9941	-0-	-1999	-0-	21	1	6648	3	Y	2971	2969	1			90
							4	4	3268	9							
07	12338	X	5262	-0-	-7076	-0-	12	1	5109	3	Y	125	212	1			3
							3	4	138	9							
08	12338	X	11791	-0-	-547	-0-	92	1	8907	3	Y	2517	2469	1			51
							23	4	2769	9							
09	20048	X	20048	-0-	-0-	-0-	47	1	16515	3	Y	3166	3158	1			59
							3	4	3483	9							
10	0	W	15129	-0-	15129	15129	40	1	11920	3	Y	2880	2891	1			48
							1	4	3168	9							
11	0	W	11903	-0-	11903	27032	35	1	9387	3	Y	2255	2276	1			27
							2481	9									

FOGMT WELL #: 26SP RRCID -> 271758 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6788 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16464	X	16464	-0-	-0-	-0-	45	1	14266	3	Y	1949	1940	1			59
							9	4	2144	9							
07	8556	X	8336	-0-	-220	-0-	16	1	6882	3	Y	1303	1330	1			32
							5	4	1433	9							
08	16561	X	16561	-0-	-0-	-0-	141	1	13624	3	Y	2510	2491	1			51
							35	4	2761	9							
09	17598	X	17598	-0-	-0-	-0-	44	1	15384	3	Y	1970	1984	1			37
							3	4	2167	9							
10	0	W	15750	-0-	15750	15750	48	1	14098	3	Y	1457	1470	1			24
							1	4	1603	9							
11	0	W	13192	-0-	13192	28942	43	1	11734	3	Y	1286	1295	1			15
							1415	9									

FOGMT WELL #: 27SP RRCID -> 271760 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 7231 - 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
06	11940	X	8763	-0-	-3177	-0-	19	1	6169	3	Y	2337	2332	1			71
							4	4	2571	9							
07	12338	X	12061	-0-	-277	-0-	22	1	9724	3	Y	2098	2118	1			51
							7	4	2308	9							
08	20267	X	20267	-0-	-0-	-0-	156	1	15050	3	Y	4565	4523	1			93
							39	4	5022	9							
09	36762	X	36762	-0-	-0-	-0-	86	1	30084	3	Y	5987	5968	1			112
							6	4	6586	9							
10	0	W	32330	-0-	32330	32330	92	1	27178	3	Y	4598	4633	1			77
							2	4	5058	9							
11	0	W	27418	-0-	27418	59748	87	1	23450	3	Y	3527	3562	1			42
							1	4	3880	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23H RRCID -> 271771 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8393 - 14408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32631	X	32631	-0-	-0-	-0-	45	1	27649	3	Y	4473	4432	0			96
							17	4	4920	9							
07	34642	X	34642	-0-	-0-	-0-	48	1	29003	3	Y	5082	5073	0			105
							1	4	5590	9							
08	32435	X	32435	-0-	-0-	-0-	49	1	27166	3	Y	4739	4737	0			107
							7	4	5213	9							
09	24401	X	24401	-0-	-0-	-0-	39	1	20324	3	Y	3671	3718	0			60
							4038	9									
10	21177	X	21177	-0-	-0-	-0-	30	1	17089	3	Y	3689	3696	0			53
							4058	9									
*11	19305	X	19305	-0-	-0-	-0-	52	1	15744	3	Y	3190	3199	0			44
							3509	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 24H RRCID -> 271774 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8236 - 14237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27968	X	27968	-0-	-0-	-0-	68	1	22457	3	Y	4916	4882	0	52	1	26
							35	4	5408	9							
07	27890	X	27890	-0-	-0-	-0-	83	1	22514	3	Y	4766	4599	0	152	8	41
							50	4	5243	9							
08	0	W	27340	-0-	27340	27340	82	1	21900	3	Y	4826	4815	0	7	8	45
							49	4	5309	9							
09	0	W	25431	-0-	25431	52771	75	1	20405	3	Y	4500	4457	0	42	8	46
							1	4	4950	9							
10	0	W	25020	-0-	25020	77791	79	1	19912	3	Y	4528	4427	0	93	8	54
							48	4	4981	9							
*11	102175	X	24384	-0-	-77791	-0-	87	1	19979	3	Y	3829	3804	0	32	8	47
							106	4	4212	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 25H RRCID -> 271775 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8139 - 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
06	33089	X	33089	-0-	-0-	-0-	82	1	27098	3	Y	5334	5297	0	51	1	28
							42	4	5867	9							
07	29478	X	29478	-0-	-0-	-0-	89	1	24148	3	Y	4716	4702	0			42
							53	4	5188	9							
08	0	W	27928	-0-	27928	27928	86	1	22839	3	Y	4502	4502	0			42
							51	4	4952	9							
09	0	W	26056	-0-	26056	53984	79	1	21337	3	Y	4218	4217	0			43
							4640	9									
10	0	W	25436	-0-	25436	79420	82	1	20677	3	Y	4206	4198	0			51
							50	4	4627	9							
*11	101799	X	22379	-0-	-79420	-0-	79	1	18256	3	Y	3588	3594	0			45
							97	4	3947	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 27H RRCID -> 271776 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8242 - 13928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33580	X	33580	-0-	-0-	-0-	86	1	28503	3	Y	4497	4466	0	43	1	23
							44	4	4947	9							
07	28953	X	28953	-0-	-0-	-0-	89	1	24239	3	Y	4156	4142	0			37
							53	4	4572	9							
08	23187	X	23187	-0-	-0-	-0-	72	1	19199	3	Y	3521	3525	0			33
							43	4	3873	9							
09	24100	X	24100	-0-	-0-	-0-	75	1	20478	3	Y	3224	3224	0			33
							1	4	3546	9							
10	22036	X	22036	-0-	-0-	-0-	73	1	18337	3	Y	3256	3250	0			39
							44	4	3582	9							
*11	21334	X	21334	-0-	-0-	-0-	79	1	18154	3	Y	2731	2736	0			34
							97	4	3004	9							

FOGMT WELL #: 15SP RRCID -> 271782 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6795 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22080	X	17431	-0-	-4649	-0-	45	1	14194	3	Y	2894	2885	1			87
							9	4	3183	9							
07	20119	X	12696	-0-	-7423	-0-	22	1	9757	3	Y	2645	2667	1			65
							7	4	2910	9							
08	19499	X	15428	-0-	-4071	-0-	126	1	12176	3	Y	2814	2822	1			57
							31	4	3095	9							
09	18870	X	14436	-0-	-4434	-0-	33	1	11687	3	Y	2467	2478	1			46
							2	4	2714	9							
10	19499	X	13899	-0-	-5600	-0-	38	1	11274	3	Y	2352	2359	1			39
							2587	9									
11	17430	X	11642	-0-	-5788	-0-	36	1	9732	3	Y	1703	1722	1			20
							1	4	1873	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FOGMT WELL #: 16SP RRCID -> 271783 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6817 - 12659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22590	X	17190	-0-	-5400	-0-	43	1	13710	3	Y	3117	3107	1			94
							8	4	3429	9							
07	20801	X	14735	-0-	-6066	-0-	27	1	12078	3	Y	2384	2420	1			58
							8	4	2622	9							
08	18383	X	13013	-0-	-5370	-0-	103	1	9878	3	Y	2733	2735	1			56
							26	4	3006	9							
09	17790	X	13130	-0-	-4660	-0-	31	1	10563	3	Y	2304	2317	1			43
							2	4	2534	9							
10	18383	X	13470	-0-	-4913	-0-	37	1	10888	3	Y	2313	2317	1			39
							1	4	2544	9							
11	17190	X	11963	-0-	-5227	-0-	36	1	9686	3	Y	2036	2051	1			24
							1	4	2240	9							

FOGMT WELL #: 17SP RRCID -> 271784 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6940 - 12674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16440	X	12996	-0-	-3444	-0-	32	1	9958	3	Y	2727	2718	1			82
							6	4	3000	9							
07	16988	X	10932	-0-	-6056	-0-	20	1	8598	3	Y	2098	2129	1			51
							6	4	2308	9							
08	16957	X	11577	-0-	-5380	-0-	92	1	8879	3	Y	2348	2351	1			48
							23	4	2583	9							
09	16170	X	11303	-0-	-4867	-0-	25	1	8799	3	Y	2252	2258	1			42
							2	4	2477	9							
10	16027	X	11021	-0-	-5006	-0-	29	1	8723	3	Y	2063	2070	1			35
							2269	9									
11	12990	X	9824	-0-	-3166	-0-	29	1	7893	3	Y	1729	1744	1			20
							1902	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26H RRCID -> 271785 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8030 - 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
06	32475	X	32475	-0-	-0-	-0-	80	1	26579	3	Y	5250	5214	0	52	1	27
							41	4	5775	9							
07	27977	X	27977	-0-	-0-	-0-	84	1	22881	3	Y	4511	4498	0			40
							50	4	4962	9							
08	0	W	26234	-0-	26234	26234	81	1	21497	3	Y	4189	4190	0			39
							48	4	4608	9							
09	0	W	23985	-0-	23985	50219	74	1	19966	3	Y	3586	3588	0			37
							3945	9									
10	0	W	22883	-0-	22883	73102	75	1	18879	3	Y	3530	3524	0			43
							46	4	3883	9							
*11	91812	X	18710	-0-	-73102	-0-	66	1	15294	3	Y	2971	2977	0			37
							82	4	3268	9							

STANLEY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 271788 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 9405 - 14771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48660	X	47778	-0-	-882	-0-	107	1	45654	3	Y	1808	1505	0			303
							28	4	1989	9							
07	71157	X	71157	-0-	-0-	-0-	76	1	67907	3	Y	2868	2832	0	298	1	41
							19	4	3155	9							
08	104007	X	104007	-0-	-0-	-0-	76	1	97069	3	Y	6196	6135	0			102
							46	4	6816	9							
09	103718	X	103718	-0-	-0-	-0-	69	1	97277	3	Y	5781	5776	0			107
							13	4	6359	9							
10	96532	X	96532	-0-	-0-	-0-	83	1	91029	3	Y	4906	4944	0			69
							23	4	5397	9							
*11	104349	X	104349	-0-	-0-	-0-	85	1	98706	3	Y	5026	4997	0			98
							29	4	5529	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STANLEY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 271888 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9338 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	54870	X	37902	-0-	-16968	-0-	83	1	35425	3	Y	2156	1795	0			361
							22	4	2372	9							
07	56699	X	43214	-0-	-13485	-0-	45	1	39967	3	Y	2901	2919	0	301	1	42
							11	4	3191	9							
08	61448	X	61448	-0-	-0-	-0-	44	1	56616	3	Y	4328	4299	0			71
							27	4	4761	9							
09	54906	X	54906	-0-	-0-	-0-	36	1	50143	3	Y	4291	4283	0			79
							7	4	4720	9							
10	56060	X	56060	-0-	-0-	-0-	47	1	51591	3	Y	4008	4031	0			56
							13	4	4409	9							
11	54870	X	54662	-0-	-208	-0-	43	1	50454	3	Y	3773	3755	0			74
							15	4	4150	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 57H RRCID -> 271893 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 9793 - 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
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	96906	X	50595	-0-	-46311	-0-	65	1	48104	3	Y	2172	1222	0	641	1	309
							37	4	2389	9							
09	144116	X	144116	-0-	-0-	-0-	229	1	133980	3	Y	8965	8224	0	381	1	669
							45	4	9862	9							
10	126711	X	126711	-0-	-0-	-0-	151	1	118094	3	Y	7638	7425	0	800	1	82
							64	4	8402	9							
*11	107909	X	107909	-0-	-0-	-0-	145	1	101706	3	Y	5507	5539	0			50
							6058	9									

STANLEY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271896 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 9270 - 13985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	69792	X	69792	-0-	-0-	-0-	85	1	64891	3	Y	4345	4304	0			101
							36	4	4780	9							
07	71330	X	71330	-0-	-0-	-0-	78	1	65844	3	Y	4906	4921	0			86
							11	4	5397	9							
08	68510	X	63399	-0-	-5111	-0-	73	1	58658	3	Y	4229	4251	0			64
							16	4	4652	9							
09	66300	X	63223	-0-	-3077	-0-	71	1	58627	3	Y	4085	3995	0	85	1	69
							31	4	4494	9							
10	68510	X	62749	-0-	-5761	-0-	70	1	58471	3	Y	3818	3818	0			69
							8	4	4200	9							
*11	70646	X	70646	-0-	-0-	-0-	77	1	66642	3	Y	3568	3573	0			64
							2	4	3925	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 4H RRCID -> 271910 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8983 - 14234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43358	X	43358	-0-	-0-	-0-	87	1	40815	3	Y	2218	2202	0	26	8	133
							16	4	2440	9							
07	40654	X	40654	-0-	-0-	-0-	78	1	38538	3	Y	1853	1850	0	2	8	134
							2038	9									
08	35562	X	35562	-0-	-0-	-0-	65	1	33608	3	Y	1717	1666	0	35	8	150
							1889	9									
09	28620	X	17155	-0-	-11465	-0-	33	1	16221	3	Y	819	900	0	31	1	33
							901	9					5	8			
10	35167	X	35167	-0-	-0-	-0-	104	1	32908	3	Y	1928	803	0	850	1	297
							34	4	2121	9			11	8			
*11	36920	X	36920	-0-	-0-	-0-	124	1	35000	3	Y	1613	1701	0	1	8	208
							22	4	1774	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 5H RRCID -> 271911 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8851 - 13968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41790 X	33712	-0-	-8078	-0-	67	1	31588	3	Y	1859	1872	0			113
						12	4	2045	9							
07	43183 X	31246	-0-	-11937	-0-	60	1	29420	3	Y	1605	1602	0			116
						1766	9									
08	43183 X	21502	-0-	-21681	-0-	39	1	20195	3	Y	1153	1141	0	28	8	100
						1268	9									
09	41790 X	4680	-0-	-37110	-0-	9	1	4267	3	Y	367	431	0	21	1	15
						404	9									
10	38409 X	18899	-0-	-19510	-0-	54	1	17012	3	Y	1650	691	0	718	1	256
						18	4	1815	9							
11	33720 X	19121	-0-	-14599	-0-	63	1	17826	3	Y	1110	1223	0			143
						11	4	1221	9							

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271912 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 6416 - 11433

06	13578 X	13578	-0-	-0-	-0-	105	1	10750	3	Y	2313	2447	1			137
						179	4	2544	9							
07	11526 X	11526	-0-	-0-	-0-	202	1	8811	3	Y	1854	1834	1	1	8	156
						474	4	2039	9							
08	11377 X	2308	-0-	-9069	-0-	20	1	1711	3	Y	449	560	1	2	8	43
						83	4	494	9							
09	11010 X	3064	-0-	-7946	-0-	33	1	2668	3	Y	202	216	1	2	8	27
						141	4	222	9							
10	21485 X	21485	-0-	-0-	-0-	140	1	17961	3	Y	2396	2220	1	2	8	201
						748	4	2636	9							
*11	15483 X	15483	-0-	-0-	-0-	137	1	9620	3	Y	1776	1894	1			83
						3772	4	1954	9							

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271922 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6101 - 12190

06	15688 X	15688	-0-	-0-	-0-	124	1	12733	3	Y	2380	2483	1			141
						213	4	2618	9							
07	14723 X	14723	-0-	-0-	-0-	269	1	11750	3	Y	1884	1867	1			158
						632	4	2072	9							
08	14890 X	14890	-0-	-0-	-0-	147	1	12381	3	Y	1602	1603	1	2	8	155
						600	4	1762	9							
09	12324 X	12324	-0-	-0-	-0-	120	1	9800	3	Y	1715	1637	1			233
						517	4	1887	9							
10	14405 X	14405	-0-	-0-	-0-	92	1	11918	3	Y	1725	1813	1			145
						497	4	1898	9							
*11	10657 X	10657	-0-	-0-	-0-	93	1	6514	3	Y	1360	1442	1			63
						2554	4	1496	9							

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271923 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6296 - 11940

06	23243 X	23243	-0-	-0-	-0-	187	1	19073	3	Y	3332	3535	1			197
						318	4	3665	9							
07	19670 X	19670	-0-	-0-	-0-	358	1	15595	3	Y	2617	2594	1			220
						838	4	2879	9							
08	18979 X	18979	-0-	-0-	-0-	180	1	15109	3	Y	2688	2647	1			261
						733	4	2957	9							
09	16800 X	15701	-0-	-1099	-0-	157	1	12773	3	Y	1906	1908	1			259
						674	4	2097	9							
10	17360 X	13546	-0-	-3814	-0-	86	1	11039	3	Y	1783	1893	1			149
						460	4	1961	9							
11	16800 X	13939	-0-	-2861	-0-	126	1	8847	3	Y	1361	1447	1			63
						3469	4	1497	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DIAMOND H STATE UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 271924 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8436 - 13505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 17654 09/30/2013

STANLEY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271959 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9270 - 13985

06	69490	X	69490	-0-	-0-	-0-	85	1	64617	3	Y	4321	4289	0				100
							35	4	4753	9								
07	70866	X	68232	-0-	-2634	-0-	75	1	63332	3	Y	4377	4401	0				76
							10	4	4815	9								
08	70866	X	64206	-0-	-6660	-0-	73	1	59351	3	Y	4333	4343	0				66
							16	4	4766	9								
09	68580	X	67547	-0-	-1033	-0-	75	1	61980	3	Y	4963	4853	0	92	1		84
							33	4	5459	9								
10	70866	X	61797	-0-	-9069	-0-	67	1	56032	3	Y	5174	5165	0				93
							7	4	5691	9								
11	68580	X	68057	-0-	-523	-0-	72	1	62318	3	Y	5150	5150	0				93
							2	4	5665	9								

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271982 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6912 - 11808

06	80267	X	15747	-0-	-64520	-0-	42	1	11238	3	Y	4054	4059	1				39
							8	4	4459	9								
07	27714	X	15381	-0-	-12333	-0-	59	1	12447	3	Y	2585	2581	1				43
							31	4	2844	9								
08	27714	X	15560	-0-	-12154	-0-	76	1	12403	3	Y	2800	2	0	2773	1		68
							1	4	3080	9								
09	26820	X	11717	-0-	-15103	-0-	102	1	9356	3	Y	2049	1850	0	209	1		58
							5	4	2254	9								
10	19282	X	11085	-0-	-8197	-0-	67	1	9112	3	Y	1722	1735	0				45
							12	4	1894	9								
11	15750	X	9028	-0-	-6722	-0-	57	1	7382	3	Y	1436	1443	0				38
							9	4	1580	9								

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272002 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7670 - 12477

06	11596	X	11596	-0-	-0-	-0-	53	1	10160	3	Y	1257	1244	0				51
							1383	9										
07	20057	X	10373	-0-	-9684	-0-	152	1	8961	3	Y	1145	1170	0				26
							1260	9										
08	20057	X	8543	-0-	-11514	-0-	143	1	7082	3	Y	1198	1171	0				53
							1318	9										
09	11610	X	4881	-0-	-6729	-0-	115	1	3929	3	Y	761	771	0				43
							837	9										
10	11997	X	5674	-0-	-6323	-0-	198	1	5474	3	Y	2	45	0				-0-
							2	9										
11	11610	X	2254	-0-	-9356	-0-	79	1	2174	3	Y	1	1	0				-0-
							1	9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 272033 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8565 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31500	X	19714	-0-	-11786	-0-	181	1	15446	3	Y	3714	3678	0			110
							2	4	4085	9							
07	32550	X	18390	-0-	-14160	-0-	186	1	14328	3	Y	3505	3540	0			75
							20	4	3856	9							
08	21948	X	18851	-0-	-3097	-0-	256	1	14579	3	Y	3648	3590	0			133
							3	4	4013	9							
09	21240	X	17639	-0-	-3601	-0-	238	1	13763	3	Y	3307	3333	0			107
							3638	9									
10	20367	X	17040	-0-	-3327	-0-	242	1	13305	3	Y	3174	3154	0			127
							2	4	3491	9							
11	19710	X	16001	-0-	-3709	-0-	234	1	12316	3	Y	3137	3130	0			134
							3451	9									

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 272034 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8182 - 13027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30660	X	23201	-0-	-7459	-0-	213	1	18238	3	Y	4315	4281	0			128
							3	4	4747	9							
07	32736	X	23318	-0-	-9418	-0-	237	1	18223	3	Y	4393	4427	0			94
							26	4	4832	9							
08	31093	X	20189	-0-	-10904	-0-	282	1	16038	3	Y	3514	3480	0			128
							4	4	3865	9							
09	28500	X	21058	-0-	-7442	-0-	284	1	16418	3	Y	3960	3960	0			128
							4356	9									
10	27125	X	20038	-0-	-7087	-0-	282	1	15534	3	Y	3836	3810	0			154
							2	4	4220	9							
11	23190	X	18558	-0-	-4632	-0-	271	1	14241	3	Y	3678	3675	0			157
							4046	9									

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 272035 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8365 - 12877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33330	X	25479	-0-	-7851	-0-	234	1	20014	3	Y	4753	4714	0			141
							3	4	5228	9							
07	34441	X	24927	-0-	-9514	-0-	252	1	19408	3	Y	4763	4802	0			102
							28	4	5239	9							
08	0	W	21096	-0-	21096	21096	295	1	16764	3	Y	3666	3634	0			134
							4	4	4033	9							
09	0	W	22349	-0-	22349	43445	302	1	17449	3	Y	4180	4179	0			135
							4598	9									
10	0	W	21784	-0-	21784	65229	311	1	17116	3	Y	3959	3935	0			159
							2	4	4355	9							
*11	85112	X	19883	-0-	-65229	-0-	292	1	15346	3	Y	3859	3853	0			165
							4245	9									

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 272036 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8466 - 13133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30330	X	26046	-0-	-4284	-0-	243	1	20832	3	Y	4515	4476	0			134
							4	4	4967	9							
07	31341	X	24047	-0-	-7294	-0-	247	1	19009	3	Y	4331	4372	0			93
							27	4	4764	9							
08	31341	X	20448	-0-	-10893	-0-	287	1	16365	3	Y	3448	3415	0			126
							3	4	3793	9							
09	30330	X	22885	-0-	-7445	-0-	313	1	18097	3	Y	4067	4062	0			131
							1	4	4474	9							
10	28613	X	21979	-0-	-6634	-0-	315	1	17387	3	Y	3886	3861	0			156
							2	4	4275	9							
11	26040	X	20723	-0-	-5317	-0-	311	1	16377	3	Y	3668	3668	0			156
							4035	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272039 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6130 - 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
06	14280	X	7439	-0-	-6841	-0-	176	1	6460	3	Y	728	573	0	208	1	135
							2	4	801	9			8	3			
07	6293	X	4143	-0-	-2150	-0-	99	1	3468	3	Y	495	450	0	112	1	68
							31	4	545	9							
08	8091	X	3306	-0-	-4785	-0-	85	1	2848	3	Y	325	142	0	205	1	46
							15	4	358	9							
09	7830	X	3858	-0-	-3972	-0-	121	1	3414	3	Y	283	269	0	3	1	57
							12	4	311	9							
10	0	W	5173	-0-	5173	5173	234	1	4509	3	Y	389	45	0	355	1	46
							2	4	428	9							
11	0	W	3301	-0-	3301	8474	184	1	2611	3	Y	460	5	0	435	1	66
							506	9									

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272040 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6198 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16380	X	5807	-0-	-10573	-0-	140	1	5118	3	Y	498	376	0	142	1	92
							1	4	548	9			6	3			
07	9269	X	5021	-0-	-4248	-0-	125	1	4439	3	Y	379	333	0	86	1	52
							40	4	417	9							
08	6851	X	2698	-0-	-4153	-0-	68	1	2260	3	Y	325	126	0	205	1	46
							12	4	358	9							
09	6630	X	2388	-0-	-4242	-0-	76	1	2134	3	Y	155	168	0	2	1	31
							7	4	171	9							
10	6076	X	2351	-0-	-3725	-0-	115	1	2228	3	Y	6	25	0	11	1	1
							1	4	7	9							
11	5820	X	2618	-0-	-3202	-0-	159	1	2246	3	Y	194	167	1			28
							213	9									

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272041 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6260 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9210	X	6816	-0-	-2394	-0-	151	1	5556	3	Y	1006	730	0	287	1	186
							2	4	1107	9			12	3			
07	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	175	1	6157	3	Y	676	616	0	153	1	93
							55	4	744	9							
08	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	181	1	6096	3	Y	599	230	0	377	1	85
							33	4	659	9							
09	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	230	1	6550	3	Y	629	580	0	7	1	127
							23	4	692	9							
10	7130	X	5109	-0-	-2021	-0-	217	1	4160	3	Y	664	100	0	613	1	78
							2	4	730	9							
11	6900	X	3931	-0-	-2969	-0-	209	1	2960	3	Y	693	8	0	664	1	99
							762	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 58H RRCID -> 272077 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 8178 - 15324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		15565	-0-	15565	15565	71	1	6878	3	N	7833	7627	0	32	8	174
							8616	9									
10	P&A-COND		15377	-0-	15377	30942	71	1	7021	3	N	7532	7463	0	1	8	242
							8285	9									
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					242

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 06/07/2014

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 59H RRCID -> 272088 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 06/06/2014

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 7H RRCID -> 272091 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 9020 - 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
06	42570	X	25496	-0-	-17074	-0-	51	1	24103	3	Y	1212	1238	0			73
							9	4	1333	9							
07	41695	X	22184	-0-	-19511	-0-	42	1	20744	3	Y	1271	1252	0			92
							1398	9									
08	0	W	21903	-0-	21903	21903	41	1	20853	3	Y	917	927	0			82
							1009	9									
09	0	W	7753	-0-	7753	29656	15	1	7244	3	Y	449	481	0	17	1	18
							494	9					15	8			
10	0	W	16124	-0-	16124	45780	48	1	15265	3	Y	723	303	0	326	1	112
							16	4	795	9							
*11	62433	X	16653	-0-	-45780	-0-	55	1	15581	3	Y	915	909	0			118
							10	4	1007	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 6H RRCID -> 272105 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9004 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	50610	X	34792	-0-	-15818	-0-	70	1	33113	3	Y	1451	1471	0			88
							13	4	1596	9							
07	45570	X	26907	-0-	-18663	-0-	52	1	25518	3	Y	1215	1215	0			88
							1337	9									
08	0	W	26603	-0-	26603	26603	49	1	25211	3	Y	1221	1200	0			109
							1343	9									
09	0	W	11752	-0-	11752	38355	23	1	11200	3	Y	481	547	0	23	1	20
							529	9									
10	0	W	22550	-0-	22550	60905	67	1	21430	3	Y	937	393	0	419	1	145
							22	4	1031	9							
*11	81458	X	20553	-0-	-60905	-0-	69	1	19523	3	Y	863	897	0			111
							12	4	949	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 8H RRCID -> 272106 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9413 - 14390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41580	X	34815	-0-	-6765	-0-	71	1	33148	3	Y	1439	1458	0			87
							13	4	1583	9							
07	42966	X	33720	-0-	-9246	-0-	66	1	32194	3	Y	1327	1318	0			96
							1460	9									
08	0	W	27466	-0-	27466	27466	51	1	26230	3	Y	1077	1077	0			96
							1185	9									
09	0	W	11266	-0-	11266	38732	22	1	10685	3	Y	508	563	0	20	1	21
							559	9									
10	0	W	20816	-0-	20816	59548	62	1	19755	3	Y	890	373	0	400	1	138
							20	4	979	9							
*11	81022	X	21474	-0-	-59548	-0-	72	1	20310	3	Y	981	993	0			126
							13	4	1079	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 94H RRCID -> 272111 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8730 - 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
06	35490 X	12898	-0-	-22592	-0-	46	1	11541	3	Y	1192	1182	0			41
						1311	9									
07	13013 X	11145	-0-	-1868	-0-	40	1	9909	3	Y	1086	1104	0			23
						1	4	1195	9							
08	36673 X	9818	-0-	-26855	-0-	41	1	8705	3	Y	974	968	0			29
						1	4	1071	9							
09	25110 X	9131	-0-	-15979	-0-	37	1	8087	3	Y	915	914	0			30
						1007	9									
10	18352 X	8501	-0-	-9851	-0-	37	1	7490	3	Y	885	873	0			42
						974	9									
11	12900 X	7839	-0-	-5061	-0-	39	1	6874	3	Y	842	850	0			34
						926	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 98H RRCID -> 272123 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8468 - 14602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30990 X	30944	-0-	-46	-0-	113	1	28269	3	Y	2328	2311	0			80
						1	4	2561	9							
07	32023 X	24449	-0-	-7574	-0-	92	1	22301	3	Y	1868	1908	0			40
						1	4	2055	9							
08	32023 X	17811	-0-	-14212	-0-	76	1	16110	3	Y	1476	1472	0			44
						1	4	1624	9							
09	22726 X	15449	-0-	-7277	-0-	62	1	13744	3	Y	1493	1487	0			50
						1	4	1642	9							
10	32023 X	16868	-0-	-15155	-0-	76	1	15585	3	Y	1096	1094	0			52
						1	4	1206	9							
11	30930 X	17081	-0-	-13849	-0-	89	1	15690	3	Y	1183	1187	0			48
						1	4	1301	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 13H RRCID -> 272124 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9293 - 14302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	36999 X	36999	-0-	-0-	-0-	75	1	35078	3	Y	1665	1663	0			101
						14	4	1832	9							
07	38217 X	38217	-0-	-0-	-0-	74	1	36329	3	Y	1649	1630	0			120
						1814	9									
08	34999 X	29529	-0-	-5470	-0-	55	1	28420	3	Y	958	993	0			85
						1054	9									
09	36990 X	8093	-0-	-28897	-0-	15	1	7445	3	Y	575	619	0	18	1	23
						633	9									
10	38223 X	19123	-0-	-19100	-0-	57	1	18216	3	Y	755	316	0	345	1	117
						19	4	831	9							
11	36990 X	28284	-0-	-8706	-0-	96	1	26955	3	Y	1105	1080	0			142
						17	4	1216	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 12H RRCID -> 272126 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9137 - 14121

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41913 X	41913	-0-	-0-	-0-	85	1	40102	3	Y	1555	1572	0			94
						15	4	1711	9							
07	41972 X	41972	-0-	-0-	-0-	82	1	40377	3	Y	1375	1369	0			100
						1513	9									
08	41137 X	33176	-0-	-7961	-0-	62	1	31915	3	Y	1090	1093	0			97
						1199	9									
09	39810 X	11106	-0-	-28704	-0-	22	1	10649	3	Y	395	456	0	20	1	16
						435	9									
10	41137 X	19414	-0-	-21723	-0-	59	1	18817	3	Y	472	198	0	217	1	73
						19	4	519	9							
11	39810 X	28856	-0-	-10954	-0-	98	1	27732	3	Y	917	872	0			118
						17	4	1009	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 99H RRCID -> 272129 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8688 - 14826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30239	X	30239	-0-	-0-	-0-	110	1	27493	3	Y	2395	2376	0			82
							1	4	2635	9							
07	27280	X	26242	-0-	-1038	-0-	99	1	24067	3	Y	1886	1928	0			40
							1	4	2075	9							
08	27280	X	22615	-0-	-4665	-0-	98	1	20595	3	Y	1746	1734	0			52
							1	4	1921	9							
09	20996	X	20996	-0-	-0-	-0-	87	1	19277	3	Y	1483	1486	0			49
							1	4	1631	9							
10	27280	X	18555	-0-	-8725	-0-	83	1	16941	3	Y	1391	1375	0			65
							1	4	1530	9							
11	26400	X	18041	-0-	-8359	-0-	94	1	16556	3	Y	1264	1278	0			51
							1	4	1390	9							

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 272130 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8390 - 13174

06	37470	X	26655	-0-	-10815	-0-	251	1	21472	3	Y	4481	4446	0			133
							3	4	4929	9							
07	38719	X	25968	-0-	-12751	-0-	269	1	20705	3	Y	4513	4549	0			97
							30	4	4964	9							
08	0	W	21287	-0-	21287	21287	302	1	17210	3	Y	3428	3397	0	3	8	125
							4	4	3771	9							
09	0	W	23708	-0-	23708	44995	328	1	18943	3	Y	4033	4024	0	4	8	130
							1	4	4436	9							
10	0	W	22741	-0-	22741	67736	328	1	18069	3	Y	3947	3917	0	2	8	158
							2	4	4342	9							
*11	88854	X	21118	-0-	-67736	-0-	317	1	16700	3	Y	3728	3724	0	3	8	159
							4101	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 90H RRCID -> 272161 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8446 - 12546

06	21270	X	15163	-0-	-6107	-0-	56	1	13924	3	Y	1075	1065	0			37
							1183	9									
07	13274	X	13274	-0-	-0-	-0-	50	1	12211	3	Y	920	937	0			20
							1	4	1012	9							
08	21979	X	10245	-0-	-11734	-0-	44	1	9232	3	Y	881	875	0			26
							969	9									
09	21270	X	10434	-0-	-10836	-0-	44	1	9572	3	Y	744	745	0			25
							818	9									
10	21731	X	9760	-0-	-11971	-0-	43	1	8872	3	Y	768	757	0			36
							845	9									
11	15150	X	8534	-0-	-6616	-0-	45	1	7797	3	Y	628	639	0			25
							1	4	691	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 91H RRCID -> 272162 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8348 - 12523

06	20910	X	13562	-0-	-7348	-0-	49	1	12373	3	Y	1036	1025	0			36
							1140	9									
07	11700	X	11700	-0-	-0-	-0-	44	1	10662	3	Y	904	921	0			19
							994	9									
08	21607	X	9724	-0-	-11883	-0-	42	1	8792	3	Y	809	804	0			24
							890	9									
09	20910	X	9247	-0-	-11663	-0-	38	1	8380	3	Y	754	753	0			25
							829	9									
10	19003	X	8770	-0-	-10233	-0-	39	1	7939	3	Y	720	711	0			34
							792	9									
11	13560	X	7669	-0-	-5891	-0-	39	1	6913	3	Y	651	659	0			26
							1	4	716	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 92H RRCID -> 272164 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8444 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20910	X	12118	-0-	-8792	-0-	43	1	10766	3	Y	1190	1176	0			41
							1309	9									
07	21607	X	10895	-0-	-10712	-0-	40	1	9879	3	Y	887	909	0			19
							976	9									
08	21762	X	9517	-0-	-12245	-0-	41	1	8597	3	Y	798	793	0			24
							1	4	878	9							
09	21060	X	8892	-0-	-12168	-0-	37	1	8050	3	Y	732	732	0			24
							805	9									
10	17639	X	8154	-0-	-9485	-0-	35	1	7293	3	Y	751	740	0			35
							826	9									
11	12120	X	7673	-0-	-4447	-0-	39	1	6893	3	Y	673	681	0			27
							1	4	740	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 93H RRCID -> 272166 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8456 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20910	X	13021	-0-	-7889	-0-	47	1	11672	3	Y	1184	1173	0			41
							1302	9									
07	10051	X	10051	-0-	-0-	-0-	38	1	9175	3	Y	762	787	0			16
							838	9									
08	26319	X	9428	-0-	-16891	-0-	40	1	8380	3	Y	916	905	0			27
							1008	9									
09	25080	X	9241	-0-	-15839	-0-	37	1	8123	3	Y	983	977	0			33
							1081	9									
10	18569	X	9998	-0-	-8571	-0-	43	1	8807	3	Y	1044	1028	0			49
							1148	9									
11	13020	X	9262	-0-	-3758	-0-	46	1	8163	3	Y	956	966	0			39
							1	4	1052	9							

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 272167 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8511 - 13231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	31860	X	26188	-0-	-5672	-0-	251	1	21444	3	Y	4081	4052	0			121
							4	4	4489	9							
07	32922	X	25240	-0-	-7682	-0-	267	1	20564	3	Y	3982	4018	0			85
							29	4	4380	9							
08	0	W	20362	-0-	20362	20362	295	1	16793	3	Y	2973	2950	0			108
							4	4	3270	9							
09	0	W	22128	-0-	22128	42490	313	1	18079	3	Y	3395	3394	0			109
							1	4	3735	9							
10	0	W	21806	-0-	21806	64296	323	1	17801	3	Y	3345	3320	0			134
							2	4	3680	9							
*11	83805	X	19509	-0-	-64296	-0-	299	1	15750	3	Y	3145	3145	0			134
							3460	9									

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 272168 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8455 - 13179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32188	X	32188	-0-	-0-	-0-	303	1	25946	3	Y	5395	5356	0			160
							4	4	5935	9							
07	32922	X	32724	-0-	-198	-0-	342	1	26368	3	Y	5433	5477	0			116
							38	4	5976	9							
08	32922	X	26357	-0-	-6565	-0-	374	1	21266	3	Y	4284	4244	0			156
							5	4	4712	9							
09	31860	X	27733	-0-	-4127	-0-	385	1	22248	3	Y	4635	4642	0			149
							1	4	5099	9							
10	32922	X	27774	-0-	-5148	-0-	406	1	22354	3	Y	4555	4521	0			183
							3	4	5011	9							
11	31860	X	25078	-0-	-6782	-0-	385	1	20236	3	Y	4052	4062	0			173
							4457	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 100H RRCID -> 272193 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8904 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34200	X	23781	-0-	-10419	-0-	81	1	20506	3	Y	2903	2868	0			100
							1	4	3193	9							
07	35340	X	24608	-0-	-10732	-0-	91	1	22141	3	Y	2159	2213	0			46
							1	4	2375	9							
08	35340	X	24827	-0-	-10513	-0-	106	1	22281	3	Y	2217	2197	0			66
							1	4	2439	9							
09	34200	X	25302	-0-	-8898	-0-	102	1	22734	3	Y	2241	2233	0			74
							1	4	2465	9							
10	0	W	26586	-0-	26586	26586	118	1	23962	3	Y	2278	2245	0			107
							2506	9									
11	0	W	24678	-0-	24678	51264	127	1	22353	3	Y	1996	2022	0			81
							2	4	2196	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 101H RRCID -> 272194 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 9081 - 15219

06	36243	X	36243	-0-	-0-	-0-	131	1	32880	3	Y	2936	2898	0			101
							2	4	3230	9							
07	36846	X	36846	-0-	-0-	-0-	137	1	33687	3	Y	2745	2787	0			59
							2	4	3020	9							
08	31234	X	31234	-0-	-0-	-0-	135	1	28454	3	Y	2403	2391	0			71
							2	4	2643	9							
09	30626	X	30626	-0-	-0-	-0-	124	1	27836	3	Y	2422	2413	0			80
							2	4	2664	9							
10	0	W	28852	-0-	28852	28852	127	1	26018	3	Y	2460	2424	0			116
							1	4	2706	9							
11	0	W	21703	-0-	21703	50555	108	1	19143	3	Y	2227	2253	0			90
							2	4	2450	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 95H RRCID -> 272196 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 9268 - 15357

06	24668	X	24668	-0-	-0-	-0-	89	1	22214	3	Y	2149	2118	0			74
							1	4	2364	9							
07	19440	X	19440	-0-	-0-	-0-	69	1	17060	3	Y	2100	2129	0			45
							1	4	2310	9							
08	0	W	18451	-0-	18451	18451	79	1	16626	3	Y	1586	1579	0	5	8	47
							1	4	1745	9							
09	0	W	16920	-0-	16920	35371	69	1	15345	3	Y	1368	1370	0			45
							1	4	1505	9							
10	0	W	15929	-0-	15929	51300	70	1	14279	3	Y	1435	1413	0			67
							1	4	1579	9							
*11	65154	X	13854	-0-	-51300	-0-	71	1	12476	3	Y	1187	1206	0			48
							1	4	1306	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 96H RRCID -> 272197 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8956 - 14940

06	26850	X	25277	-0-	-1573	-0-	91	1	22945	3	Y	2036	2012	0			70
							1	4	2240	9							
07	27745	X	22902	-0-	-4843	-0-	86	1	21032	3	Y	1621	1656	0			35
							1	4	1783	9							
08	27745	X	19746	-0-	-7999	-0-	86	1	18020	3	Y	1490	1481	0			44
							1	4	1639	9							
09	19690	X	18018	-0-	-1672	-0-	72	1	16165	3	Y	1618	1608	0			54
							1	4	1780	9							
10	27745	X	17321	-0-	-10424	-0-	78	1	15816	3	Y	1296	1289	0			61
							1	4	1426	9							
11	25290	X	16195	-0-	-9095	-0-	85	1	14802	3	Y	1188	1201	0			48
							1	4	1307	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 97H RRCID -> 272198 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8642 - 14681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30369	X	30369	-0-	-0-	-0-	110	1	27594	3	Y	2422	2393	0			83
							1	4	2664	9							
07	26369	X	26369	-0-	-0-	-0-	99	1	23903	3	Y	2151	2188	0			46
							1	4	2366	9							
08	23543	X	23543	-0-	-0-	-0-	102	1	21371	3	Y	1881	1871	0			56
							1	4	2069	9							
09	21203	X	21203	-0-	-0-	-0-	87	1	19329	3	Y	1624	1626	0			54
							1	4	1786	9							
10	19908	X	19908	-0-	-0-	-0-	89	1	18126	3	Y	1538	1520	0			72
							1	4	1692	9							
*11	18199	X	18199	-0-	-0-	-0-	94	1	16616	3	Y	1353	1370	0			55
							1	4	1488	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 272199 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8676 - 14907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41280	X	30566	-0-	-10714	-0-	59	1	25210	3	Y	4815	4815	0			101
							5297	9									
07	25169	X	25169	-0-	-0-	-0-	95	1	21848	3	Y	2933	2954	0	2	8	78
							3226	9									
08	27277	X	27277	-0-	-0-	-0-	102	1	23557	3	Y	3289	3290	0			77
							3618	9									
09	40530	X	25014	-0-	-15516	-0-	90	1	21382	3	Y	3220	3237	0			60
							3542	9									
10	0	W	22897	-0-	22897	22897	65	1	19915	3	Y	2652	2667	0			45
							2917	9									
11	0	W	19867	-0-	19867	42764	86	1	17240	3	Y	2310	2314	0			41
							2541	9									

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 11H RRCID -> 272200 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8915 - 13964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32430	X	31167	-0-	-1263	-0-	62	1	29368	3	Y	1569	1579	0			95
							11	4	1726	9							
07	35252	X	35252	-0-	-0-	-0-	68	1	33493	3	Y	1537	1521	0			111
							1691	9									
08	33511	X	32029	-0-	-1482	-0-	59	1	30435	3	Y	1395	1382	0			124
							1535	9									
09	32430	X	13209	-0-	-19221	-0-	26	1	12571	3	Y	556	631	0	26	1	23
							612	9									
10	33511	X	13879	-0-	-19632	-0-	42	1	13247	3	Y	524	220	0	246	1	81
							14	4	576	9							
11	32430	X	25262	-0-	-7168	-0-	85	1	24092	3	Y	973	929	0			125
							15	4	1070	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 104H RRCID -> 272201 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8443 - 14599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33612	X	33612	-0-	-0-	-0-	67	1	28522	3	Y	4566	4556	0			95
							5023	9									
07	30752	X	27580	-0-	-3172	-0-	104	1	24009	3	Y	3152	3163	0			84
							3467	9									
08	30752	X	29370	-0-	-1382	-0-	108	1	24920	3	Y	3947	3938	0			93
							4342	9									
09	26896	X	26896	-0-	-0-	-0-	94	1	22501	3	Y	3910	3931	0			72
							4301	9									
10	31868	X	25784	-0-	-6084	-0-	71	1	21742	3	Y	3610	3620	0			62
							3971	9									
11	30840	X	23358	-0-	-7482	-0-	98	1	19666	3	Y	3267	3271	0			58
							3594	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 10H RRCID -> 272202 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8930 - 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
06	34031	X	34031	-0-	-0-	-0-	68	1	31961	3	Y	1809	1781	0			110
							12	4	1990	9							
07	33511	X	22976	-0-	-10535	-0-	44	1	21474	3	Y	1325	1339	0			96
							1458	9									
08	33511	X	24676	-0-	-8835	-0-	46	1	23439	3	Y	1083	1082	0	1	8	96
							1191	9									
09	32430	X	27907	-0-	-4523	-0-	56	1	26833	3	Y	925	963	0	20	1	38
							1018	9									
10	0	W	25392	-0-	25392	25392	77	1	24341	3	Y	863	362	0	405	1	134
							25	4	949	9							
11	0	W	32254	-0-	32254	57646	110	1	30911	3	Y	1103	1095	0			142
							20	4	1213	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 272203 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8470 - 14590

06	29798	X	29798	-0-	-0-	-0-	55	1	23376	3	Y	5788	5753	0			120
							6367	9									
07	30752	X	25853	-0-	-4899	-0-	91	1	20976	3	Y	4351	4355	0			116
							4786	9									
08	30752	X	28130	-0-	-2622	-0-	101	1	23251	3	Y	4344	4358	0			102
							4778	9									
09	25612	X	25612	-0-	-0-	-0-	90	1	21544	3	Y	3616	3651	0			67
							3978	9									
10	30752	X	24959	-0-	-5793	-0-	68	1	20769	3	Y	3747	3750	0			64
							4122	9									
11	29760	X	22448	-0-	-7312	-0-	93	1	18642	3	Y	3375	3379	0			60
							3713	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 272205 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8491 - 14773

06	31800	X	28958	-0-	-2842	-0-	59	1	25181	3	Y	3380	3389	0			70
							3718	9									
07	32860	X	26455	-0-	-6405	-0-	99	1	22917	3	Y	3126	3113	0			83
							3439	9									
08	32860	X	28296	-0-	-4564	-0-	103	1	23831	3	Y	3965	3955	0			93
							4362	9									
09	25521	X	25521	-0-	-0-	-0-	89	1	21141	3	Y	3901	3922	0			72
							4291	9									
10	32860	X	24848	-0-	-8012	-0-	67	1	20703	3	Y	3707	3716	0			63
							4078	9									
*11	28950	X	22948	-0-	-6002	-0-	95	1	18950	3	Y	3548	3548	0			63
							3903	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 106H RRCID -> 272277 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8359 - 14612

06	35980	X	35980	-0-	-0-	-0-	72	1	30481	3	Y	4934	4931	0			103
							5427	9									
07	30660	X	30660	-0-	-0-	-0-	107	1	24919	3	Y	5122	5089	0			136
							5634	9									
08	32118	X	32118	-0-	-0-	-0-	113	1	26118	3	Y	5352	5362	0			126
							5887	9									
09	30779	X	30779	-0-	-0-	-0-	104	1	24997	3	Y	5162	5192	0			96
							5678	9									
10	31775	X	31366	-0-	-409	-0-	82	1	25327	3	Y	5415	5419	0			92
							5957	9									
*11	30750	X	28949	-0-	-1801	-0-	119	1	23804	3	Y	4569	4580	0			81
							5026	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STANLEY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 272290 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9366 - 13425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	63184	X	63184	-0-	-0-	-0-	77	1	58268	3	Y	4370	4306	0			101
							32	4	4807	9							
07	65908	X	65908	-0-	-0-	-0-	72	1	60778	3	Y	4589	4610	1			80
							10	4	5048	9							
08	67676	X	67676	-0-	-0-	-0-	78	1	62599	3	Y	4529	4540	0			69
							17	4	4982	9							
09	60039	X	60039	-0-	-0-	-0-	66	1	54438	3	Y	5005	4895	0	95	1	84
							29	4	5506	9							
10	59851	X	59851	-0-	-0-	-0-	68	1	56695	3	Y	2801	2835	0			50
							7	4	3081	9							
*11	65219	X	65219	-0-	-0-	-0-	71	1	61431	3	Y	3377	3366	0			61
							2	4	3715	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 107H RRCID -> 272292 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8802 - 14778

06	35400	X	34079	-0-	-1321	-0-	68	1	29149	3	Y	4420	4420	0			92
							4862	9									
07	31398	X	31398	-0-	-0-	-0-	114	1	26364	3	Y	4473	4446	0			119
							4920	9									
08	0	W	32347	-0-	32347	32347	119	1	27529	3	Y	4272	4291	0			100
							4699	9									
09	0	W	28131	-0-	28131	60478	100	1	23829	3	Y	3820	3849	0			71
							4202	9									
10	0	W	27016	-0-	27016	87494	74	1	22762	3	Y	3800	3806	0			65
							4180	9									
*11	112906	X	25412	-0-	-87494	-0-	105	1	20859	3	Y	4044	4037	0			72
							4448	9									

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272293 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7610 - 12548

06	16680	X	15346	-0-	-1334	-0-	191	1	12010	3	Y	2857	2812	1			68
							2	4	3143	9							
07	14729	X	14729	-0-	-0-	-0-	19	1	10735	3	Y	3605	3626	1			47
							9	4	3966	9							
08	17236	X	12062	-0-	-5174	-0-	20	1	9599	3	Y	2214	2235	1			26
							8	4	2435	9							
09	16680	X	11297	-0-	-5383	-0-	17	1	8960	3	Y	2109	2090	1			45
							2320	9									
10	17236	X	16876	-0-	-360	-0-	38	1	13770	3	Y	2780	2780	1			45
							10	4	3058	9							
11	15360	X	7460	-0-	-7900	-0-	15	1	5859	3	Y	1441	1462	1			24
							1	4	1585	9							

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272294 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7566 - 12504

06	22800	X	16261	-0-	-6539	-0-	207	1	12996	3	Y	2778	2733	1			66
							2	4	3056	9							
07	15601	X	15601	-0-	-0-	-0-	21	1	12283	3	Y	2987	3014	1			39
							11	4	3286	9							
08	19561	X	11942	-0-	-7619	-0-	19	1	9409	3	Y	2278	2291	1			26
							8	4	2506	9							
09	18930	X	11484	-0-	-7446	-0-	18	1	9292	3	Y	1976	1960	1			42
							2174	9									
10	19561	X	6340	-0-	-13221	-0-	14	1	5177	3	Y	1041	1066	1			17
							4	4	1145	9							
11	16260	X	11593	-0-	-4667	-0-	24	1	9053	3	Y	2285	2264	1			38
							2	4	2514	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272295 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7473 - 12372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	83966 X	18873	-0-	-65093	-0-	230	1	14429	3	Y	3829	3768	1			91
						2	4	4212	9							
07	16765 X	16765	-0-	-0-	-0-	22	1	12851	3	Y	3528	3573	1			46
						11	4	3881	9							
08	16647 X	13256	-0-	-3391	-0-	22	1	10499	3	Y	2478	2495	1			29
						9	4	2726	9							
09	16110 X	12235	-0-	-3875	-0-	19	1	9639	3	Y	2343	2322	1			50
						2577	9									
10	16647 X	13438	-0-	-3209	-0-	30	1	10625	3	Y	2523	2532	1			41
						8	4	2775	9							
11	16110 X	11301	-0-	-4809	-0-	24	1	9267	3	Y	1825	1836	1			30
						2	4	2008	9							

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272296 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7628 - 12567

06	18942 X	18942	-0-	-0-	-0-	235	1	14726	3	Y	3617	3561	1			86
						2	4	3979	9							
07	17096 X	17096	-0-	-0-	-0-	22	1	12949	3	Y	3740	3777	1			49
						11	4	4114	9							
08	15523 X	15523	-0-	-0-	-0-	25	1	12423	3	Y	2786	2803	1			32
						10	4	3065	9							
09	14640 X	13453	-0-	-1187	-0-	21	1	10724	3	Y	2461	2440	1			53
						1	4	2707	9							
10	15128 X	12562	-0-	-2566	-0-	28	1	9989	3	Y	2307	2322	1			38
						7	4	2538	9							
11	14640 X	11834	-0-	-2806	-0-	25	1	9640	3	Y	1970	1975	1			33
						2	4	2167	9							

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272297 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7687 - 12527

06	23185 X	23185	-0-	-0-	-0-	235	1	14728	3	Y	7473	7346	1			178
						2	4	8220	9							
07	23659 X	23659	-0-	-0-	-0-	28	1	16326	3	Y	6627	6719	1			86
						15	4	7290	9							
08	20428 X	20428	-0-	-0-	-0-	31	1	15068	3	Y	4834	4864	1			56
						12	4	5317	9							
09	18230 X	18230	-0-	-0-	-0-	27	1	13669	3	Y	4122	4090	1			88
						4534	9									
10	16859 X	16859	-0-	-0-	-0-	35	1	12766	3	Y	3680	3708	1			60
						10	4	4048	9							
*11	14980 X	14980	-0-	-0-	-0-	30	1	11361	3	Y	3261	3267	1			54
						2	4	3587	9							

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272298 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7914 - 12677

06	86570 X	9424	-0-	-77146	-0-	79	1	4955	3	Y	3990	3931	1			95
						1	4	4389	9							
07	16399 X	14713	-0-	-1686	-0-	18	1	10260	3	Y	4024	4067	1			52
						9	4	4426	9							
08	31315 X	31315	-0-	-0-	-0-	41	1	20052	3	Y	10187	10121	1			118
						16	4	11206	9							
09	27042 X	27042	-0-	-0-	-0-	36	1	18441	3	Y	7785	7736	1			167
						1	4	8564	9							
10	22348 X	22348	-0-	-0-	-0-	43	1	15448	3	Y	6224	6290	1			101
						11	4	6846	9							
*11	19789 X	19789	-0-	-0-	-0-	39	1	14560	3	Y	4716	4739	1			78
						2	4	5188	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272333 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7807 - 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
06	67707 X	10863	-0-	-56844	-0-	120	1	7461	3	Y	2984	2953	1			71
						3282	9									
07	28688 X	28688	-0-	-0-	-0-	38	1	22414	3	Y	5652	5649	1			74
						19	4	6217	9							
08	27311 X	21961	-0-	-5350	-0-	37	1	17780	3	Y	3754	3785	1			43
						15	4	4129	9							
09	26430 X	17527	-0-	-8903	-0-	27	1	13922	3	Y	3253	3226	1			70
						3578	9									
10	27311 X	14740	-0-	-12571	-0-	33	1	11706	3	Y	2720	2746	1			44
						9	4	2992	9							
11	26430 X	15973	-0-	-10457	-0-	34	1	12957	3	Y	2709	2708	1			45
						2	4	2980	9							

STANLEY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 272334 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9303 - 13069

06	64410 X	58115	-0-	-6295	-0-	71	1	54000	3	Y	3649	3618	1			85
						30	4	4014	9							
07	66557 X	58189	-0-	-8368	-0-	64	1	54695	3	Y	3110	3141	0			54
						9	4	3421	9							
08	53463 X	53463	-0-	-0-	-0-	62	1	49997	3	Y	3082	3089	0			47
						14	4	3390	9							
09	58830 X	51631	-0-	-7199	-0-	58	1	47916	3	Y	3302	3229	0	64	1	56
						25	4	3632	9							
10	60791 X	49816	-0-	-10975	-0-	56	1	46558	3	Y	2905	2909	0			52
						6	4	3196	9							
11	58110 X	53967	-0-	-4143	-0-	58	1	50391	3	Y	3197	3191	0			58
						1	4	3517	9							

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 272335 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7290 - 12445

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	15190 X	12083	-0-	-3107	-0-	27	1	8126	3	Y	3573	3413	1			160
						3930	9									
08	15190 X	8017	-0-	-7173	-0-	21	1	5376	3	Y	2382	2445	1			97
						2620	9									
09	14700 X	6218	-0-	-8482	-0-	18	1	4244	3	Y	1778	1771	1			104
						1956	9									
10	15190 X	7908	-0-	-7282	-0-	23	1	4214	3	Y	3337	3336	1			105
						3671	9									
11	14700 X	5939	-0-	-8761	-0-	33	1	3134	3	Y	2520	2473	1			152
						2772	9									

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 272336 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7322 - 12368

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	11972	-0-	11972	11972	26	1	7767	3	Y	3799	3632	1			167
						4179	9									
08	22473 X	10501	-0-	-11972	-0-	30	1	7558	3	Y	2648	2708	1			107
						2913	9									
09	10350 X	9793	-0-	-557	-0-	32	1	7530	3	Y	2028	2017	1			118
						2231	9									
10	13914 X	13914	-0-	-0-	-0-	58	1	10416	3	Y	3127	3146	1			99
						3440	9									
*11	10454 X	10454	-0-	-0-	-0-	80	1	7719	3	Y	2414	2367	1			146
						2655	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 272337 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7401 - 12387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	5789	-0-	5789	5789	10	1	2820	3	Y	2690	2573	1			117
						2959	9									
08	13393 X	7604	-0-	-5789	-0-	22	1	5538	3	Y	1858	1900	1			75
						2044	9									
09	9720 X	6297	-0-	-3423	-0-	21	1	4790	3	Y	1351	1347	1			79
						1486	9									
10	10044 X	7741	-0-	-2303	-0-	32	1	5799	3	Y	1736	1760	1			55
						1910	9									
11	9720 X	8210	-0-	-1510	-0-	58	1	5600	3	Y	2320	2235	1			140
						2552	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 57H RRCID -> 272338 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8529 - 16656

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	255	246	0	2	1	7
10	SHUT IN	17044	-0-	17044	17044	52	1	4981	3	Y	10915	8915	0	1938	1	69
						4	4	12007	9							
11	14B2 EXT	14343	-0-	14343	31387	48	1	4779	3	Y	8647	8573	0	61	1	82
						4	4	9512	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 60H RRCID -> 272339 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 8155 - 15521

06	0 %	13183	-0-	13183	13183	41	1	622	3	N	11376	11345	1			137
						6	4	12514	9							
*07	0 %	12219	-0-	12219	25402	103	1	1687	3	N	9464	9484	1			117
						19	4	10410	9							
*08	0 %	18775	-0-	18775	44177	93	1	8511	3	N	9245	9225	0	2	8	135
						1	4	10170	9							
*09	0 %	19457	-0-	19457	63634	111	1	10839	3	N	7733	7691	0	1	8	176
						1	4	8506	9							
*10	0 %	18455	-0-	18455	82089	109	1	10914	3	N	6755	6714	0			217
						1	4	7431	9							
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	82089					N	NO RPT					217

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 06/05/2014

DIAMOND H STATE WELL #: 20H RRCID -> 272345 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8114 - 12461

*06	SHUT IN	14260	-0-	14260	82721	131	1	9486	3	Y	4219	4166	1			239
						2	4	4641	9							
*07	95041 X	12320	-0-	-82721	-0-	122	1	9028	3	Y	2874	3024	1			89
						9	4	3161	9							
*08	23538 X	23538	-0-	-0-	-0-	442	1	18146	3	Y	4498	4399	1			188
						2	4	4948	9							
*09	14296 X	14296	-0-	-0-	-0-	510	1	9706	3	Y	3702	3786	1			104
						8	4	4072	9							
*10	11966 X	6395	-0-	-5571	-0-	286	1	4246	3	Y	1671	1628	1			147
						25	4	1838	9							
*11	11580 X	9342	-0-	-2238	-0-	607	1	6590	3	Y	1919	1946	1			120
						34	4	2111	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 272401 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8000 - 12772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	14300	-0-	14300	64576	109	1	3809	3	Y	9427	9398	0			168
						12	4	10370	9							
07	SHUT IN	13860	-0-	13860	78436	113	1	3447	3	Y	9357	9350	0			175
						7	4	10293	9							
08	SHUT IN	12229	-0-	12229	90665	110	1	3176	3	Y	8129	8121	0	13	8	170
						1	4	8942	9							
09	SHUT IN	11628	-0-	11628	102293	84	1	2384	3	Y	8326	8310	0	6	8	180
						1	4	9159	9							
10	SHUT IN	14877	-0-	14877	117170	69	1	8963	3	Y	5313	5328	0			165
						1	4	5844	9							
11	SHUT IN	17378	-0-	17378	134548	70	1	12320	3	Y	4529	4566	0	9	8	119
						6	4	4982	9							

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 272402 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7968 - 12689

06	SHUT IN	14590	-0-	14590	64384	112	1	3921	3	Y	9585	9542	0			171
						13	4	10544	9							
07	77617 X	13233	-0-	-64384	-0-	123	1	3724	3	Y	8525	8537	0			159
						8	4	9378	9							
08	15562 X	10584	-0-	-4978	-0-	104	1	3009	3	Y	6791	6807	0			143
						1	4	7470	9							
09	15060 X	10509	-0-	-4551	-0-	104	1	2968	3	Y	6760	6756	0			147
						1	4	7436	9							
10	19258 X	19258	-0-	-0-	-0-	98	1	12699	3	Y	5872	5836	0			183
						2	4	6459	9							
*11	24739 X	24739	-0-	-0-	-0-	105	1	18475	3	Y	5591	5627	0			147
						9	4	6150	9							

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 272403 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 8047 - 12666

06	13857 X	13857	-0-	-0-	-0-	105	1	3668	3	Y	9156	9124	0			164
						12	4	10072	9							
07	12214 X	11688	-0-	-526	-0-	102	1	3102	3	Y	7707	7727	0			144
						6	4	8478	9							
08	12214 X	9724	-0-	-2490	-0-	94	1	2703	3	Y	6296	6308	0			132
						1	4	6926	9							
09	11820 X	8821	-0-	-2999	-0-	90	1	2562	3	Y	5608	5618	0			122
						6169	9									
10	15249 X	15249	-0-	-0-	-0-	76	1	9896	3	Y	4796	4769	0			149
						1	4	5276	9							
*11	19223 X	19223	-0-	-0-	-0-	83	1	14624	3	Y	4099	4140	0			108
						7	4	4509	9							

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 272404 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8150 - 12906

06	12440 X	12440	-0-	-0-	-0-	94	1	3295	3	Y	8218	8208	0			147
						11	4	9040	9							
07	11915 X	11915	-0-	-0-	-0-	105	1	3192	3	Y	7828	7829	0			146
						7	4	8611	9							
08	10283 X	10283	-0-	-0-	-0-	98	1	2823	3	Y	6693	6699	0			140
						7362	9									
09	8752 X	8752	-0-	-0-	-0-	91	1	2572	3	Y	5535	5555	0			120
						6089	9									
10	16537 X	16537	-0-	-0-	-0-	86	1	11165	3	Y	4804	4774	0			150
						2	4	5284	9							
*11	20194 X	20194	-0-	-0-	-0-	88	1	15545	3	Y	4140	4181	0			109
						7	4	4554	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 272405 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8132 - 12889

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	14448	-0-	14448	56222	101	1	3520	3	Y	9833	9816	0			176
						11	4	10816	9							
07	69586 X	13364	-0-	-56222	-0-	115	1	3509	3	Y	8848	8859	0			165
						7	4	9733	9							
08	25792 X	11987	-0-	-13805	-0-	116	1	3365	3	Y	7732	7735	0			162
						1	4	8505	9							
09	24960 X	9777	-0-	-15183	-0-	102	1	2901	3	Y	6157	6185	0			134
						1	4	6773	9							
10	25792 X	18591	-0-	-7201	-0-	97	1	12605	3	Y	5352	5319	0			167
						2	4	5887	9							
11	24960 X	22333	-0-	-2627	-0-	97	1	17054	3	Y	4704	4747	0			124
						8	4	5174	9							

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 272406 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7934 - 12695

06	SHUT IN	11782	-0-	11782	55620	82	1	2863	3	Y	8025	8021	0			143
						9	4	8828	9							
07	SHUT IN	13055	-0-	13055	68675	95	1	2890	3	Y	9149	9121	0			171
						6	4	10064	9							
08	SHUT IN	10327	-0-	10327	79002	97	1	2785	3	Y	6768	6797	0			142
						7445	9									
09	SHUT IN	9897	-0-	9897	88899	100	1	2829	3	Y	6334	6339	0			137
						1	4	6967	9							
10	SHUT IN	15607	-0-	15607	104506	80	1	10334	3	Y	4720	4710	0			147
						1	4	5192	9							
11	SHUT IN	20880	-0-	20880	125386	91	1	16007	3	Y	4340	4373	0			114
						8	4	4774	9							

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 272407 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 8094 - 12890

06	SHUT IN	9307	-0-	9307	51321	70	1	2424	3	Y	6186	6196	0			110
						8	4	6805	9							
07	61898 X	10577	-0-	-51321	-0-	93	1	2816	3	Y	6965	6945	0			130
						6	4	7662	9							
08	25079 X	10524	-0-	-14555	-0-	98	1	2833	3	Y	6902	6887	0			145
						1	4	7592	9							
09	24270 X	9147	-0-	-15123	-0-	96	1	2740	3	Y	5737	5758	0			124
						6311	9									
10	25079 X	17745	-0-	-7334	-0-	91	1	11881	3	Y	5246	5207	0			163
						2	4	5771	9							
11	24270 X	22367	-0-	-1903	-0-	96	1	17058	3	Y	4732	4770	0			125
						8	4	5205	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 55H RRCID -> 272409 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8023 - 15763

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	312	302	0	2	1	8
10	SHUT IN	21660	-0-	21660	21660	86	1	8259	3	Y	12099	9881	0	2149	1	77
						6	4	13309	9							
11	SHUT IN	21136	-0-	21136	42796	103	1	10326	3	Y	9726	9644	0	67	1	92
						8	4	10699	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 56H RRCID -> 272414 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 8141 - 16259

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	344	332	0	3	1	9
10	SHUT IN	24767	-0-	24767	24767	99	1	9598	3	Y	13694	11184	0	2432	1	87
						7	4	15063	9							
11	14B2 EXT	26121	-0-	26121	50888	131	1	13081	3	Y	11725	11625	0	76	1	111
						11	4	12898	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 62H RRCID -> 272415 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 7497 PERF. N/A

06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	P&A-COND	21758	-0-	21758	21758	136	1	13538	3	N	7348	7119	0			229
						1	4	8083	9							
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					229

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 05/22/2014

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 61H RRCID -> 272416 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 7462 PERF. N/A

06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 05/24/2014

DIAMOND H STATE WELL #: 21H RRCID -> 272460 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8636 - 11723

06	SHUT IN	7794	-0-	7794	57187	75	1	5371	3	Y	2134	2176	1			121
						1	4	2347	9							
07	66702 X	9515	-0-	-57187	-0-	97	1	7125	3	Y	2077	2134	1			64
						8	4	2285	9							
08	10788 X	1911	-0-	-8877	-0-	37	1	1541	3	Y	303	354	1			13
						333	9									
09	10440 X	315	-0-	-10125	-0-	13	1	234	3	Y	62	73	1			2
						68	9									
10	10788 X	3877	-0-	-6911	-0-	165	1	2446	3	Y	1137	1039	1			100
						15	4	1251	9							
11	10440 X	5505	-0-	-4935	-0-	342	1	3730	3	Y	1285	1305	1			80
						19	4	1414	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 53H RRCID -> 272463 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 8184 - 15547

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN	14065	-0-	14065	14065	57	1	5512	3	Y	7720	6305	0	1366	1	49
						4	4	8492	9							
11	SHUT IN	13211	-0-	13211	27276	64	1	6432	3	Y	6100	6048	0	43	1	58
						5	4	6710	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 63H RRCID -> 272464 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 7454 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 05/23/2014

DIAMOND H STATE WELL #: 22H RRCID -> 272467 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8246 - 11609

06	SHUT IN		11200	-0-	11200	83627	103	1	7545	3	Y	3228	3266	1			183
							1	4	3551	9							
07	97157	X	13530	-0-	-83627	-0-	133	1	9759	3	Y	3298	3379	1			102
							10	4	3628	9							
08	13846	X	13846	-0-	-0-	-0-	258	1	10588	3	Y	2726	2714	1			114
							1	4	2999	9							
09	11850	X	1707	-0-	-10143	-0-	59	1	1117	3	Y	482	582	1			14
							1	4	530	9							
10	12245	X	5865	-0-	-6380	-0-	261	1	3897	3	Y	1531	1411	1			134
							23	4	1684	9							
11	11850	X	7615	-0-	-4235	-0-	486	1	5276	3	Y	1660	1690	1			104
							27	4	1826	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 272471 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9265 - 14638

06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		98613	-0-	98613	98613	121	1	95139	3	Y	3001	2918	0	51	1	32
							52	4	3301	9							
*11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	98613					Y	NO RPT					32

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 272477 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 7174 - 11990

06	73694	X	8649	-0-	-65045	-0-	252	1	6348	3	Y	1860	1960	1			44
							3	4	2046	9							
07	11997	X	7520	-0-	-4477	-0-	330	1	4569	3	Y	2382	2315	1			111
							1	4	2620	9							
08	11997	X	4472	-0-	-7525	-0-	233	1	2833	3	Y	1278	1337	1			52
							1406	9									
09	19126	X	19126	-0-	-0-	-0-	750	1	12857	3	Y	5017	4847	1			222
							5519	9									
10	11191	X	9577	-0-	-1614	-0-	231	1	6121	3	Y	2932	3024	1			130
							3225	9									
11	8640	X	7868	-0-	-772	-0-	207	1	4890	3	Y	2519	2482	1			167
							2771	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 34H RRCID -> 272528 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8128 - 14178

06	25825	X	25825	-0-	-0-	-0-	61	1	20240	3	Y	4994	4960	0	50	1	26
							31	4	5493	9							
07	30218	X	30218	-0-	-0-	-0-	92	1	25011	3	Y	4600	4585	0			41
							55	4	5060	9							
08	31487	X	31487	-0-	-0-	-0-	100	1	26435	3	Y	4448	4447	0			42
							59	4	4893	9							
09	21796	X	21796	-0-	-0-	-0-	63	1	17085	3	Y	4225	4223	0			44
							4648	9									
10	21921	X	21921	-0-	-0-	-0-	68	1	17153	3	Y	4235	4228	0			51
							41	4	4659	9							
*11	21016	X	21016	-0-	-0-	-0-	72	1	16569	3	Y	3897	3899	0			49
							88	4	4287	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 36H RRCID -> 272529 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 8060 - 14125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28957 X	28957	-0-	-0-	-0-	67	1	22271	3	Y	5986	5945	0	59	1	31
						34	4	6585	9							
07	25763 X	25763	-0-	-0-	-0-	74	1	20184	3	Y	4964	4951	0			44
						45	4	5460	9							
08	24275 X	24275	-0-	-0-	-0-	71	1	18781	3	Y	4892	4890	0			46
						42	4	5381	9							
09	23430 X	23430	-0-	-0-	-0-	68	1	18309	3	Y	4594	4593	0			47
						5053	9									
10	21536 X	21536	-0-	-0-	-0-	68	1	17068	3	Y	3963	3962	0			48
						41	4	4359	9							
*11	21133 X	21133	-0-	-0-	-0-	72	1	16486	3	Y	4079	4076	0			51
						88	4	4487	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 37H RRCID -> 272531 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7872 - 13971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28083 X	28083	-0-	-0-	-0-	65	1	21665	3	Y	5745	5705	0	56	1	30
						33	4	6320	9							
07	27239 X	27239	-0-	-0-	-0-	80	1	21819	3	Y	4811	4799	0			42
						48	4	5292	9							
08	28883 X	28883	-0-	-0-	-0-	88	1	23444	3	Y	4816	4813	0			45
						53	4	5298	9							
09	25289 X	25289	-0-	-0-	-0-	76	1	20491	3	Y	4293	4294	0			44
						4722	9									
10	22387 X	22387	-0-	-0-	-0-	72	1	18188	3	Y	3712	3711	0			45
						44	4	4083	9							
*11	23251 X	23251	-0-	-0-	-0-	79	1	18315	3	Y	4327	4318	0			54
						97	4	4760	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 38H RRCID -> 272533 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7993 - 14033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25634 X	25634	-0-	-0-	-0-	60	1	19912	3	Y	5119	5084	0	54	1	27
						31	4	5631	9							
07	24504 X	24504	-0-	-0-	-0-	72	1	19400	3	Y	4535	4522	0			40
						43	4	4989	9							
08	29430 X	29430	-0-	-0-	-0-	91	1	24069	3	Y	4742	4737	0			45
						54	4	5216	9							
09	26203 X	26203	-0-	-0-	-0-	78	1	21226	3	Y	4453	4452	0			46
						1	4	4898	9							
10	21178 X	21178	-0-	-0-	-0-	70	1	17658	3	Y	3097	3106	0			37
						43	4	3407	9							
*11	19825 X	19825	-0-	-0-	-0-	70	1	16043	3	Y	3297	3293	0			41
						85	4	3627	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 52H RRCID -> 272534 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 8273 - 15474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	122	118	0	1	1	3
10	SHUT IN	9768	-0-	9768	9768	42	1	4001	3	Y	5202	4248	0	924	1	33
						3	4	5722	9							
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	9768					Y	NO RPT					33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 64H RRCID -> 272535 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 8063 - 13901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	65					Y	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 06/03/2014

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 35H RRCID -> 272540 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 8018 - 14058

06	30135	X	30135	-0-	-0-	-0-	73	1	24292	3	Y	5211	5175	0	50	1		27
							38	4	5732	9								
07	24897	X	24897	-0-	-0-	-0-	71	1	19271	3	Y	5011	4994	0				44
							43	4	5512	9								
08	24270	X	24270	-0-	-0-	-0-	71	1	18734	3	Y	4930	4928	0				46
							42	4	5423	9								
09	23318	X	23318	-0-	-0-	-0-	68	1	18522	3	Y	4298	4300	0				44
							4728	9										
10	23143	X	23143	-0-	-0-	-0-	74	1	18565	3	Y	4054	4049	0				49
							45	4	4459	9								
*11	21779	X	21779	-0-	-0-	-0-	75	1	17255	3	Y	3961	3961	0				49
							92	4	4357	9								

STANLEY RANCH WELL #: 62H RRCID -> 272567 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9384 - 13608

06	70717	X	70717	-0-	-0-	-0-	167	1	66515	3	Y	3668	3891	0				81
							4035	9										
07	79810	X	79810	-0-	-0-	-0-	147	1	74713	3	Y	4498	4546	0				33
							2	4	4948	9								
08	110055	X	110055	-0-	-0-	-0-	140	1	103890	3	Y	5469	5468	0				34
							9	4	6016	9								
09	67410	X	53135	-0-	-14275	-0-	62	1	47856	3	Y	4666	4657	0	4	8		39
							84	4	5133	9								
10	69657	X	65943	-0-	-3714	-0-	85	1	60571	3	Y	4793	4799	0				33
							15	4	5272	9								
11	67410	X	57247	-0-	-10163	-0-	79	1	51898	3	Y	4758	4754	0				37
							36	4	5234	9								

STANLEY RANCH WELL #: 61H RRCID -> 272569 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9324 - 11899

06	72240	X	67221	-0-	-5019	-0-	154	1	61400	3	Y	5152	5885	0				113
							5667	9										
07	77780	X	77780	-0-	-0-	-0-	140	1	71119	3	Y	5926	5996	0				43
							2	4	6519	9								
08	81149	X	81149	-0-	-0-	-0-	101	1	74331	3	Y	6101	6085	0	22	8		37
							6	4	6711	9								
09	72240	X	63553	-0-	-8687	-0-	76	1	58608	3	Y	4333	4334	0				36
							103	4	4766	9								
10	74648	X	67052	-0-	-7596	-0-	88	1	62264	3	Y	4259	4266	0				29
							15	4	4685	9								
11	72240	X	56871	-0-	-15369	-0-	81	1	52783	3	Y	3610	3611	0				28
							36	4	3971	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272571 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7429 - 12158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	100026	X	24635	-0-	-75391	-0-	69	1	18675	3	Y	5343	5337	1			51
							14	4	5877	9							
07	27311	X	10264	-0-	-17047	-0-	35	1	7293	3	Y	2653	2660	1			44
							18	4	2918	9							
08	27311	X	17229	-0-	-10082	-0-	84	1	13907	3	Y	2944	2	0	2876	1	71
							3238	9					39	8			
09	26430	X	9742	-0-	-16688	-0-	72	1	6661	3	Y	2733	2453	0	258	1	77
							3	4	3006	9			16	8			
10	36449	X	36449	-0-	-0-	-0-	217	1	29371	3	Y	6203	6087	0	31	8	162
							38	4	6823	9							
*11	33065	X	33065	-0-	-0-	-0-	219	1	28401	3	Y	4010	4065	0			107
							34	4	4411	9							

DIAMOND H STATE WELL #: 19H RRCID -> 272572 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 9398 - 12436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		5937	-0-	5937	67444	60	1	4266	3	Y	1464	1491	1			83
							1	4	1610	9							
07	74656	X	7212	-0-	-67444	-0-	77	1	5599	3	Y	1391	1431	1			43
							6	4	1530	9							
08	15779	X	3946	-0-	-11833	-0-	77	1	3155	3	Y	649	665	1			27
							714	9									
09	15270	X	1928	-0-	-13342	-0-	71	1	1354	3	Y	456	470	1			13
							1	4	502	9							
10	15779	X	4053	-0-	-11726	-0-	159	1	2374	3	Y	1369	1262	1			120
							14	4	1506	9							
11	15270	X	5722	-0-	-9548	-0-	333	1	3606	3	Y	1604	1624	1			100
							19	4	1764	9							

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272617 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6881 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	70913	X	7687	-0-	-63226	-0-	126	1	5171	3	Y	2173	2217	1			123
							2390	9									
07	10261	X	5150	-0-	-5111	-0-	87	1	3308	3	Y	1595	1578	1			140
							1755	9									
08	10261	X	4031	-0-	-6230	-0-	77	1	2435	3	Y	1379	1391	1			128
							2	4	1517	9							
09	0	W	3355	-0-	3355	3355	66	1	2004	3	Y	1168	1224	1			72
							1285	9									
10	0	W	3117	-0-	3117	6472	66	1	1934	3	Y	1015	1049	1			38
							1117	9									
*11	9468	X	2996	-0-	-6472	-0-	63	1	1655	3	Y	1162	1103	1			97
							1278	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 39H RRCID -> 272727 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8222 - 14337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24568	X	24568	-0-	-0-	-0-	59	1	19448	3	Y	4574	4542	0	46	1	24
							30	4	5031	9							
07	26090	X	26090	-0-	-0-	-0-	79	1	21571	3	Y	3993	3982	0			35
							48	4	4392	9							
08	26170	X	26170	-0-	-0-	-0-	81	1	21564	3	Y	4069	4066	0			38
							49	4	4476	9							
09	26010	X	26010	-0-	-0-	-0-	80	1	21699	3	Y	3846	3844	0			40
							4231	9									
10	25763	X	25763	-0-	-0-	-0-	84	1	21244	3	Y	3985	3977	0			48
							51	4	4384	9							
*11	21287	X	21287	-0-	-0-	-0-	75	1	17258	3	Y	3511	3515	0			44
							92	4	3862	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 41H RRCID -> 272800 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9249 - 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
06	SHUT IN	6338	-0-	6338	6338	15	1	5134	3	Y	1068	779	0			289
						14	4	1175	9							
07	SHUT IN	83376	-0-	83376	89714	36	1	77557	3	Y	5254	5486	0			57
						4	4	5779	9							
08	169987 X	80273	-0-	-89714	-0-	52	1	73801	3	Y	5830	5802	0			85
						7	4	6413	9							
09	70189 X	70189	-0-	-0-	-0-	44	1	63924	3	Y	5607	5633	0			59
						53	4	6168	9							
10	69570 X	69570	-0-	-0-	-0-	56	1	62220	3	Y	6627	6590	0			96
						4	4	7290	9							
*11	67149 X	67149	-0-	-0-	-0-	48	1	61406	3	Y	5148	5112	0			132
						32	4	5663	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 48H RRCID -> 272801 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8227 - 15397

06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 01/25/2014

WORTHEY RANCH WELL #: 42H RRCID -> 272802 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9100 - 12934

06	SHUT IN	5193	-0-	5193	5193	12	1	4344	3	Y	750	547	0			203
						12	4	825	9							
07	SHUT IN	76069	-0-	76069	81262	33	1	71228	3	Y	4368	4523	0			48
						3	4	4805	9							
08	153917 X	72655	-0-	-81262	-0-	47	1	66460	3	Y	5584	5543	0	8	8	81
						6	4	6142	9							
09	62044 X	62044	-0-	-0-	-0-	39	1	56502	3	Y	4960	4989	0			52
						47	4	5456	9							
10	62373 X	62373	-0-	-0-	-0-	52	1	56847	3	Y	4973	4953	0			72
						4	4	5470	9							
*11	65362 X	65362	-0-	-0-	-0-	47	1	60347	3	Y	4488	4445	0			115
						31	4	4937	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 33H RRCID -> 272803 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 8373 - 13617

06	16997 X	16997	-0-	-0-	-0-	41	1	13480	3	Y	3142	3120	0	30	1	16
						20	4	3456	9							
07	16316 X	16316	-0-	-0-	-0-	49	1	13122	3	Y	2833	2824	0			25
						29	4	3116	9							
08	14809 X	14809	-0-	-0-	-0-	45	1	11990	3	Y	2497	2499	0			23
						27	4	2747	9							
09	0 W	14237	-0-	14237	14237	42	1	11519	3	Y	2433	2431	1			25
						2676	9									
10	29259 X	15022	-0-	-14237	-0-	50	1	12500	3	Y	2220	2218	0			27
						30	4	2442	9							
11	11790 X	NO RPT	-0-	-11790	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 49H RRCID -> 272804 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 8098 - 15370

06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 01/27/2014

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 47H RRCID -> 272805 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 8567 - 15434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 01/23/2014

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 51H RRCID -> 272807 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 8258 - 15518

06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 02/01/2014

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272808 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7089 - 11836

06	SHUT IN		25245	-0-	25245	106001	72	1	19373	3	Y	5260	5275	1			50
							14	4	5786	9							
07	SHUT IN		18206	-0-	18206	124207	63	1	13328	3	Y	4347	4324	1			73
							33	4	4782	9							
08	141603	X	17396	-0-	-124207	-0-	83	1	13734	3	Y	3253	2	0	3244	1	80
							1	4	3578	9							
09	18900	X	14627	-0-	-4273	-0-	119	1	10950	3	Y	3230	3219	1			91
							5	4	3553	9							
10	19530	X	15101	-0-	-4429	-0-	84	1	11358	3	Y	3313	3317	0			87
							15	4	3644	9							
11	18900	X	13112	-0-	-5788	-0-	83	1	10751	3	Y	2059	2091	0			55
							13	4	2265	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 272809 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9291 - 15042

06	33599	X	33599	-0-	-0-	-0-	94	1	32425	3	Y	901	657	0			244
							89	4	991	9							
07	87784	X	87784	-0-	-0-	-0-	39	1	85627	3	Y	1922	2145	1			21
							4	4	2114	9							
08	85965	X	85965	-0-	-0-	-0-	58	1	82718	3	Y	2892	2871	0			42
							8	4	3181	9							
09	75037	X	75037	-0-	-0-	-0-	48	1	69236	3	Y	5178	5166	0			54
							57	4	5696	9							
10	0	W	73055	-0-	73055	73055	62	1	67654	3	Y	4850	4834	0			70
							4	4	5335	9							
11	0	W	63495	-0-	63495	136550	46	1	58539	3	Y	4436	4392	0			114
							30	4	4880	9							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272810 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7051 - 11311

06	89887	X	17863	-0-	-72024	-0-	50	1	13551	3	Y	3865	3865	1			37
							10	4	4252	9							
07	21452	X	13505	-0-	-7947	-0-	45	1	9443	3	Y	3631	3607	1			61
							23	4	3994	9							
08	0	W	15044	-0-	15044	15044	72	1	11861	3	Y	2828	2	0	2818	1	69
							3111	9									
09	0	W	16814	-0-	16814	31858	147	1	13556	3	Y	2823	2812	1			80
							6	4	3105	9							
10	0	W	22390	-0-	22390	54248	138	1	18820	3	Y	3098	3096	0			82
							24	4	3408	9							
*11	65759	X	11511	-0-	-54248	-0-	63	1	8196	3	Y	2947	2951	0			78
							10	4	3242	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272811 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 7083 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21475	-0-	21475	100545	61	1	16372	3	Y	4573	4583	1			44
							12	4	5030	9							
07	0	W	9639	-0-	9639	110184	34	1	7090	3	Y	2271	2277	1			38
							17	4	2498	9							
08	0	W	63	-0-	63	110247	53	3	10	9	Y	9	47	1			-0-
09	116360	X	6113	-0-	-110247	-0-	62	1	5719	3	Y	299	270	0	21	1	8
							3	4	329	9							
10	22196	X	15996	-0-	-6200	-0-	92	1	12394	3	Y	3176	3100	0			84
							16	4	3494	9							
*11	23992	X	23992	-0-	-0-	-0-	153	1	19842	3	Y	3612	3600	0			96
							24	4	3973	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 56H RRCID -> 272812 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9509 - 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
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	39866	X	-0-	-0-	-39866	-0-					Y	1646	926	0	486	1	234
09	100194	X	100194	-0-	-0-	-0-	160	1	93914	3	Y	5535	5067	0	278	1	412
							31	4	6089	9			12	8			
10	134977	X	134977	-0-	-0-	-0-	160	1	125585	3	Y	8331	8049	0	554	1	89
							68	4	9164	9			51	8			
*11	121537	X	121537	-0-	-0-	-0-	162	1	113090	3	Y	7532	7553	0			68
							8285	9									

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272814 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7849 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	84694	X	19159	-0-	-65535	-0-	52	1	14061	3	Y	4577	4586	1			44
							11	4	5035	9							
07	19685	X	8803	-0-	-10882	-0-	31	1	6602	3	Y	1958	1969	1			33
							16	4	2154	9							
08	19685	X	7000	-0-	-12685	-0-	35	1	5764	3	Y	1092	1	0	1097	1	27
							1201	9									
09	19050	X	4820	-0-	-14230	-0-	43	1	3987	3	Y	716	723	1			20
							2	4	788	9							
10	19685	X	8636	-0-	-11049	-0-	53	1	7152	3	Y	1293	1279	0			34
							9	4	1422	9							
11	19050	X	6558	-0-	-12492	-0-	36	1	4655	3	Y	1692	1681	0			45
							6	4	1861	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272815 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9190 - 13409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		35375	-0-	35375	35375	64	1	33905	3	Y	1272	1232	0			40
							7	4	1399	9							
08	111184	X	75809	-0-	-35375	-0-	125	1	70679	3	Y	4510	4425	0			125
							44	4	4961	9							
09	63480	X	62953	-0-	-527	-0-	72	1	58109	3	Y	4332	4386	0			71
							7	4	4765	9							
10	65596	X	60230	-0-	-5366	-0-	78	1	54181	3	Y	5151	5084	0			138
							305	4	5666	9							
11	63480	X	56554	-0-	-6926	-0-	65	1	50508	3	Y	5231	5213	0			156
							227	4	5754	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 65H RRCID -> 272816 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8215 - 14111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 05/31/2014

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 66H RRCID -> 272817 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8464 - 14211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 05/13/2014

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 67H RRCID -> 272818 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8660 - 14774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 06/03/2014

STANLEY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 272819 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9434 - 15231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	69438	X	69438	-0-	-0-	-0-	85	1	64477	3	Y	4401	4333	0			102
							35	4	4841	9							
07	73726	X	73726	-0-	-0-	-0-	80	1	67967	3	Y	5153	5165	1			90
							11	4	5668	9							
08	66364	X	66364	-0-	-0-	-0-	77	1	62004	3	Y	3878	3909	0			59
							17	4	4266	9							
09	85316	X	85316	-0-	-0-	-0-	99	1	81202	3	Y	3611	3531	0	78	1	61
							43	4	3972	9							
10	84107	X	84107	-0-	-0-	-0-	94	1	78651	3	Y	4865	4839	0			87
							10	4	5352	9							
*11	93182	X	93182	-0-	-0-	-0-	100	1	87117	3	Y	5421	5410	0			98
							2	4	5963	9							

STANLEY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272820 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9341 - 16045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	77573	X	77573	-0-	-0-	-0-	96	1	73194	3	Y	3857	3794	0			90
							40	4	4243	9							
07	81457	X	81457	-0-	-0-	-0-	89	1	75786	3	Y	5063	5065	1			88
							13	4	5569	9							
08	66270	X	66270	-0-	-0-	-0-	76	1	61589	3	Y	4171	4196	0			63
							17	4	4588	9							
09	90357	X	90357	-0-	-0-	-0-	104	1	85798	3	Y	4009	3920	0	84	1	68
							45	4	4410	9							
10	88739	X	88739	-0-	-0-	-0-	99	1	83359	3	Y	4791	4773	0			86
							11	4	5270	9							
*11	97987	X	97987	-0-	-0-	-0-	106	1	91862	3	Y	5469	5457	0			98
							3	4	6016	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272821 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7110 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	77691	X	16189	-0-	-61502	-0-	45	1	12155	3	Y	3618	3633	1			35
							9	4	3980	9							
07	22289	X	10164	-0-	-12125	-0-	40	1	8421	3	Y	1529	1538	1			26
							21	4	1682	9							
08	22289	X	15529	-0-	-6760	-0-	77	1	12711	3	Y	2491	2	0	2454	1	61
							1	4	2740	9							
09	21570	X	11766	-0-	-9804	-0-	101	1	9323	3	Y	2125	1919	0	207	1	60
							4	4	2338	9							
10	19623	X	10130	-0-	-9493	-0-	59	1	7926	3	Y	1941	1950	0			51
							10	4	2135	9							
11	16200	X	8363	-0-	-7837	-0-	51	1	6575	3	Y	1572	1581	0			42
							8	4	1729	9							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272822 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6831 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		24808	-0-	24808	82130	71	1	19282	3	Y	4946	4951	1			47
							14	4	5441	9							
07	100948	X	18818	-0-	-82130	-0-	68	1	14451	3	Y	3876	3858	1			65
							35	4	4264	9							
08	29450	X	14980	-0-	-14470	-0-	67	1	11074	3	Y	3490	2	0	3468	1	85
							3839	9									
09	28500	X	16051	-0-	-12449	-0-	143	1	13155	3	Y	2497	2254	0	257	1	71
							6	4	2747	9							
10	29450	X	15748	-0-	-13702	-0-	98	1	13237	3	Y	2178	2192	0			57
							17	4	2396	9							
11	28500	X	12258	-0-	-16242	-0-	78	1	10079	3	Y	1899	1905	0			51
							12	4	2089	9							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272823 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 7069 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		20754	-0-	20754	94198	58	1	15583	3	Y	4637	4646	1			44
							12	4	5101	9							
07	108230	X	14032	-0-	-94198	-0-	51	1	10754	3	Y	2910	2905	1			49
							26	4	3201	9							
08	26319	X	12200	-0-	-14119	-0-	58	1	9421	3	Y	2474	2	0	2461	1	60
							2721	9									
09	25470	X	11234	-0-	-14236	-0-	100	1	9174	3	Y	1777	1604	0	183	1	50
							5	4	1955	9							
10	26319	X	7167	-0-	-19152	-0-	40	1	5545	3	Y	1432	1444	0			38
							7	4	1575	9							
11	25470	X	8354	-0-	-17116	-0-	53	1	6821	3	Y	1338	1340	0			36
							8	4	1472	9							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 272824 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6856 - 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
06	75291	X	15828	-0-	-59463	-0-	38	1	10411	3	Y	4883	4886	1			47
							8	4	5371	9							
07	27683	X	19486	-0-	-8197	-0-	77	1	16313	3	Y	2778	2779	1			46
							40	4	3056	9							
08	27683	X	12396	-0-	-15287	-0-	60	1	9884	3	Y	2229	2	0	2219	1	54
							2452	9									
09	26790	X	10481	-0-	-16309	-0-	88	1	8134	3	Y	2050	2046	1			58
							4	4	2255	9							
10	27683	X	8019	-0-	-19664	-0-	47	1	6295	3	Y	1517	1535	0			40
							8	4	1669	9							
11	26790	X	11165	-0-	-15625	-0-	71	1	9155	3	Y	1754	1747	0			47
							10	4	1929	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 35H RRCID -> 272825 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8992 - 12341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	151	110	0			41
07	58178	X	58178	-0-	-0-	-0-	25	1	54115	3	Y	3668	3669	0			40
							3	4	4035	9							
08	60754	X	60754	-0-	-0-	-0-	39	1	55096	3	Y	5104	5070	0			74
							5	4	5614	9							
09	54538	X	54538	-0-	-0-	-0-	34	1	49328	3	Y	4669	4694	0			49
							40	4	5136	9							
10	0	W	56360	-0-	56360	56360	46	1	50998	3	Y	4830	4809	0			70
							3	4	5313	9							
11	0	W	59418	-0-	59418	115778	42	1	54186	3	Y	4693	4643	0			120
							28	4	5162	9							

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 272839 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 7311 - 11581

06	55995	X	6248	-0-	-49747	-0-	187	1	4730	3	Y	1208	1301	1			28
							2	4	1329	9							
07	7099	X	6257	-0-	-842	-0-	308	1	4277	3	Y	1520	1477	1			71
							1672	9									
08	7099	X	6374	-0-	-725	-0-	357	1	4334	3	Y	1530	1539	1			62
							1683	9									
09	9777	X	9777	-0-	-0-	-0-	444	1	7607	3	Y	1569	1562	1			69
							1726	9									
10	0	W	7245	-0-	7245	7245	221	1	5836	3	Y	1080	1101	1			48
							1188	9									
11	0	W	5540	-0-	5540	12785	148	1	3510	3	Y	1711	1646	1			113
							1882	9									

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 272840 COMPL. DATE 12/01/2013 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 7276 - 11476

06	49874	X	11573	-0-	-38301	-0-	327	1	8263	3	Y	2708	2706	1			64
							4	4	2979	9							
07	11470	X	8878	-0-	-2592	-0-	408	1	5660	3	Y	2554	2499	1			119
							1	4	2809	9							
08	11470	X	8954	-0-	-2516	-0-	438	1	5328	3	Y	2897	2899	1			117
							1	4	3187	9							
09	11100	X	7391	-0-	-3709	-0-	273	1	4689	3	Y	2208	2227	1			98
							2429	9									
10	0	W	6774	-0-	6774	6774	189	1	5000	3	Y	1441	1475	1			64
							1585	9									
11	0	W	7685	-0-	7685	14459	220	1	5200	3	Y	2059	1987	1			136
							2265	9									

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272841 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6932 - 11622

06	69474	X	7024	-0-	-62450	-0-	120	1	4940	3	Y	1785	1856	1			101
							1964	9									
07	9765	X	8469	-0-	-1296	-0-	154	1	5893	3	Y	2202	2109	1			194
							2422	9									
08	9765	X	8811	-0-	-954	-0-	204	1	6405	3	Y	1995	2004	1			185
							7	4	2195	9							
09	9450	X	7187	-0-	-2263	-0-	165	1	5034	3	Y	1806	1880	1			111
							1	4	1987	9							
10	8463	X	6226	-0-	-2237	-0-	141	1	4186	3	Y	1726	1772	1			65
							1899	9									
11	8520	X	NO RPT	-0-	-8520	-0-					Y	NO RPT					65

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 40H RRCID -> 272859 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8353 - 12803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24115	X	24115	-0-	-0-	-0-	417	1	19546	3	Y	3774	3742	1			99
							1	4	4151	9							
07	22463	X	22463	-0-	-0-	-0-	910	1	18115	3	Y	3122	3172	1			49
							4	4	3434	9							
08	21197	X	21197	-0-	-0-	-0-	394	1	17403	3	Y	3085	3054	1			80
							6	4	3394	9							
09	21677	X	21677	-0-	-0-	-0-	158	1	18494	3	Y	2750	2739	1			91
							3025	9									
10	18905	X	18905	-0-	-0-	-0-	149	1	16157	3	Y	2357	2368	1			80
							6	4	2593	9							
11	11130	X	NO RPT	-0-	-11130	-0-					Y	NO RPT					80

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 41H RRCID -> 272860 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7949 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26573	X	26573	-0-	-0-	-0-	440	1	20634	3	Y	4998	4950	1			131
							1	4	5498	9							
07	26583	X	26583	-0-	-0-	-0-	1026	1	20449	3	Y	4640	4698	1			73
							4	4	5104	9							
08	23922	X	23922	-0-	-0-	-0-	430	1	18973	3	Y	4103	4069	1			107
							6	4	4513	9							
09	22610	X	22610	-0-	-0-	-0-	157	1	18299	3	Y	3776	3758	1			125
							4154	9									
10	21649	X	21649	-0-	-0-	-0-	164	1	17689	3	Y	3445	3452	1			118
							6	4	3790	9							
*11	19672	X	19672	-0-	-0-	-0-	117	1	16154	3	Y	3086	3090	1			114
							6	4	3395	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 272862 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 9594 - 14098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		38772	-0-	38772	38772	70	1	36965	3	Y	1573	1524	0			49
							7	4	1730	9							
08	125753	X	86981	-0-	-38772	-0-	143	1	80835	3	Y	5412	5311	0			150
							50	4	5953	9							
09	73025	X	73025	-0-	-0-	-0-	82	1	67045	3	Y	5354	5416	0			88
							9	4	5889	9							
10	70587	X	64771	-0-	-5816	-0-	91	1	63043	3	Y	1165	1222	0			31
							355	4	1282	9							
11	68310	X	63753	-0-	-4557	-0-	79	1	61209	3	Y	1992	1963	0			60
							274	4	2191	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 42H RRCID -> 272867 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8087 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29264	X	29264	-0-	-0-	-0-	486	1	22727	3	Y	5500	5447	1			144
							1	4	6050	9							
07	28463	X	28463	-0-	-0-	-0-	1087	1	21664	3	Y	5188	5250	1			82
							5	4	5707	9							
08	24996	X	24996	-0-	-0-	-0-	433	1	19127	3	Y	4936	4890	1			128
							6	4	5430	9							
09	38100	X	23314	-0-	-14786	-0-	160	1	18682	3	Y	4065	4058	1			135
							4472	9									
10	38223	X	20133	-0-	-18090	-0-	151	1	16306	3	Y	3336	3357	1			114
							6	4	3670	9							
11	29250	X	NO RPT	-0-	-29250	-0-					Y	NO RPT					114

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 43H RRCID -> 272868 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 8134 - 12671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24808	X	24808	-0-	-0-	-0-	417	1	19531	3	Y	4417	4379	1			116
							1	4	4859	9							
07	27039	X	27039	-0-	-0-	-0-	1041	1	20737	3	Y	4779	4820	1			75
							4	4	5257	9							
08	24421	X	24421	-0-	-0-	-0-	428	1	18913	3	Y	4612	4567	1			120
							7	4	5073	9							
09	22444	X	22444	-0-	-0-	-0-	154	1	17965	3	Y	3932	3922	1			130
							4325	9									
10	21255	X	21255	-0-	-0-	-0-	159	1	17161	3	Y	3572	3580	1			122
							6	4	3929	9							
11	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					Y	NO RPT					122

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 44H RRCID -> 272869 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8636 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22684	X	22684	-0-	-0-	-0-	398	1	18634	3	Y	3320	3299	1			87
							3652	9									
07	22494	X	22494	-0-	-0-	-0-	888	1	17676	3	Y	3569	3600	1			56
							4	4	3926	9							
08	19231	X	19231	-0-	-0-	-0-	350	1	15431	3	Y	3132	3107	1			81
							5	4	3445	9							
09	15200	X	15200	-0-	-0-	-0-	104	1	12095	3	Y	2728	2719	1			90
							3001	9									
10	17014	X	17014	-0-	-0-	-0-	128	1	13793	3	Y	2807	2801	1			96
							5	4	3088	9							
11	10200	X	NO RPT	-0-	-10200	-0-					Y	NO RPT					96

WORTHEY RANCH WELL #: 36H RRCID -> 272871 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9128 - 13801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	352	257	0			95
07	56715	X	56715	-0-	-0-	-0-	24	1	52937	3	Y	3411	3469	0			37
							2	4	3752	9							
08	56580	X	56580	-0-	-0-	-0-	37	1	52015	3	Y	4112	4089	0			60
							5	4	4523	9							
09	53486	X	53486	-0-	-0-	-0-	33	1	49386	3	Y	3660	3682	0			38
							41	4	4026	9							
10	0	W	53834	-0-	53834	53834	45	1	49593	3	Y	3812	3795	0			55
							3	4	4193	9							
11	0	W	60951	-0-	60951	114785	44	1	56410	3	Y	4062	4013	0			104
							29	4	4468	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29H RRCID -> 272873 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8176 - 14261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21677	X	21677	-0-	-0-	-0-	50	1	16791	3	Y	4373	4342	0	41	1	23
							26	4	4810	9							
07	20075	X	20075	-0-	-0-	-0-	58	1	15631	3	Y	3956	3944	0			35
							34	4	4352	9							
08	19833	X	19833	-0-	-0-	-0-	61	1	16143	3	Y	3265	3269	0			31
							37	4	3592	9							
09	20336	X	20336	-0-	-0-	-0-	62	1	16903	3	Y	3064	3063	0			32
							1	4	3370	9							
10	20264	X	20264	-0-	-0-	-0-	67	1	16800	3	Y	3051	3046	0			37
							41	4	3356	9							
*11	16516	X	16516	-0-	-0-	-0-	59	1	13502	3	Y	2621	2625	0			33
							72	4	2883	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STANLEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 272874 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9216 - 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
06	0	W	26388	-0-	26388	1090450	79	1	24892	3	Y	1229	1275	0			101
							65	4	1352	9							
07	0	W	33591	-0-	33591	1124041	68	1	31563	3	Y	1781	1800	0			82
							1	4	1959	9							
08	1156335	X	32294	-0-	-1124041	-0-	60	1	29549	3	Y	2438	2398	0			122
							3	4	2682	9							
09	44940	X	30850	-0-	-14090	-0-	67	1	28861	3	Y	1746	1769	0			99
							1	4	1921	9							
10	46438	X	29396	-0-	-17042	-0-	79	1	28307	3	Y	912	919	0			92
							7	4	1003	9							
11	32520	X	27122	-0-	-5398	-0-	74	1	25493	3	Y	1409	1439	0			62
							5	4	1550	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 45H RRCID -> 272877 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8026 - 12723

06	32070	X	21424	-0-	-10646	-0-	375	1	17537	3	Y	3192	3163	1			84
							1	4	3511	9							
07	33139	X	21778	-0-	-11361	-0-	891	1	17751	3	Y	2847	2886	1			45
							4	4	3132	9							
08	33139	X	16617	-0-	-16522	-0-	313	1	13809	3	Y	2264	2250	1			59
							5	4	2490	9							
09	32070	X	14738	-0-	-17332	-0-	106	1	12368	3	Y	2058	2049	1			68
							2264	9									
10	22134	X	13918	-0-	-8216	-0-	108	1	11639	3	Y	1970	1971	1			67
							4	4	2167	9							
11	21420	X	NO RPT	-0-	-21420	-0-					Y	NO RPT					67

WORTHEY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 272878 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9074 - 13215

06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		35170	-0-	35170	35170	63	1	33148	3	Y	1775	1719	0			56
							6	4	1953	9							
08	101695	X	66525	-0-	-35170	-0-	113	1	63944	3	Y	2207	2202	0			61
							40	4	2428	9							
09	64878	X	64878	-0-	-0-	-0-	74	1	59958	3	Y	4398	4387	0			72
							8	4	4838	9							
10	63457	X	59812	-0-	-3645	-0-	78	1	54178	3	Y	4774	4718	0			128
							305	4	5251	9							
11	61410	X	55385	-0-	-6025	-0-	64	1	49587	3	Y	5011	4989	0			150
							222	4	5512	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 46H RRCID -> 272879 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7991 - 12847

06	37800	X	23399	-0-	-14401	-0-	412	1	19299	3	Y	3352	3323	1			88
							1	4	3687	9							
07	39060	X	19839	-0-	-19221	-0-	769	1	15324	3	Y	3403	3437	1			54
							3	4	3743	9							
08	39060	X	15242	-0-	-23818	-0-	273	1	12073	3	Y	2629	2615	1			68
							4	4	2892	9							
09	37800	X	13237	-0-	-24563	-0-	92	1	10658	3	Y	2261	2254	1			75
							2487	9									
10	28396	X	12453	-0-	-15943	-0-	94	1	10162	3	Y	1994	2001	1			68
							4	4	2193	9							
11	23400	X	NO RPT	-0-	-23400	-0-					Y	NO RPT					68

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 28H RRCID -> 272881 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8388 - 14444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24990	X	16882	-0-	-8108	-0-	37	1	12177	3	Y	4226	4196	0	41	1	22
							19	4	4649	9							
07	25823	X	15051	-0-	-10772	-0-	39	1	10675	3	Y	3921	3908	0			35
							24	4	4313	9							
08	25823	X	12451	-0-	-13372	-0-	32	1	8472	3	Y	3571	3572	0			34
							19	4	3928	9							
09	24990	X	17806	-0-	-7184	-0-	50	1	13427	3	Y	3935	3928	0			41
							4329	9									
10	25823	X	21048	-0-	-4775	-0-	65	1	16285	3	Y	4235	4225	0			51
							39	4	4659	9							
*11	18806	X	18806	-0-	-0-	-0-	63	1	14624	3	Y	3674	3679	0			46
							78	4	4041	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 272891 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 9029 - 12333

06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	250	182	0			68
07	47276	X	47276	-0-	-0-	-0-	20	1	43831	3	Y	3112	3146	0			34
							2	4	3423	9							
08	48430	X	48430	-0-	-0-	-0-	31	1	44558	3	Y	3488	3471	0			51
							4	4	3837	9							
09	43170	X	42745	-0-	-425	-0-	27	1	39343	3	Y	3039	3058	0			32
							32	4	3343	9							
10	44609	X	43337	-0-	-1272	-0-	37	1	39965	3	Y	3029	3017	0			44
							3	4	3332	9							
*11	47520	X	47520	-0-	-0-	-0-	35	1	44119	3	Y	3039	3005	0			78
							23	4	3343	9							

STANLEY RANCH WELL #: 50H RRCID -> 272892 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9254 - 13360

06	66257	X	45574	-0-	-20683	-0-	106	1	42375	3	Y	2812	2868	0			62
							3093	9									
07	51947	X	51947	-0-	-0-	-0-	95	1	48603	3	Y	2952	2992	0			22
							2	4	3247	9							
08	79026	X	79026	-0-	-0-	-0-	99	1	73305	3	Y	5105	5096	0			31
							6	4	5616	9							
09	77892	X	77892	-0-	-0-	-0-	94	1	72560	3	Y	4646	4638	0			39
							127	4	5111	9							
10	78991	X	78991	-0-	-0-	-0-	104	1	73807	3	Y	4602	4609	0			32
							18	4	5062	9							
*11	79000	X	79000	-0-	-0-	-0-	114	1	74170	3	Y	4241	4240	0			33
							51	4	4665	9							

STANLEY RANCH WELL #: 51H RRCID -> 272893 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9288 - 13218

06	74095	X	44449	-0-	-29646	-0-	97	1	38656	3	Y	5178	5313	0			114
							5696	9									
07	65224	X	50168	-0-	-15056	-0-	87	1	43979	3	Y	5546	5620	0			40
							1	4	6101	9							
08	79732	X	79732	-0-	-0-	-0-	99	1	73021	3	Y	6005	6008	0			37
							6	4	6606	9							
09	73978	X	73978	-0-	-0-	-0-	88	1	67894	3	Y	5343	5335	0			45
							119	4	5877	9							
10	73097	X	73097	-0-	-0-	-0-	95	1	67671	3	Y	4832	4844	0			33
							16	4	5315	9							
*11	69357	X	69357	-0-	-0-	-0-	99	1	64531	3	Y	4257	4257	0			33
							44	4	4683	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STANLEY RANCH WELL #: 49H RRCID -> 272895 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 9271 - 13274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66542	X	44550	-0-	-21992	-0-	102	1	40623	3	Y	3477	3554	0			77
							3825	9									
07	46500	X	43374	-0-	-3126	-0-	77	1	39239	3	Y	3688	3738	0			27
							1	4	4057	9							
08	87270	X	87270	-0-	-0-	-0-	107	1	79837	3	Y	6654	6640	0			41
							7	4	7319	9							
09	80443	X	80443	-0-	-0-	-0-	96	1	73700	3	Y	5925	5908	0	9	8	49
							129	4	6518	9							
10	80445	X	80445	-0-	-0-	-0-	106	1	75197	3	Y	4658	4567	0	109	8	31
							18	4	5124	9							
*11	79350	X	79350	-0-	-0-	-0-	113	1	73785	3	Y	4910	4903	0			38
							51	4	5401	9							

STANLEY RANCH WELL #: 52H RRCID -> 272897 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9270 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	78929	X	47770	-0-	-31159	-0-	110	1	43807	3	Y	3503	3619	0			77
							3853	9									
07	68541	X	51219	-0-	-17322	-0-	93	1	47010	3	Y	3741	3791	0			27
							1	4	4115	9							
08	81300	X	81300	-0-	-0-	-0-	102	1	76253	3	Y	4489	4488	0			28
							7	4	4938	9							
09	75420	X	75420	-0-	-0-	-0-	92	1	70647	3	Y	4143	4136	0			35
							124	4	4557	9							
10	77524	X	77524	-0-	-0-	-0-	103	1	73199	3	Y	3822	3831	0			26
							18	4	4204	9							
*11	74486	X	74486	-0-	-0-	-0-	109	1	70675	3	Y	3322	3322	0			26
							48	4	3654	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 32H RRCID -> 272898 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8146 - 14157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18210	X	17679	-0-	-531	-0-	43	1	14278	3	Y	3033	3012	0	29	1	16
							22	4	3336	9							
07	18817	X	16799	-0-	-2018	-0-	50	1	13632	3	Y	2806	2797	0			25
							30	4	3087	9							
08	18817	X	15305	-0-	-3512	-0-	46	1	12218	3	Y	2739	2738	0			26
							28	4	3013	9							
09	18330	X	14824	-0-	-3506	-0-	44	1	11884	3	Y	2632	2631	1			27
							1	4	2895	9							
10	18941	X	16156	-0-	-2785	-0-	52	1	13206	3	Y	2605	2601	0			31
							32	4	2866	9							
11	17670	X	NO RPT	-0-	-17670	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 31H RRCID -> 272911 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 8168 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18330	X	17041	-0-	-1289	-0-	42	1	14088	3	Y	2626	2608	0	25	1	14
							22	4	2889	9							
07	18941	X	16632	-0-	-2309	-0-	51	1	13728	3	Y	2566	2557	0			23
							30	4	2823	9							
08	18941	X	16682	-0-	-2259	-0-	51	1	13684	3	Y	2651	2649	0			25
							31	4	2916	9							
09	18330	X	16570	-0-	-1760	-0-	51	1	13678	3	Y	2583	2581	0			27
							2841	9									
10	18941	X	18193	-0-	-748	-0-	61	1	15323	3	Y	2520	2517	0			30
							37	4	2772	9							
11	17040	X	14180	-0-	-2860	-0-	52	1	12019	3	Y	1859	1866	0			23
							64	4	2045	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 30H RRCID -> 272912 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8169 - 14136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18993 X	18993	-0-	-0-	-0-	46	1	15273	3	Y	3318	3296	0	31	1	17
						24	4	3650	9							
07	18941 X	18741	-0-	-200	-0-	56	1	15173	3	Y	3162	3151	0			28
						34	4	3478	9							
08	19264 X	19264	-0-	-0-	-0-	59	1	15628	3	Y	3220	3218	0			30
						35	4	3542	9							
09	18330 X	16405	-0-	-1925	-0-	49	1	13399	3	Y	2688	2690	0			28
						2957	9									
10	18941 X	15029	-0-	-3912	-0-	49	1	12244	3	Y	2460	2458	0			30
						30	4	2706	9							
11	18330 X	14473	-0-	-3857	-0-	52	1	12029	3	Y	2116	2120	0			26
						64	4	2328	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 40H RRCID -> 272914 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7930 - 12238

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	21436	-0-	21436	21436	80	1	12786	3	Y	7774	4403	0	2677	1	694
						19	4	8551	9							
10	SHUT IN	43130	-0-	43130	64566	115	1	27909	3	Y	13695	7191	0	6784	1	414
						41	4	15065	9							
11	SHUT IN	29474	-0-	29474	94040	60	1	15505	3	Y	12631	7356	0	5405	1	284
						15	4	13894	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 47H RRCID -> 272916 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8148 - 13090

06	27750 X	18538	-0-	-9212	-0-	319	1	14926	3	Y	2993	2978	1			79
						1	4	3292	9							
07	28675 X	15023	-0-	-13652	-0-	572	1	11390	3	Y	2780	2815	1			44
						3	4	3058	9							
08	28675 X	13938	-0-	-14737	-0-	248	1	10959	3	Y	2479	2459	1			64
						4	4	2727	9							
09	27750 X	13189	-0-	-14561	-0-	89	1	10414	3	Y	2442	2425	1			81
						2686	9									
10	22909 X	13556	-0-	-9353	-0-	100	1	10799	3	Y	2412	2411	1			82
						4	4	2653	9							
11	18540 X	15618	-0-	-2922	-0-	92	1	12676	3	Y	2587	2574	1			95
						4	4	2846	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 48H RRCID -> 272918 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8268 - 13178

06	23460 X	16223	-0-	-7237	-0-	276	1	12919	3	Y	2752	2753	1			72
						1	4	3027	9							
07	24242 X	16597	-0-	-7645	-0-	644	1	12816	3	Y	2849	2876	1			45
						3	4	3134	9							
08	24242 X	13238	-0-	-11004	-0-	246	1	10846	3	Y	1947	1941	1			51
						4	4	2142	9							
09	23910 X	13248	-0-	-10662	-0-	94	1	10943	3	Y	2010	1994	1			67
						2211	9									
10	20553 X	12912	-0-	-7641	-0-	97	1	10510	3	Y	2092	2088	1			71
						4	4	2301	9							
11	16230 X	13712	-0-	-2518	-0-	82	1	11391	3	Y	2032	2028	1			75
						4	4	2235	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272919 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7579 - 11892

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 17744 03/14/2014

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 49H RRCID -> 272920 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8659 - 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
06	25158	X	25158	-0-	-0-	-0-	52	1	20831	3	Y	3883	3866	0			105
							4	4	4271	9							
07	16554	X	16554	-0-	-0-	-0-	39	1	13609	3	Y	2641	2691	0			55
							1	4	2905	9							
08	19145	X	19145	-0-	-0-	-0-	56	1	16782	3	Y	2097	2068	0			84
							2307	9									
09	16088	X	16088	-0-	-0-	-0-	53	1	14142	3	Y	1721	1721	0	38	8	46
							1893	9									
10	13118	X	13118	-0-	-0-	-0-	43	1	11098	3	Y	1797	1688	0	75	8	80
							1977	9									
*11	10250	X	10250	-0-	-0-	-0-	38	1	8461	3	Y	1592	1599	0			73
							1751	9									

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272922 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7722 - 12069

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 17744 03/14/2014

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272925 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7516 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 17744 03/26/2014

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 50H RRCID -> 272926 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8155 - 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
06	25770	X	22709	-0-	-3061	-0-	50	1	19568	3	Y	2807	2842	0			76
							3	4	3088	9							
07	26629	X	20135	-0-	-6494	-0-	50	1	17469	3	Y	2377	2403	0			50
							1	4	2615	9							
08	26629	X	17980	-0-	-8649	-0-	53	1	15840	3	Y	1897	1871	0			76
							2087	9									
09	16642	X	16642	-0-	-0-	-0-	55	1	14814	3	Y	1612	1644	0			44
							1773	9									
10	26629	X	15756	-0-	-10873	-0-	54	1	13898	3	Y	1640	1607	0			77
							1804	9									
11	22710	X	13088	-0-	-9622	-0-	51	1	11399	3	Y	1489	1498	0			68
							1638	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272985 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7628 - 11957

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272986 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7578 - 11925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 51H RRCID -> 272987 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8036 - 12322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22618	-0-	22618	90804	50	1	19527	3	Y	2762	2787	0			75
						3	4	3038	9							
07	0 W	20681	-0-	20681	111485	52	1	18268	3	Y	2145	2175	0			45
						1	4	2360	9							
08	127670 X	16185	-0-	-111485	-0-	47	1	14284	3	Y	1685	1663	0			67
						1854	9									
09	15895 X	15895	-0-	-0-	-0-	53	1	14214	3	Y	1480	1507	0			40
						1628	9									
10	25296 X	14707	-0-	-10589	-0-	50	1	12940	3	Y	1561	1528	0			73
						1717	9									
11	22620 X	11605	-0-	-11015	-0-	45	1	9952	3	Y	1462	1468	0			67
						1608	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 52H RRCID -> 272990 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8217 - 12789

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21913 X	21913	-0-	-0-	-0-	46	1	18010	3	Y	3504	3503	0			95
						3	4	3854	9							
07	23054 X	23054	-0-	-0-	-0-	54	1	18933	3	Y	3696	3714	0			77
						1	4	4066	9							
08	16752 X	16752	-0-	-0-	-0-	49	1	14772	3	Y	1755	1762	0			70
						1931	9									
09	13644 X	13644	-0-	-0-	-0-	42	1	11093	3	Y	2281	2289	1			62
						2509	9									
10	24397 X	14229	-0-	-10168	-0-	44	1	11479	3	Y	2460	2407	0			115
						2706	9									
11	22320 X	NO RPT	-0-	-22320	-0-					Y	NO RPT					115

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272999 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7585 - 11725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 273000 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7675 - 12118

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

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 273001 COMPL. DATE 02/16/2014 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7614 - 12052

06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 273002 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8277 - 12972

06	23707 X	23707	-0-	-0-	-0-	53	1	17621	3	Y	5339	5410	0	86	1	50
						160	4	5873	9							
07	23253 X	23253	-0-	-0-	-0-	54	1	18341	3	Y	4384	4390	0			44
						36	4	4822	9							
08	22402 X	22402	-0-	-0-	-0-	60	1	17767	3	Y	4158	4163	0			39
						1	4	4574	9							
09	22130 X	22130	-0-	-0-	-0-	62	1	17983	3	Y	3673	3647	0	1	8	64
						45	4	4040	9							
10	21530 X	21530	-0-	-0-	-0-	90	1	16877	3	Y	3943	3949	0			58
						226	4	4337	9							
*11	20491 X	20491	-0-	-0-	-0-	81	1	16130	3	Y	3852	3829	0	22	8	59
						43	4	4237	9							

STANLEY RANCH WELL #: 53H RRCID -> 273003 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9466 - 13538

06	68296 X	41626	-0-	-26670	-0-	92	1	36681	3	Y	4412	4591	0			97
						4853	9									
07	57629 X	46003	-0-	-11626	-0-	79	1	40743	3	Y	4708	4771	0			34
						2	4	5179	9							
08	67364 X	67364	-0-	-0-	-0-	84	1	61850	3	Y	4932	4936	0			30
						5	4	5425	9							
09	61727 X	61727	-0-	-0-	-0-	73	1	56551	3	Y	4548	4540	0			38
						100	4	5003	9							
10	60887 X	60887	-0-	-0-	-0-	78	1	56124	3	Y	4246	4255	0			29
						14	4	4671	9							
*11	57706 X	57706	-0-	-0-	-0-	82	1	53155	3	Y	4030	4028	0			31
						36	4	4433	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH WELL #: 43H RRCID -> 273025 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7762 - 12083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	1414	-0-	1414	1414	4	1	662	3	Y	679	384	0	234	1	61
						1	4	747	9							
10	SHUT IN	25673	-0-	25673	27087	59	1	14223	3	Y	10336	5428	0	4657	1	312
						21	4	11370	9							
11	SHUT IN	36560	-0-	36560	63647	84	1	21643	3	Y	13465	7841	0	5633	1	303
						21	4	14812	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 39H RRCID -> 273029 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9014 - 14745

06	34860 X	33129	-0-	-1731	-0-	91	1	31454	3	Y	1361	993	0			368
						87	4	1497	9							
07	79205 X	79205	-0-	-0-	-0-	35	1	75676	3	Y	3174	3507	0			35
						3	4	3491	9							
08	71808 X	71808	-0-	-0-	-0-	48	1	67994	3	Y	3418	3403	0			50
						6	4	3760	9							
09	62124 X	62124	-0-	-0-	-0-	40	1	57590	3	Y	4043	4051	1			42
						47	4	4447	9							
*10	60150 X	60150	-0-	-0-	-0-	54	1	55882	3	Y	3831	3817	1			56
						4214	9									
*11	51438 X	51438	-0-	-0-	-0-	37	1	47271	3	Y	3733	3693	0			96
						24	4	4106	9							

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 273034 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7613 - 12090

*03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STANLEY RANCH WELL #: 60H RRCID -> 273037 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 9379 - 15306

06	93000 X	84449	-0-	-8551	-0-	200	1	79629	3	Y	4200	4451	0			92
						4620	9									
07	96100 X	89062	-0-	-7038	-0-	164	1	83712	3	Y	4712	4770	0			34
						3	4	5183	9							
08	96100 X	94839	-0-	-1261	-0-	123	1	91281	3	Y	3115	3108	0	22	8	19
						8	4	3427	9							
09	150848 X	150848	-0-	-0-	-0-	191	1	147459	3	Y	2672	2669	0			22
						259	4	2939	9							
10	114281 X	114281	-0-	-0-	-0-	154	1	109526	3	Y	4159	4152	0			29
						26	4	4575	9							
11	91770 X	84520	-0-	-7250	-0-	123	1	80288	3	Y	3685	3685	0			29
						55	4	4054	9							

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273039 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7644 - 11961

06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 53H RRCID -> 273040 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8263 - 12964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	23122	-0-	23122	88085	50	1	20098	3	Y	2700	2752	0			73
						4	4	2970	9							
07	SHUT IN	18588	-0-	18588	106673	44	1	15599	3	Y	2676	2693	0			56
						1	4	2944	9							
08	SHUT IN	13589	-0-	13589	120262	35	1	10661	3	Y	2630	2581	0			105
						2893	9									
09	SHUT IN	12597	-0-	12597	132859	38	1	10238	3	Y	2110	2158	1			57
						2321	9									
10	SHUT IN	17203	-0-	17203	150062	56	1	14465	3	Y	2438	2381	0			114
						2682	9									
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	150062					Y	NO RPT					114

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273041 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7853 - 12166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19046 X	19046	-0-	-0-	-0-	79	1	13213	3	Y	4911	4886	1			64
						352	4	5402	9							
07	19194 X	19194	-0-	-0-	-0-	68	1	14531	3	Y	3848	3852	1			60
						362	4	4233	9							
08	17052 X	17052	-0-	-0-	-0-	68	1	13263	3	Y	3237	3248	1			49
						160	4	3561	9							
09	14977 X	14977	-0-	-0-	-0-	48	1	11589	3	Y	3036	3058	1			27
						3340	9									
10	14376 X	14376	-0-	-0-	-0-	47	1	11113	3	Y	2913	2871	1			69
						12	4	3204	9							
*11	15427 X	15427	-0-	-0-	-0-	60	1	12560	3	Y	2533	2572	1	1	8	29
						21	4	2786	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 56H RRCID -> 273042 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8233 - 12862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	24201	-0-	24201	80377	51	1	20259	3	Y	3534	3526	0			96
						4	4	3887	9							
07	SHUT IN	26576	-0-	26576	106953	64	1	22493	3	Y	3653	3673	0			76
						1	4	4018	9							
08	SHUT IN	18600	-0-	18600	125553	49	1	14731	3	Y	3473	3410	0			139
						3820	9									
09	SHUT IN	6083	-0-	6083	131636	12	1	3309	3	Y	2511	2582	1			68
						2762	9									
10	SHUT IN	17315	-0-	17315	148951	59	1	15197	3	Y	1872	1853	0			87
						2059	9									
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	148951					Y	NO RPT					87

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 54H RRCID -> 273047 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8237 - 12608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	24762	-0-	24762	83964	53	1	20984	3	Y	3383	3397	0			92
						4	4	3721	9							
07	SHUT IN	22378	-0-	22378	106342	54	1	19015	3	Y	3007	3036	0			63
						1	4	3308	9							
08	SHUT IN	18044	-0-	18044	124386	52	1	15745	3	Y	2043	2024	0			82
						2247	9									
09	SHUT IN	15932	-0-	15932	140318	53	1	14100	3	Y	1617	1655	1			44
						1779	9									
10	SHUT IN	18495	-0-	18495	158813	64	1	16484	3	Y	1770	1731	0			83
						1947	9									
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	158813					Y	NO RPT					83

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 87H RRCID -> 273048 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 8070 - 14415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	32280 X	21168	-0-	-11112	-0-	86	1	12083	3	Y	8181	8167	1			108
						8999	9									
07	33356 X	21410	-0-	-11946	-0-	75	1	10047	3	Y	10262	10125	1			245
						11288	9									
08	33356 X	26122	-0-	-7234	-0-	75	1	14751	3	Y	10269	10318	1	4	8	192
						11296	9									
09	32280 X	16635	-0-	-15645	-0-	65	1	7123	3	Y	8588	8623	1	17	8	140
						9447	9									
10	35344 X	35344	-0-	-0-	-0-	62	1	26111	3	Y	8337	8423	1	2	8	52
						9171	9									
*11	31728 X	31728	-0-	-0-	-0-	63	1	23112	3	Y	7775	7737	1	4	8	86
						8553	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 51H RRCID -> 273049 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7960 - 13801

06	SHUT IN	36797	-0-	36797	45381	54	1	23453	3	Y	12066	11017	0	1306	1	-0-
						17	4	13273	9							
07	SHUT IN	27408	-0-	27408	72789	47	1	16953	3	Y	9420	9371	0			49
						46	4	10362	9							
08	SHUT IN	27521	-0-	27521	100310	67	1	18306	3	Y	8311	7948	0	358	8	54
						6	4	9142	9							
09	SHUT IN	23838	-0-	23838	124148	52	1	16637	3	Y	6495	6465	0	43	8	41
						4	4	7145	9							
10	SHUT IN	26933	-0-	26933	151081	68	1	19593	3	Y	6611	6444	0	178	8	30
						7272	9									
11	SHUT IN	26416	-0-	26416	177497	89	1	19655	3	Y	6060	6031	0	12	8	47
						6	4	6666	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 57H RRCID -> 273063 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8364 - 12468

06	SHUT IN	27979	-0-	27979	84334	62	1	24471	3	Y	3129	3138	0			85
						4	4	3442	9							
07	SHUT IN	24159	-0-	24159	108493	62	1	21762	3	Y	2122	2163	0			44
						1	4	2334	9							
08	SHUT IN	19742	-0-	19742	128235	58	1	17799	3	Y	1713	1688	0			69
						1	4	1884	9							
09	SHUT IN	22211	-0-	22211	150446	77	1	20627	3	Y	1370	1402	1			37
						1507	9									
10	SHUT IN	17402	-0-	17402	167848	61	1	15794	3	Y	1406	1377	0			66
						1547	9									
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	167848					Y	NO RPT					66

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273065 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 6488 PERF.10645 - 11726

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN	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 SOUTH WELL #: 55H RRCID -> 273067 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8173 - 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
06	SHUT IN	23173	-0-	23173	78095	47	1	18592	3	Y	4119	4116	0			112
						3	4	4531	9							
07	SHUT IN	25647	-0-	25647	103742	60	1	20924	3	Y	4238	4261	0			89
						1	4	4662	9							
08	SHUT IN	23272	-0-	23272	127014	63	1	18979	3	Y	3845	3780	0			154
						4230	9									
09	SHUT IN	15374	-0-	15374	142388	48	1	12800	3	Y	2296	2388	1			62
						2526	9									
10	SHUT IN	16231	-0-	16231	158619	55	1	14188	3	Y	1807	1785	0			84
						1988	9									
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	158619					Y	NO RPT					84

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 88H RRCID -> 273144 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8342 - 14676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33030 X	21185	-0-	-11845	-0-	92	1	12806	3	Y	7534	7523	1			99
						8287	9									
07	34131 X	23529	-0-	-10602	-0-	83	1	11186	3	Y	11145	10978	1			266
						12260	9									
08	34131 X	27196	-0-	-6935	-0-	81	1	15894	3	Y	10201	10277	1			190
						11221	9									
09	33030 X	18584	-0-	-14446	-0-	75	1	8277	3	Y	9302	9340	1			152
						10232	9									
10	44660 X	44660	-0-	-0-	-0-	81	1	33931	3	Y	9680	9771	1			61
						10648	9									
*11	41552 X	41552	-0-	-0-	-0-	86	1	31331	3	Y	9214	9173	1			102
						10135	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 89H RRCID -> 273145 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 8459 - 14851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29790 X	18898	-0-	-10892	-0-	65	1	9116	3	Y	8834	8812	1			116
						9717	9									
07	30783 X	20584	-0-	-10199	-0-	68	1	9188	3	Y	10298	10168	1			246
						11328	9									
08	30783 X	26617	-0-	-4166	-0-	80	1	15509	3	Y	10025	10084	1			187
						11028	9									
09	29790 X	17615	-0-	-12175	-0-	73	1	7992	3	Y	8682	8726	1	1	8	142
						9550	9									
10	39452 X	39452	-0-	-0-	-0-	72	1	30019	3	Y	8510	8599	1			53
						9361	9									
*11	37625 X	37625	-0-	-0-	-0-	79	1	28749	3	Y	7997	7961	1			89
						8797	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 36H RRCID -> 273148 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 8413 - 12743

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
09	SHUT IN	22892	-0-	22892	22892	249	1	14425	3	Y	7467	7321	0	40	1	98
						4	4	8214	9			8	8			
10	SHUT IN	32514	-0-	32514	55406	343	1	22613	3	Y	8681	8689	0			90
						9	4	9549	9							
11	SHUT IN	17327	-0-	17327	72733	205	1	10702	3	Y	5833	5850	0			73
						4	4	6416	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STANLEY RANCH WELL #: 54H RRCID -> 273166 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9340 - 13326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40298	X	40298	-0-	-0-	-0-	92	1	36499	3	Y	3370	3498	0			74
							3707	9									
07	43314	X	43314	-0-	-0-	-0-	78	1	39275	3	Y	3600	3648	0			26
							1	4	3960	9							
08	61555	X	61555	-0-	-0-	-0-	78	1	57651	3	Y	3474	3479	0			21
							5	4	3821	9							
09	61545	X	61545	-0-	-0-	-0-	75	1	57990	3	Y	3071	3066	1			26
							102	4	3378	9							
10	61657	X	61657	-0-	-0-	-0-	82	1	58118	3	Y	3130	3134	0			22
							14	4	3443	9							
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 273167 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8374 - 12984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28304	X	28304	-0-	-0-	-0-	58	1	19378	3	Y	7902	7947	0	128	1	74
							176	4	8692	9							
07	28654	X	28654	-0-	-0-	-0-	63	1	21371	3	Y	6525	6534	0			65
							42	4	7178	9							
08	25123	X	25123	-0-	-0-	-0-	65	1	19228	3	Y	5299	5315	0			49
							1	4	5829	9							
09	21483	X	21483	-0-	-0-	-0-	57	1	16437	3	Y	4498	4468	1			79
							41	4	4948	9							
10	19951	X	19951	-0-	-0-	-0-	81	1	15270	3	Y	3995	4015	0			59
							205	4	4395	9							
11	10770	X	NO RPT	-0-	-10770	-0-					Y	NO RPT					59

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 273171 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8260 - 13021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	33173	X	33173	-0-	-0-	-0-	64	1	21609	3	Y	10275	10350	0	166	1	96
							197	4	11303	9							
07	33848	X	33848	-0-	-0-	-0-	75	1	25257	3	Y	7697	7716	0			77
							49	4	8467	9							
08	29328	X	29328	-0-	-0-	-0-	74	1	22011	3	Y	6584	6600	0			61
							1	4	7242	9							
09	24500	X	24500	-0-	-0-	-0-	64	1	18625	3	Y	5240	5209	0			92
							47	4	5764	9							
10	23285	X	23285	-0-	-0-	-0-	93	1	17496	3	Y	4965	4984	0			73
							234	4	5462	9							
*11	20318	X	20318	-0-	-0-	-0-	79	1	15567	3	Y	4210	4218	0			65
							41	4	4631	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 273172 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8648 - 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
06	28018	X	28018	-0-	-0-	-0-	55	1	18444	3	Y	8501	8583	0	137	1	80
							168	4	9351	9							
07	23737	X	23737	-0-	-0-	-0-	53	1	18173	3	Y	4977	5007	0			50
							36	4	5475	9							
08	19924	X	19924	-0-	-0-	-0-	51	1	15325	3	Y	4134	4146	0			38
							1	4	4547	9							
09	15841	X	15841	-0-	-0-	-0-	41	1	12016	3	Y	3413	3391	0			60
							30	4	3754	9							
10	14578	X	14578	-0-	-0-	-0-	61	1	11506	3	Y	2597	2619	0			38
							154	4	2857	9							
11	12990	X	12726	-0-	-264	-0-	49	1	9668	3	Y	2713	2709	0			42
							25	4	2984	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 273177 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8861 - 13651

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	31951 X	31951	-0-	-0-	-0-	63	1	21235	3	Y	9508	9564	0	153	1	89
						194	4	10459	9							
07	30683 X	30683	-0-	-0-	-0-	67	1	22778	3	Y	7085	7103	0			71
						44	4	7794	9							
08	26597 X	26597	-0-	-0-	-0-	67	1	19788	3	Y	6128	6142	0			57
						1	4	6741	9							
09	22304 X	22304	-0-	-0-	-0-	57	1	16643	3	Y	5056	5025	0			88
						42	4	5562	9							
10	20463 X	20463	-0-	-0-	-0-	82	1	15380	3	Y	4359	4383	0			64
						206	4	4795	9							
*11	19075 X	19075	-0-	-0-	-0-	74	1	14533	3	Y	4027	4029	0			62
						38	4	4430	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 273179 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8245 - 13028

06	28360 X	28360	-0-	-0-	-0-	59	1	19864	3	Y	7505	7579	0	121	1	70
						181	4	8256	9							
07	31342 X	31342	-0-	-0-	-0-	71	1	24230	3	Y	6357	6363	0			64
						48	4	6993	9							
08	27131 X	27131	-0-	-0-	-0-	71	1	21161	3	Y	5362	5371	0	5	8	50
						1	4	5898	9							
09	23002 X	23002	-0-	-0-	-0-	62	1	18134	3	Y	4327	4301	0			76
						46	4	4760	9							
10	21147 X	21147	-0-	-0-	-0-	89	1	16701	3	Y	3758	3779	0			55
						223	4	4134	9							
*11	19566 X	19566	-0-	-0-	-0-	80	1	15885	3	Y	3235	3240	0			50
						42	4	3559	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 37H RRCID -> 273186 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7907 - 12152

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	3281	-0-	3281	3281	76	1	2488	3	Y	652	566	0	57	1	29
						717	9									
09	SHUT IN	30633	-0-	30633	33914	460	1	26620	3	Y	3223	3163	0	46	1	42
						8	4	3545	9			1	8			
10	SHUT IN	34200	-0-	34200	68114	317	1	20927	3	Y	11770	11689	0			123
						9	4	12947	9							
11	SHUT IN	23011	-0-	23011	91125	261	1	13542	3	Y	8366	8385	0			104
						5	4	9203	9							

LLOYD BRISCOE WELL #: 1H RRCID -> 273187 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5953 - 10147

06	46599 X	25959	-0-	-20640	-0-	155	1	21455	3	Y	3954	3984	1			194
						4349	9									
07	22636 X	22636	-0-	-0-	-0-	133	1	19290	3	Y	2921	2950	1			165
						3213	9									
08	21917 X	18149	-0-	-3768	-0-	149	1	15472	3	Y	2298	2339	1	8	8	116
						2528	9									
09	21210 X	16807	-0-	-4403	-0-	127	1	14467	3	Y	1926	1941	1	6	8	95
						94	4	2119	9							
10	21917 X	15211	-0-	-6706	-0-	53	1	12940	3	Y	1923	1825	1	11	8	182
						103	4	2115	9							
11	21210 X	9530	-0-	-11680	-0-	41	1	8445	3	Y	939	979	1			142
						11	4	1033	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LLOYD BRISCOE WELL #: 2H RRCID -> 273188 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 5856 - 10129

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41735 X	21770	-0-	-19965	-0-	125	1	17263	3	Y	3984	4024	1			196
						4382	9									
07	21917 X	17942	-0-	-3975	-0-	104	1	15143	3	Y	2450	2507	1			139
						2695	9									
08	21917 X	17075	-0-	-4842	-0-	147	1	15209	3	Y	1563	1623	1			79
						1719	9									
09	21210 X	15515	-0-	-5695	-0-	121	1	13845	3	Y	1326	1339	1			66
						90	4	1459	9							
10	21917 X	15088	-0-	-6829	-0-	57	1	13893	3	Y	934	911	1			89
						111	4	1027	9							
11	21210 X	12307	-0-	-8903	-0-	54	1	11190	3	Y	953	898	1			144
						15	4	1048	9							

LLOYD BRISCOE WELL #: 3H RRCID -> 273189 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5876 - 10155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34320 X	18874	-0-	-15446	-0-	116	1	15919	3	Y	2581	2602	1			127
						2839	9									
07	16678 X	10683	-0-	-5995	-0-	64	1	9282	3	Y	1215	1273	1			69
						1337	9									
08	16678 X	14867	-0-	-1811	-0-	124	1	12924	3	Y	1654	1640	1			83
						1819	9									
09	16140 X	11862	-0-	-4278	-0-	90	1	10285	3	Y	1291	1310	1			64
						67	4	1420	9							
10	19499 X	14352	-0-	-5147	-0-	53	1	12887	3	Y	1191	1142	1			113
						102	4	1310	9							
11	18870 X	11752	-0-	-7118	-0-	51	1	10502	3	Y	1078	1028	1			163
						13	4	1186	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 58H RRCID -> 273192 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8283 - 12619

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	39470	-0-	39470	114030	90	1	35643	3	Y	3392	3428	0			92
						6	4	3731	9							
07	SHUT IN	34777	-0-	34777	148807	90	1	31387	3	Y	2998	3027	0			63
						2	4	3298	9							
08	SHUT IN	29179	-0-	29179	177986	86	1	26191	3	Y	2637	2594	0			106
						1	4	2901	9							
09	SHUT IN	24852	-0-	24852	202838	85	1	22677	3	Y	1900	1954	0			52
						2090	9									
10	SHUT IN	17385	-0-	17385	220223	61	1	15693	3	Y	1483	1466	0			69
						1631	9									
11	SHUT IN	16551	-0-	16551	236774	66	1	14668	3	Y	1652	1645	0			76
						1817	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 59H RRCID -> 273231 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8344 - 12710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	32795	-0-	32795	90565	71	1	28131	3	Y	4171	4148	0			113
						5	4	4588	9							
07	SHUT IN	35098	-0-	35098	125663	88	1	30921	3	Y	3715	3750	0			78
						2	4	4087	9							
08	SHUT IN	35039	-0-	35039	160702	103	1	31363	3	Y	3247	3195	0			130
						1	4	3572	9							
09	SHUT IN	32511	-0-	32511	193213	110	1	29450	3	Y	2682	2739	1			73
						1	4	2950	9							
10	SHUT IN	29767	-0-	29767	222980	102	1	26441	3	Y	2931	2867	0			137
						3224	9									
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	222980					Y	NO RPT					137

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 60H RRCID -> 273233 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8772 - 12846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	36109	-0-	36109	92635	82	1	32423	3	Y	3271	3272	0			89
						6	4	3598	9							
07	SHUT IN	29854	-0-	29854	122489	76	1	26780	3	Y	2724	2756	0			57
						2	4	2996	9							
08	SHUT IN	24969	-0-	24969	147458	74	1	22200	3	Y	2450	2409	0			98
						2695	9									
09	SHUT IN	22851	-0-	22851	170309	76	1	20217	3	Y	2325	2360	1			63
						2558	9									
10	SHUT IN	21391	-0-	21391	191700	72	1	18494	3	Y	2568	2511	0			120
						2825	9									
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	191700					Y	NO RPT					120

STUMBERG RANCH WELL #: 41H RRCID -> 273236 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7832 - 12147

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	24219	-0-	24219	24219	93	1	14833	3	Y	8428	4729	0	2875	1	745
						22	4	9271	9			79	8			
10	SHUT IN	45204	-0-	45204	69423	99	1	24026	3	Y	19131	10046	0	9252	1	578
						35	4	21044	9							
11	SHUT IN	36857	-0-	36857	106280	64	1	16412	3	Y	18514	10782	0	7894	1	416
						16	4	20365	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 42H RRCID -> 273237 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7780 - 11994

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	12964	-0-	12964	12964	55	1	8856	3	Y	3673	2079	0	1263	1	327
						13	4	4040	9			4	8			
10	SHUT IN	43863	-0-	43863	56827	106	1	25768	3	Y	16319	8569	0	7584	1	493
						38	4	17951	9							
11	SHUT IN	29791	-0-	29791	86618	59	1	15244	3	Y	13157	7662	0	5692	1	296
						15	4	14473	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 85H RRCID -> 273240 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8319 - 14661

06	43140 X	23148	-0-	-19992	-0-	157	1	13526	3	Y	8558	8568	1			201
						51	4	9414	9							
07	44578 X	16717	-0-	-27861	-0-	206	1	7721	3	Y	7977	7994	1			184
						15	4	8775	9							
08	44578 X	25279	-0-	-19299	-0-	174	1	18087	3	Y	6307	6409	1			82
						80	4	6938	9							
09	43140 X	16903	-0-	-26237	-0-	135	1	10402	3	Y	5718	5740	1			60
						76	4	6290	9							
10	35767 X	35767	-0-	-0-	-0-	123	1	28939	3	Y	5953	5616	1			397
						157	4	6548	9							
*11	39038 X	39038	-0-	-0-	-0-	125	1	33030	3	Y	5182	5195	1			384
						183	4	5700	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 34H RRCID -> 273257 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9127 - 12341

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	129	94	0			35
07	33941 X	33941	-0-	-0-	-0-	15	1	31848	3	Y	1888	1902	0			21
						1	4	2077	9							
08	37307 X	37307	-0-	-0-	-0-	24	1	33346	3	Y	3576	3545	0			52
						3	4	3934	9							
09	35423 X	35423	-0-	-0-	-0-	22	1	32248	3	Y	2842	2864	0			30
						27	4	3126	9							
10	0 W	36663	-0-	36663	36663	30	1	33347	3	Y	2985	2972	0			43
						2	4	3284	9							
11	0 W	35526	-0-	35526	72189	25	1	32320	3	Y	2876	2845	0			74
						17	4	3164	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 86H RRCID -> 273265 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 8398 - 14909

06	SHUT IN	19828	-0-	19828	43606	151	1	12981	3	Y	6043	6085	1			142
						49	4	6647	9							
07	SHUT IN	14316	-0-	14316	57922	204	1	7586	3	Y	5920	5925	1			137
						14	4	6512	9							
08	83833 X	25911	-0-	-57922	-0-	179	1	18617	3	Y	6393	6447	1			83
						83	4	7032	9							
09	44130 X	16083	-0-	-28047	-0-	134	1	10256	3	Y	5107	5136	1			54
						75	4	5618	9							
10	45601 X	34538	-0-	-11063	-0-	121	1	28468	3	Y	5268	4970	1			352
						154	4	5795	9							
11	44130 X	NO RPT	-0-	-44130	-0-					Y	NO RPT					352

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 84H RRCID -> 273300 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8545 - 14374

06	40560 X	20880	-0-	-19680	-0-	149	1	12830	3	Y	7138	7168	1			168
						49	4	7852	9							
07	41912 X	14944	-0-	-26968	-0-	209	1	7831	3	Y	6263	6286	1			145
						15	4	6889	9							
08	41912 X	27061	-0-	-14851	-0-	192	1	19866	3	Y	6286	6344	1	5	8	82
						88	4	6915	9							
09	40560 X	18897	-0-	-21663	-0-	160	1	12222	3	Y	5842	5842	1	21	8	61
						89	4	6426	9							
10	39112 X	39112	-0-	-0-	-0-	137	1	32199	3	Y	6001	5660	1	2	8	400
						175	4	6601	9							
*11	39258 X	39258	-0-	-0-	-0-	125	1	33168	3	Y	5255	5254	1	12	8	389
						184	4	5781	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 39H RRCID -> 273319 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7954 - 12164

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	18458	-0-	18458	18458	346	1	11443	3	Y	6061	5263	0	531	1	267
						2	4	6667	9							
09	SHUT IN	35102	-0-	35102	53560	329	1	19013	3	Y	14322	14057	0	344	1	188
						6	4	15754	9							
10	SHUT IN	23355	-0-	23355	76915	215	1	14169	3	Y	8150	8253	0			85
						6	4	8965	9							
11	SHUT IN	21993	-0-	21993	98908	268	1	13955	3	Y	7058	7055	0			88
						6	4	7764	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

STUMBERG RANCH WELL #: 44H RRCID -> 273329 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7751 - 12112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN	20632	-0-	20632	20632	52	1	12553	3	Y	7280	3823	0	3237	1	220
						19	4	8008	9							
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	20632					Y	NO RPT					220

STUMBERG RANCH WELL #: 50H RRCID -> 273330 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7442 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	9703	-0-	9703	9703	20	1	4932	3	Y	4313	2265	0	1918	1	130
						7	4	4744	9							
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	9703					Y	NO RPT					130

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 273334 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8605 - 13384

06	21326 X	21326	-0-	-0-	-0-	41	1	13781	3	Y	6707	6737	0	108	1	63
						126	4	7378	9							
07	18588 X	18588	-0-	-0-	-0-	41	1	13921	3	Y	4181	4202	0			42
						27	4	4599	9							
08	17266 X	17266	-0-	-0-	-0-	44	1	13119	3	Y	3729	3736	0			35
						1	4	4102	9							
09	19780 X	19780	-0-	-0-	-0-	51	1	14881	3	Y	4374	4332	1			77
						37	4	4811	9							
10	17453 X	17453	-0-	-0-	-0-	67	1	12569	3	Y	4226	4241	0			62
						168	4	4649	9							
11	12510 X	NO RPT	-0-	-12510	-0-					Y	NO RPT					62

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 273345 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8625 - 13519

06	30019 X	30019	-0-	-0-	-0-	58	1	19552	3	Y	9301	9317	0	150	1	87
						178	4	10231	9							
07	25554 X	25554	-0-	-0-	-0-	53	1	17940	3	Y	6842	6860	0			69
						35	4	7526	9							
08	23671 X	23671	-0-	-0-	-0-	59	1	17629	3	Y	5438	5457	0			50
						1	4	5982	9							
09	21028 X	21028	-0-	-0-	-0-	54	1	15896	3	Y	4580	4550	0			80
						40	4	5038	9							
10	18285 X	18285	-0-	-0-	-0-	70	1	13196	3	Y	4402	4417	0			65
						177	4	4842	9							
*11	15940 X	15940	-0-	-0-	-0-	59	1	11754	3	Y	3724	3731	0			58
						31	4	4096	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 273347 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8715 - 13574

06	24215 X	24215	-0-	-0-	-0-	48	1	16163	3	Y	7143	7080	0	115	1	67
						147	4	7857	9							
07	26427 X	26427	-0-	-0-	-0-	58	1	19942	3	Y	5807	5816	0			58
						39	4	6388	9							
08	25871 X	25871	-0-	-0-	-0-	63	1	18675	3	Y	6484	6482	0			60
						1	4	7132	9							
09	23666 X	23666	-0-	-0-	-0-	59	1	17383	3	Y	5618	5580	0			98
						44	4	6180	9							
10	21314 X	21314	-0-	-0-	-0-	84	1	15830	3	Y	4716	4745	0			69
						212	4	5188	9							
*11	20379 X	20379	-0-	-0-	-0-	74	1	14715	3	Y	5046	5037	0			78
						39	4	5551	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FOGMT WELL #: 33SP RRCID -> 273351 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6879 - 14113

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN	3481	-0-	3481	3481	8	1	2068	3	Y	1277	1187	1	2	8	88
						1405	9									
09	SHUT IN	18525	-0-	18525	22006	39	1	12404	3	Y	5529	5527	1			90
						6082	9									
10	SHUT IN	17861	-0-	17861	39867	50	1	12749	3	Y	4602	4663	1			29
						5062	9									
11	SHUT IN	18559	-0-	18559	58426	107	1	15021	3	Y	3119	779	0	2292	1	77
						3431	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 51H RRCID -> 273352 COMPL. DATE 01/26/2014 TOTAL DEPTH 7434 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	7414	-0-	7414	7414	13	1	3186	3	Y	3827	2010	0	1701	1	116
						5	4	4210	9							
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	7414					Y	NO RPT					116

FOGMT WELL #: 34SP RRCID -> 273449 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 6718 - 13994

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN	5767	-0-	5767	5767	12	1	2925	3	Y	2573	2394	1	1	8	178
						2830	9									
09	SHUT IN	22970	-0-	22970	28737	42	1	13614	3	Y	8467	8476	1	32	8	137
						9314	9									
10	SHUT IN	19774	-0-	19774	48511	46	1	12004	3	Y	7022	7115	1			44
						7724	9									
11	SHUT IN	13699	-0-	13699	62210	69	1	9696	3	Y	3576	904	0	2628	1	88
						3934	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 74H RRCID -> 273451 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8163 - 13661

06	SHUT IN	1224	-0-	1224	1224	49	1	1168	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
07	37572 X	16818	-0-	-20754	-0-	64	1	10007	3	Y	5997	5541	0	411	1	45
						150	4	6597	9							
08	37572 X	33709	-0-	-3863	-0-	54	1	26026	3	Y	6934	6937	0			42
						2	4	7627	9							
09	36360 X	31478	-0-	-4882	-0-	49	1	25987	3	Y	4946	4908	0	27	8	53
						1	4	5441	9							
10	37572 X	31592	-0-	-5980	-0-	54	1	26099	3	Y	4933	4799	0	144	1	43
						13	4	5426	9							
11	32610 X	30589	-0-	-2021	-0-	46	1	25612	3	Y	4482	4498	0			27
						1	4	4930	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 54H RRCID -> 273456 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7982 - 13301

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	26999	-0-	26999	26999	91	1	20053	3	N	6226	6208	0			48
						6	4	6849	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 55H RRCID -> 273457 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 8162 - 13395

06	34396 X	29661	-0-	-4735	-0-	55	1	23933	3	Y	5142	4695	0	524	1	-0-
						17	4	5656	9							
07	41293 X	41293	-0-	-0-	-0-	79	1	28410	3	Y	11571	11511	0			60
						76	4	12728	9							
08	28418 X	28418	-0-	-0-	-0-	75	1	20381	3	Y	7232	7243	0			49
						7	4	7955	9							
09	24286 X	24286	-0-	-0-	-0-	54	1	17369	3	Y	6235	6203	0	42	8	39
						4	4	6859	9							
10	28288 X	28288	-0-	-0-	-0-	75	1	21587	3	Y	6024	6035	0			28
						6626	9									
*11	29419 X	29419	-0-	-0-	-0-	105	1	23101	3	Y	5642	5627	0			43
						7	4	6206	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 38H RRCID -> 273459 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7939 - 12149

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	12919	-0-	12919	12919	255	1	8395	3	Y	3880	3369	0	340	1	171
						1	4	4268	9							
09	SHUT IN	44139	-0-	44139	57058	474	1	27534	3	Y	14656	14384	0	250	1	193
						9	4	16122	9							
10	SHUT IN	36619	-0-	36619	93677	342	1	22530	3	Y	12489	12552	0			130
						9	4	13738	9							
11	SHUT IN	22131	-0-	22131	115808	252	1	13110	3	Y	7967	7998	0			99
						5	4	8764	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 52H RRCID -> 273463 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7893 - 13486

06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	SHUT IN	29693	-0-	29693	29693	102	1	22483	3	Y	6455	6406	0			49
						7	4	7101	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 53H RRCID -> 273464 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7856 - 13259

06	SHUT IN	38276	-0-	38276	46050	59	1	25805	3	Y	11266	10285	0	1178	1	-0-
						19	4	12393	9							
07	SHUT IN	30485	-0-	30485	76535	54	1	19154	3	Y	10205	10152	0			53
						51	4	11226	9							
08	SHUT IN	28574	-0-	28574	105109	71	1	19073	3	Y	8567	8562	0			58
						6	4	9424	9							
09	SHUT IN	23460	-0-	23460	128569	50	1	15938	3	Y	6789	6762	0	42	8	43
						4	4	7468	9							
10	SHUT IN	28920	-0-	28920	157489	75	1	21816	3	Y	6390	6403	0			30
						7029	9									
11	SHUT IN	27347	-0-	27347	184836	93	1	20575	3	Y	6066	6049	0			47
						6	4	6673	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

STANLEY RANCH WELL #: 55H RRCID -> 273469 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9515 - 12416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	129879	X	64870	-0-	-65009	-0-	152	1	60751	3	Y	3606	3828	0			79
							3967	9									
07	65392	X	65392	-0-	-0-	-0-	120	1	61199	3	Y	3701	3753	0			27
							2	4	4071	9							
08	69589	X	69589	-0-	-0-	-0-	83	1	61709	3	Y	7084	7067	0			44
							5	4	7792	9							
09	51202	X	51202	-0-	-0-	-0-	57	1	44265	3	Y	6184	6176	0			52
							78	4	6802	9							
10	53428	X	53428	-0-	-0-	-0-	67	1	47583	3	Y	5243	5259	0			36
							11	4	5767	9							
*11	62143	X	62143	-0-	-0-	-0-	88	1	57751	3	Y	3876	3882	0			30
							40	4	4264	9							

STANLEY RANCH WELL #: 56H RRCID -> 273470 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9620 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	162207	X	78531	-0-	-83676	-0-	186	1	74150	3	Y	3814	4030	0			84
							4195	9									
07	85424	X	85424	-0-	-0-	-0-	160	1	81030	3	Y	3847	3903	0			28
							2	4	4232	9							
08	97458	X	97458	-0-	-0-	-0-	125	1	92440	3	Y	4441	4442	0			27
							8	4	4885	9							
09	88547	X	88547	-0-	-0-	-0-	109	1	84158	3	Y	3756	3751	0	1	8	31
							148	4	4132	9							
10	91759	X	91759	-0-	-0-	-0-	124	1	87804	3	Y	3464	3471	0			24
							21	4	3810	9							
11	68550	X	66467	-0-	-2083	-0-	97	1	63021	3	Y	3005	3006	0			23
							43	4	3306	9							

STANLEY RANCH WELL #: 57H RRCID -> 273472 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 9390 - 12901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	121711	X	59472	-0-	-62239	-0-	137	1	54566	3	Y	4335	4593	0			95
							4769	9									
07	70835	X	66569	-0-	-4266	-0-	121	1	61664	3	Y	4347	4410	0			32
							2	4	4782	9							
08	70835	X	70799	-0-	-36	-0-	88	1	65689	3	Y	4560	4564	0			28
							6	4	5016	9							
09	68550	X	57851	-0-	-10699	-0-	69	1	52800	3	Y	4445	4436	0			37
							92	4	4890	9							
10	66557	X	58944	-0-	-7613	-0-	76	1	54159	3	Y	4269	4277	0			29
							13	4	4696	9							
11	68520	X	60974	-0-	-7546	-0-	86	1	56526	3	Y	3930	3928	0			31
							39	4	4323	9							

STANLEY RANCH WELL #: 58H RRCID -> 273475 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9448 - 14967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	143796	X	72469	-0-	-71327	-0-	172	1	68554	3	Y	3403	3619	0			75
							3743	9									
07	88319	X	77880	-0-	-10439	-0-	146	1	73856	3	Y	3524	3573	0			26
							2	4	3876	9							
08	88319	X	87917	-0-	-402	-0-	109	1	81184	3	Y	6015	6004	0			37
							7	4	6617	9							
09	85470	X	84572	-0-	-898	-0-	103	1	79054	3	Y	4797	4794	0			40
							138	4	5277	9							
10	112689	X	112689	-0-	-0-	-0-	151	1	107529	3	Y	4530	4539	0			31
							26	4	4983	9							
*11	104500	X	104500	-0-	-0-	-0-	153	1	99802	3	Y	4069	4068	0			32
							69	4	4476	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 56H RRCID -> 273586 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8008 - 13651

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	28222 X	24974	-0-	-3248	-0-	53	1	23187	3	Y	1561	1425	0	156	1	-0-
						17	4	1717	9							
07	41801 X	41801	-0-	-0-	-0-	75	1	27057	3	Y	13269	13200	0			69
						73	4	14596	9							
08	28146 X	28146	-0-	-0-	-0-	72	1	19584	3	Y	7712	7729	0			52
						7	4	8483	9							
09	25089 X	25089	-0-	-0-	-0-	55	1	17632	3	Y	6725	6734	0			43
						4	4	7398	9							
10	34353 X	34353	-0-	-0-	-0-	94	1	27076	3	Y	6530	6542	0			31
						7183	9									
*11	26079 X	26079	-0-	-0-	-0-	87	1	19139	3	Y	6225	6208	0			48
						5	4	6848	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 273588 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8551 - 13528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49718 X	38527	-0-	-11191	-0-	80	1	26909	3	Y	10266	10070	0	166	1	96
						245	4	11293	9							
07	32022 X	32022	-0-	-0-	-0-	66	1	22490	3	Y	8565	8575	0			86
						44	4	9422	9							
08	29823 X	29823	-0-	-0-	-0-	74	1	21780	3	Y	7244	7263	0			67
						1	4	7968	9							
09	28500 X	22733	-0-	-5767	-0-	58	1	16792	3	Y	5310	5284	1			93
						42	4	5841	9							
10	29450 X	20321	-0-	-9129	-0-	80	1	14992	3	Y	4589	4615	0			67
						201	4	5048	9							
11	28500 X	NO RPT	-0-	-28500	-0-					Y	NO RPT					67

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 273594 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8445 - 13303

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	41336 X	33390	-0-	-7946	-0-	75	1	25039	3	Y	7316	7164	0	118	1	69
						228	4	8048	9							
07	26756 X	26756	-0-	-0-	-0-	55	1	18850	3	Y	7104	7102	0			71
						37	4	7814	9							
08	25809 X	25809	-0-	-0-	-0-	64	1	18935	3	Y	6190	6204	0			57
						1	4	6809	9							
09	21803 X	21803	-0-	-0-	-0-	56	1	16324	3	Y	4893	4865	0			85
						41	4	5382	9							
10	20380 X	20380	-0-	-0-	-0-	80	1	14940	3	Y	4691	4707	0			69
						200	4	5160	9							
*11	18470 X	18470	-0-	-0-	-0-	69	1	13650	3	Y	4286	4289	0			66
						36	4	4715	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 12H RRCID -> 273596 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8430 - 13368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	42333 X	34943	-0-	-7390	-0-	79	1	26428	3	Y	7450	7289	0	120	1	70
						241	4	8195	9							
07	30338 X	30338	-0-	-0-	-0-	64	1	21608	3	Y	7840	7831	0			79
						42	4	8624	9							
08	24779 X	24779	-0-	-0-	-0-	61	1	18006	3	Y	6101	6123	0			57
						1	4	6711	9							
09	21618 X	21618	-0-	-0-	-0-	56	1	16216	3	Y	4823	4796	0			84
						41	4	5305	9							
10	20439 X	20439	-0-	-0-	-0-	81	1	15126	3	Y	4572	4589	0			67
						203	4	5029	9							
*11	23434 X	23434	-0-	-0-	-0-	95	1	18771	3	Y	4107	4111	0			63
						50	4	4518	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 13H RRCID -> 273597 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8579 - 13398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48093	X	39149	-0-	-8944	-0-	86	1	28714	3	Y	9171	9002	0	148	1	86
							261	4	10088	9							
07	34316	X	34316	-0-	-0-	-0-	73	1	24670	3	Y	8659	8658	0			87
							48	4	9525	9							
08	30861	X	30861	-0-	-0-	-0-	74	1	22340	3	Y	7677	7693	0			71
							2	4	8445	9							
09	25607	X	25607	-0-	-0-	-0-	63	1	18489	3	Y	6371	6331	0			111
							47	4	7008	9							
10	23968	X	23968	-0-	-0-	-0-	93	1	17441	3	Y	5636	5664	0			83
							234	4	6200	9							
*11	21667	X	21667	-0-	-0-	-0-	80	1	15910	3	Y	5123	5127	0			79
							42	4	5635	9							

STANLEY RANCH WELL #: 59H RRCID -> 273607 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9248 - 12848

06	120472	X	58229	-0-	-62243	-0-	135	1	53595	3	Y	4090	4352	0			90
							4499	9									
07	62983	X	62983	-0-	-0-	-0-	114	1	58052	3	Y	4377	4435	0			32
							2	4	4815	9							
08	81783	X	81783	-0-	-0-	-0-	103	1	75930	3	Y	5222	5222	0			32
							6	4	5744	9							
09	66409	X	66409	-0-	-0-	-0-	80	1	61773	3	Y	4044	4042	1			34
							108	4	4448	9							
10	71170	X	71170	-0-	-0-	-0-	94	1	66686	3	Y	3976	3983	0			27
							16	4	4374	9							
11	57840	X	NO RPT	-0-	-57840	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 66H RRCID -> 273617 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7897 - 14908

06	14010	X	7144	-0-	-6866	-0-	33	1	775	3	Y	5756	3309	0	2034	1	413
							4	4	6332	9							
07	37475	X	37475	-0-	-0-	-0-	104	1	16267	3	Y	18964	17523	0	1711	1	143
							244	4	20860	9							
08	33959	X	33959	-0-	-0-	-0-	48	1	22810	3	Y	10091	10151	0	22	8	61
							1	4	11100	9							
09	26399	X	26399	-0-	-0-	-0-	36	1	19060	3	Y	6638	6593	0	35	8	71
							1	4	7302	9							
10	26310	X	26310	-0-	-0-	-0-	40	1	19638	3	Y	6020	5672	0	170	1	50
							10	4	6622	9			199	8			
*11	27101	X	27101	-0-	-0-	-0-	37	1	20396	3	Y	6061	5895	0	180	8	36
							1	4	6667	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 67H RRCID -> 273619 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7820 - 14932

06	20640	X	5232	-0-	-15408	-0-	46	1	1091	3	Y	3717	2137	0	1314	1	266
							6	4	4089	9							
07	29173	X	29173	-0-	-0-	-0-	85	1	13252	3	Y	14215	13134	0	1240	1	107
							199	4	15637	9							
08	35311	X	35311	-0-	-0-	-0-	53	1	25446	3	Y	8918	8971	0			54
							2	4	9810	9							
09	30233	X	30233	-0-	-0-	-0-	44	1	23159	3	Y	6390	6340	0	35	8	69
							1	4	7029	9							
10	32569	X	32569	-0-	-0-	-0-	54	1	26158	3	Y	5767	5618	0	168	1	50
							13	4	6344	9							
*11	20666	X	20666	-0-	-0-	-0-	25	1	14264	3	Y	5796	5811	0			35
							1	4	6376	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 14H RRCID -> 273621 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8440 - 13417

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	53009 X	44261	-0-	-8748	-0-	109	1	36762	3	Y	6414	6293	0	104	1	60
						335	4	7055	9							
07	34646 X	34646	-0-	-0-	-0-	72	1	24530	3	Y	9087	9056	0			91
						48	4	9996	9							
08	28665 X	28665	-0-	-0-	-0-	71	1	20868	3	Y	7023	7049	0			65
						1	4	7725	9							
09	25045 X	25045	-0-	-0-	-0-	61	1	17803	3	Y	6487	6439	0			113
						45	4	7136	9							
10	21211 X	21211	-0-	-0-	-0-	83	1	15553	3	Y	4879	4920	0			72
						208	4	5367	9							
*11	19520 X	19520	-0-	-0-	-0-	75	1	14657	3	Y	4318	4323	0			67
						38	4	4750	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 63H RRCID -> 273628 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7831 - 13142

06	SHUT IN	24386	-0-	24386	24386	51	1	22094	3	Y	2023	1847	0	176	1	-0-
						16	4	2225	9							
07	SHUT IN	39368	-0-	39368	63754	105	1	37481	3	Y	1529	1521	0			8
						100	4	1682	9							
*08	113732 X	49978	-0-	-63754	-0-	138	1	37655	3	Y	11065	10998	0			75
						13	4	12172	9							
*09	50204 X	50204	-0-	-0-	-0-	123	1	39150	3	Y	9929	9938	0	3	8	63
						9	4	10922	9							
*10	29655 X	29655	-0-	-0-	-0-	67	1	19281	3	Y	9370	9389	0			44
						10307	9									
*11	34578 X	34578	-0-	-0-	-0-	120	1	26585	3	Y	7150	7139	0			55
						8	4	7865	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 62H RRCID -> 273629 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 8015 - 13608

06	SHUT IN	25297	-0-	25297	25297	32	1	14006	3	Y	10226	9336	0	890	1	-0-
						10	4	11249	9							
07	SHUT IN	36660	-0-	36660	61957	67	1	24078	3	Y	11319	11260	0			59
						64	4	12451	9							
08	SHUT IN	37314	-0-	37314	99271	100	1	27244	3	Y	9055	9052	0			62
						9	4	9961	9							
09	SHUT IN	36777	-0-	36777	136048	90	1	28734	3	Y	7224	7237	0	3	8	46
						7	4	7946	9							
10	SHUT IN	35650	-0-	35650	171698	103	1	29794	3	Y	5230	5251	0			25
						5753	9									
11	SHUT IN	28518	-0-	28518	200216	97	1	21220	3	Y	6541	6516	0			50
						6	4	7195	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 64H RRCID -> 273630 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7922 - 13055

06	26379 X	26379	-0-	-0-	-0-	46	1	19913	3	Y	5824	5317	0	529	1	-0-
						14	4	6406	9							
07	31159 X	31159	-0-	-0-	-0-	73	1	26471	3	Y	4131	4109	0			22
						71	4	4544	9							
08	31012 X	31012	-0-	-0-	-0-	90	1	24362	3	Y	5956	5937	0			41
						8	4	6552	9							
09	32673 X	32673	-0-	-0-	-0-	80	1	25614	3	Y	6339	6337	0	3	8	40
						6	4	6973	9							
10	26849 X	26849	-0-	-0-	-0-	69	1	20017	3	Y	6148	6159	0			29
						6763	9									
*11	22580 X	22580	-0-	-0-	-0-	74	1	16272	3	Y	5663	5648	0			44
						5	4	6229	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 65H RRCID -> 273639 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 8209 - 12751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	25650	-0-	25650	26836	42	1	18691	3	Y	6275	5729	0	580	1	-0-
						14	4	6903	9							
07	SHUT IN	29232	-0-	29232	56068	67	1	24198	3	Y	4456	4433	0			23
						65	4	4902	9							
08	83568 X	27500	-0-	-56068	-0-	77	1	21007	3	Y	5826	5809	0			40
						7	4	6409	9							
09	27668 X	27668	-0-	-0-	-0-	66	1	21078	3	Y	5926	5926	0	3	8	37
						5	4	6519	9							
10	23523 X	23523	-0-	-0-	-0-	60	1	17273	3	Y	5627	5638	0			26
						6190	9									
*11	19918 X	19918	-0-	-0-	-0-	62	1	13762	3	Y	5536	5519	0			43
						4	4	6090	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 15H RRCID -> 273657 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8844 - 13457

06	53627 X	45488	-0-	-8139	-0-	117	1	39193	3	Y	5292	5185	0	85	1	50
						357	4	5821	9							
07	35582 X	35582	-0-	-0-	-0-	74	1	25273	3	Y	9260	9217	0			93
						49	4	10186	9							
08	31281 X	31281	-0-	-0-	-0-	76	1	22790	3	Y	7648	7670	0			71
						2	4	8413	9							
09	25243 X	25243	-0-	-0-	-0-	63	1	18438	3	Y	6087	6052	0			106
						46	4	6696	9							
10	22142 X	22142	-0-	-0-	-0-	87	1	16141	3	Y	5181	5211	0			76
						215	4	5699	9							
*11	18374 X	18374	-0-	-0-	-0-	67	1	13298	3	Y	4522	4528	0			70
						35	4	4974	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 52H RRCID -> 273678 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7445 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STANLEY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 273731 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9237 - 13532

06	65370 X	45850	-0-	-19520	-0-	100	1	42756	3	Y	2698	2246	0			452
						26	4	2968	9							
07	68633 X	68633	-0-	-0-	-0-	71	1	63960	3	Y	4167	4126	0	433	1	60
						18	4	4584	9							
08	85015 X	85015	-0-	-0-	-0-	62	1	78711	3	Y	5641	5609	0			92
						37	4	6205	9							
09	81483 X	81483	-0-	-0-	-0-	53	1	74610	3	Y	6191	6169	0			114
						10	4	6810	9							
10	76438 X	76438	-0-	-0-	-0-	65	1	70852	3	Y	5003	5047	0			70
						18	4	5503	9							
*11	77986 X	77986	-0-	-0-	-0-	62	1	72521	3	Y	4893	4867	0			96
						21	4	5382	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

STANLEY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 273733 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9485 - 13839

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	71160 X	45101	-0-	-26059	-0-	98	1	41774	3	Y	2913	2425	0			488
						25	4	3204	9							
07	73532 X	69747	-0-	-3785	-0-	73	1	64877	3	Y	4344	4318	0	451	1	63
						19	4	4778	9							
08	81466 X	81466	-0-	-0-	-0-	57	1	73513	3	Y	7146	7092	0			117
						35	4	7861	9							
09	71160 X	70533	-0-	-627	-0-	46	1	64300	3	Y	5617	5630	0			104
						8	4	6179	9							
10	73532 X	69752	-0-	-3780	-0-	59	1	64485	3	Y	4720	4758	0			66
						16	4	5192	9							
11	71160 X	70107	-0-	-1053	-0-	55	1	64645	3	Y	4898	4868	0			96
						19	4	5388	9							

STANLEY RANCH WELL #: 46H RRCID -> 273734 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 9217 - 14381

06	74130 X	44311	-0-	-29819	-0-	99	1	42068	3	Y	1925	1603	0			322
						26	4	2118	9							
07	85885 X	85885	-0-	-0-	-0-	92	1	82514	3	Y	2959	2931	0	307	1	43
						24	4	3255	9							
08	93570 X	93570	-0-	-0-	-0-	71	1	90620	3	Y	2578	2579	0			42
						43	4	2836	9							
09	85366 X	85366	-0-	-0-	-0-	58	1	81805	3	Y	3175	3158	0			59
						10	4	3493	9							
10	87310 X	87310	-0-	-0-	-0-	75	1	82081	3	Y	4667	4661	0			65
						20	4	5134	9							
*11	91170 X	91170	-0-	-0-	-0-	74	1	85828	3	Y	4766	4738	0			93
						25	4	5243	9							

STANLEY RANCH WELL #: 48H RRCID -> 273738 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 9355 - 14473

06	86880 X	56190	-0-	-30690	-0-	125	1	52973	3	Y	2782	2316	0			466
						32	4	3060	9							
07	89776 X	88410	-0-	-1366	-0-	94	1	84013	3	Y	3890	3896	0	404	1	56
						24	4	4279	9							
08	101417 X	101417	-0-	-0-	-0-	73	1	93656	3	Y	6949	6891	0			114
						44	4	7644	9							
09	97694 X	97694	-0-	-0-	-0-	64	1	90986	3	Y	6029	6032	1			111
						12	4	6632	9							
10	89776 X	83232	-0-	-6544	-0-	71	1	77432	3	Y	5191	5229	0			73
						19	4	5710	9							
11	86880 X	NO RPT	-0-	-86880	-0-					Y	NO RPT					73

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 68H RRCID -> 273797 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7812 - 13083

06	SHUT IN	3132	-0-	3132	3132	16	1	387	3	Y	2479	1425	0	876	1	178
						2	4	2727	9							
07	29574 X	26442	-0-	-3132	-0-	90	1	14025	3	Y	11015	10178	0	932	1	83
						210	4	12117	9							
08	31931 X	31931	-0-	-0-	-0-	49	1	23313	3	Y	7789	7825	0			47
						1	4	8568	9							
09	31029 X	31029	-0-	-0-	-0-	46	1	24470	3	Y	5920	5862	0	41	8	64
						1	4	6512	9							
10	31317 X	31317	-0-	-0-	-0-	53	1	25754	3	Y	4997	4870	0	146	1	43
						13	4	5497	9			2	8			
*11	30941 X	30941	-0-	-0-	-0-	46	1	25481	3	Y	4921	4934	0			30
						1	4	5413	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 69H RRCID -> 273798 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7788 - 13177

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	2716	-0-	2716	2716	15	1	364	3	Y	2123	1221	0	750	1	152
						2	4	2335	9							
07	29846 X	27130	-0-	-2716	-0-	87	1	13576	3	Y	12058	11141	0	978	1	91
						203	4	13264	9							
08	31170 X	31170	-0-	-0-	-0-	47	1	22188	3	Y	8122	8164	0			49
						1	4	8934	9							
09	29832 X	29832	-0-	-0-	-0-	43	1	23101	3	Y	6079	6057	0	5	8	66
						1	4	6687	9							
10	30650 X	30650	-0-	-0-	-0-	51	1	24834	3	Y	5230	5098	0	153	1	45
						12	4	5753	9							
*11	29464 X	29464	-0-	-0-	-0-	43	1	23823	3	Y	5088	5102	0			31
						1	4	5597	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 70H RRCID -> 273806 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7852 - 13322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	1970	-0-	1970	1970	16	1	380	3	Y	1429	822	0	505	1	102
						2	4	1572	9							
07	26402 X	24432	-0-	-1970	-0-	119	1	18446	3	Y	5083	4697	0	450	1	38
						276	4	5591	9							
08	39439 X	39439	-0-	-0-	-0-	64	1	30742	3	Y	7846	7836	0			48
						2	4	8631	9							
09	39569 X	39569	-0-	-0-	-0-	57	1	30271	3	Y	8400	8357	0			91
						1	4	9240	9							
10	31662 X	31662	-0-	-0-	-0-	50	1	24384	3	Y	6560	6403	0	191	1	57
						12	4	7216	9							
*11	29900 X	29900	-0-	-0-	-0-	43	1	24145	3	Y	5192	5217	0			32
						1	4	5711	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 59H RRCID -> 273807 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7673 - 13601

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22320 X	19947	-0-	-2373	-0-	27	1	11960	3	Y	7228	6599	0	629	1	-0-
						9	4	7951	9							
07	38146 X	38146	-0-	-0-	-0-	79	1	28331	3	Y	8782	8736	0			46
						76	4	9660	9							
08	38157 X	38157	-0-	-0-	-0-	106	1	28846	3	Y	8359	8348	0			57
						10	4	9195	9							
09	35783 X	35783	-0-	-0-	-0-	85	1	26998	3	Y	7904	7869	0	42	8	50
						6	4	8694	9							
10	39397 X	39397	-0-	-0-	-0-	107	1	31349	3	Y	7218	7234	0			34
						1	4	7940	9							
*11	31460 X	31460	-0-	-0-	-0-	118	1	25965	3	Y	4882	4878	0			38
						7	4	5370	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 60H RRCID -> 273821 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7704 - 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
06	24570 X	21751	-0-	-2819	-0-	30	1	12757	3	Y	8141	7433	0	708	1	-0-
						9	4	8955	9							
07	41096 X	41096	-0-	-0-	-0-	83	1	29878	3	Y	10050	9998	0			52
						80	4	11055	9							
08	35972 X	35972	-0-	-0-	-0-	95	1	25914	3	Y	9049	9039	0			62
						9	4	9954	9							
09	28615 X	28615	-0-	-0-	-0-	61	1	19376	3	Y	8340	8346	0	3	8	53
						4	4	9174	9							
10	28757 X	28757	-0-	-0-	-0-	66	1	19507	3	Y	8348	8362	0			39
						1	4	9183	9							
*11	31014 X	31014	-0-	-0-	-0-	102	1	22323	3	Y	7803	7782	0			60
						6	4	8583	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 61H RRCID -> 273823 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8026 - 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
06	21360 X	18188	-0-	-3172	-0-	28	1	12131	3	Y	5473	4997	0	476	1	-0-
						9	4	6020	9							
07	35393 X	35393	-0-	-0-	-0-	78	1	27835	3	Y	6733	6698	0			35
						74	4	7406	9							
08	35132 X	35132	-0-	-0-	-0-	104	1	28312	3	Y	6097	6091	0			41
						9	4	6707	9							
09	33328 X	33328	-0-	-0-	-0-	79	1	25127	3	Y	7379	7370	0	3	8	47
						5	4	8117	9							
10	25871 X	25871	-0-	-0-	-0-	61	1	17684	3	Y	7387	7399	0			35
						8126	9									
*11	24721 X	24721	-0-	-0-	-0-	82	1	17976	3	Y	6053	6041	0			47
						5	4	6658	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 58H RRCID -> 273827 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7876 - 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
06	21120 X	18784	-0-	-2336	-0-	28	1	12310	3	Y	5852	5343	0	509	1	-0-
						9	4	6437	9							
07	36446 X	36446	-0-	-0-	-0-	79	1	28348	3	Y	7221	7183	0			38
						76	4	7943	9							
08	37699 X	37699	-0-	-0-	-0-	106	1	29039	3	Y	7767	7752	0			53
						10	4	8544	9							
09	31040 X	31040	-0-	-0-	-0-	70	1	22451	3	Y	7740	7702	0	42	8	49
						5	4	8514	9							
10	27833 X	27833	-0-	-0-	-0-	67	1	19505	3	Y	7510	7524	0			35
						8261	9									
*11	25548 X	25548	-0-	-0-	-0-	79	1	17355	3	Y	7372	7350	0			57
						5	4	8109	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 71H RRCID -> 273890 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7817 - 13391

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	2416	-0-	2416	2416	62	1	1507	3	Y	762	438	0	269	1	55
						9	4	838	9							
07	26258 X	23842	-0-	-2416	-0-	121	1	18893	3	Y	4132	3819	0	337	1	31
						283	4	4545	9							
08	37770 X	37770	-0-	-0-	-0-	67	1	32209	3	Y	4993	4994	0			30
						2	4	5492	9							
09	38508 X	38508	-0-	-0-	-0-	55	1	28802	3	Y	8773	8671	0	37	8	95
						1	4	9650	9							
10	30005 X	30005	-0-	-0-	-0-	45	1	21732	3	Y	7470	7282	0	218	1	65
						11	4	8217	9							
*11	28893 X	28893	-0-	-0-	-0-	37	1	20836	3	Y	7290	7311	0			44
						1	4	8019	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 72H RRCID -> 273891 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8005 - 13509

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	2079	-0-	2079	2079	75	1	1804	3	Y	172	99	0	61	1	12
						11	4	189	9							
07	22408 X	20329	-0-	-2079	-0-	112	1	17450	3	Y	2278	2105	0	168	1	17
						261	4	2506	9							
08	37107 X	37107	-0-	-0-	-0-	70	1	33536	3	Y	3181	3179	0			19
						2	4	3499	9							
09	42396 X	42396	-0-	-0-	-0-	63	1	33929	3	Y	7638	7574	0			83
						2	4	8402	9							
10	32329 X	32329	-0-	-0-	-0-	51	1	25239	3	Y	6387	6229	0	186	1	55
						13	4	7026	9							
*11	29416 X	29416	-0-	-0-	-0-	46	1	25627	3	Y	3402	3436	0			21
						1	4	3742	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 73H RRCID -> 273894 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8010 - 13523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	1430	-0-	1430	1430	47	1	1122	3	Y	232	133	0	82	1	17
						6	4	255	9							
07	22276 X	20846	-0-	-1430	-0-	110	1	17049	3	Y	3120	2884	0	230	1	23
						255	4	3432	9							
08	38574 X	38574	-0-	-0-	-0-	71	1	34027	3	Y	4067	4065	0			25
						2	4	4474	9							
09	43860 X	43860	-0-	-0-	-0-	64	1	34172	3	Y	8747	8677	0			95
						2	4	9622	9							
10	32398 X	32398	-0-	-0-	-0-	49	1	24076	3	Y	7510	7321	0	219	1	65
						12	4	8261	9							
*11	29586 X	29586	-0-	-0-	-0-	43	1	23831	3	Y	5192	5225	0			32
						1	4	5711	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 80H RRCID -> 273916 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7923 - 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
06	SHUT IN	895	-0-	895	895	33	1	801	3	Y	51	29	0	18	1	4
						5	4	56	9							
07	16946 X	16051	-0-	-895	-0-	58	1	9003	3	Y	6232	5759	0	430	1	47
						135	4	6855	9							
08	30600 X	30600	-0-	-0-	-0-	44	1	20975	3	Y	8709	8703	0			53
						1	4	9580	9							
09	31362 X	31362	-0-	-0-	-0-	47	1	24700	3	Y	6013	6001	0			65
						1	4	6614	9							
10	34895 X	34895	-0-	-0-	-0-	60	1	29034	3	Y	5261	5126	0	154	1	46
						14	4	5787	9							
*11	35614 X	35614	-0-	-0-	-0-	53	1	29684	3	Y	5341	5355	0			32
						2	4	5875	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 79H RRCID -> 273917 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7858 - 14641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	815	-0-	815	815	31	1	749	3	Y	28	16	0	10	1	2
						4	4	31	9							
07	18568 X	17753	-0-	-815	-0-	79	1	12237	3	Y	4776	4413	0	329	1	36
						183	4	5254	9							
08	59859 X	59859	-0-	-0-	-0-	96	1	46042	3	Y	12471	12431	0			76
						3	4	13718	9							
09	48060 X	48060	-0-	-0-	-0-	72	1	38171	3	Y	8923	8902	0			97
						2	4	9815	9							
10	34493 X	34493	-0-	-0-	-0-	56	1	26998	3	Y	6751	6593	0	197	1	58
						13	4	7426	9							
*11	33750 X	33750	-0-	-0-	-0-	48	1	26356	3	Y	6677	6694	0			41
						1	4	7345	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 81H RRCID -> 273918 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7871 - 15190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	810	-0-	810	810	33	1	773	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
07	21049 X	16096	-0-	-4953	-0-	67	1	10385	3	Y	4990	4610	0	342	1	38
						155	4	5489	9							
08	37866 X	37866	-0-	-0-	-0-	56	1	26955	3	Y	9866	9844	0			60
						2	4	10853	9							
09	34833 X	34833	-0-	-0-	-0-	52	1	27467	3	Y	6648	6636	0			72
						1	4	7313	9							
10	34949 X	34949	-0-	-0-	-0-	60	1	29404	3	Y	4973	4857	0	145	1	43
						15	4	5470	9							
*11	34514 X	34514	-0-	-0-	-0-	52	1	28899	3	Y	5056	5068	0			31
						1	4	5562	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 82H RRCID -> 273929 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8066 - 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	SHUT IN	861	-0-	861	861	34	1	822	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
07	SHUT IN	15481	-0-	15481	16342	75	1	11782	3	Y	3134	2895	0	215	1	24
						177	4	3447	9							
*08	55948 X	39606	-0-	-16342	-0-	74	1	35040	3	Y	4082	4081	0			25
						2	4	4490	9							
*09	41978 X	41978	-0-	-0-	-0-	64	1	33954	3	Y	7235	7182	0			78
						1	4	7959	9							
*10	35203 X	35203	-0-	-0-	-0-	59	1	28601	3	Y	5935	5789	0	173	1	51
						14	4	6529	9							
*11	32620 X	32620	-0-	-0-	-0-	50	1	27513	3	Y	4596	4619	0			28
						1	4	5056	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 46H RRCID -> 273963 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9199 - 14458

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	101246 X	76175	-0-	-25071	-0-	93	1	72634	3	Y	3099	3013	0	53	1	33
						39	4	3409	9							
*11	141116 X	141116	-0-	-0-	-0-	193	1	135102	3	Y	5292	5277	0			48
						5821	9									

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273968 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 6814 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	22798	-0-	22798	22798	12304	3	10494	9	Y	9540	8493	0	996	1	51
10	SHUT IN	41713	-0-	41713	64511	28204	3	13509	9	Y	12281	12274	0			58
11	SHUT IN	41429	-0-	41429	105940	29887	3	11542	9	Y	10493	10488	0			63

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273969 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7577 - 12238

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	915	-0-	915	915	4	1	250	3	Y	601	281	1			320
						661	9									
09	SHUT IN	32034	-0-	32034	32949	23277	3	8757	9	Y	7961	7088	0	1150	1	43
10	SHUT IN	31175	-0-	31175	64124	23164	3	8011	9	Y	7283	7292	0			34
11	SHUT IN	26339	-0-	26339	90463	18835	3	7504	9	Y	6822	6815	0			41

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 273971 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7757 - 12485

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	2043	-0-	2043	2043	9	1	537	3	Y	1361	637	1			724
						1497	9									
09	39267 X	37224	-0-	-2043	-0-	25059	3	12165	9	Y	11059	9846	0	1878	1	59
10	40658 X	40658	-0-	-0-	-0-	27632	3	13026	9	Y	11842	11841	0	4	8	56
*11	32147 X	32147	-0-	-0-	-0-	22196	3	9951	9	Y	9046	9034	0	14	8	54

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 57H RRCID -> 273974 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 7217 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	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
STUMBERG RANCH WELL #: 45H RRCID -> 273975 COMPL. DATE 02/16/2014 TOTAL DEPTH 7427 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	23704	-0-	23704	23704	63	1	15225	3	Y	7631	3995	0	3383	1	230
						22	4	8394	9			23	8			
11	SHUT IN	38788	-0-	38788	62492	98	1	25167	3	Y	12271	7146	0	5079	1	276
						25	4	13498	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 75H RRCID -> 273977 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7861 - 13290

06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31382 X	31382	-0-	-0-	-0-	154	1	23966	3	N	6275	5798	0	430	1	47
						359	4	6903	9							
08	63032 X	63032	-0-	-0-	-0-	103	1	49381	3	N	12314	12286	0			75
						3	4	13545	9							
09	53487 X	53487	-0-	-0-	-0-	85	1	45192	3	N	7462	7456	0			81
						2	4	8208	9							
10	31155 X	27704	-0-	-3451	-0-	47	1	22613	3	N	4575	4482	0	134	1	40
						11	4	5033	9							
*11	26828 X	26828	-0-	-0-	-0-	40	1	22099	3	N	4262	4276	0			26
						1	4	4688	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 46H RRCID -> 273982 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 7419 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	24719	-0-	24719	24719	65	1	15925	3	Y	7914	4156	0	3519	1	239
						24	4	8705	9							
11	SHUT IN	40625	-0-	40625	65344	101	1	25876	3	Y	13294	7742	0	5492	1	299
						25	4	14623	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 48H RRCID -> 273990 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 4651 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	15203	-0-	15203	15203	36	1	8740	3	Y	5831	3062	0	2593	1	176
						13	4	6414	9							
11	SHUT IN	42575	-0-	42575	57778	109	1	28131	3	Y	13006	7574	0	5316	1	292
						28	4	14307	9							

FOGMT WELL #: 35SP RRCID -> 273992 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 6198 PERF. 6750 - 13458

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN	6276	-0-	6276	6276	9	1	2242	3	Y	3659	3404	1	2	8	253
						4025	9									
09	SHUT IN	16956	-0-	16956	23232	38	1	12353	3	Y	4150	4306	1	30	8	67
						4565	9									
10	SHUT IN	23202	-0-	23202	46434	67	1	17228	3	Y	5370	5403	1			34
						5907	9									
11	SHUT IN	16164	-0-	16164	62598	92	1	12840	3	Y	2938	741	0	2159	1	72
						3232	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 76H RRCID -> 273993 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7751 - 13297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	33040 X	33040	-0-	-0-	-0-	161	1	25119	3	Y	6713	6203	0	460	1	50
						376	4	7384	9							
08	66102 X	66102	-0-	-0-	-0-	105	1	49960	3	Y	14576	14538	0			88
						3	4	16034	9							
09	47805 X	47805	-0-	-0-	-0-	72	1	38462	3	Y	8426	8423	0			91
						2	4	9269	9							
10	43928 X	43928	-0-	-0-	-0-	74	1	35855	3	Y	7255	7071	0	212	1	63
						18	4	7981	9							
*11	29541 X	29541	-0-	-0-	-0-	44	1	24217	3	Y	4799	4833	0			29
						1	4	5279	9							

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 273994 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 8255 - 14094

06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 W	17229	-0-	17229	17229	54	1	13081	3	Y	3722	3191	1			531
						4094	9									
*08	0 W	48927	-0-	48927	66156	63	1	37372	3	Y	10447	10878	1			100
						11492	9									
09	0 W	37598	-0-	37598	103754	63	1	29545	3	Y	7262	7189	0			173
						2	4	7988	9							
10	0 W	31479	-0-	31479	135233	71	1	25539	3	Y	5335	5382	0			126
						5869	9									
11	0 W	29296	-0-	29296	164529	69	1	23496	3	Y	5210	5192	0			144
						5731	9									

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 273996 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8969 - 13926

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	28985 X	16662	-0-	-12323	-0-	54	1	13059	3	Y	3226	2765	1			461
						3549	9									
*08	44796 X	44796	-0-	-0-	-0-	61	1	35902	3	Y	8030	8414	1			77
						8833	9									
09	32674 X	32674	-0-	-0-	-0-	57	1	26847	3	Y	5244	5196	0			125
						2	4	5768	9							
10	28985 X	23799	-0-	-5186	-0-	48	1	17205	3	Y	5951	5935	0			141
						6546	9									
11	28050 X	17921	-0-	-10129	-0-	34	1	11591	3	Y	5724	5707	0			158
						6296	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 77H RRCID -> 274023 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7792 - 13432

06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	35526 X	24635	-0-	-10891	-0-	120	1	18815	3	Y	4925	4551	0	337	1	37
						282	4	5418	9							
08	50440 X	50440	-0-	-0-	-0-	90	1	42579	3	Y	7063	7057	0			43
						2	4	7769	9							
09	34615 X	34615	-0-	-0-	-0-	52	1	27665	3	Y	6270	6245	0			68
						1	4	6897	9							
10	35526 X	33982	-0-	-1544	-0-	52	1	25587	3	Y	7573	7354	0	221	1	66
						13	4	8330	9							
11	34380 X	32110	-0-	-2270	-0-	42	1	23825	3	Y	7492	7512	0			46
						2	4	8241	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 274024 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 7115 - 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
06	72561	X	14616	-0-	-57945	-0-	39	1	10452	3	Y	3743	3741	1			36
							8	4	4117	9							
07	22320	X	16188	-0-	-6132	-0-	62	1	13241	3	Y	2594	2587	1			43
							32	4	2853	9							
08	22320	X	16523	-0-	-5797	-0-	80	1	13177	3	Y	2968	2	0	2936	1	73
							1	4	3265	9							
09	21600	X	13971	-0-	-7629	-0-	121	1	11119	3	Y	2478	2238	0	243	1	70
							5	4	2726	9							
10	22320	X	11072	-0-	-11248	-0-	62	1	8401	3	Y	2362	2370	0			62
							11	4	2598	9							
*11	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	51	1	6647	3	Y	1598	1617	0			43
							8	4	1758	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 50H RRCID -> 274025 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9544 - 15458

06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	49140	X	7997	-0-	-41143	-0-	13	1	7309	3	Y	612	561	0	5	1	46
							2	4	673	9							
10	53747	X	53747	-0-	-0-	-0-	59	1	46327	3	Y	6669	6483	0	160	1	72
							25	4	7336	9							
11	49140	X	44709	-0-	-4431	-0-	54	1	37832	3	Y	6203	6219	0			56
							6823	9									

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 274028 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7772 - 11706

06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	33232	X	19305	-0-	-13927	-0-	56	1	15064	3	Y	3799	3257	1			542
							6	4	4179	9							
08	54452	X	54452	-0-	-0-	-0-	72	1	44682	3	Y	8814	8758	0	514	1	84
							3	4	9695	9							
09	41119	X	41119	-0-	-0-	-0-	75	1	34983	3	Y	5508	5461	0			131
							2	4	6059	9							
10	39346	X	39346	-0-	-0-	-0-	95	1	34030	3	Y	4746	4765	0			112
							5221	9									
*11	36153	X	36153	-0-	-0-	-0-	91	1	31203	3	Y	4417	4407	0			122
							4859	9									

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 274034 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7847 - 11781

06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	27435	X	17278	-0-	-10157	-0-	58	1	14121	3	Y	2817	2415	1			402
							3099	9									
*08	56599	X	56599	-0-	-0-	-0-	80	1	47490	3	Y	8208	8532	1			78
							9029	9									
09	42427	X	42427	-0-	-0-	-0-	76	1	35837	3	Y	5919	5856	0			141
							3	4	6511	9							
10	39979	X	39979	-0-	-0-	-0-	96	1	34439	3	Y	4949	4973	0			117
							5444	9									
*11	36499	X	36499	-0-	-0-	-0-	93	1	31728	3	Y	4253	4253	0			117
							4678	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274063 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8107 - 11948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	50778 X	10328	-0-	-40450	-0-	29	1	8044	3	Y	2046	1754	1			292
						4	4	2251	9							
08	54505 X	54505	-0-	-0-	-0-	70	1	43332	3	Y	10091	9698	0	589	1	96
						3	4	11100	9							
09	49140 X	36068	-0-	-13072	-0-	65	1	30443	3	Y	5053	5029	0			120
						2	4	5558	9							
10	50778 X	35495	-0-	-15283	-0-	85	1	30281	3	Y	4663	4673	0			110
						5129	9									
11	49140 X	32786	-0-	-16354	-0-	82	1	27897	3	Y	4370	4359	0			121
						4807	9									

FOGMT WELL #: 36SP RRCID -> 274077 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6742 - 12880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	17515 X	8183	-0-	-9332	-0-	11	1	2889	3	Y	4803	4471	1			332
						5283	9									
09	21866 X	21866	-0-	-0-	-0-	46	1	14680	3	Y	6491	6717	1			106
						7140	9									
10	22878 X	22878	-0-	-0-	-0-	66	1	16793	3	Y	5472	5543	1			35
						6019	9									
*11	17337 X	17337	-0-	-0-	-0-	92	1	12845	3	Y	4000	997	0	2940	1	98
						4400	9									

FOGMT WELL #: 37SP RRCID -> 274078 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6967 - 13208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	21762 X	9754	-0-	-12008	-0-	12	1	3105	3	Y	6034	5617	1			417
						6637	9									
09	21247 X	21247	-0-	-0-	-0-	44	1	14102	3	Y	6455	6767	1			105
						7101	9									
10	21762 X	19412	-0-	-2350	-0-	52	1	13453	3	Y	5370	5441	1			34
						5907	9									
11	21060 X	12471	-0-	-8589	-0-	65	1	9117	3	Y	2990	753	0	2197	1	74
						3289	9									

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274091 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8242 - 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
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	1717	-0-	1717	1717	3	1	788	3	Y	842	377	0	345	1	120
						926	9									
08	48027 X	46310	-0-	-1717	-0-	62	1	38604	3	Y	6946	6595	0	405	1	66
						3	4	7641	9							
09	33156 X	33156	-0-	-0-	-0-	61	1	28230	3	Y	4421	4382	0			105
						2	4	4863	9							
10	30651 X	30651	-0-	-0-	-0-	74	1	26291	3	Y	3896	3909	0			92
						4286	9									
*11	27792 X	27792	-0-	-0-	-0-	71	1	24140	3	Y	3255	3257	0			90
						3581	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274093 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 8182 - 12659

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN	23983	-0-	23983	23983	27	1	13048	3	Y	9916	4760	0	5039	1	117
						10908	9									
09	SHUT IN	26727	-0-	26727	50710	38	1	16187	3	Y	9547	9501	0	87	1	76
						10502	9									
10	SHUT IN	26017	-0-	26017	76727	48	1	15546	3	Y	9475	9384	0	37	8	130
						10423	9									
11	SHUT IN	26601	-0-	26601	103328	75	1	19055	3	Y	6792	6816	0			106
						7471	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 78H RRCID -> 274097 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7912 - 13724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	32457 X	29570	-0-	-2887	-0-	151	1	23501	3	Y	5060	4676	0	346	1	38
						352	4	5566	9							
08	63068 X	63068	-0-	-0-	-0-	107	1	51266	3	Y	10629	10603	0			64
						3	4	11692	9							
09	45297 X	45297	-0-	-0-	-0-	68	1	36314	3	Y	8103	8079	0			88
						2	4	8913	9							
10	32457 X	32425	-0-	-32	-0-	51	1	25037	3	Y	6658	6494	0	194	1	58
						13	4	7324	9							
11	31410 X	29782	-0-	-1628	-0-	40	1	22616	3	Y	6477	6496	0			39
						1	4	7125	9							

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 274100 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7967 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	146					146
11	SHUT IN	11730	-0-	11730	11730	107	1	7209	3	Y	4013	2254	0	1740	1	165
						4414	9									

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 274101 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 7956 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25					25
11	SHUT IN	28559	-0-	28559	28559	354	1	23906	3	Y	3908	2195	0	1577	1	161
						4299	9									

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 274118 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	49					49
11	SHUT IN	26526	-0-	26526	26526	327	1	22042	3	Y	3779	2123	0	1550	1	155
						4157	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 274119 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 7911 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	143					143
11	SHUT IN	21763	-0-	21763	21763	240	1	16202	3	Y	4837	2717	0	2064	1	199
						5321	9									

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 274123 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 7898 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54					54
11	SHUT IN	17613	-0-	17613	17613	181	1	12195	3	Y	4761	2674	0	1945	1	196
						5237	9									

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 274130 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	429					429
11	SHUT IN	33266	-0-	33266	33266	405	1	27351	3	Y	5009	2813	0	2419	1	206
						5510	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 274142 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 5505 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 40H RRCID -> 274144 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 9241 - 16756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN	13887	-0-	13887	13887	103	1	8062	3	Y	5200	4336	0	730	1	134
						2	4	5720	9							
08	SHUT IN	22550	-0-	22550	36437	133	1	13496	3	Y	8099	7510	0	598	1	125
						12	4	8909	9							
09	SHUT IN	25795	-0-	25795	62232	123	1	17148	3	Y	7740	7810	1			55
						10	4	8514	9							
10	SHUT IN	23893	-0-	23893	86125	118	1	16495	3	Y	6601	6598	0			58
						19	4	7261	9							
11	SHUT IN	27092	-0-	27092	113217	107	1	17550	3	Y	8541	8519	0			80
						40	4	9395	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274148 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 7912 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	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 COCHINA EAST RANCH WELL #: 41H RRCID -> 274154 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 9330 - 16412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN	14281	-0-	14281	14281	113	1	8908	3	Y	4780	3985	0	671	1	124
						2	4	5258	9							
08	SHUT IN	25482	-0-	25482	39763	162	1	16459	3	Y	8042	7448	0	594	1	124
						15	4	8846	9							
09	SHUT IN	30050	-0-	30050	69813	152	1	21126	3	Y	7963	8030	1			57
						13	4	8759	9							
10	SHUT IN	31157	-0-	31157	100970	160	1	22220	3	Y	7955	7942	0			70
						26	4	8751	9							
11	SHUT IN	30767	-0-	30767	131737	129	1	21366	3	Y	8385	8377	0			78
						48	4	9224	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 274165 COMPL. DATE 08/10/2014 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 9781 - 14240

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN	62648	-0-	62648	62648	75	1	58557	3	Y	3622	3309	0	58	1	37
						32	4	3984	9			218	8			
11	SHUT IN	109444	-0-	109444	172092	148	1	103427	3	Y	5335	5324	0			48
						5869	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 274200 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 9116 - 15972

06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 W	14403	-0-	14403	14403	114	1	8985	3	Y	4820	4018	0	677	1	125
						2	4	5302	9							
08	0 W	28978	-0-	28978	43381	188	1	19152	3	Y	8745	8089	0	645	1	135
						18	4	9620	9			1	8			
09	0 W	29042	-0-	29042	72423	131	1	18308	3	Y	9629	9695	0			69
						11	4	10592	9							
10	0 W	33411	-0-	33411	105834	163	1	22630	3	Y	9629	9614	0			84
						26	4	10592	9							
11	0 W	33872	-0-	33872	139706	150	1	24573	3	Y	8266	8273	0			77
						56	4	9093	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 43H RRCID -> 274205 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8951 - 16244

06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN	9746	-0-	9746	9746	88	1	6970	3	Y	2443	2037	0	343	1	63
						1	4	2687	9							
08	SHUT IN	22895	-0-	22895	32641	164	1	16680	3	Y	5487	5057	0	405	1	85
						15	4	6036	9			3	8			
09	SHUT IN	22950	-0-	22950	55591	95	1	13248	3	Y	8726	8749	0			62
						8	4	9599	9							
10	SHUT IN	27103	-0-	27103	82694	92	1	12775	3	Y	12928	12877	0			113
						15	4	14221	9							
11	SHUT IN	25526	-0-	25526	108220	67	1	10993	3	Y	13128	13119	0			122
						25	4	14441	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WORTHEY RANCH WELL #: 53H RRCID -> 274283 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9100 - 13597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	86552	X	44737	-0-	-41815	-0-	58	1	42830	3	Y	1651	929	0	487	1	235
							33	4	1816	9							
09	97513	X	97513	-0-	-0-	-0-	156	1	91287	3	Y	5490	5036	0	279	1	410
							31	4	6039	9							
10	104905	X	104905	-0-	-0-	-0-	127	1	99378	3	Y	4860	4676	0	492	1	52
							54	4	5346	9			50	8			
*11	97930	X	97930	-0-	-0-	-0-	133	1	93314	3	Y	4075	4090	0			37
							4483	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 54H RRCID -> 274287 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 9250 - 14690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	48340	X	48340	-0-	-0-	-0-	79	1	46430	3	Y	1650	1514	0	13	1	123
							16	4	1815	9							
10	85688	X	85688	-0-	-0-	-0-	100	1	78596	3	Y	6317	6091	0	231	1	67
							43	4	6949	9			51	8			
*11	75142	X	75142	-0-	-0-	-0-	99	1	69151	3	Y	5356	5374	0			49
							5892	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 55H RRCID -> 274288 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 9282 - 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
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	95108	X	46182	-0-	-48926	-0-	59	1	43723	3	Y	2151	1210	0	635	1	306
							34	4	2366	9							
09	104147	X	104147	-0-	-0-	-0-	168	1	98565	3	Y	4892	4488	0	345	1	365
							33	4	5381	9							
10	133493	X	133493	-0-	-0-	-0-	160	1	125585	3	Y	6982	6787	0	485	1	75
							68	4	7680	9							
*11	111703	X	111703	-0-	-0-	-0-	151	1	105710	3	Y	5311	5338	0			48
							5842	9									

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 274291 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8027 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		1835	-0-	1835	1835	3	1	768	3	Y	967	433	0	396	1	138
							1064	9									
*08	46523	X	44688	-0-	-1835	-0-	62	1	38303	3	Y	5745	5493	0	335	1	55
							3	4	6320	9							
*09	30101	X	30101	-0-	-0-	-0-	54	1	25350	3	Y	4268	4221	0			102
							2	4	4695	9							
*10	29694	X	29694	-0-	-0-	-0-	71	1	25278	3	Y	3950	3959	0			93
							4345	9									
*11	25666	X	25666	-0-	-0-	-0-	65	1	22269	3	Y	3029	3038	0			84
							3332	9									

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 274304 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 8045 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	3	1	695	3	Y	722	323	0	296	1	103
							794	9									
08	37984	X	37984	-0-	-0-	-0-	51	1	31423	3	Y	5916	5617	0	345	1	57
							2	4	6508	9							
09	29005	X	29005	-0-	-0-	-0-	51	1	24014	3	Y	4489	4439	0			107
							2	4	4938	9							
10	30055	X	30055	-0-	-0-	-0-	70	1	25023	3	Y	4511	4511	0			107
							4962	9									
*11	27206	X	27206	-0-	-0-	-0-	67	1	22867	3	Y	3884	3884	0			107
							4272	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 274310 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8050 - 11955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	1589	-0-	1589	1589	2	1	785	3	Y	728	326	0	298	1	104
						1	4	801	9							
08	47152 X	45563	-0-	-1589	-0-	63	1	38714	3	Y	6166	5851	0	360	1	59
						3	4	6783	9							
09	30096 X	30096	-0-	-0-	-0-	54	1	25412	3	Y	4207	4166	0			100
						2	4	4628	9							
10	28945 X	28945	-0-	-0-	-0-	67	1	24034	3	Y	4404	4400	0			104
						4844	9									
*11	25782 X	25782	-0-	-0-	-0-	66	1	22406	3	Y	3009	3030	0			83
						3310	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 274413 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 8018 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	557	-0-	557	557	14	1	473	3	Y	64	38	0	19	1	7
						70	9									
11	SHUT IN	41365	-0-	41365	41922	110	1	35734	3	Y	4910	3605	0	1259	1	53
						120	4	5401	9							

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274414 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7656 - 12238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1758	1368	1			390
08	SHUT IN	22972	-0-	22972	22972	20	1	9926	3	Y	11842	5685	0	6407	1	140
						13026	9									
09	SHUT IN	30649	-0-	30649	53621	43	1	18154	3	Y	11320	11267	0	103	1	90
						12452	9									
10	SHUT IN	24898	-0-	24898	78519	51	1	16545	3	Y	7547	7533	0			104
						8302	9									
11	SHUT IN	23084	-0-	23084	101603	62	1	15794	3	Y	6571	6572	0			103
						7228	9									

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274417 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7585 - 12246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2092	1628	1			464
08	SHUT IN	29422	-0-	29422	29422	32	1	15616	3	Y	12522	6011	0	6827	1	148
						13774	9									
09	SHUT IN	35219	-0-	35219	64641	52	1	22110	3	Y	11870	11815	0	108	1	95
						13057	9									
10	SHUT IN	28430	-0-	28430	93071	58	1	19049	3	Y	8475	8453	0			117
						9323	9									
11	SHUT IN	27053	-0-	27053	120124	73	1	18547	3	Y	7666	7663	0			120
						8433	9									

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274418 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7566 - 12306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2151	1674	1			477
08	SHUT IN	22626	-0-	22626	22626	22	1	10412	3	Y	11084	5321	0	6109	1	131
						12192	9									
09	SHUT IN	30911	-0-	30911	53537	44	1	18907	3	Y	10873	10818	0	99	1	87
						11960	9									
10	SHUT IN	12595	-0-	12595	66132	22	1	7069	3	Y	5004	5022	0			69
						5504	9									
11	SHUT IN	12168	-0-	12168	78300	36	1	9127	3	Y	2732	2758	0			43
						3005	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274419 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7769 - 12391

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2476	1927	1			549
*08	41819 X	27116	-0-	-14703	-0-	30	1	14488	3	Y	11453	5498	0	6369	1	135
						12598	9									
*09	40470 X	33798	-0-	-6672	-0-	54	1	22801	3	Y	9948	9913	0	91	1	79
						10943	9									
*10	41819 X	26289	-0-	-15530	-0-	56	1	18320	3	Y	7194	7174	0			99
						7913	9									
*11	40470 X	21896	-0-	-18574	-0-	62	1	15843	3	Y	5446	5460	0			85
						5991	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 45H RRCID -> 274420 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8900 - 15913

06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN	2226	-0-	2226	2226	24	1	1857	3	Y	314	262	0	44	1	8
						345	9									
08	SHUT IN	21233	-0-	21233	23459	181	1	18439	3	Y	2360	2158	0	174	1	36
						17	4	2596	9							
09	SHUT IN	23424	-0-	23424	46883	112	1	15626	3	Y	6978	6964	0			50
						10	4	7676	9							
10	SHUT IN	29172	-0-	29172	76055	112	1	15681	3	Y	12146	12090	0			106
						18	4	13361	9							
11	SHUT IN	22591	-0-	22591	98646	67	1	10975	3	Y	10476	10484	0			98
						25	4	11524	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 28HR RRCID -> 274463 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 7994 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	747	-0-	747	747	19	1	638	3	Y	82	49	0	24	1	9
						90	9									
11	SHUT IN	38170	-0-	38170	38917	94	1	30721	3	Y	6593	4841	0	1690	1	71
						103	4	7252	9							

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274464 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7574 - 12238

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	21146	-0-	21146	21146	41	1	13414	3	Y	6992	6897	0			95
						7691	9									
11	SHUT IN	12560	-0-	12560	33706	33	1	8568	3	Y	3599	3638	0			56
						3959	9									

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 274465 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 8280 - 12121

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	1037	-0-	1037	1037	2	1	528	3	Y	461	206	0	189	1	66
						507	9									
*08	41656 X	40619	-0-	-1037	-0-	57	1	35031	3	Y	5026	4751	0	293	1	48
						2	4	5529	9							
*09	25443 X	25443	-0-	-0-	-0-	45	1	20503	3	Y	4449	4391	0			106
						1	4	4894	9							
*10	24994 X	24994	-0-	-0-	-0-	57	1	20300	3	Y	4215	4221	0			100
						4637	9									
*11	21888 X	21888	-0-	-0-	-0-	55	1	18827	3	Y	2733	2758	0			75
						3006	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FOGMT WELL #: 32SP RRCID -> 274466 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 6770 - 14463

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN	3023	-0-	3023	3023	5	1	1404	3	Y	1467	1366	1			101
						1614	9									
09	SHUT IN	15391	-0-	15391	18414	29	1	9475	3	Y	5352	5366	1			87
						5887	9									
10	SHUT IN	17143	-0-	17143	35557	48	1	12194	3	Y	4455	4514	1			28
						4901	9									
11	SHUT IN	12612	-0-	12612	48169	67	1	9316	3	Y	2935	734	0	2157	1	72
						3229	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274468 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 44H RRCID -> 274557 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8845 - 16066

06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN	7966	-0-	7966	7966	79	1	6217	3	Y	1516	1264	0	213	1	39
						2	4	1668	9							
08	SHUT IN	14608	-0-	14608	22574	105	1	10738	3	Y	3414	3148	0	252	1	53
						10	4	3755	9							
09	SHUT IN	16394	-0-	16394	38968	95	1	13203	3	Y	2807	2840	0			20
						8	4	3088	9							
10	SHUT IN	14117	-0-	14117	53085	63	1	8879	3	Y	4695	4674	0			41
						10	4	5165	9							
11	SHUT IN	12822	-0-	12822	65907	41	1	6732	3	Y	5485	5475	0			51
						15	4	6034	9							

FOGMT WELL #: 28SP RRCID -> 274583 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6894 - 14677

07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN	3969	-0-	3969	3969	9	1	2446	3	Y	1376	1170	1	119	8	87
						1514	9									
09	SHUT IN	28650	-0-	28650	32619	64	1	20464	3	Y	7384	7351	1			120
						8122	9									
10	SHUT IN	30730	-0-	30730	63349	88	1	22549	3	Y	7357	7430	1			47
						8093	9									
11	SHUT IN	17837	-0-	17837	81186	85	1	11881	3	Y	5337	1330	0	3923	1	131
						5871	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 48H RRCID -> 274584 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 9052 - 13883

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	79608 X	42874	-0-	-36734	-0-	51	1	39707	3	Y	2813	2735	0	48	1	30
						22	4	3094	9							
*11	139989 X	139989	-0-	-0-	-0-	192	1	134176	3	Y	5110	5094	0			46
						5621	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FOGMT WELL #: 29SP RRCID -> 274588 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6859 - 14622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN	5765	-0-	5765	5765	12	1	3081	3	Y	2429	2261	1			168
						2672	9									
09	SHUT IN	31940	-0-	31940	37705	75	1	24087	3	Y	7071	7124	1			115
						7778	9									
10	SHUT IN	37250	-0-	37250	74955	102	1	25998	3	Y	10136	10187	1			64
						11150	9									
11	SHUT IN	13054	-0-	13054	88009	61	1	8593	3	Y	4000	1026	0	2940	1	98
						4400	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 46H RRCID -> 274648 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 9234 - 15719

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN	5785	-0-	5785	5785	29	1	2883	3	Y	2609	2345	0	190	1	40
						3	4	2870	9			34	8			
09	SHUT IN	29791	-0-	29791	35576	117	1	16293	3	Y	12155	12108	0			87
						10	4	13371	9							
10	SHUT IN	24793	-0-	24793	60369	99	1	13785	3	Y	9903	9903	0			87
						16	4	10893	9							
11	SHUT IN	39758	-0-	39758	100127	164	1	27040	3	Y	11357	11338	0			106
						61	4	12493	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 47H RRCID -> 274649 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8953 - 15620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN	4467	-0-	4467	4467	19	1	1844	3	Y	2365	2095	0	170	1	36
						2	4	2602	9			64	8			
09	SHUT IN	35101	-0-	35101	39568	175	1	24298	3	Y	9648	9615	0			69
						15	4	10613	9							
10	SHUT IN	32822	-0-	32822	72390	153	1	21213	3	Y	10392	10370	0			91
						25	4	11431	9							
11	SHUT IN	32886	-0-	32886	105276	134	1	22028	3	Y	9704	9704	0			91
						50	4	10674	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 48H RRCID -> 274650 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8863 - 15497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	5198	-0-	5198	5198	24	1	2526	3	Y	2405	2154	0	175	1	37
						2	4	2646	9			39	8			
09	SHUT IN	32759	-0-	32759	37957	152	1	21173	3	Y	10383	10346	0			74
						13	4	11421	9							
10	SHUT IN	35505	-0-	35505	73462	171	1	23623	3	Y	10621	10602	0			93
						28	4	11683	9							
11	SHUT IN	28549	-0-	28549	102011	107	1	17528	3	Y	9885	9886	0			92
						40	4	10874	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 49H RRCID -> 274651 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8834 - 15755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	4973	-0-	4973	4973	26	1	2694	3	Y	2046	1827	0	148	1	31
						2	4	2251	9			40	8			
09	SHUT IN	30465	-0-	30465	35438	143	1	19876	3	Y	9485	9448	0			68
						12	4	10434	9							
10	SHUT IN	29846	-0-	29846	65284	145	1	20238	3	Y	8582	8575	0			75
						23	4	9440	9							
11	SHUT IN	25665	-0-	25665	90949	105	1	17427	3	Y	7358	7364	0			69
						39	4	8094	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274667 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7656 - 12317

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN	7046	-0-	7046	7046	11	1	5271	3	Y	1604	684	0	724	1	17
						1764	9					179	8			
09	SHUT IN	32793	-0-	32793	39839	62	1	26417	3	Y	5740	5659	0	52	1	46
						6314	9									
10	SHUT IN	33995	-0-	33995	73834	72	1	23431	3	Y	9538	9453	0			131
						10492	9									
11	SHUT IN	31196	-0-	31196	105030	90	1	22992	3	Y	7376	7392	0			115
						8114	9									

FOGMT WELL #: 30SP RRCID -> 274706 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6889 - 14152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN	5829	-0-	5829	5829	13	1	3408	3	Y	2189	2038	1			151
						2408	9									
09	SHUT IN	30744	-0-	30744	36573	76	1	24663	3	Y	5459	5521	1			89
						6005	9									
10	SHUT IN	38974	-0-	38974	75547	112	1	28619	3	Y	9312	9342	1			59
						10243	9									
11	SHUT IN	18182	-0-	18182	93729	89	1	12397	3	Y	5178	1304	0	3806	1	127
						5696	9									

FOGMT WELL #: 31SP RRCID -> 274707 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 7248 - 14145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN	3436	-0-	3436	3436	5	1	1352	3	Y	1890	1759	1			131
						2079	9									
09	SHUT IN	24788	-0-	24788	28224	62	1	20048	3	Y	4253	4315	1			69
						4678	9									
10	SHUT IN	26394	-0-	26394	54618	77	1	19839	3	Y	5889	5921	1			37
						6478	9									
11	SHUT IN	13059	-0-	13059	67677	60	1	8487	3	Y	4102	1024	0	3014	1	101
						4512	9									

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274720 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7610 - 12260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN	25063	-0-	25063	25063	32	1	15409	3	Y	8747	4198	0	4444	1	103
						9622	9					2	8			
09	SHUT IN	28503	-0-	28503	53566	43	1	18164	3	Y	9360	9303	0	85	1	75
						10296	9									
10	SHUT IN	37602	-0-	37602	91168	85	1	27683	3	Y	8940	8892	0			123
						9834	9									
11	SHUT IN	30871	-0-	30871	122039	85	1	21813	3	Y	8157	8152	0			128
						8973	9									

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274728 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7913 - 12637

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN	22084	-0-	22084	22084	19148	3	2936	9	Y	2669	2376	0	279	1	14
10	SHUT IN	31868	-0-	31868	53952	25554	3	6314	9	Y	5740	5727	0			27
11	SHUT IN	32110	-0-	32110	86062	22131	3	9979	9	Y	9072	9045	0			54

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 51H RRCID -> 274736 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8853 - 15856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	3332	-0-	3332	3332	19	1	1922	3	Y	1263	1150	0	93	1	20
						2	4	1389	9							
09	SHUT IN	16846	-0-	16846	20178	67	1	9339	3	Y	6758	6730	0			48
						6	4	7434	9							
10	SHUT IN	16590	-0-	16590	36768	71	1	9788	3	Y	6109	6103	0			54
						11	4	6720	9							
11	SHUT IN	16557	-0-	16557	53325	65	1	10701	3	Y	5243	5248	0			49
						24	4	5767	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 54H RRCID -> 274739 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 8825 - 15932

08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	8			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN	8053	-0-	8053	8053	18	1	1776	3	Y	5689	4646	0	1007	1	36
						1	4	6258	9							
11	SHUT IN	11901	-0-	11901	19954	38	1	3805	3	Y	7323	7258	0	32	1	69
						3	4	8055	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 52H RRCID -> 274758 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8946 - 16867

07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	17977	-0-	17977	17977	81	1	7993	3	Y	8996	5208	0	3421	1	367
						7	4	9896	9							
10	SHUT IN	46152	-0-	46152	64129	42	1	25423	3	Y	18806	17331	0	1456	1	384
						20687	9					2	8			
11	SHUT IN	41932	-0-	41932	106061	19	1	24650	3	Y	15606	10293	0	5448	1	249
						96	4	17167	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 54H RRCID -> 274779 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8820 - 16243

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	13937	-0-	13937	13937	81	1	7910	3	Y	5399	3126	0	2053	1	220
						7	4	5939	9							
10	SHUT IN	37576	-0-	37576	51513	41	1	24463	3	Y	11884	10954	0	908	1	242
						13072	9									
11	SHUT IN	38096	-0-	38096	89609	20	1	26310	3	Y	10603	6993	0	3683	1	169
						103	4	11663	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 55H RRCID -> 274815 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8717 - 16222

07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	8453	-0-	8453	8453	48	1	4771	3	Y	3300	1910	0	1255	1	135
						4	4	3630	9							
10	SHUT IN	24136	-0-	24136	32589	25	1	14848	3	Y	8421	7762	0	622	1	172
						9263	9									
11	SHUT IN	14144	-0-	14144	46733	6	1	7968	3	Y	5581	3681	0	1983	1	89
						31	4	6139	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 56H RRCID -> 274819 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8775 - 15885

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	5286	-0-	5286	5286	46	1	4489	3	Y	679	393	0	258	1	28
						4	4	747	9							
10	SHUT IN	27755	-0-	27755	33041	43	1	26073	3	Y	1489	1373	0	114	1	30
						1	4	1638	9							
11	SHUT IN	23498	-0-	23498	56539	16	1	20031	3	Y	3066	2022	0	1025	1	49
						78	4	3373	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STANLEY RANCH WELL #: 63H RRCID -> 274938 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9197 - 13720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	28882	-0-	28882	28882	34	1	27603	3	Y	1119	1094	0	6	1	19
						14	4	1231	9							
10	SHUT IN	43679	-0-	43679	72561	48	1	40299	3	Y	3024	2989	0			54
						6	4	3326	9							
11	SHUT IN	36624	-0-	36624	109185	38	1	33232	3	Y	3048	3047	0			55
						1	4	3353	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 38H RRCID -> 274958 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORTHEY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 274960 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9162 - 14023

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	69533 X	51410	-0-	-18123	-0-	62	1	48605	3	Y	2470	2401	0	42	1	27
						26	4	2717	9							
*11	94950 X	94950	-0-	-0-	-0-	128	1	89907	3	Y	4468	4454	0			41
						4915	9									

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274961 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7691 - 12273

07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	951	-0-	951	951	4	1	261	3	Y	624	292	1			332
						686	9									
09	SHUT IN	29571	-0-	29571	30522	20196	3	9375	9	Y	8523	7588	0	1221	1	46
10	SHUT IN	37119	-0-	37119	67641	25841	3	11278	9	Y	10253	10251	0			48
11	SHUT IN	36484	-0-	36484	104125	24638	3	11846	9	Y	10769	10753	0			64

WORTHEY RANCH WELL #: 49H RRCID -> 274962 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9295 - 13802

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	50610 X	8390	-0-	-42220	-0-	13	1	7741	3	Y	575	527	0	5	1	43
						3	4	633	9							
10	52723 X	52723	-0-	-0-	-0-	56	1	43906	3	Y	7943	7721	0	179	1	86
						24	4	8737	9							
11	50610 X	41548	-0-	-9062	-0-	48	1	33317	3	Y	7439	7458	0			67
						8183	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 51H RRCID -> 274963 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9103 - 13037

07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	56640 X	8455	-0-	-48185	-0-	13	1	7733	3	Y	642	589	0	5	1	48
						3	4	706	9							
10	58528 X	49013	-0-	-9515	-0-	52	1	40951	3	Y	7262	7060	0	172	1	78
						22	4	7988	9							
11	56640 X	38076	-0-	-18564	-0-	43	1	30510	3	Y	6839	6855	0			62
						7523	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275015 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 7715 - 12376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	465	-0-	465	465	2	1	91	3	Y	338	158	1			180
						372	9									
09	SHUT IN	32466	-0-	32466	32931	26066	3	6400	9	Y	5818	5180	0	787	1	31
10	SHUT IN	24603	-0-	24603	57534	19954	3	4649	9	Y	4226	4237	0			20
11	SHUT IN	18913	-0-	18913	76447	14572	3	4341	9	Y	3946	3942	0			24

WORTHEY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 275019 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9086 - 13847

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	69533 X	64588	-0-	-4945	-0-	77	1	60707	3	Y	3428	3332	0	59	1	37
						33	4	3771	9							
*11	120532 X	120532	-0-	-0-	-0-	164	1	114880	3	Y	4989	4981	0			45
						5488	9									

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275052 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7491 - 12152

07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN	23430	-0-	23430	23430	38	1	18480	3	Y	4465	2143	0	2269	1	53
						4912	9									
09	SHUT IN	35980	-0-	35980	59410	70	1	29760	3	Y	5591	5548	0	51	1	45
						6150	9									
10	SHUT IN	31978	-0-	31978	91388	75	1	24554	3	Y	6681	6634	0			92
						7349	9									
11	SHUT IN	28236	-0-	28236	119624	77	1	19829	3	Y	7573	7546	0			119
						8330	9									

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275055 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7000 - 11934

07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN	15632	-0-	15632	15632	8905	3	6727	9	Y	6115	2411	0	3574	1	130
11	SHUT IN	22559	-0-	22559	38191	12658	3	9901	9	Y	9001	9037	0			94

BEINHORN RANCH WELL #: 44H RRCID -> 275057 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 8051 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 275058 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7485 - 12508

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 35H RRCID -> 275059 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6912 - 12711

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN	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 CHUPADERA RANCH WELL #: 36H RRCID -> 275063 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6966 - 11806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 37H RRCID -> 275064 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7200 - 12443

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 38H RRCID -> 275069 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7254 - 14359

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 39H RRCID -> 275072 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7189 - 14032

10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275087 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7131 - 12087

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN	17789	-0-	17789	17789	10187	3	7602	9	Y	6911	2725	0	4039	1	147
11	SHUT IN	17964	-0-	17964	35753	10328	3	7636	9	Y	6942	7004	0	13	8	72

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275088 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7082 - 11954

07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN	14573	-0-	14573	14573	8613	3	5960	9	Y	5418	2136	0	3166	1	116
11	SHUT IN	30665	-0-	30665	45238	18185	3	12480	9	Y	11345	11343	0			118

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 275089 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7846 - 14062

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275101 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6979 - 13953

10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 42H RRCID -> 275103 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6944 - 12878

10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 43H RRCID -> 275106 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 7303 - 14384

10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN	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

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275219 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7429 - 11742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	15762	-0-	15762	15762	9914	3	5848	9	Y	5316	4733	0	555	1	28
10	SHUT IN	36374	-0-	36374	52136	23066	3	13308	9	Y	12098	12069	0			57
11	SHUT IN	25055	-0-	25055	77191	14813	3	10242	9	Y	9311	9312	0			56

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275220 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7580 - 11903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	18944	-0-	18944	18944	11271	3	7673	9	Y	6975	6210	0	728	1	37
10	SHUT IN	42613	-0-	42613	61557	27761	3	14852	9	Y	13502	13475	0			64
11	SHUT IN	36249	-0-	36249	97806	24934	3	11315	9	Y	10286	10288	0			62

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275221 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7007 - 11934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN	19598	-0-	19598	19598	11247	3	8351	9	Y	7592	2993	0	4437	1	162
11	SHUT IN	16724	-0-	16724	36322	9608	3	7116	9	Y	6469	6564	0			67

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275246 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7223 - 11805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	20239	-0-	20239	20239	11443	3	8796	9	Y	7996	7119	0	834	1	43
10	SHUT IN	44274	-0-	44274	64513	28806	3	15468	9	Y	14062	14039	0			66
11	SHUT IN	40941	-0-	40941	105454	29717	3	11224	9	Y	10204	10209	0			61

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 275303 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7066 - 14207

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 275304 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7424 - 14327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 275306 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
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 31HR RRCID -> 275307 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7106 - 14128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275317 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7312 - 14381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	-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
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275379 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7511 - 12172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEINHORN RANCH WELL #: 43H RRCID -> 275386 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 8013 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275387 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7170 - 12101

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
PGE BROWNE WELL #: 1H RRCID -> 255399 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8246 - 12921

06	26893 X	26893	-0-	-0-	-0-	25312	2	1581	9	N	1437	1736	1			227
07	24366 X	22925	-0-	-1441	-0-	21723	2	1202	9	N	1093	1237	1			83
08	22723 X	22545	-0-	-178	-0-	21350	2	1195	9	N	1086	1055	1	2	8	112
09	26880 X	23607	-0-	-3273	-0-	22277	2	1330	9	N	1209	1051	1	1	8	269
10	27776 X	21028	-0-	-6748	-0-	19866	2	1162	9	N	1056	890	1	4	8	431
11	26880 X	4253	-0-	-22627	-0-	3978	2	275	9	N	250	185	1			496

PGE DOS WELL #: 1H RRCID -> 259081 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8554 - 15645

06	40050 X	28502	-0-	-11548	-0-	277	1	24901	2	N	3022	3553	1			273
						3324	9									
07	37975 X	33370	-0-	-4605	-0-	277	1	29191	2	N	3547	3350	1			470
						3902	9									
08	37975 X	31345	-0-	-6630	-0-	276	1	27438	2	N	3301	3485	1			286
						3631	9									
09	31590 X	-0-	-0-	-31590	-0-					N	-0-					286
10	33356 X	30	-0-	-33326	-0-	2	1	17	2	N	10	4	8			292
						11	9									
11	32280 X	5216	-0-	-27064	-0-	878	1	3753	2	N	532	375	1			449
						585	9									

PGE BROWNE WELL #: 2 H RRCID -> 259084 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8340 - 13426

06	15420 X	-0-	-0-	-15420	-0-					N	-0-					-0-
07	14849 X	13585	-0-	-1264	-0-	10870	2	2715	9	N	2468	2467	1	1	8	-0-
08	15625 X	15625	-0-	-0-	-0-	12558	2	3067	9	Y	2788	2649	1			139
09	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	1832	2	367	9	Y	334	3	8			470
10	14136 X	-0-	-0-	-14136	-0-					Y	1	469	1	1	8	1
11	15120 X	153	-0-	-14967	-0-	98	2	55	9	Y	50	48	1			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: 2H RRCID -> 260052 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8339 - 15700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19559	X	19559	-0-	-0-	-0-	319	1	18159	2	N	983	697	1			395
							1081	9									
07	20813	X	20813	-0-	-0-	-0-	405	1	19286	2	N	1020	881	1	1	8	533
							1122	9									
08	17278	X	17278	-0-	-0-	-0-	385	1	15928	2	N	877	1220	1	2	8	188
							965	9									
09	19560	X	15710	-0-	-3850	-0-	345	1	14466	2	N	817	537	1			468
							899	9									
10	20801	X	14784	-0-	-6017	-0-	339	1	13606	2	N	763	1061	1	1	8	169
							839	9									
11	20130	X	16247	-0-	-3883	-0-	390	1	14963	2	N	813	723	1	2	8	257
							894	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 7H RRCID -> 260117 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8557 - 12715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		6191	-0-	6191	76170	171	1	5370	2	N	591	1232	1			104
							650	9									
07	76366	X	196	-0-	-76170	-0-	196	1			N	-0-					104
08	18786	X	6212	-0-	-12574	-0-	189	1	5330	2	N	630	355	1			379
							693	9									
09	15840	X	1485	-0-	-14355	-0-	204	1	1167	2	N	104	483	1			-0-
							114	9									
10	14353	X	2419	-0-	-11934	-0-	26	1	2096	2	Y	270	191	1			79
							297	9									
*11	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	39	1	5834	2	Y	776	736	1			119
							854	9									

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
06	12840	X	4298	-0-	-8542	-0-	121	1	3805	2	N	338	1041	1			124
							372	9									
07	12896	X	196	-0-	-12700	-0-	195	1	1	9	N	1	1	8			124
08	12896	X	6652	-0-	-6244	-0-	205	1	5754	2	N	630	348	1			406
							693	9									
09	11190	X	1446	-0-	-9744	-0-	199	1	1142	2	N	95	500	1	1	8	-0-
							105	9									
10	11563	X	3171	-0-	-8392	-0-	33	1	2703	2	Y	395	282	1			113
							435	9									
*11	10768	X	10768	-0-	-0-	-0-	61	1	9340	2	Y	1243	1169	1			187
							1367	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
06	29250	X	28011	-0-	-1239	-0-	158	1	25895	2	N	1780	2299	1	1	8	354
							1958	9									
07	29419	X	11855	-0-	-17564	-0-	95	1	10927	2	N	757	870	1			241
							833	9									
08	28675	X	11901	-0-	-16774	-0-	11297	2	604	9	N	549	681	1	20	5	89
09	28020	X	-0-	-0-	-28020	-0-					N	2	1	8			90
10	28954	X	-0-	-0-	-28954	-0-					N	32					122
11	28020	X	17708	-0-	-10312	-0-	11	1	16415	2	N	1165	907	1			380
							1282	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
06	26190	X	23430	-0-	-2760	-0-	130	1	21355	2	N	1768	1975	1			508
							1945	9									
07	26474	X	10227	-0-	-16247	-0-	81	1	9330	2	N	742	879	1			371
							816	9									
08	24924	X	20230	-0-	-4694	-0-	18698	2	1532	9	N	1393	1583	1			181
09	28859	X	28859	-0-	-0-	-0-	13	1	26402	2	N	2222	1763	1			640
							2444	9									
10	28088	X	28088	-0-	-0-	-0-	79	1	25657	2	N	2138	2112	1			666
							2352	9									
*11	26047	X	26047	-0-	-0-	-0-	15	1	23663	2	N	2154	2382	1			438
							2369	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
06	22920	X	13008	-0-	-9912	-0-	599	1	10437	2	N	1793	2266	1			404
							1972	9									
07	23684	X	21951	-0-	-1733	-0-	771	1	17704	2	N	3160	2978	1			586
							3476	9									
08	19933	X	18806	-0-	-1127	-0-	691	1	15193	2	N	2656	2973	1	1	8	268
							2922	9									
09	17550	X	17007	-0-	-543	-0-	602	1	13534	2	N	2610	2451	1	2	8	425
							2871	9									
10	21948	X	16950	-0-	-4998	-0-	613	1	13499	2	N	2580	2486	1			519
							2838	9									
11	21240	X	16522	-0-	-4718	-0-	514	1	13395	2	N	2375	2197	1			697
							2613	9									

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
06	43920	X	42517	-0-	-1403	-0-	155	1	38897	2	N	3150	3350	1	1	8	561
							3465	9									
07	45384	X	13909	-0-	-31475	-0-	59	1	12753	2	N	997	1415	1			143
							1097	9									
08	45384	X	37891	-0-	-7493	-0-	67	1	34687	2	N	2852	2439	1			556
							3137	9									
09	45372	X	45372	-0-	-0-	-0-	91	1	41431	2	N	3500	3480	1			576
							3850	9									
10	44020	X	42644	-0-	-1376	-0-	76	1	38967	2	N	3274	3173	1	1	8	676
							3601	9									
11	42510	X	37385	-0-	-5125	-0-	48	1	34061	2	N	2978	2921	1			733
							3276	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 6H RRCID -> 260412 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8462 - 14326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17640	X	15612	-0-	-2028	-0-	14656	2	956	9	N	869	1410	1			241
07	16957	X	14296	-0-	-2661	-0-	13388	2	908	9	N	825	694	1			372
08	17871	X	17871	-0-	-0-	-0-	16862	2	1009	9	N	917	1043	1			246
09	16559	X	16559	-0-	-0-	-0-	15632	2	927	9	N	843	898	1			191
10	16492	X	16358	-0-	-134	-0-	15424	2	934	9	N	849	699	1			341
11	17280	X	15143	-0-	-2137	-0-	14259	2	884	9	N	804	366	1			779

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 8H RRCID -> 260429 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8462 - 15798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	281	1	4890	2	N	951	1248	1	1	8	492
							1046	9									
07	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	358	1	8222	2	N	1801	1772	1			521
							1981	9									
08	11195	X	11195	-0-	-0-	-0-	402	1	8817	2	N	1796	1966	1	1	8	350
							1976	9									
09	12015	X	12015	-0-	-0-	-0-	428	1	9608	2	N	1799	1775	1	1	8	373
							1979	9									
10	11529	X	11529	-0-	-0-	-0-	414	1	9098	2	N	1834	1786	1	2	8	419
							2017	9									
11	10830	X	10203	-0-	-627	-0-	307	1	8006	2	N	1718	1467	1	2	8	668
							1890	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 11H RRCID -> 260430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7756 PERF.13459 - 13605

06	26430	X	17420	-0-	-9010	-0-	274	1	14608	2	N	2307	2979	1			415
							2538	9									
07	22289	X	17711	-0-	-4578	-0-	227	1	14926	2	N	2325	2460	1			280
							2558	9									
08	20646	X	16553	-0-	-4093	-0-	251	1	13951	2	N	2137	2096	1			321
							2351	9									
09	17640	X	15483	-0-	-2157	-0-	230	1	12978	2	N	2068	2120	1			269
							2275	9									
10	18228	X	15698	-0-	-2530	-0-	205	1	13019	2	N	2249	2121	1			397
							2474	9									
11	17160	X	15042	-0-	-2118	-0-	205	1	12634	2	N	2003	1429	1			971
							2203	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 4H RRCID -> 260478 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8468 - 12641

06	13740	X	-0-	-0-	-13740	-0-					N	3	705	1	3	8	97
07	13795	X	3050	-0-	-10745	-0-	5	1	2813	2	N	211	178	1	1	8	129
							232	9									
08	13795	X	1520	-0-	-12275	-0-	1301	2	219	9	N	199					328
09	12870	X	1643	-0-	-11227	-0-	10	1	1489	2	N	131	459	1			-0-
							144	9									
10	7595	X	626	-0-	-6969	-0-	558	2	68	9	Y	62	56	1			6
*11	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	29	1	5801	2	Y	724	625	1			105
							796	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 5H RRCID -> 260480 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8571 - 12814

06	15570	X	-0-	-0-	-15570	-0-					N	3	349	1	3	8	249
07	14167	X	4741	-0-	-9426	-0-	8	1	4345	2	N	353	509	1	1	8	92
							388	9									
08	14105	X	1395	-0-	-12710	-0-	1259	2	136	9	N	124					216
09	13500	X	1817	-0-	-11683	-0-	12	1	1655	2	N	136	304	1	1	8	47
							150	9									
10	9579	X	544	-0-	-9035	-0-	471	2	73	9	Y	66	65	1	1	8	-0-
*11	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	28	1	5518	2	Y	715	612	1			103
							787	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: M 1 RRCID -> 260483 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 8305 PERF. N/A

06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 2H RRCID -> 260516 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8510 - 14674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66300	X	57086	-0-	-9214	-0-	187 2800	1 9	54099	2	N	2545	3012	1			667
07	64232	X	56588	-0-	-7644	-0-	129 2450	1 9	54009	2	N	2227	2109	1			785
08	62031	X	55600	-0-	-6431	-0-	71 2595	1 9	52934	2	N	2359	2624	1			520
09	57270	X	52133	-0-	-5137	-0-	65 2543	1 9	49525	2	N	2312	2287	1			545
10	59179	X	52312	-0-	-6867	-0-	78 2560	1 9	49674	2	N	2327	2094	1			778
11	57090	X	49440	-0-	-7650	-0-	86 2567	1 9	46787	2	N	2334	2101	1			1011

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 3H RRCID -> 260517 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8301 - 14394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14520	X	10708	-0-	-3812	-0-	69 697	1 9	9942	2	N	634	1234	1			106
07	13330	X	9887	-0-	-3443	-0-	77 755	1 9	9055	2	N	686	674	1			118
08	13082	X	11708	-0-	-1374	-0-	148 787	1 9	10773	2	N	715	522	1			311
09	11280	X	11134	-0-	-146	-0-	148 690	1 9	10296	2	N	627	696	1	1	8	241
10	11656	X	10683	-0-	-973	-0-	134 726	1 9	9823	2	N	660	695	1			206
11	11340	X	10746	-0-	-594	-0-	145 696	1 9	9905	2	N	633	181	1			658

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 4H RRCID -> 260528 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8351 - 14402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28020	X	21441	-0-	-6579	-0-	19999	2	1442	9	N	1311	1745	1			393
07	27001	X	23169	-0-	-3832	-0-	21643	2	1526	9	N	1387	1231	1			549
08	26009	X	21063	-0-	-4946	-0-	19620	2	1443	9	N	1312	1595	1			266
09	21450	X	19886	-0-	-1564	-0-	18483	2	1403	9	N	1275	1227	1	2	8	312
10	23157	X	21024	-0-	-2133	-0-	19542	2	1482	9	N	1347	1391	1			268
11	22410	X	21270	-0-	-1140	-0-	19803	2	1467	9	N	1334	904	1	4	8	694

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
06	10500	X	7392	-0-	-3108	-0-	117 1065	1 9	6210	2	N	968	1945	1			223
07	11119	X	11119	-0-	-0-	-0-	142 1661	1 9	9316	2	N	1510	1411	1			322
08	9920	X	9747	-0-	-173	-0-	147 1408	1 9	8192	2	N	1280	1222	1			380
09	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	135 1254	1 9	7599	2	N	1140	1035	1	4	8	481
10	10974	X	8689	-0-	-2285	-0-	114 1307	1 9	7268	2	N	1188	1202	1	2	8	465
11	10620	X	8900	-0-	-1720	-0-	121 1294	1 9	7485	2	N	1176	713	1	4	8	924

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 1H RRCID -> 261331 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8451 - 15578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12360	X	10196	-0-	-2164	-0-	57	1	9300	2	N	763	1405	1	13	8	359
							839	9									
07	12028	X	10773	-0-	-1255	-0-	44	1	9831	2	N	816	715	1			460
							898	9									
08	11656	X	10881	-0-	-775	-0-	51	1	9966	2	N	785	1046	1	9	8	190
							864	9									
09	10200	X	6189	-0-	-4011	-0-	20	1	5734	2	N	395	352	1	1	8	232
							435	9									
10	11644	X	11644	-0-	-0-	-0-	81	1	10600	2	N	875	703	1			404
							963	9									
11	10530	X	10173	-0-	-357	-0-	26	1	9274	2	N	794	181	1			1017
							873	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 1H RRCID -> 261450 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8475 - 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
06	44760	X	40254	-0-	-4506	-0-	150	1	37532	2	N	2338	2468	1	1	8	505
							2572	9									
07	44640	X	13069	-0-	-31571	-0-	56	1	12181	2	N	756	1215	1			46
							832	9									
08	44051	X	38528	-0-	-5523	-0-	69	1	36143	2	N	2105	1728	1	7	8	416
							2316	9									
09	42764	X	42764	-0-	-0-	-0-	88	1	39808	2	N	2607	2631	1			392
							2868	9									
10	41602	X	39589	-0-	-2013	-0-	71	1	36760	2	N	2507	2486	1	4	8	409
							2758	9									
11	40260	X	35756	-0-	-4504	-0-	48	1	33350	2	N	2144	1807	1			746
							2358	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 2H RRCID -> 261561 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF.13320 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24660	X	21125	-0-	-3535	-0-	120	1	19690	2	N	1195	1788	1	13	8	399
							1315	9									
07	24149	X	21119	-0-	-3030	-0-	88	1	19657	2	N	1249	1241	1			407
							1374	9									
08	23560	X	20428	-0-	-3132	-0-	97	1	19023	2	N	1189	1241	1			355
							1308	9									
09	21120	X	11575	-0-	-9545	-0-	37	1	10965	2	N	521	352	1	1	8	523
							573	9									
10	21824	X	15269	-0-	-6555	-0-	109	1	14205	2	N	868	1060	1	1	8	330
							955	9									
11	21120	X	11094	-0-	-10026	-0-	29	1	10399	2	N	605	357	1			578
							666	9									

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
06	0	W	18639	-0-	18639	37960	122	1	17453	2	N	967	1411	1			222
							1064	9									
07	0	W	20141	-0-	20141	58101	160	1	18904	2	N	979	1001	1			200
							1077	9									
08	75821	X	17720	-0-	-58101	-0-	226	1	16505	2	N	899	871	1			228
							989	9									
09	18690	X	16675	-0-	-2015	-0-	222	1	15492	2	N	874	721	1			381
							961	9									
10	20150	X	16446	-0-	-3704	-0-	207	1	15245	2	N	904	896	1			389
							994	9									
11	19500	X	15060	-0-	-4440	-0-	205	1	13920	2	N	850	558	1			681
							935	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
06	10827	X	10827	-0-	-0-	-0-	326	1	9234	2	N	1152	1787	1			394
							1267	9									
07	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	507	1	8290	2	N	1110	1047	1			457
							1221	9									
08	11127	X	11127	-0-	-0-	-0-	614	1	9104	2	N	1281	1374	1			364
							1409	9									
09	9109	X	9109	-0-	-0-	-0-	575	1	7460	2	N	976	1075	1	4	8	261
							1074	9									
10	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	533	1	7124	2	N	1156	889	1	2	8	526
							1272	9									
*11	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	573	1	7727	2	N	1038	554	1			1010
							1142	9									

PGE BROWNE WELL #: C 1H RRCID -> 263113 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8629 - 14250

06	20461	X	20461	-0-	-0-	-0-	389	1	18147	2	N	1750	2471	1			363
							1925	9									
07	19452	X	19452	-0-	-0-	-0-	492	1	17323	2	N	1488	1239	1			612
							1637	9									
08	23963	X	18693	-0-	-5270	-0-	520	1	16613	2	N	1418	1938	1			92
							1560	9									
09	23190	X	16431	-0-	-6759	-0-	561	1	14438	2	N	1302	1232	1			162
							1432	9									
10	23963	X	16654	-0-	-7309	-0-	587	1	14655	2	N	1284	1067	1	2	8	377
							1412	9									
11	20460	X	16830	-0-	-3630	-0-	599	1	14779	2	N	1320	737	1			960
							1452	9									

PGE BROWNE WELL #: C 2H RRCID -> 263118 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8330 - 13914

06	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	132	1	6129	2	N	647	1224	1	2	8	542
							712	9									
07	27396	X	27396	-0-	-0-	-0-	698	1	24587	2	N	1919	1744	1	2	8	715
							2111	9									
08	24611	X	24611	-0-	-0-	-0-	689	1	22000	2	N	1747	2207	1	1	8	254
							1922	9									
09	18720	X	17721	-0-	-999	-0-	609	1	15647	2	N	1332	1399	1	5	8	182
							1465	9									
10	27404	X	17200	-0-	-10204	-0-	603	1	15047	2	N	1409	1244	1	1	8	346
							1550	9									
11	26520	X	16125	-0-	-10395	-0-	571	1	14095	2	N	1326	717	1			955
							1459	9									

WOLF A WELL #: 2H RRCID -> 263275 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9349 - 14090

06	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	5920	2	498	9	N	453	354	1			237
07	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	5924	2	465	9	N	423	534	1	4	8	122
08	6572	X	6103	-0-	-469	-0-	5634	2	469	9	N	426	373	1			175
09	6420	X	5331	-0-	-1089	-0-	4933	2	398	9	N	362	351	1	1	8	185
10	6634	X	5435	-0-	-1199	-0-	5009	2	426	9	N	387	356	1			216
11	6420	X	4586	-0-	-1834	-0-	4212	2	374	9	N	340	190	1			366

WOLF A WELL #: 1H RRCID -> 263302 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9425 - 14220

06	6390	X	4425	-0-	-1965	-0-	4076	2	349	9	N	317	351	1			301
07	6603	X	4242	-0-	-2361	-0-	3880	2	362	9	N	329	363	1			267
08	6603	X	4037	-0-	-2566	-0-	3692	2	345	9	N	314	363	1			218
09	5040	X	3621	-0-	-1419	-0-	3302	2	319	9	N	290	360	1	1	8	147
10	4743	X	3496	-0-	-1247	-0-	3189	2	307	9	N	279	188	1			238
11	4440	X	1697	-0-	-2743	-0-	1551	2	146	9	N	133	166	1			205

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 1H RRCID -> 263434 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8419 - 15039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	57210	X	46782	-0-	-10428	-0-	152	1	44060	2	N	2336	2840	1			472
							2570	9									
07	53878	X	47717	-0-	-6161	-0-	107	1	44956	2	N	2413	2105	1			780
							2654	9									
08	52390	X	46052	-0-	-6338	-0-	59	1	43399	2	N	2358	2632	1	1	8	505
							2594	9									
09	48420	X	42599	-0-	-5821	-0-	53	1	40126	2	N	2200	2114	1			591
							2420	9									
10	50034	X	42465	-0-	-7569	-0-	63	1	39894	2	N	2280	2276	1	2	8	593
							2508	9									
11	46770	X	39155	-0-	-7615	-0-	67	1	36683	2	N	2186	1812	1			967
							2405	9									

PGE BROWNE WELL #: E 2H RRCID -> 265076 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8453 - 13272

06	8970	X	7754	-0-	-1216	-0-	226	1	6383	2	N	1041	1415	1	5	8	585
							1145	9									
07	10354	X	10230	-0-	-124	-0-	515	1	8433	2	N	1165	1204	1	4	8	542
							1282	9									
08	10695	X	10695	-0-	-0-	-0-	595	1	8834	2	N	1151	1403	1	6	8	284
							1266	9									
09	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	595	1	7708	2	N	1141	1032	1	13	8	380
							1255	9									
10	10909	X	10909	-0-	-0-	-0-	676	1	9022	2	N	1101	880	1	3	8	598
							1211	9									
11	10350	X	8959	-0-	-1391	-0-	533	1	7199	2	N	1115	740	1	1	8	972
							1227	9									

FAITH-BONITA WELL #: A 1H RRCID -> 265617 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825

06	3720	X	141	-0-	-3579	-0-	28	2	113	9	Y	103	5	8			244
07	24180	X	23924	-0-	-256	-0-	18735	2	5189	9	Y	4717	4381	1			580
08	24180	X	18531	-0-	-5649	-0-	14437	2	4094	9	Y	3722	2129	0	1613	1	557
													3	8			
09	23400	X	18115	-0-	-5285	-0-	13966	2	4149	9	Y	3772	4056	0	4	8	269
10	23932	X	18638	-0-	-5294	-0-	14696	2	3942	9	Y	3584	1525	0	2142	1	184
													2	8			
11	23160	X	18680	-0-	-4480	-0-	14548	2	4132	9	Y	3756	3145	0	603	1	192

WOLF B WELL #: 1H RRCID -> 265823 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9309 - 14053

06	5730	X	4948	-0-	-782	-0-	4552	2	396	9	N	360	354	1	1	8	416
07	6386	X	4165	-0-	-2221	-0-	3856	2	309	9	N	281	359	1			338
08	6386	X	2750	-0-	-3636	-0-	2361	2	389	9	N	354	349	1			343
09	6180	X	4063	-0-	-2117	-0-	3707	2	356	9	N	324	371	1	3	8	293
10	5797	X	4009	-0-	-1788	-0-	3662	2	347	9	N	315	358	1			250
11	4950	X	3712	-0-	-1238	-0-	3378	2	334	9	N	304	385	1			169

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 5H RRCID -> 266065 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8057 - 13482

06	8486	X	8486	-0-	-0-	-0-	47	1	7285	2	N	1049	1595	1	4	8	526
							1154	9									
07	15339	X	15339	-0-	-0-	-0-	320	1	13053	2	N	1787	1935	1			378
							1966	9									
08	17474	X	17474	-0-	-0-	-0-	332	1	14670	2	N	2247	2282	1	4	8	339
							2472	9									
09	19177	X	19177	-0-	-0-	-0-	410	1	16436	2	N	2119	1985	1	5	8	468
							2331	9									
10	17919	X	17919	-0-	-0-	-0-	404	1	15199	2	N	2105	1973	1	1	8	599
							2316	9									
11	16920	X	13825	-0-	-3095	-0-	344	1	11291	2	N	1991	1642	1			948
							2190	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 6H RRCID -> 266067 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8251 - 14130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	48510 X	22808	-0-	-25702	-0-	126 1 3009 9	19673 2	N	2735	3167 1		707
07	47957 X	38241	-0-	-9716	-0-	780 1 5646 9	31815 2	N	5133	5243 1	1 8	596
08	45291 X	37240	-0-	-8051	-0-	709 1 5167 9	31364 2	N	4697	4680 1		613
09	35790 X	28566	-0-	-7224	-0-	591 1 4313 9	23662 2	N	3921	4091 1	1 8	442
10	38254 X	31666	-0-	-6588	-0-	705 1 4433 9	26528 2	N	4030	3525 1		947
11	37020 X	29034	-0-	-7986	-0-	742 1 3879 9	24413 2	N	3526	3411 1		1062

FAITH-BONITA WELL #: D 2H RRCID -> 266886 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7644 - 13843

06	21720 X	11354	-0-	-10366	-0-	111 1 2900 9	8343 2	Y	2636	2624 1	3 8	411
07	20708 X	16188	-0-	-4520	-0-	194 1 4211 9	11783 2	Y	3828	40 0	3689 1	510
08	19468 X	14566	-0-	-4902	-0-	208 1 3584 9	10774 2	Y	3258	1389 0 1 8	1943 1	435
09	15330 X	13631	-0-	-1699	-0-	242 1 2916 9	10473 2	Y	2651	2940 0	2 8	144
10	16182 X	13238	-0-	-2944	-0-	179 1 2913 9	10146 2	Y	2648	1089 0 2 8	1532 1	169
11	15660 X	11661	-0-	-3999	-0-	8724 2	2937 9	Y	2670	2221 0	425 1	193

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 3H RRCID -> 268056 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8445 - 16312

06	14250 X	10488	-0-	-3762	-0-	98 1 1477 9	8913 2	N	1343	1959 1		424
07	14012 X	11962	-0-	-2050	-0-	112 1 1608 9	10242 2	N	1462	1583 1		303
08	13547 X	11584	-0-	-1963	-0-	90 1 1612 9	9882 2	N	1465	1233 1		535
09	12630 X	10602	-0-	-2028	-0-	96 1 1386 9	9120 2	N	1260	1418 1		377
10	11966 X	10676	-0-	-1290	-0-	115 1 1452 9	9109 2	N	1320	1441 1		256
11	11580 X	10115	-0-	-1465	-0-	110 1 1384 9	8621 2	N	1258	713 1		801

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 4H RRCID -> 268132 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8324 - 12765

06	34380 X	27561	-0-	-6819	-0-	261 1 3549 9	23751 2	N	3226	3743 1		549
07	31806 X	26294	-0-	-5512	-0-	248 1 3313 9	22733 2	N	3012	2808 1		753
08	31836 X	31836	-0-	-0-	-0-	252 1 3939 9	27645 2	N	3581	4094 1		240
09	28320 X	26174	-0-	-2146	-0-	240 1 2994 9	22940 2	N	2722	2490 1		472
10	29264 X	23619	-0-	-5645	-0-	257 1 2955 9	20407 2	N	2686	2480 1		678
11	30810 X	22986	-0-	-7824	-0-	250 1 3076 9	19660 2	N	2796	2537 1		937

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
06	69720	X	38743	-0-	-30977	-0-	152	1	32649	2	N	5402	5657	1	1	8	883
							5942	9									
07	53909	X	39858	-0-	-14051	-0-	107	1	33313	2	N	5853	6017	1			719
							6438	9									
08	48484	X	38673	-0-	-9811	-0-	163	1	32452	2	N	5507	5637	1			589
							6058	9									
09	41910	X	36970	-0-	-4940	-0-	165	1	31048	2	N	5234	5149	1	1	8	673
							5757	9									
10	43307	X	38143	-0-	-5164	-0-	174	1	32022	2	N	5406	5500	1			579
							5947	9									
11	38730	X	36644	-0-	-2086	-0-	179	1	30574	2	N	5355	4885	1			1049
							5891	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 3H RRCID -> 268137 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8361 - 12119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10500	X	9295	-0-	-1205	-0-	39	1	8380	2	N	796	1418	1	1	8	344
							876	9									
07	12030	X	12030	-0-	-0-	-0-	35	1	10883	2	N	1011	886	1			469
							1112	9									
08	10712	X	10712	-0-	-0-	-0-	48	1	9667	2	N	906	1049	1			326
							997	9									
09	10080	X	10033	-0-	-47	-0-	48	1	9016	2	N	881	882	1	1	8	324
							969	9									
*10	12028	X	10363	-0-	-1665	-0-	51	1	9298	2	N	922	1056	1			190
							1014	9									
11	11640	X	7849	-0-	-3791	-0-	41	1	7040	2	N	698	328	1	2	8	558
							768	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268163 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8287 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18630	X	14267	-0-	-4363	-0-	55	1	11878	2	N	2122	2292	1			488
							2334	9									
07	17887	X	15735	-0-	-2152	-0-	44	1	13700	2	N	1810	1568	1			730
							1991	9									
08	16740	X	15988	-0-	-752	-0-	69	1	13852	2	N	1879	2119	1			490
							2067	9									
09	15450	X	14028	-0-	-1422	-0-	64	1	12115	2	N	1681	1780	1	2	8	389
							1849	9									
10	15965	X	15241	-0-	-724	-0-	72	1	13246	2	N	1748	1754	1			383
							1923	9									
11	15480	X	12729	-0-	-2751	-0-	64	1	10997	2	N	1516	1066	1			833
							1668	9									

FAITH-BONITA WELL #: D 1H RRCID -> 268442 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7558 - 13694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15523	X	15523	-0-	-0-	-0-	162	1	12103	2	Y	2962	2507	1			678
							3258	9									
07	15131	X	15131	-0-	-0-	-0-	197	1	11965	2	Y	2699	2909	1			468
							2969	9									
08	11873	X	11797	-0-	-76	-0-	186	1	9605	2	Y	1824	796	0	1064	1	432
							2006	9									
09	15600	X	7995	-0-	-7605	-0-	148	1	6399	2	Y	1316	1584	0	1	8	163
							1448	9									
10	16027	X	9627	-0-	-6400	-0-	133	1	7504	2	Y	1809	744	0	1046	1	181
							1990	9					1	8			
11	15510	X	9574	-0-	-5936	-0-	7538	2	2036	9	Y	1851	1532	0	294	1	206

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 1H RRCID -> 268447 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6678 - 13315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15030	X	14910	-0-	-120	-0-	609	1	12352	2	Y	1772	1752	0	1	8	470
							1949	9									
07	17360	X	11240	-0-	-6120	-0-	342	1	9137	2	Y	1601	1124	0	580	1	366
							1761	9					1	8			
08	17360	X	10326	-0-	-7034	-0-	250	1	8369	2	Y	1552	1383	0	1	8	534
							1707	9									
09	16800	X	11449	-0-	-5351	-0-	261	1	9333	2	Y	1686	1751	0	1	8	468
							1855	9									
10	15903	X	10791	-0-	-5112	-0-	256	1	8821	2	Y	1558	689	0	968	1	368
							1714	9					1	8			
11	14910	X	9928	-0-	-4982	-0-	237	1	7963	2	Y	1571	1470	0	280	1	189
							1728	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 1H RRCID -> 268631 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6441 - 11871

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	8	0	2	8	437
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	177	26	0	1	1	585
													2	8			
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	71	388	0	1	8	267
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	258	37	0			488
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	250	281	0	394	1	62
													1	8			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	0			55

FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 2H RRCID -> 268632 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6549 - 11743

06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	216	1	3	2	Y	112	76	0			270
							123	9									
07	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	837	1	116	2	Y	459	400	0	15	1	313
							505	9					1	8			
08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	434	1	289	2	Y	613	430	0	1	8	495
							674	9									
09	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	349	1	639	2	Y	647	474	0			668
							712	9									
10	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	433	1	507	2	Y	835	447	0	628	1	426
							919	9					2	8			
11	420	N	124	-0-	-296	-0-	42	1	6	2	Y	69	120	0	23	1	352
							76	9									

FAITH SANDY DIM WELL #: F 2H RRCID -> 268749 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 12544

06	10590	X	9053	-0-	-1537	-0-	299	1	7576	2	Y	1071	1198	0			193
							1178	9									
07	10943	X	9382	-0-	-1561	-0-	277	1	7897	2	Y	1098	1048	0	41	1	201
							1208	9					1	8			
08	10943	X	8697	-0-	-2246	-0-	250	1	7297	2	Y	1045	1034	0	1	8	211
							1150	9									
09	9120	X	6167	-0-	-2953	-0-	209	1	5147	2	Y	737	696	0			252
							811	9									
10	9393	X	8467	-0-	-926	-0-	570	1	6686	2	Y	1101	450	0	633	1	269
							1211	9					1	8			
11	9090	X	6433	-0-	-2657	-0-	790	1	4783	2	Y	782	502	0	96	1	453
							860	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA WELL #: A 1H RRCID -> 268750 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7509 - 14729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	255	X	255	-0-	-0-	-0-	64	2	191	9	Y	174	228	0	82	1	1
07	1581	N	305	-0-	-1276	-0-	71	2	234	9	Y	213	204	0	8	1	2
08	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
09	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	17	1	888	2	Y	1088	122	0	885	1	81
							1197	9									
10	12127	X	12127	-0-	-0-	-0-	191	1	9498	2	Y	2216	2133	1	3	8	161
							2438	9									
*11	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	112	1	3264	2	Y	1819	1980	1			-0-
							2001	9									

FAITH BONITA L UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 268751 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7023 - 14319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21780	X	19861	-0-	-1919	-0-	179	1	15096	2	Y	4169	4071	1			724
							4586	9									
07	24490	X	14715	-0-	-9775	-0-	153	1	11111	2	Y	3137	3766	1			95
							3451	9									
08	24490	X	14538	-0-	-9952	-0-	158	1	10999	2	Y	3074	1591	0	1056	1	521
							3381	9					1	8			
09	23700	X	12307	-0-	-11393	-0-	151	1	9182	2	Y	2704	3046	0	1	8	178
							2974	9									
10	21018	X	12861	-0-	-8157	-0-	102	1	9632	2	Y	2843	1124	0	1580	1	315
							3127	9					2	8			
11	19860	X	11321	-0-	-8539	-0-	85	1	8053	2	Y	2894	2563	0	491	1	155
							3183	9									

FAITH-YANA WELL #: A 2H RRCID -> 268752 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7596 - 14518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	190	X	190	-0-	-0-	-0-	47	2	143	9	Y	130	150	0	16	1	2
07	3100	N	8159	-0-	5059	5059	197	1	5447	2	Y	2286	252	0	2033	1	3
							2515	9									
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	1959					Y	-0-	3	0			-0-
09	3000	N	5096	-0-	2096	4055	71	1	3467	2	Y	1416	20	0	1332	1	64
							1558	9									
10	18094	X	14039	-0-	-4055	-0-	217	1	10788	2	Y	2758	2633	1	3	8	186
							3034	9									
*11	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	131	1	3812	2	Y	2039	2225	1			-0-
							2243	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 8H RRCID -> 269321 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8247 - 12858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22230	X	15118	-0-	-7112	-0-	64	1	13638	2	N	1287	1932	1			455
							1416	9									
07	22971	X	14413	-0-	-8558	-0-	42	1	13193	2	N	1071	1069	1			457
							1178	9									
08	20150	X	15814	-0-	-4336	-0-	71	1	14119	2	N	1476	1578	1	1	8	354
							1624	9									
09	16590	X	13383	-0-	-3207	-0-	65	1	12138	2	N	1073	892	1			535
							1180	9									
10	16988	X	14994	-0-	-1994	-0-	74	1	13512	2	N	1280	1422	1			393
							1408	9									
11	15300	X	14225	-0-	-1075	-0-	75	1	12851	2	N	1181	729	1	2	8	843
							1299	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 1H RRCID -> 269359 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8653 - 13374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29100 X	22966	-0-	-6134	-0-	72	1	20891	2	N	1821	2522	1	1	8	398
						2003	9									
07	27652 X	22440	-0-	-5212	-0-	50	1	20467	2	N	1748	1576	1			570
						1923	9									
08	26288 X	21971	-0-	-4317	-0-	64	1	20057	2	N	1682	1773	1	2	8	477
						1850	9									
09	25440 X	17685	-0-	-7755	-0-	51	1	15973	2	N	1510	1759	1	1	8	227
						1661	9									
10	24769 X	8738	-0-	-16031	-0-	17	1	8192	2	N	481	180	1			528
						529	9									
11	22980 X	20039	-0-	-2941	-0-	227	1	17973	2	N	1672	1107	1			1093
						1839	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 3H RRCID -> 269360 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8889 - 13437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	27330 X	22210	-0-	-5120	-0-	69	1	19951	2	N	1991	2319	1			523
						2190	9									
07	27807 X	21407	-0-	-6400	-0-	48	1	19430	2	N	1754	1943	1			334
						1929	9									
08	27807 X	20447	-0-	-7360	-0-	59	1	18552	2	N	1669	1594	1	1	8	408
						1836	9									
09	26910 X	17773	-0-	-9137	-0-	51	1	16083	2	N	1490	1211	1	1	8	686
						1639	9									
10	23994 X	15295	-0-	-8699	-0-	30	1	14174	2	N	992	1065	1			613
						1091	9									
11	22200 X	16735	-0-	-5465	-0-	189	1	14883	2	N	1512	1283	1	4	8	838
						1663	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 4H RRCID -> 269389 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8343 - 12960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	31020 X	25522	-0-	-5498	-0-	81	1	23296	2	N	1950	2663	1	1	8	395
						2145	9									
07	30380 X	24686	-0-	-5694	-0-	55	1	22581	2	N	1864	1421	1			838
						2050	9									
08	28799 X	22272	-0-	-6527	-0-	65	1	20373	2	N	1667	2103	1			402
						1834	9									
09	27870 X	4576	-0-	-23294	-0-	13	1	4237	2	N	296	523	1			175
						326	9									
10	28179 X	7338	-0-	-20841	-0-	14	1	6871	2	N	412					587
						453	9									
11	25530 X	19603	-0-	-5927	-0-	223	1	17583	2	N	1634	1296	1			925
						1797	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 2H RRCID -> 269390 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8383 - 13006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	35280 X	29913	-0-	-5367	-0-	94	1	27024	2	N	2541	2855	1	1	8	615
						2795	9									
07	33387 X	29103	-0-	-4284	-0-	65	1	26531	2	N	2279	2475	1			419
						2507	9									
08	33201 X	28152	-0-	-5049	-0-	81	1	25614	2	N	2234	2293	1			360
						2457	9									
09	32130 X	4196	-0-	-27934	-0-	12	1	3834	2	N	318	515	1	1	8	162
						350	9									
10	31341 X	5699	-0-	-25642	-0-	11	1	5127	2	N	510	186	1			486
						561	9									
11	29910 X	19656	-0-	-10254	-0-	221	1	17488	2	N	1770	1287	1			969
						1947	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH BONITA E UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 269803 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7064 - 14837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25620	X	-0-	-0-	-25620	-0-					Y	3					64
07	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	42	1	1617	2	Y	611					675
							672	9									
08	10983	X	10983	-0-	-0-	-0-	165	1	7945	2	Y	2612	909	0	1927	1	448
							2873	9					3	8			
09	11627	X	11627	-0-	-0-	-0-	162	1	8558	2	Y	2643	2729	0	1	8	361
							2907	9									
10	3100	N	11132	-0-	8032	8032	110	1	8193	2	Y	2572	869	0	1586	1	477
							2829	9					1	8			
*11	18304	X	10272	-0-	-8032	-0-	99	1	7383	2	Y	2536	2363	0	452	1	198
							2790	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 2H RRCID -> 269966 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8375 - 13495

06	21960	X	15342	-0-	-6618	-0-	47	1	14265	2	N	936	1730	1			133
							1030	9									
07	19747	X	14066	-0-	-5681	-0-	35	1	13085	2	N	860	541	1			452
							946	9									
08	18507	X	17135	-0-	-1372	-0-	51	1	16035	2	N	954	1050	1			356
							1049	9									
09	16200	X	10169	-0-	-6031	-0-	14	1	9638	2	N	470	508	1			318
							517	9									
10	20563	X	20563	-0-	-0-	-0-	65	1	19306	2	N	1084	1067	1			335
							1192	9									
11	16590	X	15850	-0-	-740	-0-	93	1	14764	2	N	903	360	1			878
							993	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 3H RRCID -> 269973 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8327 - 12842

06	17460	X	12137	-0-	-5323	-0-	37	1	11231	2	N	790	1400	1			531
							869	9									
07	16120	X	12170	-0-	-3950	-0-	30	1	11308	2	N	756	881	1			406
							832	9									
08	14973	X	12577	-0-	-2396	-0-	37	1	11662	2	N	798	1065	1			139
							878	9									
09	13470	X	5408	-0-	-8062	-0-	7	1	5101	2	N	273	168	1	1	8	243
							300	9									
10	13609	X	13170	-0-	-439	-0-	41	1	12246	2	N	803	716	1			330
							883	9									
11	12180	X	11280	-0-	-900	-0-	65	1	10383	2	N	756	182	1			904
							832	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 4H RRCID -> 270019 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8495 - 14053

06	25320	X	21904	-0-	-3416	-0-	67	1	20309	2	N	1389	1960	1			492
							1528	9									
07	26164	X	21348	-0-	-4816	-0-	53	1	19914	2	N	1255	1225	1			522
							1381	9									
08	25885	X	20181	-0-	-5704	-0-	60	1	18850	2	N	1155	1433	1			244
							1271	9									
09	22140	X	4210	-0-	-17930	-0-	6	1	3983	2	N	201	349	1			96
							221	9									
10	22878	X	17939	-0-	-4939	-0-	57	1	16927	2	N	868	719	1			245
							955	9									
11	21900	X	19076	-0-	-2824	-0-	111	1	17681	2	N	1167	373	1			1039
							1284	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 5H RRCID -> 270020 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8501 - 11354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18450	X	12873	-0-	-5577	-0-	39	1	11899	2	N	850	1606	1			417
							935	9									
07	16926	X	13165	-0-	-3761	-0-	33	1	12129	2	N	912	886	1			443
							1003	9									
08	15655	X	12391	-0-	-3264	-0-	36	1	11461	2	N	813	1050	1			206
							894	9									
09	14310	X	7172	-0-	-7138	-0-	9	1	6785	2	N	344	354	1			196
							378	9									
10	14043	X	11077	-0-	-2966	-0-	34	1	10269	2	N	704	549	1			351
							774	9									
11	12870	X	11444	-0-	-1426	-0-	66	1	10437	2	N	855	185	1			1021
							941	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 1H RRCID -> 270021 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8518 - 13869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	29220	X	21929	-0-	-7291	-0-	67	1	20106	2	N	1596	2148	1	1	8	590
							1756	9									
07	26908	X	20622	-0-	-6286	-0-	50	1	18826	2	N	1587	1753	1			424
							1746	9									
08	25823	X	19756	-0-	-6067	-0-	57	1	18078	2	N	1474	1628	1	1	8	269
							1621	9									
09	22020	X	11291	-0-	-10729	-0-	15	1	10564	2	N	647	531	1	1	8	384
							712	9									
10	22754	X	21744	-0-	-1010	-0-	67	1	20002	2	N	1523	1447	1			460
							1675	9									
11	21930	X	18848	-0-	-3082	-0-	108	1	17143	2	N	1452	904	1	2	8	1006
							1597	9									

PGE DOS WELL #: D 4H RRCID -> 270022 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8326 - 14055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	36840	X	29095	-0-	-7745	-0-	26255	2	2840	9	N	2582	3174	1			619
07	37014	X	10617	-0-	-26397	-0-	6	1	9522	2	N	990	1062	1			547
							1089	9									
08	37014	X	13655	-0-	-23359	-0-	12307	2	1348	9	N	1225	1242	1			530
09	32520	X	31229	-0-	-1291	-0-	13	1	27906	2	N	3009	2998	1			541
							3310	9									
10	33604	X	31513	-0-	-2091	-0-	43	1	28360	2	N	2827	2480	1			888
							3110	9									
11	29100	X	26963	-0-	-2137	-0-	14	1	24241	2	N	2462	2570	1			780
							2708	9									

PGE DOS WELL #: D 3H RRCID -> 270023 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8281 - 13985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28320	X	21221	-0-	-7099	-0-	19045	2	2176	9	N	1978	2466	1	1	8	564
07	24490	X	10011	-0-	-14479	-0-	5	1	8925	2	N	983	1227	1			320
							1081	9									
08	36893	X	36893	-0-	-0-	-0-	34421	2	2472	9	N	2247	2283	1			284
09	26323	X	26323	-0-	-0-	-0-	11	1	23855	2	N	2234	2101	1	1	8	416
							2457	9									
10	21917	X	19354	-0-	-2563	-0-	26	1	17215	2	N	1921	1569	1			768
							2113	9									
11	35700	X	18643	-0-	-17057	-0-	10	1	16632	2	N	1819	1846	1			741
							2001	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE DOS WELL #: D 2H RRCID -> 270025 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8236 - 14040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36450	X	26801	-0-	-9649	-0-	24274	2	2527	9	N	2297	2510	1			554
07	30380	X	11027	-0-	-19353	-0-	6	1	10030	2	N	901	1248	1	1	8	206
							991	9									
08	30380	X	24992	-0-	-5388	-0-	23628	2	1364	9	N	1240	1037	1			409
09	29564	X	29564	-0-	-0-	-0-	12	1	27086	2	N	2242	2142	1			509
							2466	9									
10	28520	X	25608	-0-	-2912	-0-	36	1	23449	2	N	1930	1600	1			839
							2123	9									
11	26790	X	22060	-0-	-4730	-0-	11	1	20081	2	N	1789	2199	1			429
							1968	9									

PGE DOS WELL #: D 1H RRCID -> 270026 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8229 - 14131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	39030	X	35614	-0-	-3416	-0-	31988	2	3626	9	N	3296	3717	1			713
07	40331	X	15036	-0-	-25295	-0-	8	1	13567	2	N	1328	1589	1			452
							1461	9									
08	37944	X	32221	-0-	-5723	-0-	29423	2	2798	9	N	2544	2450	1			546
09	35610	X	35560	-0-	-50	-0-	14	1	32085	2	N	3146	3143	1			549
							3461	9									
10	36797	X	32971	-0-	-3826	-0-	46	1	29687	2	N	2944	2676	1			817
							3238	9									
11	35610	X	29213	-0-	-6397	-0-	15	1	26210	2	N	2716	2907	1	1	8	625
							2988	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 1H RRCID -> 270208 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8547 - 13178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	32730	X	27647	-0-	-5083	-0-	11	1	25072	2	N	2331	2658	1	2	8	437
							2564	9									
07	30597	X	26379	-0-	-4218	-0-	27	1	24072	2	N	2073	1942	1	1	8	567
							2280	9									
08	26722	X	25294	-0-	-1428	-0-	85	1	23118	2	N	1901	2076	1	2	8	390
							2091	9									
09	27630	X	23177	-0-	-4453	-0-	92	1	21117	2	N	1789	1775	1	2	8	402
							1968	9									
10	28551	X	21264	-0-	-7287	-0-	94	1	19294	2	N	1705	1438	1	1	8	668
							1876	9									
11	27630	X	19785	-0-	-7845	-0-	83	1	17894	2	N	1644	1296	1			1016
							1808	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 3H RRCID -> 270209 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8737 - 13196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	32940	X	18247	-0-	-14693	-0-	7	1	16285	2	N	1777	2143	1	14	8	773
							1955	9									
07	27373	X	19096	-0-	-8277	-0-	19	1	17209	2	N	1698	1697	1	7	8	767
							1868	9									
08	19947	X	19947	-0-	-0-	-0-	66	1	17924	2	N	1779	2117	1	6	8	423
							1957	9									
09	18424	X	18424	-0-	-0-	-0-	72	1	16478	2	N	1704	1609	1	6	8	512
							1874	9									
10	19065	X	18579	-0-	-486	-0-	81	1	16583	2	N	1741	1606	1	2	8	645
							1915	9									
11	19230	X	16680	-0-	-2550	-0-	68	1	14813	2	N	1635	1292	1	1	8	987
							1799	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 2H RRCID -> 270211 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8250 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	37380	X	32269	-0-	-5111	-0-	13	1	29340	2	N	2651	2867	1			590
							2916	9									
07	35619	X	30187	-0-	-5432	-0-	31	1	27483	2	N	2430	2267	1	1	8	752
							2673	9									
08	39680	X	28168	-0-	-11512	-0-	93	1	25569	2	N	2278	2625	1	2	8	403
							2506	9									
09	38400	X	25835	-0-	-12565	-0-	103	1	23418	2	N	2104	1921	1	2	8	584
							2314	9									
10	39680	X	25762	-0-	-13918	-0-	113	1	23342	2	N	2097	2131	1			550
							2307	9									
11	32250	X	23423	-0-	-8827	-0-	97	1	20940	2	N	2169	1645	1			1074
							2386	9									

PGE DOS WELL #: H 1H RRCID -> 270232 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 16914

06	93450	X	73525	-0-	-19925	-0-	141	1	69239	2	N	3768	4258	1	1	8	653
							4145	9									
07	81592	X	71076	-0-	-10516	-0-	152	1	66725	2	N	3817	3516	1			954
							4199	9									
08	81592	X	67946	-0-	-13646	-0-	140	1	63888	2	N	3562	4219	1			297
							3918	9									
09	73530	X	62665	-0-	-10865	-0-	135	1	59261	2	N	2972	2428	1			841
							3269	9									
10	75981	X	60560	-0-	-15421	-0-	132	1	57366	2	N	2784	2792	1	1	8	832
							3062	9									
11	73530	X	60134	-0-	-13396	-0-	136	1	56937	2	N	2783	2915	1			700
							3061	9									

PGE DOS WELL #: H 2H RRCID -> 270254 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8444 - 16305

06	102746	X	102746	-0-	-0-	-0-	200	1	98106	2	N	4036	4256	1			593
							4440	9									
07	124651	X	100341	-0-	-24310	-0-	219	1	95978	2	N	3767	3512	1			848
							4144	9									
08	119288	X	96298	-0-	-22990	-0-	201	1	92230	2	N	3515	3882	1			481
							3867	9									
09	104910	X	87845	-0-	-17065	-0-	192	1	83972	2	N	3346	2992	1	1	8	834
							3681	9									
10	108407	X	84082	-0-	-24325	-0-	186	1	80412	2	N	3167	3548	1	1	8	452
							3484	9									
11	102750	X	82232	-0-	-20518	-0-	187	1	78578	2	N	3152	2903	1			701
							3467	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 4H RRCID -> 270255 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8347 - 12856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	61969	X	34770	-0-	-27199	-0-	88	1	31134	2	N	3225	2900	1	7	8	923
							3548	9									
*01	61969	X	31141	-0-	-30828	-0-	86	1	27822	2	N	2939	3267	1	19	8	576
							3233	9									
*02	55972	X	25132	-0-	-30840	-0-	77	1	22507	2	N	2316	2502	1			390
							2548	9									
*03	43896	X	7121	-0-	-36775	-0-	87	1	6291	2	N	675	548	1	17	8	500
							743	9									
*04	37020	X	14383	-0-	-22637	-0-	98	1	13036	2	N	1135	542	1			1093
							1249	9									
*05	34689	X	33923	-0-	-766	-0-	30413	2	3510	9	N	3191	3031	1	3	8	1250
*06	29850	X	26955	-0-	-2895	-0-	11	1	24360	2	N	2349	3034	1			565
							2584	9									
*07	27962	X	25210	-0-	-2752	-0-	26	1	22917	2	N	2061	2084	1	1	8	541
							2267	9									
*08	33914	X	23057	-0-	-10857	-0-	76	1	20837	2	N	1949	2263	1	1	8	226
							2144	9									
*09	32820	X	21345	-0-	-11475	-0-	84	1	19202	2	N	1872	1561	1			537
							2059	9									
*10	33914	X	20905	-0-	-13009	-0-	91	1	18776	2	N	1853	1784	1			606
							2038	9									
*11	26940	X	18515	-0-	-8425	-0-	76	1	16585	2	N	1685	1268	1			1023
							1854	9									

WOLF B WELL #: 2H RRCID -> 270421 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9463 - 14050

06	11400	X	5501	-0-	-5899	-0-	5026	2	475	9	N	432	727	1			280
07	11780	X	4915	-0-	-6865	-0-	4477	2	438	9	N	398	547	1			131
08	11780	X	6949	-0-	-4831	-0-	6457	2	492	9	N	447	373	1	3	8	202
09	6930	X	4587	-0-	-2343	-0-	4148	2	439	9	N	399	374	1	1	8	226
10	6882	X	4531	-0-	-2351	-0-	4114	2	417	9	N	379	366	1			239
11	6720	X	4115	-0-	-2605	-0-	3710	2	405	9	N	368	393	1			214

PGE BROWNE WELL #: G 2H RRCID -> 270458 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8216 - 14552

06	21887	X	21887	-0-	-0-	-0-	85	1	19563	2	N	2035	2317	1	1	8	701
							2239	9									
07	27125	X	22885	-0-	-4240	-0-	102	1	20447	2	N	2124	2294	1			531
							2336	9									
08	27125	X	23397	-0-	-3728	-0-	99	1	20863	2	N	2214	2497	1			248
							2435	9									
09	26250	X	3213	-0-	-23037	-0-	13	1	2903	2	N	270	339	1	1	8	178
							297	9									
10	22878	X	4374	-0-	-18504	-0-	3	1	4153	2	N	198					376
							218	9									
11	22650	X	21222	-0-	-1428	-0-	296	1	18887	2	N	1854	1108	1			1122
							2039	9									

PGE BROWNE WELL #: G 3H RRCID -> 270459 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8208 - 14518

06	17988	X	17988	-0-	-0-	-0-	69	1	16045	2	N	1704	2466	1			411
							1874	9									
07	19561	X	16806	-0-	-2755	-0-	75	1	15000	2	N	1574	1422	1			563
							1731	9									
08	19561	X	15500	-0-	-4061	-0-	66	1	13847	2	N	1443	1780	1	1	8	225
							1587	9									
09	18930	X	2197	-0-	-16733	-0-	9	1	1984	2	N	185	184	1			226
							204	9									
10	18600	X	8976	-0-	-9624	-0-	7	1	8317	2	N	593					819
							652	9									
*11	20666	X	20666	-0-	-0-	-0-	288	1	18234	2	N	1949	1804	1			964
							2144	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE BROWNE WELL #: G 1H RRCID -> 270789 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8309 - 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
06	25140 X	21548	-0-	-3592	-0-	82	1	18988	2	N	2253	2664	1			687
						2478	9									
07	24800 X	21336	-0-	-3464	-0-	95	1	18928	2	N	2103	2126	1			664
						2313	9									
08	22599 X	19944	-0-	-2655	-0-	83	1	17618	2	N	2039	2474	1			229
						2243	9									
09	21870 X	2926	-0-	-18944	-0-	11	1	2620	2	N	268	340	1			157
						295	9									
10	22599 X	3033	-0-	-19566	-0-	2	1	2761	2	N	245	1	8			401
						270	9									
*11	24077 X	24077	-0-	-0-	-0-	303	1	20747	2	N	2752	2038	1			1115
						3027	9									

PGE BROWNE WELL #: D 4H RRCID -> 270837 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8286 - 13093

06	26670 X	22698	-0-	-3972	-0-	20461	2	2237	9	N	2034	2795	1			346
07	26195 X	21590	-0-	-4605	-0-	55	1	19338	2	N	1997	1593	1			750
						2197	9									
08	26536 X	19041	-0-	-7495	-0-	17113	2	1928	9	N	1753	2117	1	1	8	385
09	25680 X	17163	-0-	-8517	-0-	16	1	15323	2	N	1658	1580	1	2	8	461
						1824	9									
10	26536 X	17558	-0-	-8978	-0-	100	1	15622	2	N	1669	1564	1			566
						1836	9									
11	22710 X	16671	-0-	-6039	-0-	35	1	14881	2	N	1595	1091	1			1070
						1755	9									

PGE BROWNE WELL #: D 1H RRCID -> 270839 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8251 - 13170

06	26250 X	19051	-0-	-7199	-0-	17006	2	2045	9	N	1859	2807	1			205
07	24955 X	22430	-0-	-2525	-0-	57	1	20009	2	N	2149	1764	1			590
						2364	9									
08	24490 X	20995	-0-	-3495	-0-	18848	2	2147	9	N	1952	2303	1			239
09	23700 X	19224	-0-	-4476	-0-	18	1	17201	2	N	1823	1796	1	1	8	265
						2005	9									
10	24490 X	19295	-0-	-5195	-0-	110	1	17172	2	N	1830	1425	1	1	8	669
						2013	9									
11	21720 X	16036	-0-	-5684	-0-	34	1	14268	2	N	1576	1280	1	4	8	961
						1734	9									

PGE BROWNE WELL #: D 2H RRCID -> 270849 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8312 - 13162

06	24810 X	19781	-0-	-5029	-0-	17789	2	1992	9	N	1811	2109	1			593
07	24118 X	18970	-0-	-5148	-0-	49	1	16977	2	N	1767	1927	1			433
						1944	9									
08	24893 X	17309	-0-	-7584	-0-	15557	2	1752	9	N	1593	1606	1			420
09	24090 X	19286	-0-	-4804	-0-	18	1	17341	2	N	1752	1605	1			567
						1927	9									
10	24893 X	18683	-0-	-6210	-0-	107	1	16790	2	N	1624	1612	1	1	8	578
						1786	9									
11	19770 X	16965	-0-	-2805	-0-	36	1	15177	2	N	1593	1096	1			1075
						1752	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: D 3H RRCID -> 270850 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8312 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40710	X	31729	-0-	-8981	-0-	28863	2	2866	9	N	2605	3138	1			600
07	38719	X	19089	-0-	-19630	-0-	50	1	17452	2	N	1443	1588	1	1	8	454
							1587	9									
08	26381	X	17041	-0-	-9340	-0-	15627	2	1414	9	N	1285	1396	1	1	8	342
09	31740	X	17896	-0-	-13844	-0-	18	1	16499	2	N	1254	1398	1	1	8	197
							1379	9									
10	32798	X	17924	-0-	-14874	-0-	105	1	16374	2	N	1314	882	1	1	8	628
							1445	9									
11	31740	X	16755	-0-	-14985	-0-	36	1	15191	2	N	1389	1084	1			933
							1528	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 1H RRCID -> 270896 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8585 - 17072

06	125250	X	103508	-0-	-21742	-0-	692	1	93429	2	N	8534	9057	1	2	8	609
							9387	9									
07	128929	X	33407	-0-	-95522	-0-	587	1	29958	2	N	2602	3004	1			207
							2862	9									
08	121861	X	1741	-0-	-120120	-0-	34	1	1511	2	N	178	172	1			213
							196	9									
09	104970	X	29149	-0-	-75821	-0-	307	1	26150	2	N	2447	1950	1	28	8	682
							2692	9									
10	108469	X	49383	-0-	-59086	-0-	468	1	44227	2	N	4262	3928	1	44	8	972
							4688	9									
11	102810	X	52305	-0-	-50505	-0-	546	1	46643	2	N	4651	4547	1	6	8	1070
							5116	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 2H RRCID -> 270900 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8319 - 16385

06	121740	X	89690	-0-	-32050	-0-	609	1	82254	2	N	6206	6914	1	2	8	438
							6827	9									
07	104501	X	29401	-0-	-75100	-0-	523	1	26698	2	N	1982	2130	1			290
							2180	9									
08	102238	X	44577	-0-	-57661	-0-	902	1	40391	2	N	2985	2630	1			645
							3284	9									
09	95071	X	95071	-0-	-0-	-0-	1012	1	86346	2	N	7012	6936	1	3	8	718
							7713	9									
10	94860	X	83634	-0-	-11226	-0-	807	1	76140	2	N	6079	5843	1	2	8	952
							6687	9									
11	89070	X	76722	-0-	-12348	-0-	820	1	69987	2	N	5377	5292	1			1037
							5915	9									

PGE BROWNE WELL #: G 4H RRCID -> 270932 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8293 - 14570

06	35670	X	20323	-0-	-15347	-0-	77	1	17834	2	N	2193	2845	1			582
							2412	9									
07	31899	X	21298	-0-	-10601	-0-	93	1	18704	2	N	2274	2314	1			542
							2501	9									
08	29667	X	23859	-0-	-5808	-0-	98	1	20645	2	N	2833	3030	1			345
							3116	9									
09	28710	X	3293	-0-	-25417	-0-	13	1	2851	2	N	390	526	1			209
							429	9									
10	29667	X	33	-0-	-29634	-0-	30	2	3	9	N	3					212
11	23100	X	3312	-0-	-19788	-0-	121	1	2986	2	N	186					398
							205	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE BROWNE WELL #: F 3H RRCID -> 271431 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8291 - 14394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	50280	X	42997	-0-	-7283	-0-	94	1	37630	2	N	4794	5149	1	4	8	790
							5273	9									
07	51956	X	39959	-0-	-11997	-0-	81	1	35379	2	N	4090	4530	1	3	8	347
							4499	9									
08	49166	X	34906	-0-	-14260	-0-	83	1	30570	2	N	3866	3984	1	2	8	227
							4253	9									
09	47580	X	35318	-0-	-12262	-0-	95	1	30969	2	N	3867	3674	1	4	8	416
							4254	9									
10	48453	X	36440	-0-	-12013	-0-	66	1	32316	2	N	3689	3214	1	1	8	890
							4058	9									
11	42990	X	22368	-0-	-20622	-0-	39	1	19358	2	N	2701	2538	1	1	8	1052
							2971	9									

PGE BROWNE WELL #: F 2H RRCID -> 271432 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8230 - 14464

06	59999	X	59999	-0-	-0-	-0-	131	1	52329	2	N	6854	7182	1	4	8	750
							7539	9									
07	57233	X	57233	-0-	-0-	-0-	115	1	50376	2	N	6129	6275	1	2	8	602
							6742	9									
08	51956	X	50868	-0-	-1088	-0-	122	1	44772	2	N	5431	5576	1	4	8	453
							5974	9									
09	50280	X	46181	-0-	-4099	-0-	125	1	40468	2	N	5080	4771	1	7	8	755
							5588	9									
10	51956	X	43430	-0-	-8526	-0-	79	1	38339	2	N	4556	4420	1	3	8	888
							5012	9									
11	50280	X	39569	-0-	-10711	-0-	70	1	34604	2	N	4450	4183	1	1	8	1154
							4895	9									

PGE BROWNE WELL #: F 1H RRCID -> 271435 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8334 - 14566

06	55395	X	55395	-0-	-0-	-0-	121	1	48107	2	N	6515	6872	1	3	8	791
							7167	9									
07	52914	X	52914	-0-	-0-	-0-	105	1	46134	2	N	6068	5904	1	2	8	953
							6675	9									
08	47722	X	47722	-0-	-0-	-0-	113	1	41526	2	N	5530	5905	1	3	8	575
							6083	9									
09	45548	X	45548	-0-	-0-	-0-	123	1	39789	2	N	5124	4894	1	3	8	802
							5636	9									
10	47589	X	47589	-0-	-0-	-0-	85	1	41612	2	N	5356	5309	1	2	8	847
							5892	9									
11	44700	X	41499	-0-	-3201	-0-	74	1	36406	2	N	4563	4360	1			1050
							5019	9									

EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 271556 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9374 - 14863

06	4980	X	3183	-0-	-1797	-0-	2834	2	349	9	N	317	530	1			236
07	5146	X	3186	-0-	-1960	-0-	2804	2	382	9	N	347	333	1			250
08	5146	X	2983	-0-	-2163	-0-	2621	2	362	9	N	329	354	1	2	8	223
09	3960	X	2350	-0-	-1610	-0-	2052	2	298	9	N	271	176	1	2	8	316
10	3565	X	1834	-0-	-1731	-0-	1589	2	245	9	N	223	338	1			201
11	3180	X	2278	-0-	-902	-0-	1975	2	303	9	N	275					476

THURMAN WELL #: 3H RRCID -> 271738 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 9526 - 15871

06	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	7589	2	684	9	N	622	870	1	1	8	321
07	9052	X	8508	-0-	-544	-0-	7806	2	702	9	N	638	716	1	1	8	242
08	9052	X	8274	-0-	-778	-0-	7599	2	675	9	N	614	550	1	2	8	304
09	8760	X	7591	-0-	-1169	-0-	7180	2	411	9	N	374	340	1	1	8	337
10	8959	X	7676	-0-	-1283	-0-	7140	2	536	9	N	487	561	1	1	8	262
11	8280	X	4463	-0-	-3817	-0-	4156	2	307	9	N	279	378	1			163

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
THURMAN WELL #: 4H RRCID -> 271739 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9451 - 15767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7500	X	3036	-0-	-4464	-0-	2812	2	224	9	N	204	693	1	1	8	129
07	8835	X	7933	-0-	-902	-0-	7440	2	493	9	N	448	371	1			206
08	8835	X	6414	-0-	-2421	-0-	5948	2	466	9	N	424	373	1			257
09	8550	X	7908	-0-	-642	-0-	7314	2	594	9	N	540	376	1	1	8	420
10	8556	X	7267	-0-	-1289	-0-	6760	2	507	9	N	461	545	1	1	8	335
11	7680	X	4409	-0-	-3271	-0-	4106	2	303	9	N	275	371	1			239

PGE BROWNE WELL #: F 4H RRCID -> 271953 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8178 - 14419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	59798	X	59798	-0-	-0-	-0-	133	1	52952	2	N	6103	6539	1	4	8	725
							6713	9									
07	54183	X	54183	-0-	-0-	-0-	110	1	48297	2	N	5251	5090	1	3	8	883
							5776	9									
08	48772	X	48772	-0-	-0-	-0-	118	1	43304	2	N	4864	5264	1	3	8	480
							5350	9									
09	43935	X	43935	-0-	-0-	-0-	120	1	38941	2	N	4431	4230	1	2	8	679
							4874	9									
10	44133	X	44133	-0-	-0-	-0-	81	1	39369	2	N	4257	3879	1	1	8	1056
							4683	9									
*11	43223	X	43223	-0-	-0-	-0-	79	1	38545	2	N	4181	4202	1			1035
							4599	9									

PGE BROWNE WELL #: F 5H RRCID -> 271954 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8125 - 14448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	59903	X	59903	-0-	-0-	-0-	131	1	52360	2	N	6738	7284	1	3	8	665
							7412	9									
07	59923	X	58437	-0-	-1486	-0-	118	1	51565	2	N	6140	5947	1	2	8	856
							6754	9									
08	58280	X	49131	-0-	-9149	-0-	118	1	43196	2	N	5288	5623	1	5	8	516
							5817	9									
09	59910	X	43135	-0-	-16775	-0-	117	1	38020	2	N	4544	4552	1	8	8	500
							4998	9									
10	61907	X	39692	-0-	-22215	-0-	72	1	35066	2	N	4140	3892	1	1	8	747
							4554	9									
11	59910	X	35107	-0-	-24803	-0-	63	1	30682	2	N	3965	3662	1			1050
							4362	9									

PGE BROWNE WELL #: F 6H RRCID -> 271955 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8216 - 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
06	47882	X	47882	-0-	-0-	-0-	104	1	41559	2	N	5654	6016	1	2	8	913
							6219	9									
07	51104	X	51104	-0-	-0-	-0-	102	1	44783	2	N	5654	5780	1	1	8	786
							6219	9									
08	46541	X	46541	-0-	-0-	-0-	111	1	40742	2	N	5171	5445	1	6	8	506
							5688	9									
09	51488	X	51488	-0-	-0-	-0-	139	1	45287	2	N	5511	5285	1	7	8	725
							6062	9									
10	50537	X	50537	-0-	-0-	-0-	92	1	44787	2	N	5144	4983	1	4	8	882
							5658	9									
*11	44646	X	44646	-0-	-0-	-0-	80	1	39342	2	N	4749	4543	1	2	8	1086
							5224	9									

THURMAN WELL #: 2H RRCID -> 272566 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 9626 - 17640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4470	X	3924	-0-	-546	-0-	3118	2	806	9	N	733	703	1			292
07	4619	X	3814	-0-	-805	-0-	3376	2	438	9	N	398	548	1			142
08	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3519	2	437	9	N	397	354	1	2	8	183
09	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	3614	2	417	9	N	379	176	1			386
10	4061	X	3221	-0-	-840	-0-	2890	2	331	9	N	301	555	1	1	8	131
11	3930	X	2011	-0-	-1919	-0-	1693	2	318	9	N	289	184	1			236

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH SANDY DIM WELL #: J 1H RRCID -> 272577 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 7720 - 14085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42720	X	-0-	-0-	-42720	-0-					Y	-0-	64	0	113	1	-0-
07	44144	X	12035	-0-	-32109	-0-	57	1	7555	2	Y	4021	1830	0	2073	1	116
							4423	9					2	8			
08	19034	X	-0-	-0-	-19034	-0-					Y	2	14	0	79	1	25
09	16170	X	8996	-0-	-7174	-0-	158	1	6415	2	Y	2203	2152	0	64	1	11
							2423	9					1	8			
10	15391	X	15391	-0-	-0-	-0-	267	1	12170	2	Y	2685	1111	0	1561	1	22
							2954	9					2	8			
11	11640	X	3388	-0-	-8252	-0-	80	1	2259	2	Y	954	813	0	157	1	6
							1049	9									

FAITH-YANA WELL #: G 1H RRCID -> 272710 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7455 - 15734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	53940	X	10042	-0-	-43898	-0-	173	1	6710	2	Y	2872	2990	0	1	8	99
							3159	9									
07	55738	X	25740	-0-	-29998	-0-	241	1	18445	2	Y	6413	6142	0	245	1	120
							7054	9					5	8			
08	27509	X	27509	-0-	-0-	-0-	306	1	19189	2	Y	7285	7283	0	77	1	41
							8014	9					4	8			
09	31466	X	31466	-0-	-0-	-0-	236	1	23023	2	Y	7461	7471	0	4	8	27
							8207	9									
10	26227	X	26227	-0-	-0-	-0-	192	1	18467	2	Y	6880	2848	0	4002	1	53
							7568	9					4	8			
*11	28453	X	28453	-0-	-0-	-0-	291	1	19362	2	Y	8000	6719	0	1286	1	48
							8800	9									

FAITH-YANA WELL #: G 2H RRCID -> 272711 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7711 - 14432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	36570	X	25698	-0-	-10872	-0-	462	1	17627	2	Y	6917	7013	0	12	1	130
							7609	9					3	8			
07	37789	X	27085	-0-	-10704	-0-	251	1	19270	2	Y	6876	6616	0	263	1	121
							7564	9					6	8			
08	20987	X	31	-0-	-20956	-0-	7	2	24	9	Y	22	70	0	73	1	-0-
09	27592	X	27592	-0-	-0-	-0-	218	1	20475	2	Y	6272	4440	0	1812	1	18
							6899	9					2	8			
10	27094	X	27012	-0-	-82	-0-	230	1	21170	2	Y	5102	2111	0	2965	1	41
							5612	9					3	8			
11	26220	X	8776	-0-	-17444	-0-	116	1	7201	2	Y	1326	1141	0	219	1	7
							1459	9									

FAITH SANDY DIM WELL #: J 4H RRCID -> 273129 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6553 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24840	X	23832	-0-	-1008	-0-	121	1	16255	2	Y	6778	3383	0	2866	1	682
							7456	9					1	8			
07	25668	X	22254	-0-	-3414	-0-	116	1	15271	2	Y	6243	2869	0	3843	1	211
							6867	9					2	8			
08	25668	X	12208	-0-	-13460	-0-	78	1	10141	2	Y	1808	509	0	1180	1	330
							1989	9									
09	24840	X	19140	-0-	-5700	-0-	363	1	14736	2	Y	3674	3592	0	394	1	15
							4041	9					3	8			
10	24614	X	16345	-0-	-8269	-0-	287	1	13073	2	Y	2714	1125	0	1580	1	22
							2985	9					2	8			
*11	24190	X	24190	-0-	-0-	-0-	738	1	19395	2	Y	3688	3095	0	592	1	23
							4057	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA WELL #: G 3H RRCID -> 273132 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7365 - 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
06	37020	X	620	-0-	-36400	-0-	2	1	194	2	Y	385	474	0			45
							424	9									
07	38254	X	8001	-0-	-30253	-0-	51	1	3883	2	Y	3697	1294	0	2398	1	49
							4067	9					1	8			
08	38254	X	160	-0-	-38094	-0-	37	2	123	9	Y	112	121	0	40	1	-0-
09	37020	X	8933	-0-	-28087	-0-	54	1	5499	2	Y	3073	2452	0	611	1	9
							3380	9					1	8			
10	20048	X	20048	-0-	-0-	-0-	165	1	15322	2	Y	4146	1713	0	2407	1	32
							4561	9					3	8			
11	7740	X	2601	-0-	-5139	-0-	31	1	1988	2	Y	529	469	0	89	1	3
							582	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 4H RRCID -> 273168 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8144 - 13482

06	80036	X	80036	-0-	-0-	-0-	71648	2	8388	9	N	7625	7678	1			427
07	70465	X	70465	-0-	-0-	-0-	63565	2	6900	9	N	6273	6345	1	1	8	354
08	64677	X	64677	-0-	-0-	-0-	58405	2	6272	9	N	5702	5856	1			200
09	57537	X	57537	-0-	-0-	-0-	53865	2	3672	9	N	3338	3379	1	3	8	156
*10	61284	X	61284	-0-	-0-	-0-	54358	2	6926	9	N	6296	6041	1			411
*11	52555	X	52555	-0-	-0-	-0-	106	1	47545	2	N	4458	4329	1			540
							4904	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 2H RRCID -> 273169 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8106 - 14746

06	75360	X	67553	-0-	-7807	-0-	56674	2	10879	9	N	9890	9821	1	1	8	544
07	77872	X	57930	-0-	-19942	-0-	49138	2	8792	9	N	7993	8086	1	1	8	450
08	77872	X	50185	-0-	-27687	-0-	42198	2	7987	9	N	7261	7455	1			256
09	75360	X	43665	-0-	-31695	-0-	37439	2	6226	9	N	5660	5647	1	6	8	263
*10	69812	X	39883	-0-	-29929	-0-	32005	2	7878	9	N	7162	6952	1	1	8	472
*11	67560	X	38355	-0-	-29205	-0-	72	1	32116	2	N	5606	5406	1	1	8	671
							6167	9									

SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 273201 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8021 - 12684

06	43330	X	43330	-0-	-0-	-0-	31854	2	11476	9	N	10433	10665	1	1	8	488
07	65943	X	65943	-0-	-0-	-0-	49879	2	16064	9	N	14604	14094	1			998
08	39133	X	39133	-0-	-0-	-0-	29571	2	9562	9	N	8693	9514	1	2	8	175
09	25530	X	-0-	-0-	-25530	-0-					N	-0-					175
10	26381	X	2053	-0-	-24328	-0-	1638	2	415	9	N	377					552
11	25530	X	17187	-0-	-8343	-0-	13857	2	3330	9	N	3027	3017	1	10	8	552

SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 2H RRCID -> 273202 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8094 - 12607

06	39556	X	39556	-0-	-0-	-0-	29377	2	10179	9	N	9254	9102	1	2	8	798
07	60832	X	60832	-0-	-0-	-0-	45863	2	14969	9	N	13608	13712	1	1	8	693
08	47429	X	47429	-0-	-0-	-0-	36274	2	11155	9	N	10141	10756	1	2	8	76
09	25530	X	-0-	-0-	-25530	-0-					N	3	2	8			77
10	26381	X	7634	-0-	-18747	-0-	5853	2	1781	9	N	1619	569	1			1127
*11	35496	X	35496	-0-	-0-	-0-	27988	2	7508	9	N	6825	7377	1	1	8	574

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 6H RRCID -> 273583 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8106 - 14448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58410	X	45371	-0-	-13039	-0-	37822	2	7549	9	N	6863	6933	1			386
07	60357	X	40017	-0-	-20340	-0-	33612	2	6405	9	N	5823	5881	1			328
08	60357	X	40981	-0-	-19376	-0-	34391	2	6590	9	N	5991	6108	1			211
09	58410	X	35374	-0-	-23036	-0-	31396	2	3978	9	N	3616	3653	1	4	8	170
*10	60357	X	39622	-0-	-20735	-0-	32307	2	7315	9	N	6650	6382	1			438
*11	45360	X	35305	-0-	-10055	-0-	66	1	29660	2	N	5072	4898	1	1	8	611
							5579	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 8H RRCID -> 273585 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8189 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	78250	X	78250	-0-	-0-	-0-	68811	2	9439	9	N	8581	8515	1	1	8	472
07	74468	X	74468	-0-	-0-	-0-	66085	2	8383	9	N	7621	7664	1	1	8	428
08	71991	X	71991	-0-	-0-	-0-	64131	2	7860	9	N	7145	7320	1			253
09	62423	X	62423	-0-	-0-	-0-	58387	2	4036	9	N	3669	3744	1	4	8	174
*10	57815	X	48229	-0-	-9586	-0-	42158	2	6071	9	N	5519	5329	1			364
11	55950	X	44343	-0-	-11607	-0-	86	1	38612	2	N	5132	4885	1	1	8	610
							5645	9									

FAITH BONITA C UNIT WELL #: L 1H RRCID -> 273707 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6980 - 13095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47190	X	12665	-0-	-34525	-0-	64	1	9359	2	N	2947	195	0	3046	1	217
							3242	9									
07	48763	X	-0-	-0-	-48763	-0-					N	-0-	2	1			215
08	48763	X	-0-	-0-	-48763	-0-					N	-0-					215
09	47190	X	20	-0-	-47170	-0-	19	1	1	9	N	1	1	8			215
10	48763	X	-0-	-0-	-48763	-0-					N	3	3	8			215
*11	12660	X	-0-	-0-	-12660	-0-					N	-0-					215

FAITH BONITA G UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273708 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6914 - 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
06	52140	X	5821	-0-	-46319	-0-	109	1	3699	2	N	1830	16	0	1933	1	304
							2013	9					19	8			
07	53878	X	-0-	-0-	-53878	-0-					N	-0-					304
08	53878	X	111	-0-	-53767	-0-	1	1	62	2	N	44					348
							48	9									
09	52140	X	15	-0-	-52125	-0-	13	1	2	9	N	2	2	8			348
10	53878	X	-0-	-0-	-53878	-0-					N	1	1	8			348
*11	5820	X	-0-	-0-	-5820	-0-					N	-0-	168	0	179	1	1

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 5H RRCID -> 273710 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8158 - 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
06	53280	X	50846	-0-	-2434	-0-	44045	2	6801	9	N	6183	6379	1			102
07	55056	X	52023	-0-	-3033	-0-	44048	2	7975	9	N	7250	7244	1			108
08	55056	X	54385	-0-	-671	-0-	46530	2	7855	9	N	7141	7175	1			74
09	53280	X	47429	-0-	-5851	-0-	38187	2	9242	9	N	8402	8202	1	6	8	268
*10	55056	X	41228	-0-	-13828	-0-	34979	2	6249	9	N	5681	5692	1			257
*11	52620	X	37452	-0-	-15168	-0-	71	1	31714	2	N	5152	4839	1	1	8	569
							5667	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 7H RRCID -> 273712 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8182 - 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
06	86520	X	64667	-0-	-21853	-0-	57598	2	7069	9	N	6426	6601	1			106
07	89404	X	65510	-0-	-23894	-0-	58514	2	6996	9	N	6360	6373	1			93
08	89404	X	58885	-0-	-30519	-0-	52904	2	5981	9	N	5437	5476	1			54
09	86520	X	48853	-0-	-37667	-0-	41975	2	6878	9	N	6253	6104	1	5	8	198
*10	89404	X	48676	-0-	-40728	-0-	43001	2	5675	9	N	5159	5128	1			229
*11	64680	X	46982	-0-	-17698	-0-	93	1	41754	2	N	4668	4383	1	1	8	513
							5135	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 1H RRCID -> 273713 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8242 - 15364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58110	X	50141	-0-	-7969	-0-	41984	2	8157	9	N	7415	7641	1	1	8	120
07	60047	X	46722	-0-	-13325	-0-	38998	2	7724	9	N	7022	7042	1			100
08	60047	X	43264	-0-	-16783	-0-	36158	2	7106	9	N	6460	6498	1			62
09	58110	X	50953	-0-	-7157	-0-	42766	2	8187	9	N	7443	7268	1	5	8	232
*10	60047	X	46171	-0-	-13876	-0-	39033	2	7138	9	N	6489	6437	1	1	8	283
11	50130	X	39161	-0-	-10969	-0-	74	1	33418	2	N	5154	4868	1	1	8	568
							5669	9									

FAITH-SANDY WELL #: B 2H RRCID -> 273778 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6788 - 14214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36090	X	-0-	-0-	-36090	-0-					N	-0-	52	0			244
07	37293	X	12473	-0-	-24820	-0-	209	1	10732	2	N	1393	1240	0	49	1	347
							1532	9					1	8			
08	37293	X	16437	-0-	-20856	-0-	206	1	13045	2	N	2896	2900	0	2	8	341
							3186	9									
09	36090	X	11547	-0-	-24543	-0-	163	1	8865	2	N	2290	2524	0	1	8	106
							2519	9									
10	37293	X	-0-	-0-	-37293	-0-					N	38	144	1			-0-
*11	15900	X	13	-0-	-15887	-0-	13	1			N	-0-					-0-

FAITH BONITA H UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273779 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7073 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	57990	X	7218	-0-	-50772	-0-	151	1	5091	2	N	1796	27	0	1936	1	390
							1976	9									
07	59923	X	-0-	-0-	-59923	-0-					N	-0-					390
08	59923	X	79	-0-	-59844	-0-	1	1	50	2	N	25					415
							28	9									
09	57990	X	17	-0-	-57973	-0-	13	1	4	9	N	4	4	8			415
10	59923	X	-0-	-0-	-59923	-0-					N	2	2	8			415
*11	7230	X	-0-	-0-	-7230	-0-					N	9	204	0	218	1	2

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 3H RRCID -> 273780 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8278 - 13523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	64980	X	58092	-0-	-6888	-0-	51021	2	7071	9	N	6428	6641	1			111
07	67146	X	62979	-0-	-4167	-0-	55881	2	7098	9	N	6453	6465	1			99
08	67146	X	58992	-0-	-8154	-0-	52624	2	6368	9	N	5789	5824	1			64
09	64980	X	55984	-0-	-8996	-0-	48011	2	7973	9	N	7248	7073	1	5	8	234
*10	67146	X	47400	-0-	-19746	-0-	42370	2	5030	9	N	4573	4597	1			210
*11	60960	X	41566	-0-	-19394	-0-	81	1	36487	2	N	4544	4250	1			504
							4998	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA WELL #: B 1H RRCID -> 273790 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7580 - 14511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	58320	X	3140	-0-	-55180	-0-	35	1	1542	2	N	1421	1254	1			167
							1563	9									
07	60264	X	12389	-0-	-47875	-0-	161	1	8243	2	N	3623	78	0	3710	1	2
							3985	9									
08	60264	X	-0-	-0-	-60264	-0-					N	738	2	0	366	1	370
													2	8			
09	58320	X	13279	-0-	-45041	-0-	179	1	8854	2	N	3860	3905	1			325
							4246	9									
10	60264	X	4427	-0-	-55837	-0-	89	1	3318	2	N	927	1249	1	3	8	-0-
							1020	9									
*11	12000	X	11284	-0-	-716	-0-	160	1	7429	2	N	3359	3359	1			-0-
							3695	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 4H RRCID -> 274079 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8323 - 12971

06	153208	X	78152	-0-	-75056	-0-	144	1	69215	2	Y	7994	8202	1	2	8	203
							8793	9									
07	80925	X	80925	-0-	-0-	-0-	151	1	72059	2	Y	7923	7681	1	1	8	444
							8715	9									
08	73552	X	73552	-0-	-0-	-0-	145	1	66141	2	Y	6605	6921	1	2	8	126
							7266	9									
09	67118	X	67118	-0-	-0-	-0-	141	1	60445	2	Y	5938	5802	1	4	8	258
							6532	9									
10	67300	X	67300	-0-	-0-	-0-	195	1	60472	2	Y	6030	5607	1	1	8	680
							6633	9									
*11	60799	X	60799	-0-	-0-	-0-	128	1	54659	2	Y	5465	5746	1			399
							6012	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 3H RRCID -> 274082 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8179 - 12647

06	143637	X	74506	-0-	-69131	-0-	139	1	67000	2	Y	6697	6877	1	1	8	170
							7367	9									
07	76455	X	76455	-0-	-0-	-0-	144	1	68772	2	Y	6854	6639	1	1	8	384
							7539	9									
08	73856	X	73856	-0-	-0-	-0-	146	1	66494	2	Y	6560	6818	1	2	8	124
							7216	9									
09	66007	X	66007	-0-	-0-	-0-	139	1	59337	2	Y	5937	5798	1	4	8	259
							6531	9									
10	67828	X	31212	-0-	-36616	-0-	90	1	27808	2	Y	3013	2918	1	1	8	353
							3314	9									
*11	74874	X	74874	-0-	-0-	-0-	157	1	66908	2	Y	7099	6968	1	1	8	483
							7809	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 1H RRCID -> 274087 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8240 - 12339

06	122743	X	64858	-0-	-57885	-0-	57210	2	7648	9	Y	6953	7107	1	2	8	175
07	79391	X	64039	-0-	-15352	-0-	56239	2	7800	9	Y	7091	6868	1	1	8	397
08	79391	X	60448	-0-	-18943	-0-	53850	2	6598	9	Y	5998	6279	1	1	8	115
09	76830	X	55372	-0-	-21458	-0-	49249	2	6123	9	Y	5566	5433	1	4	8	244
10	79391	X	26322	-0-	-53069	-0-	75	1	23138	2	Y	2826	2735	1	1	8	334
							3109	9									
*11	57945	X	57945	-0-	-0-	-0-	120	1	50904	2	Y	6292	6193	1			433
							6921	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 2H RRCID -> 274094 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8191 - 12973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	136053	X	64781	-0-	-71272	-0-	119	1	57297	2	Y	6695	6909	1	2	8	171
							7365	9									
07	70029	X	67936	-0-	-2093	-0-	126	1	60529	2	Y	6619	6418	1	1	8	371
							7281	9									
08	70029	X	65398	-0-	-4631	-0-	129	1	58602	2	Y	6061	6315	1	2	8	115
							6667	9									
09	67770	X	59821	-0-	-7949	-0-	126	1	53616	2	Y	5526	5397	1	4	8	240
							6079	9									
10	70029	X	61662	-0-	-8367	-0-	178	1	54920	2	Y	5967	5537	1	1	8	669
							6564	9									
*11	55216	X	55216	-0-	-0-	-0-	116	1	49266	2	Y	5304	5587	1			386
							5834	9									

JERRY JOHNSTON DIM WELL #: C 1H RRCID -> 274325 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7763 - 13250

06	388990	X	7918	-0-	-381072	-0-	6745	2	1173	9	N	1066	892	1	1	8	942
07	17794	X	7509	-0-	-10285	-0-	6342	2	1167	9	N	1061	1335	1			668
08	17794	X	7260	-0-	-10534	-0-	6092	2	1168	9	N	1062	1072	1	3	8	655
09	17220	X	5193	-0-	-12027	-0-	4361	2	832	9	N	756	896	1			515
10	17794	X	1386	-0-	-16408	-0-	1100	2	286	9	N	260	383	1	1	8	391
11	17220	X	4637	-0-	-12583	-0-	3586	2	1051	9	N	955	925	1			421

FAITH-BONITA WELL #: E 2H RRCID -> 274326 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7792 - 14342

06	57450	X	19412	-0-	-38038	-0-	194	1	15059	2	N	3781	3413	1			714
							4159	9									
07	59365	X	15169	-0-	-44196	-0-	176	1	11686	2	N	3006	3217	1			503
							3307	9									
08	59365	X	18267	-0-	-41098	-0-	191	1	14362	2	N	3376	1710	0	1797	1	369
							3714	9					3	8			
09	57450	X	16335	-0-	-41115	-0-	188	1	12729	2	N	3107	3217	0	2	8	257
							3418	9									
10	59365	X	16342	-0-	-43023	-0-	206	1	12808	2	N	3025	1258	0	1768	1	254
							3328	9					2	8			
*11	57450	X	12144	-0-	-45306	-0-	468	1	9012	2	N	2422	2035	0	389	1	252
							2664	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: RRCID -> 274401 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10273 - 15200

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

FAITH-BONITA WELL #: RRCID -> 274407 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10273 - 15200

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 3H RRCID -> 275274 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8353 - 17288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		31434	-0-	31434	31434	42	1	27198	2	Y	3310	3003	1			307
							553	4	3641	9							
*10	165362	X	133928	-0-	-31434	-0-	231	1	116594	2	Y	15548	15170	1	12	8	673
							17103	9									
*11	134490	X	99654	-0-	-34836	-0-	171	1	86506	2	Y	11797	11789	1	8	8	673
							12977	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 2H RRCID -> 275275 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8246 - 17933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0		39062	-0-	39062	39062	5	1	34114	2	Y	4450	3834	1			616
							48	4	4895	9							
*10	137561	X	98499	-0-	-39062	-0-	124	1	85123	2	Y	12047	11952	1	22	8	689
							13252	9									
*11	81263	X	81263	-0-	-0-	-0-	92	1	69382	2	Y	10717	10791	1	7	8	608
							11789	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 4H RRCID -> 275276 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8304 - 17090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		34166	-0-	34166	34166	43	1	28144	2	Y	3941	3576	1			365
							1644	4	4335	9							
*10	133935	X	99769	-0-	-34166	-0-	169	1	85173	2	Y	13115	12900	1	10	8	570
							14427	9									
*11	114637	X	114637	-0-	-0-	-0-	196	1	99207	2	Y	13849	13636	1	9	8	774
							15234	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 2H RRCID -> 275288 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8442 - 15421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	82901	X	82901	-0-	-0-	-0-	71344	2	522	4	Y	10032	9165	1	2	8	865
							11035	9									
*11	108298	X	108298	-0-	-0-	-0-	93488	2	14810	9	Y	13464	13622	1	10	8	697

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 3H RRCID -> 275343 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8284 - 17935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0		30259	-0-	30259	30259	4	1	26585	2	Y	3208	2742	1	4	8	462
							141	4	3529	9							
*10	0		116394	-0-	116394	146653	148	1	101363	2	Y	13530	13173	1	59	8	760
							14883	9									
*11	255046	X	108393	-0-	-146653	-0-	125	1	94343	2	Y	12659	12696	1	8	8	715
							13925	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 1H RRCID -> 275346 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8330 - 17681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		30111	-0-	30111	30111	40	1	25843	2	Y	3087	2794	1	6	8	287
							832	4	3396	9							
*10	0		80895	-0-	80895	111006	138	1	69826	2	Y	9937	9783	1	8	8	433
							10931	9									
*11	210378	X	99372	-0-	-111006	-0-	172	1	86652	2	Y	11407	11195	1	7	8	638
							12548	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 2H RRCID -> 275352 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8369 - 17365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		19798	-0-	19798	19798	27	1	17922	2	Y	1641	1216	1	2	8	423
							44	4	1805	9							
*10	0		112479	-0-	112479	132277	194	1	97744	2	Y	13219	13034	1	30	8	578
							14541	9									
*11	232372	X	100095	-0-	-132277	-0-	172	1	86974	2	Y	11772	11677	1	7	8	666
							12949	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 1H RRCID -> 275354 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8330 - 14048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0		68692	-0-	68692	68692	59481	2	545	4	Y	7878	7245	1	1	8	632
							8666	9									
*11	159624	X	90932	-0-	-68692	-0-	78568	2	12364	9	Y	11240	11333	1	16	8	523

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
FAITH-BONITA WELL #: J 2H RRCID -> 274467 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7133 - 13554

06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	51330	X	NO RPT	-0-	-51330	-0-					N	NO RPT					-0-
08	53041	X	NO RPT	-0-	-53041	-0-					N	NO RPT					-0-
09	51330	X	NO RPT	-0-	-51330	-0-					N	NO RPT					-0-
10	53041	X	NO RPT	-0-	-53041	-0-					N	NO RPT					-0-
11	51330	X	NO RPT	-0-	-51330	-0-					N	NO RPT					-0-

FAITH-BONITA WELL #: RRCID -> 274781 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8820 - 16243

06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAITH-BONITA WELL #: I 2H RRCID -> 274857 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7145 - 14241

06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	76620	X	NO RPT	-0-	-76620	-0-					N	NO RPT					-0-
08	79174	X	NO RPT	-0-	-79174	-0-					N	NO RPT					-0-
09	76620	X	NO RPT	-0-	-76620	-0-					N	NO RPT					-0-
10	79174	X	NO RPT	-0-	-79174	-0-					N	NO RPT					-0-
11	76620	X	NO RPT	-0-	-76620	-0-					N	NO RPT					-0-

FAITH-BONITA WELL #: RRCID -> 275232 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9035 - 16047

06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 2H RRCID -> 275233 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 6361 PERF. 6771 - 13654

06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	1300	X	NO RPT	-0-	-1300	-0-					N	NO RPT					-0-
08	40300	X	NO RPT	-0-	-40300	-0-					N	NO RPT					-0-
09	39000	X	NO RPT	-0-	-39000	-0-					N	NO RPT					-0-
10	40300	X	NO RPT	-0-	-40300	-0-					N	NO RPT					-0-
11	39000	X	NO RPT	-0-	-39000	-0-					N	NO RPT					-0-

FAITH-YANA WELL #: RRCID -> 275237 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FAITH-YANA WELL #: H 1H RRCID -> 275238 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7562 - 14573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAITH-YANA WELL #: B 2H RRCID -> 275242 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7616 - 14647

06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAITH-SAN PEDRO C UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275244 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6688 - 14554

06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
FLYING G UNIT DIM WELL #: 2H RRCID -> 271238 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6789 - 12763

06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 17478 10/18/2013

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
LOMA BLANCA WELL #: 2H RRCID -> 268589 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8618 - 13613

06	97590	X	97590	-0-	-0-	-0-	85948	2	150	4	Y	10447	10503	0			206
							11492	9									
07	106516	X	92179	-0-	-14337	-0-	81161	2	155	4	Y	9875	9805	0			276
							10863	9									
08	106516	X	96747	-0-	-9769	-0-	85528	2	11219	9	Y	10199	10250	0			225
09	103080	X	91107	-0-	-11973	-0-	80315	2	10792	9	Y	9811	9796	0			240
10	103168	X	93213	-0-	-9955	-0-	82166	2	11047	9	Y	10043	10073	0			210
11	97590	X	88580	-0-	-9010	-0-	77915	2	10665	9	Y	9695	9638	0			267

LOMA BLANCA WELL #: 1H RRCID -> 269302 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8806 - 14380

06	80054	X	80054	-0-	-0-	-0-	70493	2	150	4	Y	8555	8599	0			169
							9411	9									
07	83731	X	78855	-0-	-4876	-0-	69407	2	155	4	Y	8448	8381	0			236
							9293	9									
08	83917	X	81173	-0-	-2744	-0-	71768	2	9405	9	Y	8550	8597	0			189
09	81210	X	76131	-0-	-5079	-0-	67162	2	8969	9	Y	8154	8144	0			199
10	83917	X	77228	-0-	-6689	-0-	68074	2	9154	9	Y	8322	8347	0			174
11	80040	X	74161	-0-	-5879	-0-	65239	2	8922	9	Y	8111	8062	0			223

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 3H RRCID -> 271161 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8924 - 15974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	84660	X	76646	-0-	-8014	-0-	67479	2	150	4	Y	8197	8233	0			162
							9017	9									
07	77717	X	73723	-0-	-3994	-0-	65066	2	155	4	Y	7729	7675	0			216
							8502	9									
08	77717	X	75236	-0-	-2481	-0-	66539	2	8697	9	Y	7906	7947	0			175
09	75210	X	69856	-0-	-5354	-0-	61625	2	8231	9	Y	7483	7475	0			183
10	77717	X	70825	-0-	-6892	-0-	62426	2	8399	9	Y	7635	7658	0			160
11	75210	X	66513	-0-	-8697	-0-	58667	2	7846	9	Y	7133	7096	0			197

LOMA BLANCA WELL #: 4H RRCID -> 271167 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8864 - 15235

06	85380	X	76174	-0-	-9206	-0-	67074	2	150	4	Y	8136	8187	0			161
							8950	9									
07	81406	X	80689	-0-	-717	-0-	71032	2	155	4	Y	8638	8558	0			241
							9502	9									
08	88957	X	88957	-0-	-0-	-0-	78719	2	10238	9	Y	9307	9342	0			206
09	78780	X	77204	-0-	-1576	-0-	68108	2	9096	9	Y	8269	8273	0			202
10	81406	X	76010	-0-	-5396	-0-	67001	2	9009	9	Y	8190	8221	0			171
11	78780	X	68608	-0-	-10172	-0-	60325	2	8283	9	Y	7530	7493	0			208

LOMA BLANCA WELL #: 5H RRCID -> 271168 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8912 - 16392

06	88800	X	79065	-0-	-9735	-0-	69610	2	150	4	Y	8459	8504	0			167
							9305	9									
07	84909	X	71150	-0-	-13759	-0-	62622	2	155	4	Y	7612	7566	0			213
							8373	9									
08	84909	X	73999	-0-	-10910	-0-	65428	2	8571	9	Y	7792	7833	0			172
09	82170	X	68030	-0-	-14140	-0-	59959	2	8071	9	Y	7337	7330	0			179
10	83235	X	66870	-0-	-16365	-0-	58941	2	7929	9	Y	7208	7236	0			151
11	79080	X	66871	-0-	-12209	-0-	58828	2	8043	9	Y	7312	7262	0			201

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES 07-DR WELL #: 1H RRCID -> 257684 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8614 - 13769

06	18589	X	18589	-0-	-0-	-0-	626	1	16653	3	Y	1191	1171	1	1	8	31
							1310	9									
07	16835	X	16835	-0-	-0-	-0-	1618	1	14020	3	Y	1088	1031	1			88
							1197	9									
08	19661	X	19661	-0-	-0-	-0-	1392	1	16932	3	Y	1215	1191	1	2	8	110
							1337	9									
09	20858	X	20858	-0-	-0-	-0-	760	1	18776	3	Y	1202	1178	1	1	8	133
							1322	9									
10	21205	X	21205	-0-	-0-	-0-	652	1	19588	3	Y	877	952	1			58
							965	9									
*11	18189	X	18189	-0-	-0-	-0-	415	1	16824	3	Y	864	841	1	3	8	78
							950	9									

COTULLA WELL #: 1H RRCID -> 257957 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8634 - 12956

06	14970	X	13569	-0-	-1401	-0-	457	1	12433	3	Y	617	594	1	17	8	21
							679	9									
07	16709	X	14363	-0-	-2346	-0-	1409	1	12068	3	Y	805	749	1	11	8	66
							886	9									
08	16709	X	14230	-0-	-2479	-0-	1030	1	12514	3	Y	624	610	1	1	8	79
							686	9									
09	16170	X	8433	-0-	-7737	-0-	315	1	7768	3	Y	318	356	1	3	8	38
							350	9									
10	16089	X	4993	-0-	-11096	-0-	140	1	4427	3	Y	387	421	1	1	8	3
							426	9									
11	13890	X	11099	-0-	-2791	-0-	244	1	10116	3	Y	672	637	1	3	8	35
							739	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 2H RRCID -> 260061 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8553 - 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
06	12960	X	10765	-0-	-2195	-0-	361	1	9595	3	Y	735	724	1			19
							809	9									
07	13392	X	9427	-0-	-3965	-0-	939	1	8027	3	Y	419	400	1			38
							461	9									
08	13392	X	10155	-0-	-3237	-0-	734	1	8928	3	Y	448	442	1	1	8	43
							493	9									
09	12750	X	7135	-0-	-5615	-0-	264	1	6510	3	Y	328	328	1			43
							361	9									
10	13175	X	8427	-0-	-4748	-0-	261	1	7850	3	Y	287	316	1			14
							316	9									
11	10770	X	8377	-0-	-2393	-0-	195	1	7887	3	Y	268	259	1	1	8	22
							295	9									

COTULLA WELL #: 2H RRCID -> 260127 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8484 - 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
06	27870	X	24912	-0-	-2958	-0-	829	1	22547	3	Y	1396	1402	1	1	8	46
							1536	9									
07	28799	X	22755	-0-	-6044	-0-	2238	1	19515	3	Y	911	878	1			79
							1002	9									
08	28799	X	23857	-0-	-4942	-0-	1756	1	21343	3	Y	689	677	1			91
							758	9									
09	36300	X	21306	-0-	-14994	-0-	792	1	19511	3	Y	912	908	1	3	8	92
							1003	9									
10	37510	X	20495	-0-	-17015	-0-	582	1	18417	3	Y	1360	1447	1			5
							1496	9									
11	24900	X	14995	-0-	-9905	-0-	327	1	13547	3	Y	1019	970	1	2	8	52
							1121	9									

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
06	25830	X	-0-	-0-	-25830	-0-					Y	-0-	10	1			10
07	26691	X	11583	-0-	-15108	-0-	1128	1	9665	3	Y	718	665	1	2	8	61
							790	9									
08	26691	X	18373	-0-	-8318	-0-	1297	1	15767	3	Y	1190	1145	1	1	8	105
							1309	9									
09	23880	X	15358	-0-	-8522	-0-	561	1	13844	3	Y	866	873	1	1	8	97
							953	9									
10	20987	X	16196	-0-	-4791	-0-	498	1	14942	3	Y	687	764	1			20
							756	9									
11	17790	X	15013	-0-	-2777	-0-	337	1	13678	3	Y	907	881	1	1	8	45
							998	9									

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
06	18930	X	15746	-0-	-3184	-0-	540	1	14371	3	Y	759	746	1	1	8	19
							835	9									
07	19561	X	15019	-0-	-4542	-0-	1464	1	12601	3	Y	867	818	1			68
							954	9									
08	19561	X	14943	-0-	-4618	-0-	1080	1	13131	3	Y	665	673	1	1	8	59
							732	9									
09	17160	X	6782	-0-	-10378	-0-	251	1	6208	3	Y	294	314	1			39
							323	9									
10	17174	X	304	-0-	-16870	-0-	3	1	92	3	Y	190	217	1			12
							209	9									
11	15750	X	13500	-0-	-2250	-0-	310	1	12552	3	Y	580	564	1	1	8	27
							638	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM GONZALEZ A WELL #: 18H RRCID -> 260475 COMPL. DATE 09/01/2012 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	11880	X	7140	-0-	-4740	-0-	354	1	6767	3	Y	17	16	1	1	8	20
							19	9									
07	9548	X	6169	-0-	-3379	-0-	189	1	5928	3	Y	47	57	1	1	8	9
							52	9									
08	8618	X	6935	-0-	-1683	-0-	505	1	6422	3	Y	7	9	1	1	8	6
							8	9									
09	7770	X	6575	-0-	-1195	-0-	371	1	6181	3	Y	21	10	1	1	8	16
							23	9									
10	8029	X	6708	-0-	-1321	-0-	405	1	6269	3	Y	31	25	1			22
							34	9									
11	7140	X	6156	-0-	-984	-0-	342	1	5784	3	Y	27	11	1			38
							30	9									

GATES 07-DR WELL #: 7H RRCID -> 260511 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8445 - 14053

06	11460	X	8848	-0-	-2612	-0-	302	1	8052	3	Y	449	441	1			11
							494	9									
07	11842	X	10117	-0-	-1725	-0-	1012	1	8570	3	Y	486	456	1			41
							535	9									
08	9646	X	9646	-0-	-0-	-0-	704	1	8558	3	Y	349	353	1	1	8	36
							384	9									
09	11130	X	7950	-0-	-3180	-0-	300	1	7404	3	Y	224	228	1			32
							246	9									
10	11501	X	3361	-0-	-8140	-0-	104	1	3118	3	Y	126	149	1			9
							139	9									
11	9780	X	7240	-0-	-2540	-0-	162	1	6570	3	Y	462	450	1	1	8	20
							508	9									

GATES 07-DR WELL #: 5H RRCID -> 263543 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8394 - 13131

06	16290	X	14274	-0-	-2016	-0-	481	1	12791	3	Y	911	891	1			25
							1002	9									
07	13268	X	9866	-0-	-3402	-0-	951	1	8229	3	Y	624	599	1			50
							686	9									
08	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	724	1	8800	3	Y	630	624	1	1	8	55
							693	9									
09	12840	X	8763	-0-	-4077	-0-	318	1	7852	3	Y	539	540	1			54
							593	9									
10	13268	X	2131	-0-	-11137	-0-	66	1	1973	3	Y	84	138	1			-0-
							92	9									
11	12840	X	9431	-0-	-3409	-0-	214	1	8666	3	Y	501	486	1	1	8	14
							551	9									

COTULLA WELL #: 3H RRCID -> 263545 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8620 - 12899

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 1H RRCID -> 263558 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10181 PERF.10516 - 13753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3840	X	3768	-0-	-72	-0-	3766	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	3410	X	693	-0-	-2717	-0-	25	1	667	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3100	X	1193	-0-	-1907	-0-	34	1	1158	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	3780	X	2189	-0-	-1591	-0-	53	1	2134	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	3906	X	328	-0-	-3578	-0-	6	1	311	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
11	3780	X	1072	-0-	-2708	-0-	49	1	1016	3	Y	6	2	1	1	8	4
							7	9									

GATES 07-DR WELL #: 4H RRCID -> 264755 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8479 - 13378

06	13050	X	11748	-0-	-1302	-0-	408	1	10853	3	Y	443	435	1			14
							487	9									
07	13485	X	10542	-0-	-2943	-0-	1023	1	8816	3	Y	639	603	1			50
							703	9									
08	11873	X	11104	-0-	-769	-0-	787	1	9572	3	Y	677	669	1	1	8	57
							745	9									
09	12660	X	9759	-0-	-2901	-0-	359	1	8874	3	Y	478	488	1			47
							526	9									
10	13082	X	8903	-0-	-4179	-0-	276	1	8280	3	Y	315	359	1			3
							347	9									
11	11760	X	8512	-0-	-3248	-0-	194	1	7878	3	Y	400	390	1	1	8	12
							440	9									

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 265479 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10108 - 15149

06	19200	X	18244	-0-	-956	-0-	18237	3	7	9	Y	6	6	8			2
07	19840	X	13852	-0-	-5988	-0-	507	1	13343	3	Y	2	2	1	2	8	-0-
							2	9									
08	17329	X	6534	-0-	-10795	-0-	184	1	6341	3	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
09	18240	X	14208	-0-	-4032	-0-	345	1	13793	3	Y	64	55	1	2	8	7
							70	9									
10	18848	X	13892	-0-	-4956	-0-	269	1	13527	3	Y	87	78	1	7	8	9
							96	9									
11	18240	X	11944	-0-	-6296	-0-	541	1	11294	3	Y	99	69	1	10	8	29
							109	9									

LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 2H RRCID -> 265554 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10105 - 14962

06	5640	X	4267	-0-	-1373	-0-	4115	3	152	9	N	138	171	1	1	8	91
07	5208	X	3435	-0-	-1773	-0-	125	1	3281	3	N	26	117	1			-0-
							29	9									
08	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	161	1	5529	3	N	258	215	1			43
							284	9									
09	5220	X	5027	-0-	-193	-0-	118	1	4724	3	N	168	150	1	1	8	60
							185	9									
10	5394	X	5334	-0-	-60	-0-	101	1	5045	3	N	171	87	1			144
							188	9									
*11	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	272	1	5681	3	N	93	119	1	1	8	117
							102	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 17H RRCID -> 266084 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8528 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11700	X	6662	-0-	-5038	-0-	223	1	5914	3	Y	477	468	1			14
							525	9									
07	12090	X	115	-0-	-11975	-0-	12	1	90	3	Y	12	20	1			6
							13	9									
08	9362	X	59	-0-	-9303	-0-	4	3	55	9	Y	50	45	1			11
09	9840	X	548	-0-	-9292	-0-	21	1	526	3	Y	1	10	1			2
							1	9									
10	10168	X	188	-0-	-9980	-0-	5	1	160	3	Y	21	19	1			4
							23	9									
11	6660	X	465	-0-	-6195	-0-	11	1	426	3	Y	25	22	1			7
							28	9									

GATES 07-DR WELL #: 18H RRCID -> 266087 COMPL. DATE 08/29/2011 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
06	2340	X	1143	-0-	-1197	-0-	36	1	939	3	Y	153	149	1			7
							168	9									
07	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	122	1	1066	3	Y	215	201	1			21
							237	9									
08	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	140	1	1701	3	Y	171	171	1			21
							188	9									
09	1140	N	497	-0-	-643	-0-	18	1	447	3	Y	29	37	1			13
							32	9									
10	1333	N	452	-0-	-881	-0-	14	1	412	3	Y	24	26	1			11
							26	9									
11	1950	N	1134	-0-	-816	-0-	26	1	1040	3	Y	62	57	1			16
							68	9									

GATES 07-DR WELL #: 21H RRCID -> 266090 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8321 - 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
06	12270	X	4598	-0-	-7672	-0-	158	1	4212	3	Y	207	207	1			6
							228	9									
07	12679	X	5818	-0-	-6861	-0-	584	1	5037	3	Y	179	170	1			15
							197	9									
08	11098	X	6015	-0-	-5083	-0-	434	1	5277	3	Y	276	268	1			23
							304	9									
09	10740	X	4789	-0-	-5951	-0-	179	1	4412	3	Y	180	181	1			22
							198	9									
10	10230	X	1026	-0-	-9204	-0-	32	1	955	3	Y	35	49	1			8
							39	9									
*11	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	178	1	7233	3	Y	289	278	1	1	8	18
							318	9									

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
06	6420	X	3475	-0-	-2945	-0-	3464	3	11	9	N	10					63
07	4464	X	3587	-0-	-877	-0-	131	1	3456	3	N	-0-	61	1			2
08	4464	X	4092	-0-	-372	-0-	112	1	3848	3	N	120	47	1	1	8	74
							132	9									
09	4320	X	3245	-0-	-1075	-0-	78	1	3117	3	N	45	94	1	2	8	23
							50	9									
10	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	90	1	4501	3	N	77	49	1	1	8	50
							85	9									
11	3960	X	2764	-0-	-1196	-0-	125	1	2621	3	N	16	38	1	2	8	26
							18	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR 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
06	14889	X	14889	-0-	-0-	-0-	520	1	13835	3	Y	485	480	1	1	8	12
							534	9									
07	23157	X	3054	-0-	-20103	-0-	302	1	2613	3	Y	126	126	1			12
							139	9									
08	23157	X	18003	-0-	-5154	-0-	1315	1	15998	3	Y	627	584	1	1	8	54
							690	9									
09	22410	X	15178	-0-	-7232	-0-	554	1	13675	3	Y	863	828	1			89
							949	9									
10	17050	X	-0-	-0-	-17050	-0-					Y	-0-	83	1			6
11	17430	X	13396	-0-	-4034	-0-	315	1	12763	3	Y	289	276	1	1	8	18
							318	9									

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
06	21570	X	18642	-0-	-2928	-0-	607	1	16525	3	Y	1373	1365	1			49
							1510	9									
07	19685	X	17972	-0-	-1713	-0-	1693	1	14612	3	Y	1515	1436	1			128
							1667	9									
08	19685	X	18015	-0-	-1670	-0-	1237	1	15031	3	Y	1588	1542	1			174
							1747	9									
09	19050	X	16473	-0-	-2577	-0-	602	1	14826	3	Y	950	1019	1			105
							1045	9									
10	19685	X	16117	-0-	-3568	-0-	456	1	14441	3	Y	1109	1208	1			6
							1220	9									
11	18630	X	14799	-0-	-3831	-0-	326	1	13534	3	Y	854	814	1	1	8	45
							939	9									

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
06	22410	X	17402	-0-	-5008	-0-	606	1	16123	3	Y	612	604	1	1	8	22
							673	9									
07	22165	X	-0-	-0-	-22165	-0-					Y	1	22	1	1	8	-0-
08	17701	X	-0-	-0-	-17701	-0-					Y	3	3	8			-0-
09	27150	X	-0-	-0-	-27150	-0-					Y	-0-					-0-
10	28055	X	-0-	-0-	-28055	-0-					Y	-0-					-0-
11	17400	X	-0-	-0-	-17400	-0-					Y	4	4	8			-0-

COTULLA WELL #: 10H RRCID -> 266777 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8460 - 13538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20940	X	18427	-0-	-2513	-0-	578	1	15700	3	Y	1954	1938	1			67
							2149	9									
07	20801	X	17226	-0-	-3575	-0-	1567	1	13525	3	Y	1940	1845	1			162
							2134	9									
08	20801	X	17258	-0-	-3543	-0-	1148	1	13954	3	Y	1960	1909	1			213
							2156	9									
09	19260	X	9927	-0-	-9333	-0-	356	1	8777	3	Y	722	849	1			86
							794	9									
10	19840	X	15575	-0-	-4265	-0-	419	1	13251	3	Y	1732	1812	1			6
							1905	9									
11	18420	X	16777	-0-	-1643	-0-	340	1	14123	3	Y	2104	2005	1	1	8	104
							2314	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM GONZALEZ A WELL #: 20H RRCID -> 266786 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 9898 PERF.10074 - 14362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16470	X	12927	-0-	-3543	-0-	12918	3	9	9	Y	8	4	1	1	8	3
07	17019	X	13228	-0-	-3791	-0-	484	1	12736	3	Y	7	6	1	1	8	3
							8	9									
08	15438	X	14064	-0-	-1374	-0-	396	1	13626	3	Y	38	34	1	1	8	6
							42	9									
09	14940	X	12004	-0-	-2936	-0-	291	1	11635	3	Y	71	56	1	1	8	20
							78	9									
10	14291	X	12332	-0-	-1959	-0-	239	1	12003	3	Y	82	75	1	1	8	26
							90	9									
11	13620	X	12203	-0-	-1417	-0-	551	1	11519	3	Y	121	113	1	2	8	32
							133	9									

COTULLA WELL #: 6H RRCID -> 267257 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8768 - 13338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19290	X	-0-	-0-	-19290	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
07	16771	X	16231	-0-	-540	-0-	1588	1	13507	3	Y	1033	961	1	1	8	71
							1136	9									
08	16399	X	14020	-0-	-2379	-0-	1001	1	12168	3	Y	774	759	1			86
							851	9									
09	12180	X	12168	-0-	-12	-0-	449	1	11059	3	Y	600	627	1			59
							660	9									
10	16244	X	13124	-0-	-3120	-0-	377	1	11924	3	Y	748	807	1			-0-
							823	9									
11	15720	X	10597	-0-	-5123	-0-	236	1	9785	3	Y	524	501	1			23
							576	9									

COTULLA WELL #: 8H RRCID -> 267434 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8476 - 13706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24690	X	21817	-0-	-2873	-0-	725	1	19721	3	Y	1246	1239	1			45
							1371	9									
07	24273	X	5491	-0-	-18782	-0-	527	1	4551	3	Y	375	382	1			38
							413	9									
08	24273	X	24005	-0-	-268	-0-	1747	1	21232	3	Y	933	863	1			108
							1026	9									
09	23490	X	18001	-0-	-5489	-0-	672	1	16552	3	Y	706	741	1			73
							777	9									
10	23777	X	17941	-0-	-5836	-0-	519	1	16419	3	Y	912	984	1			1
							1003	9									
11	23220	X	18161	-0-	-5059	-0-	405	1	16809	3	Y	861	820	1	1	8	41
							947	9									

GATES 07-DR 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
06	42240	X	37953	-0-	-4287	-0-	1321	1	35148	3	Y	1349	1330	1	1	8	37
							1484	9									
07	40269	X	37751	-0-	-2518	-0-	3768	1	32456	3	Y	1388	1311	1			114
							1527	9									
08	40269	X	37459	-0-	-2810	-0-	2733	1	33242	3	Y	1349	1340	1	2	8	121
							1484	9									
09	38970	X	26800	-0-	-12170	-0-	1002	1	24730	3	Y	971	981	1	1	8	110
							1068	9									
10	40269	X	22563	-0-	-17706	-0-	709	1	21293	3	Y	510	606	1			14
							561	9									
11	37950	X	32465	-0-	-5485	-0-	756	1	30643	3	Y	969	940	1	3	8	40
							1066	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM GONZALEZ A WELL #: 22H RRCID -> 267665 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 9951 PERF.10260 - 14259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12810	X	8481	-0-	-4329	-0-	8427	3	54	9	Y	49	31	1			25
07	13237	X	9415	-0-	-3822	-0-	343	1	9020	3	Y	47	48	1			24
							52	9									
08	11470	X	10206	-0-	-1264	-0-	283	1	9750	3	Y	157	152	1			29
							173	9									
09	10890	X	8933	-0-	-1957	-0-	215	1	8613	3	Y	95	90	1			34
							105	9									
10	10881	X	9301	-0-	-1580	-0-	181	1	9108	3	Y	11	32	1			13
							12	9									
11	9870	X	8482	-0-	-1388	-0-	383	1	7997	3	Y	93	80	1			26
							102	9									

COTULLA WELL #: 9H RRCID -> 267774 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8549 - 13055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17220	X	17077	-0-	-143	-0-	571	1	15523	3	Y	894	895	1			33
							983	9									
07	17763	X	16188	-0-	-1575	-0-	1585	1	13646	3	Y	870	827	1			76
							957	9									
08	17763	X	15804	-0-	-1959	-0-	1138	1	13837	3	Y	754	732	1			98
							829	9									
09	20460	X	16563	-0-	-3897	-0-	611	1	15066	3	Y	805	819	1			84
							886	9									
10	21142	X	17287	-0-	-3855	-0-	494	1	15647	3	Y	1042	1120	1			6
							1146	9									
11	17070	X	17042	-0-	-28	-0-	374	1	15495	3	Y	1066	1016	1	1	8	55
							1173	9									

COTULLA WELL #: 17H RRCID -> 268397 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8695 - 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
06	13740	X	11620	-0-	-2120	-0-	393	1	10693	3	Y	485	486	1			19
							534	9									
07	14198	X	10805	-0-	-3393	-0-	1064	1	9209	3	Y	484	461	1			42
							532	9									
08	14198	X	10073	-0-	-4125	-0-	733	1	8915	3	Y	386	377	1			51
							425	9									
09	13530	X	5868	-0-	-7662	-0-	220	1	5418	3	Y	209	234	1			26
							230	9									
10	12989	X	10150	-0-	-2839	-0-	296	1	9357	3	Y	452	473	1			5
							497	9									
11	11610	X	7671	-0-	-3939	-0-	172	1	7137	3	Y	329	314	1			20
							362	9									

DAWSON 360 GU WELL #: 4H RRCID -> 268452 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 9937 - 14297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	34680	X	30349	-0-	-4331	-0-	29934	3	415	9	Y	377	333	1			120
07	31341	X	23795	-0-	-7546	-0-	856	1	22533	3	Y	369	479	1			10
							406	9									
08	31341	X	20925	-0-	-10416	-0-	580	1	19947	3	Y	362	320	1			52
							398	9									
09	30330	X	26972	-0-	-3358	-0-	647	1	25882	3	Y	403	409	1	4	8	42
							443	9									
10	31341	X	14875	-0-	-16466	-0-	287	1	14410	3	Y	162	171	1			33
							178	9									
11	30330	X	20786	-0-	-9544	-0-	940	1	19633	3	Y	194	160	1			67
							213	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	29520	X	6664	-0-	-22856	-0-	227	1	6163	3	Y	249	256	1			5
							274	9									
07	30504	X	5329	-0-	-25175	-0-	533	1	4524	3	Y	247	233	1			19
							272	9									
08	30504	X	18844	-0-	-11660	-0-	1377	1	16743	3	Y	658	607	1			70
							724	9									
09	28230	X	16999	-0-	-11231	-0-	634	1	15628	3	Y	670	671	1			69
							737	9									
10	18020	X	18020	-0-	-0-	-0-	525	1	16623	3	Y	793	857	1			5
							872	9									
11	18240	X	16834	-0-	-1406	-0-	377	1	15618	3	Y	763	728	1			40
							839	9									

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 3H RRCID -> 268833 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10303 - 14548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13140	X	9208	-0-	-3932	-0-	8701	3	507	9	Y	461	536	1			259
07	13578	X	8583	-0-	-4995	-0-	297	1	7817	3	Y	426	547	1			138
							469	9									
08	11873	X	7916	-0-	-3957	-0-	205	1	7059	3	Y	593	625	1			106
							652	9									
09	10170	X	6651	-0-	-3519	-0-	153	1	6133	3	Y	332	423	1			15
							365	9									
10	9517	X	5054	-0-	-4463	-0-	93	1	4664	3	Y	270	253	1			32
							297	9									
11	9210	X	4142	-0-	-5068	-0-	184	1	3848	3	Y	100	30	1			102
							110	9									

GATES 07-DR WELL #: 58H RRCID -> 268868 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8587 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12150	X	6541	-0-	-5609	-0-	228	1	6043	3	Y	245	242	1			5
							270	9									
07	13435	X	13435	-0-	-0-	-0-	1286	1	11118	3	Y	937	873	1			69
							1031	9									
08	12555	X	12184	-0-	-371	-0-	886	1	10773	3	Y	477	503	1	1	8	42
							525	9									
09	12270	X	8962	-0-	-3308	-0-	338	1	8358	3	Y	242	253	1			31
							266	9									
10	12679	X	10049	-0-	-2630	-0-	315	1	9470	3	Y	240	262	1			9
							264	9									
11	12990	X	11071	-0-	-1919	-0-	257	1	10419	3	Y	359	349	1	1	8	18
							395	9									

GATES 07-DR WELL #: 59H RRCID -> 268879 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8630 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17100	X	7345	-0-	-9755	-0-	256	1	6819	3	Y	245	244	1			6
							270	9									
07	17515	X	16827	-0-	-688	-0-	1644	1	14206	3	Y	888	828	1			66
							977	9									
08	17515	X	14223	-0-	-3292	-0-	1005	1	12224	3	Y	904	892	1	1	8	77
							994	9									
09	15480	X	9702	-0-	-5778	-0-	364	1	8994	3	Y	313	342	1			48
							344	9									
10	15593	X	6928	-0-	-8665	-0-	218	1	6559	3	Y	137	173	1			12
							151	9									
11	16290	X	12224	-0-	-4066	-0-	286	1	11586	3	Y	320	310	1	1	8	21
							352	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 28H RRCID -> 268956 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8244 - 13187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33030	X	26940	-0-	-6090	-0-	923	1	25043	3	Y	885	900	1	4	8	45
							974	9									
07	29481	X	24258	-0-	-5223	-0-	2432	1	20969	3	Y	779	743	1			81
							857	9									
08	19375	X	10395	-0-	-8980	-0-	758	1	9251	3	Y	351	365	1	1	8	66
							386	9									
09	32520	X	834	-0-	-31686	-0-	31	1	759	3	Y	40	82	1			24
							44	9									
10	33604	X	25958	-0-	-7646	-0-	744	1	23926	3	Y	1171	1183	1	1	8	11
							1288	9									
11	26940	X	21668	-0-	-5272	-0-	433	1	20164	3	Y	974	944	1	2	8	39
							1071	9									

GATES 11-DR WELL #: 35H RRCID -> 268980 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8460 - 13041

06	37170	X	30810	-0-	-6360	-0-	1055	1	28601	3	Y	1049	1070	1			49
							1154	9									
07	32922	X	23599	-0-	-9323	-0-	2365	1	20352	3	Y	802	767	1			84
							882	9									
08	28303	X	10363	-0-	-17940	-0-	756	1	9214	3	Y	357	372	1	1	8	68
							393	9									
09	34560	X	494	-0-	-34066	-0-	18	1	453	3	Y	21	66	1			23
							23	9									
10	35712	X	15555	-0-	-20157	-0-	448	1	14403	3	Y	640	660	1	1	8	2
							704	9									
11	30810	X	13177	-0-	-17633	-0-	264	1	12317	3	Y	542	526	1	1	8	17
							596	9									

PALAFOX 1029 WELL #: 58H RRCID -> 269117 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9586 - 14320

06	30690	X	26540	-0-	-4150	-0-	26536	3	4	9	Y	4	6	1	1	8	2
07	31403	X	25426	-0-	-5977	-0-	931	1	24493	3	Y	2	3	1	1	8	-0-
							2	9									
08	29760	X	25404	-0-	-4356	-0-	717	1	24683	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
09	27990	X	24335	-0-	-3655	-0-	594	1	23738	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
10	28923	X	22206	-0-	-6717	-0-	434	1	21766	3	Y	5	2	1	2	8	1
							6	9									
11	26550	X	22775	-0-	-3775	-0-	1040	1	21726	3	Y	8	4	1	3	8	2
							9	9									

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 7H RRCID -> 269268 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9731 PERF.10139 - 14992

06	18270	X	12553	-0-	-5717	-0-	12125	3	428	9	Y	389	396	1			42
07	16988	X	11760	-0-	-5228	-0-	416	1	10959	3	Y	350	375	1			17
							385	9									
08	16399	X	12394	-0-	-4005	-0-	333	1	11465	3	Y	542	503	1			56
							596	9									
09	14340	X	6318	-0-	-8022	-0-	140	1	5598	3	Y	527	516	1	1	8	66
							580	9									
10	14818	X	12750	-0-	-2068	-0-	240	1	12046	3	Y	422	443	1			45
							464	9									
*11	13348	X	13348	-0-	-0-	-0-	590	1	12331	3	Y	388	306	1			127
							427	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 40H RRCID -> 269454 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8816 - 13821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61350	X	43291	-0-	-18059	-0-	1454	1	38703	3	Y	2849	2812	1	1	8	76
							3134	9									
07	56141	X	41285	-0-	-14856	-0-	4011	1	34341	3	Y	2666	2528	1			214
							2933	9									
08	56141	X	40648	-0-	-15493	-0-	2868	1	34878	3	Y	2638	2610	1	2	8	240
							2902	9									
09	54330	X	35635	-0-	-18695	-0-	1286	1	31751	3	Y	2362	2341	1	1	8	260
							2598	9									
*10	50871	X	31523	-0-	-19348	-0-	960	1	28829	3	Y	1576	1740	1	1	8	95
							1734	9									
*11	44895	X	44895	-0-	-0-	-0-	1030	1	41767	3	Y	1907	1851	1	4	8	147
							2098	9									

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 23H RRCID -> 269670 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10946 - 15529

06	12930	X	8623	-0-	-4307	-0-	428	1	8178	3	Y	15	14	1			18
							17	9									
07	11780	X	8814	-0-	-2966	-0-	270	1	8494	3	Y	45	53	1			10
							50	9									
08	10788	X	8595	-0-	-2193	-0-	624	1	7930	3	Y	37	26	1			21
							41	9									
09	9660	X	7996	-0-	-1664	-0-	452	1	7525	3	Y	17	13	1			25
							19	9									
10	9331	X	5975	-0-	-3356	-0-	362	1	5599	3	Y	13	20	1			18
							14	9									
11	8610	X	8244	-0-	-366	-0-	458	1	7757	3	Y	26	10	1			34
							29	9									

GATES 07-DR WELL #: 25H RRCID -> 269837 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8583 - 15004

06	70230	X	-0-	-0-	-70230	-0-					Y	-0-	21	1			-0-
07	68727	X	7943	-0-	-60784	-0-	767	1	6549	3	Y	570	523	1			47
							627	9									
08	65720	X	12832	-0-	-52888	-0-	907	1	11026	3	Y	817	782	1	10	8	72
							899	9									
09	26640	X	16448	-0-	-10192	-0-	605	1	14931	3	Y	829	815	1	1	8	85
							912	9									
*10	27528	X	6379	-0-	-21149	-0-	197	1	5911	3	Y	246	330	1			1
							271	9									
*11	12420	X	11216	-0-	-1204	-0-	256	1	10388	3	Y	520	504	1	1	8	16
							572	9									

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 269907 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10278 - 15056

06	16590	X	8387	-0-	-8203	-0-	8258	3	129	9	Y	117	113	1			16
07	17143	X	7639	-0-	-9504	-0-	276	1	7255	3	Y	98	105	1			9
							108	9									
08	9951	X	7955	-0-	-1996	-0-	223	1	7670	3	Y	56	56	1			9
							62	9									
09	10183	X	10183	-0-	-0-	-0-	247	1	9875	3	Y	55	52	1	2	8	10
							61	9									
10	9145	X	5561	-0-	-3584	-0-	108	1	5434	3	Y	17	22	1			5
							19	9									
11	8400	X	4904	-0-	-3496	-0-	223	1	4656	3	Y	23	18	1			10
							25	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 78H RRCID -> 269908 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8629 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42690	X	34857	-0-	-7833	-0-	1199	1	32517	3	Y	1037	1063	1			51
							1141	9									
07	39060	X	28336	-0-	-10724	-0-	2815	1	24369	3	Y	1047	995	1			103
							1152	9									
08	37882	X	12039	-0-	-25843	-0-	866	1	10564	3	Y	554	565	1	1	8	91
							609	9									
09	36660	X	13	-0-	-36647	-0-	10	3	3	9	Y	3	68	1			26
10	36704	X	16183	-0-	-20521	-0-	473	1	15215	3	Y	450	467	1	1	8	8
							495	9									
11	34860	X	16528	-0-	-18332	-0-	331	1	15419	3	Y	707	687	1	1	8	27
							778	9									

GATES 11-DR WELL #: 79H RRCID -> 269911 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8516 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35580	X	29255	-0-	-6325	-0-	1006	1	27277	3	Y	884	887	1			30
							972	9									
07	36766	X	35027	-0-	-1739	-0-	3515	1	30383	3	Y	1026	973	1			83
							1129	9									
08	36766	X	14986	-0-	-21780	-0-	1089	1	13279	3	Y	562	571	1	1	8	73
							618	9									
09	29250	X	28	-0-	-29222	-0-	11	3	17	9	Y	15	70	1			18
10	32395	X	28617	-0-	-3778	-0-	813	1	26155	3	Y	1499	1504	1	2	8	11
							1649	9									
11	33900	X	28693	-0-	-5207	-0-	575	1	26787	3	Y	1210	1173	1	3	8	45
							1331	9									

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 6H RRCID -> 269913 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10260 - 15001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18360	X	11958	-0-	-6402	-0-	11597	3	361	9	Y	328	344	1			44
07	18972	X	11571	-0-	-7401	-0-	412	1	10831	3	Y	298	320	1			22
							328	9									
08	18197	X	13133	-0-	-5064	-0-	362	1	12446	3	Y	295	280	1			37
							325	9									
09	13050	X	10620	-0-	-2430	-0-	251	1	10031	3	Y	307	297	1	2	8	45
							338	9									
10	13485	X	11937	-0-	-1548	-0-	226	1	11325	3	Y	351	352	1			44
							386	9									
11	12720	X	9529	-0-	-3191	-0-	424	1	8849	3	Y	233	191	1			86
							256	9									

GATES 11-DR WELL #: 80H RRCID -> 269914 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8552 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25440	X	24705	-0-	-735	-0-	841	1	22805	3	Y	963	984	1	1	8	352
							1059	9									
07	26288	X	22476	-0-	-3812	-0-	2225	1	19152	3	Y	999	949	1			402
							1099	9									
08	26288	X	10363	-0-	-15925	-0-	751	1	9159	3	Y	412	569	1	1	8	244
							453	9									
09	24990	X	448	-0-	-24542	-0-	17	1	413	3	Y	16	67	1			193
							18	9									
10	25823	X	23895	-0-	-1928	-0-	682	1	21941	3	Y	1156	1173	1	1	8	175
							1272	9									
11	24720	X	20115	-0-	-4605	-0-	401	1	18682	3	Y	938	909	1	2	8	202
							1032	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 36H RRCID -> 269915 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8587 - 13486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	33450	X	16087	-0-	-17363	-0-	548	1	14844	3	Y	632	637	1			26
							695	9									
07	33613	X	33613	-0-	-0-	-0-	3395	1	29110	3	Y	1007	950	1			83
							1108	9									
08	27590	X	14265	-0-	-13325	-0-	1022	1	12467	3	Y	705	699	1	1	8	88
							776	9									
09	26700	X	539	-0-	-26161	-0-	20	1	496	3	Y	21	86	1			23
							23	9									
10	31062	X	19573	-0-	-11489	-0-	561	1	18051	3	Y	874	888	1	1	8	8
							961	9									
11	32520	X	14035	-0-	-18485	-0-	282	1	13125	3	Y	571	554	1	1	8	24
							628	9									

GATES 07-DR WELL #: 37H RRCID -> 269919 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 8213 PERF.11868 - 13909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25740	X	25331	-0-	-409	-0-	865	1	23017	3	Y	1317	1295	1	1	8	36
							1449	9									
07	29822	X	22675	-0-	-7147	-0-	2210	1	19133	3	Y	1211	1147	1			100
							1332	9									
08	29822	X	21429	-0-	-8393	-0-	1535	1	18662	3	Y	1120	1113	1	1	8	106
							1232	9									
09	28860	X	18744	-0-	-10116	-0-	688	1	16976	3	Y	982	974	1	1	8	113
							1080	9									
10	26164	X	19055	-0-	-7109	-0-	589	1	17670	3	Y	724	786	1			51
							796	9									
11	25320	X	16799	-0-	-8521	-0-	383	1	15549	3	Y	788	769	1	2	8	68
							867	9									

GATES 07-DR WELL #: 38H RRCID -> 269921 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8625 - 14051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63390	X	52983	-0-	-10407	-0-	1779	1	47337	3	Y	3515	3464	1	2	8	86
							3867	9									
07	65503	X	51600	-0-	-13903	-0-	5003	1	42886	3	Y	3374	3196	1			264
							3711	9									
08	64635	X	47122	-0-	-17513	-0-	3312	1	40278	3	Y	3211	3187	1	3	8	285
							3532	9									
09	62550	X	44656	-0-	-17894	-0-	1614	1	39846	3	Y	2905	2876	1	1	8	313
							3196	9									
10	58218	X	45574	-0-	-12644	-0-	1391	1	41754	3	Y	2208	2393	1	1	8	127
							2429	9									
11	52980	X	46903	-0-	-6077	-0-	1073	1	43491	3	Y	2126	2080	1	4	8	169
							2339	9									

DAWSON 360 G.U. WELL #: 5H RRCID -> 269924 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10049 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	27480	X	14490	-0-	-12990	-0-	14271	3	219	9	Y	199	170	1	6	8	63
07	24614	X	15797	-0-	-8817	-0-	570	1	15011	3	Y	196	249	1	3	8	7
							216	9									
08	22692	X	21516	-0-	-1176	-0-	598	1	20586	3	Y	302	261	1	5	8	43
							332	9									
09	21360	X	12116	-0-	-9244	-0-	291	1	11628	3	Y	179	198	1	2	8	22
							197	9									
10	22072	X	20385	-0-	-1687	-0-	392	1	19701	3	Y	265	240	1	2	8	45
							292	9									
11	20820	X	16839	-0-	-3981	-0-	756	1	15800	3	Y	257	209	1	7	8	86
							283	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DAWSON 360 G.U. WELL #: 6H RRCID -> 269925 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10177 - 14318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22440	X	17884	-0-	-4556	-0-	17665	3	219	9	Y	199	176	1			57
07	21328	X	18856	-0-	-2472	-0-	682	1	17958	3	Y	196	253	1			-0-
							216	9									
08	21297	X	19304	-0-	-1993	-0-	539	1	18550	3	Y	195	172	1			23
							215	9									
09	20160	X	14491	-0-	-5669	-0-	350	1	13978	3	Y	148	157	1	2	8	12
							163	9									
10	18848	X	18821	-0-	-27	-0-	364	1	18297	3	Y	145	136	1			21
							160	9									
11	18690	X	10937	-0-	-7753	-0-	495	1	10333	3	Y	99	88	1			32
							109	9									

GATES 07-DR WELL #: 72H RRCID -> 269986 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8792 - 12629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15780	X	10104	-0-	-5676	-0-	352	1	9350	3	Y	365	357	1	1	8	16
							402	9									
07	14725	X	14661	-0-	-64	-0-	1436	1	12356	3	Y	790	738	1			68
							869	9									
08	14725	X	13871	-0-	-854	-0-	995	1	12105	3	Y	701	700	1	1	8	68
							771	9									
09	13530	X	11592	-0-	-1938	-0-	428	1	10561	3	Y	548	553	1			63
							603	9									
10	13795	X	12076	-0-	-1719	-0-	377	1	11315	3	Y	349	399	1			13
							384	9									
11	14190	X	10878	-0-	-3312	-0-	252	1	10238	3	Y	353	343	1	1	8	22
							388	9									

GATES 07-DR WELL #: 74H RRCID -> 269987 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8838 - 13654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35850	X	22016	-0-	-13834	-0-	763	1	20316	3	Y	852	842	1	1	8	29
							937	9									
07	37045	X	25017	-0-	-12028	-0-	2505	1	21411	3	Y	1001	944	1			86
							1101	9									
08	37045	X	26854	-0-	-10191	-0-	1978	1	24058	3	Y	744	755	1	2	8	73
							818	9									
09	30660	X	23860	-0-	-6800	-0-	900	1	22233	3	Y	661	658	1	1	8	75
							727	9									
10	31682	X	22542	-0-	-9140	-0-	710	1	21306	3	Y	478	534	1			19
							526	9									
11	25980	X	19866	-0-	-6114	-0-	464	1	18811	3	Y	537	524	1	2	8	30
							591	9									

GATES 07-DR WELL #: 77H RRCID -> 270271 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8682 - 13263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38070	X	13799	-0-	-24271	-0-	474	1	12619	3	Y	642	633	1			22
							706	9									
07	18724	X	18039	-0-	-685	-0-	1801	1	15424	3	Y	740	698	1			64
							814	9									
08	19874	X	19874	-0-	-0-	-0-	1447	1	17595	3	Y	756	747	1	1	8	72
							832	9									
09	19159	X	19159	-0-	-0-	-0-	715	1	17660	3	Y	713	705	1	1	8	79
							784	9									
10	18724	X	10000	-0-	-8724	-0-	312	1	9367	3	Y	292	360	1			11
							321	9									
11	18120	X	17483	-0-	-637	-0-	405	1	16421	3	Y	597	580	1	2	8	26
							657	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 9H RRCID -> 270559 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10565 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	62730	X	41897	-0-	-20833	-0-	41259	3	638	9	Y	580	553	1			75
07	64821	X	49500	-0-	-15321	-0-	1789	1	47081	3	Y	573	635	1			13
							630	9									
08	55366	X	45311	-0-	-10055	-0-	1266	1	43581	3	Y	422	407	1	3	8	25
							464	9									
09	53580	X	33071	-0-	-20509	-0-	801	1	32029	3	Y	219	212	1	5	8	27
							241	9									
10	53041	X	36771	-0-	-16270	-0-	716	1	35964	3	Y	83	91	1			19
							91	9									
11	47910	X	45417	-0-	-2493	-0-	2062	1	43073	3	Y	256	215	1			60
							282	9									

GATES 07-DR WELL #: 76H RRCID -> 270560 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8637 - 12908

06	0	W	18037	-0-	18037	694444	616	1	16396	3	Y	932	918	1	1	8	35
							1025	9									
07	0	W	27267	-0-	27267	721711	2652	1	22607	3	Y	1825	1705	1			155
							2008	9									
08	747417	X	25706	-0-	-721711	-0-	1738	1	21141	3	Y	2570	2495	1	1	8	229
							2827	9									
09	25980	X	22025	-0-	-3955	-0-	790	1	19510	3	Y	1568	1613	1	1	8	183
							1725	9									
10	26846	X	26415	-0-	-431	-0-	808	1	24258	3	Y	1226	1372	1			37
							1349	9									
11	26400	X	18141	-0-	-8259	-0-	421	1	17050	3	Y	609	605	1	2	8	39
							670	9									

GATES 07-DR WELL #: 30H RRCID -> 270573 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8525 - 12987

06	38250	X	30891	-0-	-7359	-0-	1049	1	27914	3	Y	1753	1727	1	1	8	50
							1928	9									
07	33511	X	29635	-0-	-3876	-0-	2888	1	24888	3	Y	1690	1602	1			138
							1859	9									
08	33511	X	28263	-0-	-5248	-0-	2015	1	24503	3	Y	1586	1575	1	2	8	147
							1745	9									
09	32430	X	11415	-0-	-21015	-0-	412	1	10169	3	Y	758	807	1			98
							834	9									
10	33511	X	24564	-0-	-8947	-0-	748	1	22448	3	Y	1244	1266	1			76
							1368	9									
11	30900	X	20525	-0-	-10375	-0-	461	1	18682	3	Y	1256	1225	1	2	8	105
							1382	9									

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 8H RRCID -> 270575 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10704 - 16640

06	73860	X	43369	-0-	-30491	-0-	42850	3	519	9	Y	472	449	1			62
07	62589	X	53832	-0-	-8757	-0-	1952	1	51362	3	Y	471	521	1			12
							518	9									
08	62589	X	48737	-0-	-13852	-0-	1364	1	46946	3	Y	388	371	1	3	8	26
							427	9									
09	60510	X	44882	-0-	-15628	-0-	1082	1	43271	3	Y	481	438	1	7	8	62
							529	9									
10	59644	X	45071	-0-	-14573	-0-	873	1	43814	3	Y	349	330	1			81
							384	9									
11	52110	X	23580	-0-	-28530	-0-	1059	1	22123	3	Y	362	343	1			100
							398	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 75H RRCID -> 270576 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8529 - 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
06	89370	X	15595	-0-	-73775	-0-	542 641	1 9	14412	3	Y	583	575	1	1	8	21
07	27683	X	23478	-0-	-4205	-0-	2370 979	1 9	20129	3	Y	890	835	1			76
08	23374	X	19079	-0-	-4295	-0-	1403 611	1 9	17065	3	Y	555	572	1	1	8	58
09	24270	X	16412	-0-	-7858	-0-	620 495	1 9	15297	3	Y	450	446	1	1	8	61
10	25079	X	14124	-0-	-10955	-0-	444 355	1 9	13325	3	Y	323	366	1			18
11	22710	X	11681	-0-	-11029	-0-	273 323	1 9	11085	3	Y	294	288	1	1	8	23

GATES 07-DR WELL #: 31H RRCID -> 270587 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8675 - 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
06	31121	X	31121	-0-	-0-	-0-	1030 2684	1 9	27407	3	Y	2440	2402	1	1	8	61
07	31476	X	31476	-0-	-0-	-0-	3030 2633	1 9	25813	3	Y	2394	2265	1			190
08	29177	X	29177	-0-	-0-	-0-	2032 2433	1 9	24712	3	Y	2212	2197	1	2	8	203
09	27870	X	27460	-0-	-410	-0-	979 2298	1 9	24183	3	Y	2089	2061	1	1	8	230
10	28799	X	25916	-0-	-2883	-0-	784 1596	1 9	23536	3	Y	1451	1590	1			91
11	27870	X	27738	-0-	-132	-0-	632 1464	1 9	25642	3	Y	1331	1304	1	3	8	115

GATES 07-DR WELL #: 73H RRCID -> 270590 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8773 - 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
06	73290	X	16224	-0-	-57066	-0-	563 684	1 9	14977	3	Y	622	613	1	1	8	23
07	24738	X	22921	-0-	-1817	-0-	2283 1269	1 9	19369	3	Y	1154	1078	1			99
08	24738	X	18110	-0-	-6628	-0-	1307 903	1 9	15900	3	Y	821	834	1	1	8	85
09	23940	X	18441	-0-	-5499	-0-	692 660	1 9	17089	3	Y	600	609	1	1	8	75
10	22909	X	18865	-0-	-4044	-0-	596 370	1 9	17899	3	Y	336	394	1			17
11	22170	X	16798	-0-	-5372	-0-	395 395	1 9	16008	3	Y	359	348	1	2	8	26

DAWSON 360 G.U. WELL #: 7H RRCID -> 270626 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10119 - 14260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	104640	X	27640	-0-	-77000	-0-	27330	3	310	9	Y	282	248	1			83
07	29078	X	23658	-0-	-5420	-0-	855 301	1 9	22502	3	Y	274	356	1			1
08	29078	X	23393	-0-	-5685	-0-	653 281	1 9	22459	3	Y	255	226	1			30
09	28140	X	19135	-0-	-9005	-0-	461 249	1 9	18425	3	Y	226	235	1	3	8	18
10	29078	X	24489	-0-	-4589	-0-	473 273	1 9	23743	3	Y	248	230	1			36
11	27630	X	18949	-0-	-8681	-0-	854 260	1 9	17835	3	Y	236	197	1			75

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 5H RRCID -> 270667 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10829 - 14809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50640 X	41075	-0-	-9565	-0-	40991	3	84	9	Y	76	60	1	12	8	8
07	50406 X	41330	-0-	-9076	-0-	1510	1	39732	3	Y	80	75	1	11	8	2
						88	9									
08	48670 X	38863	-0-	-9807	-0-	1092	1	37577	3	Y	176	165	1	3	8	10
						194	9									
09	43290 X	39322	-0-	-3968	-0-	954	1	38163	3	Y	186	167	1	6	8	23
						205	9									
10	44733 X	37397	-0-	-7336	-0-	724	1	36358	3	Y	286	246	1	4	8	59
						315	9									
11	41070 X	36532	-0-	-4538	-0-	1650	1	34471	3	Y	374	325	1	15	8	93
						411	9									

LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 6H RRCID -> 270798 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10192 - 14432

06	10290 X	4145	-0-	-6145	-0-	4145	3			Y	-0-					-0-
07	10633 X	8987	-0-	-1646	-0-	329	1	8657	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
08	9083 X	6720	-0-	-2363	-0-	190	1	6530	3	Y	-0-					-0-
09	8790 X	6199	-0-	-2591	-0-	150	1	6014	3	Y	32	30	1			2
						35	9									
10	8990 X	6534	-0-	-2456	-0-	123	1	6159	3	Y	229	203	1			28
						252	9									
11	8700 X	5538	-0-	-3162	-0-	250	1	5227	3	Y	55	18	1			65
						61	9									

GATES 07-DR WELL #: 27H RRCID -> 270842 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8654 - 14819

06	50370 X	-0-	-0-	-50370	-0-					Y	-0-	23	1			-0-
07	49011 X	32528	-0-	-16483	-0-	875	1	29603	3	Y	1864	1722	1			142
						2050	9									
08	45012 X	38921	-0-	-6091	-0-	2794	1	33974	3	Y	1957	1928	1	2	8	169
						2153	9									
09	47430 X	38190	-0-	-9240	-0-	1416	1	34967	3	Y	1643	1643	1	1	8	168
						1807	9									
10	49011 X	17809	-0-	-31202	-0-	553	1	16603	3	Y	594	755	1			7
						653	9									
11	37680 X	8055	-0-	-29625	-0-	187	1	7573	3	Y	268	266	1	1	8	8
						295	9									

DAWSON 1547 WELL #: 3H RRCID -> 270867 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9772 PERF.10230 - 14876

06	20010 X	14382	-0-	-5628	-0-	14051	3	331	9	Y	301	339	1	1	8	163
07	20677 X	15328	-0-	-5349	-0-	550	1	14470	3	Y	280	225	1	1	8	217
						308	9									
08	19840 X	16979	-0-	-2861	-0-	468	1	16106	3	Y	368	452	1	1	8	132
						405	9									
09	17790 X	12514	-0-	-5276	-0-	297	1	11865	3	Y	320	356	1	1	8	95
						352	9									
10	17701 X	14708	-0-	-2993	-0-	280	1	14056	3	Y	338	375	1			58
						372	9									
11	16440 X	13982	-0-	-2458	-0-	622	1	12988	3	Y	338	253	1	1	8	142
						372	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 7H RRCID -> 270870 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10652 - 15800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	143520 X	52460	-0-	-91060	-0-	51937	3	523	9	Y	475	446	1			61
07	68324 X	49866	-0-	-18458	-0-	1806	1	47533	3	Y	479	528	1			12
						527	9									
08	61504 X	46263	-0-	-15241	-0-	1292	1	44451	3	Y	473	451	1	3	8	31
						520	9									
09	59520 X	39787	-0-	-19733	-0-	958	1	38309	3	Y	473	437	1	6	8	61
						520	9									
10	58776 X	36838	-0-	-21938	-0-	711	1	35683	3	Y	404	374	1			91
						444	9									
11	52470 X	41592	-0-	-10878	-0-	1875	1	39164	3	Y	503	462	1			132
						553	9									

MEADOR 1451 WELL #: 1H RRCID -> 270931 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9900 - 14513

06	45510 X	41518	-0-	-3992	-0-	41454	3	64	9	Y	58	63	1	4	8	13
07	42594 X	35381	-0-	-7213	-0-	1293	1	34022	3	Y	60	58	1	1	8	14
						66	9									
08	40672 X	34490	-0-	-6182	-0-	972	1	33455	3	Y	57	53	1	9	8	9
						63	9									
09	41220 X	32720	-0-	-8500	-0-	797	1	31861	3	Y	56	38	1	12	8	15
						62	9									
10	42594 X	32276	-0-	-10318	-0-	629	1	31590	3	Y	52	51	1	5	8	11
						57	9									
11	41220 X	30622	-0-	-10598	-0-	1396	1	29170	3	Y	51	45	1	5	8	12
						56	9									

COTULLA WELL #: 42H RRCID -> 270933 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8856 - 13821

06	49230 X	10589	-0-	-38641	-0-	355	1	9656	3	Y	525	530	1			71
						578	9									
07	45756 X	21510	-0-	-24246	-0-	2146	1	18294	3	Y	973	914	1	2	8	128
						1070	9									
08	40672 X	26541	-0-	-14131	-0-	1939	1	23562	3	Y	945	910	1			163
						1040	9									
09	39360 X	24498	-0-	-14862	-0-	918	1	22633	3	Y	861	881	1			143
						947	9									
*10	23822 X	23822	-0-	-0-	-0-	696	1	22045	3	Y	983	1067	1			59
						1081	9									
*11	25680 X	21317	-0-	-4363	-0-	479	1	19875	3	Y	875	833	1			101
						963	9									

GATES 07-DR WELL #: 110H RRCID -> 271409 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 9919 - 15044

06	45570 X	45206	-0-	-364	-0-	1538	1	40903	3	Y	2514	2482	1	1	8	54
						2765	9									
07	47089 X	40315	-0-	-6774	-0-	1077	1	36514	3	Y	2476	2344	1			186
						2724	9									
08	45632 X	41520	-0-	-4112	-0-	2963	1	36034	3	Y	2294	2283	1	3	8	194
						2523	9									
09	46680 X	16695	-0-	-29985	-0-	602	1	14863	3	Y	1118	1186	1	1	8	125
						1230	9									
10	48236 X	37472	-0-	-10764	-0-	1149	1	34491	3	Y	1665	1706	1	1	8	83
						1832	9									
11	45210 X	30804	-0-	-14406	-0-	699	1	28339	3	Y	1605	1569	1	3	8	116
						1766	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 96H RRCID -> 271410 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8549 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	36113	X	36113	-0-	-0-	-0-	1229	1	32700	3	Y	1985	1963	1	1	8	87
							2184	9									
07	21155	X	21155	-0-	-0-	-0-	1963	1	16665	3	Y	2297	2166	1			218
							2527	9									
08	37113	X	37113	-0-	-0-	-0-	2546	1	30957	3	Y	3282	3204	1	2	8	294
							3610	9									
09	16040	X	16040	-0-	-0-	-0-	583	1	14388	3	Y	972	1124	1	1	8	141
							1069	9									
10	39289	X	39289	-0-	-0-	-0-	1221	1	36674	3	Y	1267	1332	1	1	8	75
							1394	9									
*11	32758	X	32758	-0-	-0-	-0-	740	1	30005	3	Y	1830	1771	1	3	8	131
							2013	9									

GATES 07-DR WELL #: 97H RRCID -> 271411 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8759 - 13505

06	37410	X	32747	-0-	-4663	-0-	1109	1	29502	3	Y	1942	1915	1	1	8	90
							2136	9									
07	35588	X	31492	-0-	-4096	-0-	3040	1	26233	3	Y	2017	1908	1			199
							2219	9									
08	31775	X	28581	-0-	-3194	-0-	1977	1	24048	3	Y	2324	2305	1	2	8	216
							2556	9									
09	32760	X	17664	-0-	-15096	-0-	626	1	15453	3	Y	1441	1481	1	1	8	175
							1585	9									
10	33852	X	30447	-0-	-3405	-0-	907	1	27233	3	Y	2097	2151	1	1	8	120
							2307	9									
11	32760	X	32327	-0-	-433	-0-	734	1	29769	3	Y	1658	1630	1	3	8	145
							1824	9									

GATES 07-DR WELL #: 62H RRCID -> 271419 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8878 - 12979

06	16560	X	11161	-0-	-5399	-0-	389	1	10352	3	Y	382	377	1			13
							420	9									
07	17875	X	17875	-0-	-0-	-0-	1791	1	15454	3	Y	573	541	1			45
							630	9									
08	16607	X	16607	-0-	-0-	-0-	1217	1	14797	3	Y	539	532	1	1	8	51
							593	9									
09	16470	X	12598	-0-	-3872	-0-	475	1	11718	3	Y	368	368	1			51
							405	9									
10	17019	X	25	-0-	-16994	-0-	1	1	24	3	Y	-0-	46	1			5
11	17310	X	2464	-0-	-14846	-0-	59	1	2376	3	Y	26	24	1			7
							29	9									

GATES 07-DR WELL #: 44H RRCID -> 271451 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8795 - 14932

06	35940	X	31198	-0-	-4742	-0-	1084	1	28821	3	Y	1175	1157	1	1	8	25
							1293	9									
07	37138	X	15822	-0-	-21316	-0-	1515	1	13207	3	Y	1000	948	1			77
							1100	9									
08	37138	X	18162	-0-	-18976	-0-	1221	1	14844	3	Y	1906	1825	1	1	8	157
							2097	9									
09	34140	X	8126	-0-	-26014	-0-	290	1	7168	3	Y	607	693	1			71
							668	9									
10	35278	X	9554	-0-	-25724	-0-	290	1	8714	3	Y	500	568	1			3
							550	9									
11	31200	X	-0-	-0-	-31200	-0-					Y	-0-	3	1			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 45H RRCID -> 271452 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8601 - 14120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28445	X	28445	-0-	-0-	-0-	979	1	26048	3	Y	1289	1271	1	1	8	28
							1418	9									
07	27204	X	27204	-0-	-0-	-0-	2693	1	23379	3	Y	1029	977	1			80
							1132	9									
08	32724	X	32724	-0-	-0-	-0-	2376	1	28894	3	Y	1322	1291	1	2	8	109
							1454	9									
09	31050	X	15568	-0-	-15482	-0-	578	1	14280	3	Y	645	689	1	1	8	64
							710	9									
10	38642	X	38642	-0-	-0-	-0-	1197	1	35943	3	Y	1365	1415	1	1	8	13
							1502	9									
11	31680	X	8149	-0-	-23531	-0-	187	1	7575	3	Y	352	356	1	1	8	8
							387	9									

GATES 07-DR WELL #: 46H RRCID -> 271455 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8950 - 13687

06	24660	X	14940	-0-	-9720	-0-	514	1	13678	3	Y	680	672	1			15
							748	9									
07	25482	X	18481	-0-	-7001	-0-	1820	1	15751	3	Y	827	779	1			63
							910	9									
08	25482	X	19690	-0-	-5792	-0-	1420	1	17273	3	Y	906	891	1	1	8	77
							997	9									
09	21660	X	6722	-0-	-14938	-0-	246	1	6062	3	Y	376	416	1			37
							414	9									
10	22382	X	-0-	-0-	-22382	-0-					Y	-0-	37	1			-0-
11	19050	X	-0-	-0-	-19050	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 07-DR WELL #: 32H RRCID -> 271551 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8552 - 13543

06	19484	X	19484	-0-	-0-	-0-	653	1	17384	3	Y	1315	1305	1	1	8	40
							1447	9									
07	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	383	1	3278	3	Y	205	215	1			30
							226	9									
08	22	X	22	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	4	23	1	4	8	7
							4	9									
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 07-DR WELL #: 33H RRCID -> 271552 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8700 - 12744

06	40170	X	25722	-0-	-14448	-0-	890	1	23656	3	Y	1069	1063	1	1	8	54
							1176	9									
07	37820	X	23304	-0-	-14516	-0-	2322	1	20039	3	Y	857	816	1			95
							943	9									
08	37820	X	34410	-0-	-3410	-0-	2477	1	30123	3	Y	1645	1576	1	2	8	162
							1810	9									
09	41820	X	30702	-0-	-11118	-0-	1130	1	27914	3	Y	1507	1519	1	1	8	149
							1658	9									
10	43214	X	26220	-0-	-16994	-0-	812	1	24368	3	Y	945	1079	1	1	8	14
							1040	9									
*11	34969	X	34969	-0-	-0-	-0-	804	1	32581	3	Y	1440	1399	1	3	8	52
							1584	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR 1451 WELL #: 3H RRCID -> 271560 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9921 - 15123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	51022 X	51022	-0-	-0-	-0-	50922	3	100	9	Y	91	94	1	4	8	18
07	44117 X	44117	-0-	-0-	-0-	1611	1	42401	3	Y	95	94	1			19
						105	9									
08	42470 X	42257	-0-	-213	-0-	1191	1	40972	3	Y	85	93	1			11
						94	9									
09	51030 X	38556	-0-	-12474	-0-	938	1	37526	3	Y	84	71	1			24
						92	9									
10	52731 X	37816	-0-	-14915	-0-	737	1	36990	3	Y	81	89	1	2	8	14
						89	9									
11	51030 X	36153	-0-	-14877	-0-	1647	1	34415	3	Y	83	77	1	5	8	15
						91	9									

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 271585 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10078 - 15393

06	17250 X	10247	-0-	-7003	-0-	9856	3	391	9	Y	355	365	1			45
07	15562 X	12452	-0-	-3110	-0-	443	1	11666	3	Y	312	336	1			21
						343	9									
08	15562 X	9218	-0-	-6344	-0-	248	1	8533	3	Y	397	372	1			46
						437	9									
09	15060 X	7153	-0-	-7907	-0-	166	1	6658	3	Y	299	303	1	1	8	41
						329	9									
10	14818 X	6755	-0-	-8063	-0-	127	1	6379	3	Y	226	241	1			26
						249	9									
11	12060 X	10475	-0-	-1585	-0-	460	1	9617	3	Y	362	271	1			117
						398	9									

COTULLA WELL #: 13H RRCID -> 271894 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8532 - 12303

06	24369 X	24369	-0-	-0-	-0-	821	1	22338	3	Y	1100	1096	1			38
						1210	9									
07	23901 X	9626	-0-	-14275	-0-	869	1	7488	3	Y	1154	1097	1			95
						1269	9									
08	23901 X	11241	-0-	-12660	-0-	777	1	9448	3	Y	924	915	1			104
						1016	9									
09	24870 X	7647	-0-	-17223	-0-	260	1	6401	3	Y	896	910	1			90
						986	9									
10	25699 X	8256	-0-	-17443	-0-	215	1	6792	3	Y	1135	1217	1			8
						1249	9									
11	24360 X	10152	-0-	-14208	-0-	212	1	8805	3	Y	1032	983	1	1	8	56
						1135	9									

COTULLA WELL #: 14H RRCID -> 271895 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8600 - 12481

06	20100 X	14989	-0-	-5111	-0-	487	1	13240	3	Y	1147	1138	1			41
						1262	9									
07	20770 X	11727	-0-	-9043	-0-	1133	1	9758	3	Y	760	734	1			67
						836	9									
08	19840 X	10556	-0-	-9284	-0-	756	1	9189	3	Y	555	547	1			75
						611	9									
09	17888 X	17888	-0-	-0-	-0-	679	1	16735	3	Y	431	459	1			47
						474	9									
10	18919 X	18919	-0-	-0-	-0-	562	1	17786	3	Y	519	563	1			3
						571	9									
*11	16745 X	16745	-0-	-0-	-0-	383	1	15891	3	Y	428	408	1	1	8	22
						471	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 29H RRCID -> 271906 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8637 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28680	X	14555	-0-	-14125	-0-	485	1	12911	3	Y	1054	1038	1			27
							1159	9									
07	29636	X	8900	-0-	-20736	-0-	835	1	7209	3	Y	778	743	1			62
							856	9									
08	29481	X	6298	-0-	-23183	-0-	433	1	5265	3	Y	545	556	1			51
							600	9									
09	24240	X	9798	-0-	-14442	-0-	360	1	8891	3	Y	497	486	1			62
							547	9									
10	25048	X	3208	-0-	-21840	-0-	100	1	2997	3	Y	101	152	1			11
							111	9									
11	14550	X	501	-0-	-14049	-0-	11	1	464	3	Y	24	22	1			13
							26	9									

GATES 07-DR WELL #: 61H RRCID -> 271960 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8623 - 13875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17727	X	17727	-0-	-0-	-0-	610	1	16224	3	Y	812	802	1	1	8	20
							893	9									
07	26514	X	26514	-0-	-0-	-0-	2643	1	22802	3	Y	972	918	1			74
							1069	9									
08	25001	X	25001	-0-	-0-	-0-	1812	1	22036	3	Y	1048	1030	1	2	8	90
							1153	9									
09	29760	X	18427	-0-	-11333	-0-	689	1	17005	3	Y	666	679	1	1	8	76
							733	9									
10	27962	X	648	-0-	-27314	-0-	21	1	627	3	Y	-0-	67	1			9
11	25650	X	14665	-0-	-10985	-0-	340	1	13775	3	Y	500	485	1	1	8	23
							550	9									

GATES 07-DR WELL #: 60H RRCID -> 271961 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8824 - 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
06	15262	X	15262	-0-	-0-	-0-	531	1	14111	3	Y	564	559	1	1	8	17
							620	9									
07	24994	X	24994	-0-	-0-	-0-	2501	1	21668	3	Y	750	706	1			61
							825	9									
08	29309	X	29309	-0-	-0-	-0-	2103	1	25578	3	Y	1480	1407	1	2	8	132
							1628	9									
09	27120	X	21325	-0-	-5795	-0-	796	1	19665	3	Y	785	813	1	1	8	103
							864	9									
10	28024	X	3973	-0-	-24051	-0-	126	1	3773	3	Y	67	149	1			21
							74	9									
11	28350	X	27834	-0-	-516	-0-	650	1	26340	3	Y	767	739	1	3	8	46
							844	9									

GATES 07-DR WELL #: 83H RRCID -> 271964 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 8839 - 14574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35217	X	35217	-0-	-0-	-0-	1206	1	32065	3	Y	1769	1752	1	2	8	82
							1946	9									
07	67611	X	49510	-0-	-18101	-0-	4862	1	41795	3	Y	2594	2432	1			244
							2853	9									
08	67611	X	54739	-0-	-12872	-0-	3910	1	47551	3	Y	2980	2923	1	3	8	298
							3278	9									
09	64890	X	48660	-0-	-16230	-0-	1777	1	43885	3	Y	2725	2696	1	2	8	325
							2998	9									
10	61132	X	29594	-0-	-31538	-0-	909	1	27291	3	Y	1267	1523	1	1	8	68
							1394	9									
11	52980	X	14030	-0-	-38950	-0-	311	1	12599	3	Y	1018	1000	1	1	8	85
							1120	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 81H RRCID -> 271983 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8724 - 14458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36905 X	36905	-0-	-0-	-0-	1250	1	33250	3	Y	2186	2162	1	2	8	102
						2405	9									
07	69533 X	53076	-0-	-16457	-0-	5176	1	44387	3	Y	3194	2995	1			301
						3513	9									
08	66371 X	48987	-0-	-17384	-0-	3492	1	42467	3	Y	2753	2759	1	3	8	292
						3028	9									
09	61770 X	42688	-0-	-19082	-0-	1554	1	38374	3	Y	2509	2505	1	1	8	295
						2760	9									
10	58342 X	21387	-0-	-36955	-0-	655	1	19679	3	Y	957	1199	1			53
						1053	9									
11	51360 X	12365	-0-	-38995	-0-	277	1	11248	3	Y	764	748	1	1	8	68
						840	9									

GATES 07-DR WELL #: 69H RRCID -> 271991 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8463 - 13504

06	33892 X	33892	-0-	-0-	-0-	1177	1	31315	3	Y	1273	1257	1	1	8	33
						1400	9									
07	41881 X	31682	-0-	-10199	-0-	3149	1	27148	3	Y	1259	1193	1			99
						1385	9									
08	41881 X	29641	-0-	-12240	-0-	2156	1	26221	3	Y	1149	1145	1	2	8	101
						1264	9									
09	38280 X	26141	-0-	-12139	-0-	975	1	24069	3	Y	997	991	1	1	8	106
						1097	9									
10	37293 X	24709	-0-	-12584	-0-	772	1	23174	3	Y	694	787	1			13
						763	9									
11	33900 X	22093	-0-	-11807	-0-	508	1	20617	3	Y	880	854	1	2	8	37
						968	9									

GATES 07-DR WELL #: 67H RRCID -> 271993 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 9003 - 13929

06	34929 X	34929	-0-	-0-	-0-	1212	1	32250	3	Y	1334	1316	1	1	8	35
						1467	9									
07	44578 X	32790	-0-	-11788	-0-	3268	1	28003	3	Y	1381	1304	1			112
						1519	9									
08	44578 X	30526	-0-	-14052	-0-	2221	1	27005	3	Y	1182	1184	1	2	8	108
						1300	9									
09	41370 X	26466	-0-	-14904	-0-	994	1	24545	3	Y	843	855	1	1	8	95
						927	9									
10	38502 X	24840	-0-	-13662	-0-	778	1	23369	3	Y	630	708	1			17
						693	9									
11	34920 X	22058	-0-	-12862	-0-	513	1	20816	3	Y	663	645	1	2	8	33
						729	9									

GATES 07-DR WELL #: 70H RRCID -> 271994 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8600 - 13557

06	26521 X	26521	-0-	-0-	-0-	920	1	24476	3	Y	1023	1007	1	1	8	20
						1125	9									
07	33635 X	26084	-0-	-7551	-0-	2600	1	22266	3	Y	1107	1044	1			83
						1218	9									
08	32085 X	24016	-0-	-8069	-0-	1744	1	21207	3	Y	968	971	1	1	8	79
						1065	9									
09	29130 X	21211	-0-	-7919	-0-	793	1	19593	3	Y	750	756	1	1	8	72
						825	9									
10	28861 X	19912	-0-	-8949	-0-	623	1	18713	3	Y	524	596	1			-0-
						576	9									
11	26520 X	19006	-0-	-7514	-0-	440	1	17825	3	Y	674	655	1	2	8	17
						741	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM-GONZALEZ A WELL #: 26H RRCID -> 272001 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 9792 PERF.10128 - 14301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22802	X	22802	-0-	-0-	-0-	22460	3	342	9	Y	311	201	1			142
07	28923	X	22335	-0-	-6588	-0-	806	1	21198	3	Y	301	305	1			138
							331	9									
08	25947	X	23380	-0-	-2567	-0-	653	1	22474	3	Y	230	316	1			52
							253	9									
09	23640	X	20542	-0-	-3098	-0-	497	1	19862	3	Y	166	164	1			54
							183	9									
10	23684	X	20524	-0-	-3160	-0-	396	1	19884	3	Y	222	208	1			68
							244	9									
11	22800	X	19296	-0-	-3504	-0-	875	1	18282	3	Y	126	152	1			42
							139	9									

GATES 07-DR WELL #: 34H RRCID -> 272025 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9551 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23858	X	23858	-0-	-0-	-0-	825	1	21956	3	Y	979	972	1	1	8	45
							1077	9									
07	37757	X	37757	-0-	-0-	-0-	3746	1	32343	3	Y	1516	1419	1			142
							1668	9									
08	36869	X	36869	-0-	-0-	-0-	2673	1	32506	3	Y	1536	1520	1	2	8	156
							1690	9									
09	15521	X	15521	-0-	-0-	-0-	573	1	14145	3	Y	730	804	1	1	8	81
							803	9									
10	15298	X	15298	-0-	-0-	-0-	473	1	14213	3	Y	556	630	1			7
							612	9									
*11	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	87	1	3542	3	Y	169	170	1			6
							186	9									

COTULLA WELL #: 52H RRCID -> 272367 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8725 - 12866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	89220	X	39789	-0-	-49431	-0-	1356	1	36892	3	Y	1401	1389	1			81
							1541	9									
07	92194	X	35828	-0-	-56366	-0-	3581	1	30532	3	Y	1559	1475	1	3	8	162
							1715	9									
08	37789	X	31347	-0-	-6442	-0-	2280	1	27710	3	Y	1234	1206	1			190
							1357	9									
09	39780	X	26656	-0-	-13124	-0-	991	1	24411	3	Y	1140	1168	1			162
							1254	9									
10	41106	X	25158	-0-	-15948	-0-	730	1	23112	3	Y	1196	1304	1			54
							1316	9									
11	39780	X	21874	-0-	-17906	-0-	490	1	20302	3	Y	984	939	1			99
							1082	9									

COTULLA WELL #: 40H RRCID -> 272368 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8671 - 12751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	104250	X	37386	-0-	-66864	-0-	1281	1	34841	3	Y	1149	1138	1			24
							1264	9									
07	107725	X	32484	-0-	-75241	-0-	3296	1	28168	3	Y	927	882	1	2	8	67
							1020	9									
08	37262	X	28419	-0-	-8843	-0-	2095	1	25469	3	Y	777	757	1			87
							855	9									
09	37380	X	22540	-0-	-14840	-0-	849	1	20911	3	Y	709	727	1			69
							780	9									
10	38626	X	22945	-0-	-15681	-0-	676	1	21393	3	Y	796	865	1			-0-
							876	9									
11	37380	X	19808	-0-	-17572	-0-	449	1	18616	3	Y	675	644	1			31
							743	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 53H RRCID -> 272369 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8657 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	88680	X	23576	-0-	-65104	-0-	786	1	21381	3	Y	1281	1276	1			85
							1409	9									
07	91636	X	21229	-0-	-70407	-0-	2097	1	17755	3	Y	1252	1190	1	2	8	145
							1377	9									
08	31279	X	23192	-0-	-8087	-0-	1678	1	20400	3	Y	1013	989	1			169
							1114	9									
09	29880	X	25754	-0-	-4126	-0-	966	1	23800	3	Y	898	923	1			144
							988	9									
10	24402	X	24402	-0-	-0-	-0-	711	1	22522	3	Y	1063	1150	1			57
							1169	9									
11	23580	X	21556	-0-	-2024	-0-	479	1	19859	3	Y	1107	1054	1			110
							1218	9									

GATES 07-DR WELL #: 68H RRCID -> 272391 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 9138 - 14654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64200	X	28227	-0-	-35973	-0-	951	1	25308	3	Y	1789	1760	1	1	8	44
							1968	9									
07	66340	X	34568	-0-	-31772	-0-	3280	1	28235	3	Y	2775	2607	1			212
							3053	9									
08	36363	X	33958	-0-	-2405	-0-	2445	1	29735	3	Y	1616	1681	1	2	8	145
							1778	9									
09	32199	X	32199	-0-	-0-	-0-	1199	1	29611	3	Y	1263	1269	1	1	8	138
							1389	9									
10	32116	X	30645	-0-	-1471	-0-	955	1	28685	3	Y	914	1032	1	1	8	19
							1005	9									
11	33450	X	27270	-0-	-6180	-0-	633	1	25645	3	Y	902	880	1	3	8	38
							992	9									

GATES 07-DR WELL #: 71H RRCID -> 272521 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8632 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	72870	X	21802	-0-	-51068	-0-	758	1	20155	3	Y	808	796	1	1	8	86
							889	9									
07	75299	X	25857	-0-	-49442	-0-	2593	1	22286	3	Y	889	842	1			133
							978	9									
08	29512	X	26618	-0-	-2894	-0-	1954	1	23764	3	Y	818	815	1	2	8	134
							900	9									
09	24630	X	23267	-0-	-1363	-0-	875	1	21616	3	Y	705	704	1	1	8	134
							776	9									
10	23932	X	22301	-0-	-1631	-0-	701	1	21059	3	Y	492	556	1			70
							541	9									
11	25770	X	16580	-0-	-9190	-0-	387	1	15683	3	Y	464	453	1	2	8	79
							510	9									

GATES 07-DR WELL #: 66H RRCID -> 272522 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8495 - 13536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	74490	X	23758	-0-	-50732	-0-	822	1	21883	3	Y	957	942	1	1	8	20
							1053	9									
07	76973	X	25668	-0-	-51305	-0-	2561	1	22012	3	Y	995	942	1			73
							1095	9									
08	23438	X	23438	-0-	-0-	-0-	1707	1	20762	3	Y	881	883	1	1	8	70
							969	9									
09	23760	X	20090	-0-	-3670	-0-	752	1	18571	3	Y	697	702	1	1	8	64
							767	9									
10	24552	X	19135	-0-	-5417	-0-	598	1	17944	3	Y	539	603	1			-0-
							593	9									
11	24840	X	16138	-0-	-8702	-0-	371	1	15046	3	Y	655	635	1	1	8	19
							721	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

COTULLA WELL #: 41H RRCID -> 272738 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8656 - 13031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	102180	X	25540	-0-	-76640	-0-	874	1	23765	3	Y	819	816	1			42
							901	9									
07	105586	X	28792	-0-	-76794	-0-	2903	1	25020	3	Y	790	749	1	2	8	81
							869	9									
08	24885	X	24885	-0-	-0-	-0-	1838	1	22344	3	Y	639	624	1			96
							703	9									
09	34560	X	21686	-0-	-12874	-0-	825	1	20327	3	Y	485	508	1			73
							534	9									
10	28799	X	19809	-0-	-8990	-0-	589	1	18660	3	Y	509	557	1			25
							560	9									
11	27870	X	16880	-0-	-10990	-0-	386	1	16011	3	Y	439	420	1			44
							483	9									

COTULLA WELL #: 54H RRCID -> 272739 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8673 - 13414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	75600	X	15569	-0-	-60031	-0-	527	1	14343	3	Y	635	644	1			31
							699	9									
07	78120	X	29755	-0-	-48365	-0-	2961	1	25412	3	Y	1256	1181	1	2	8	104
							1382	9									
08	28875	X	28875	-0-	-0-	-0-	2100	1	25528	3	Y	1134	1097	1			141
							1247	9									
09	26494	X	26494	-0-	-0-	-0-	982	1	24188	3	Y	1204	1215	1			130
							1324	9									
10	29760	X	26042	-0-	-3718	-0-	750	1	23746	3	Y	1405	1517	1			18
							1546	9									
11	28800	X	23734	-0-	-5066	-0-	525	1	21775	3	Y	1304	1246	1			76
							1434	9									

GATES 07-DR WELL #: 100H RRCID -> 272751 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8916 - 14346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	99270	X	40630	-0-	-58640	-0-	1349	1	35896	3	Y	3077	3033	1	1	8	80
							3385	9									
07	102579	X	35909	-0-	-66670	-0-	3475	1	29644	3	Y	2536	2413	1			203
							2790	9									
08	102579	X	33371	-0-	-69208	-0-	2373	1	28854	3	Y	1949	1972	1	2	8	178
							2144	9									
09	46110	X	12683	-0-	-33427	-0-	474	1	11697	3	Y	465	571	1			72
							512	9									
10	43214	X	26595	-0-	-16619	-0-	811	1	24359	3	Y	1295	1295	1			72
							1425	9									
11	40620	X	31259	-0-	-9361	-0-	712	1	28861	3	Y	1533	1485	1	3	8	117
							1686	9									

COTULLA WELL #: 15H RRCID -> 272756 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8693 - 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
06	46410	X	15412	-0-	-30998	-0-	523	1	14215	3	Y	613	616	1			25
							674	9									
07	47957	X	19193	-0-	-28764	-0-	1945	1	16730	3	Y	471	456	1			40
							518	9									
08	47957	X	15993	-0-	-31964	-0-	1181	1	14355	3	Y	415	404	1			51
							457	9									
09	17580	X	8104	-0-	-9476	-0-	307	1	7570	3	Y	206	236	1			21
							227	9									
10	19189	X	8491	-0-	-10698	-0-	245	1	7763	3	Y	439	460	1			-0-
							483	9									
11	18570	X	6623	-0-	-11947	-0-	146	1	6037	3	Y	400	382	1			18
							440	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 55H RRCID -> 272766 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8460 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	123060	X	7605	-0-	-115455	-0-	244	1	6469	3	Y	811	821	1			34
							892	9									
07	127162	X	72551	-0-	-54611	-0-	7080	1	60343	3	Y	4662	4330	1			366
							5128	9									
08	127162	X	67992	-0-	-59170	-0-	4839	1	58848	3	Y	3914	3918	1	4	8	358
							4305	9									
09	66780	X	60802	-0-	-5978	-0-	2223	1	54886	3	Y	3357	3345	1	2	8	368
							3693	9									
10	69006	X	58192	-0-	-10814	-0-	1790	1	53759	3	Y	2403	2624	1	1	8	146
							2643	9									
11	70200	X	57121	-0-	-13079	-0-	1318	1	53457	3	Y	2133	2090	1	5	8	184
							2346	9									

COTULLA WELL #: 16H RRCID -> 272770 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8727 - 12560

06	69150	X	16077	-0-	-53073	-0-	538	1	14622	3	Y	834	836	1			26
							917	9									
07	71455	X	12248	-0-	-59207	-0-	1216	1	10536	3	Y	451	441	1			36
							496	9									
08	71455	X	13992	-0-	-57463	-0-	1021	1	12414	3	Y	506	484	1			58
							557	9									
09	18750	X	11843	-0-	-6907	-0-	447	1	11016	3	Y	345	370	1			33
							380	9									
10	18414	X	10474	-0-	-7940	-0-	308	1	9738	3	Y	389	422	1			-0-
							428	9									
11	16080	X	8410	-0-	-7670	-0-	191	1	7934	3	Y	259	247	1			12
							285	9									

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 272773 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9716 PERF.10457 - 15198

06	135060	X	44417	-0-	-90643	-0-	43883	3	534	9	Y	485	492	1			68
07	139562	X	40124	-0-	-99438	-0-	1451	1	38197	3	Y	433	465	1			36
							476	9									
08	139562	X	41137	-0-	-98425	-0-	1137	1	39145	3	Y	777	717	1			96
							855	9									
09	44430	X	35394	-0-	-9036	-0-	850	1	34006	3	Y	489	503	1	6	8	76
							538	9									
10	45911	X	33746	-0-	-12165	-0-	647	1	32477	3	Y	565	569	1			72
							622	9									
11	44430	X	31677	-0-	-12753	-0-	1425	1	29772	3	Y	436	351	1			157
							480	9									

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 17H RRCID -> 272776 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10066 - 14802

06	113040	X	39304	-0-	-73736	-0-	38898	3	406	9	Y	369	371	1			47
07	116808	X	40012	-0-	-76796	-0-	1452	1	38217	3	Y	312	332	1			27
							343	9									
08	116808	X	42711	-0-	-74097	-0-	1199	1	41269	3	Y	221	216	1			32
							243	9									
*09	113040	X	62401	-0-	-50639	-0-	87	1	60851	3	Y	1330	1311	1			51
							1463	9									
*10	45167	X	35630	-0-	-9537	-0-	690	1	34659	3	Y	255	269	1			37
							281	9									
11	41340	X	33013	-0-	-8327	-0-	1498	1	31287	3	Y	207	166	1			78
							228	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 56H RRCID -> 272790 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8470 - 13726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	118050	X	3448	-0-	-114602	-0-	113	1	3023	3	Y	284	289	1			9
							312	9									
07	121985	X	34784	-0-	-87201	-0-	3361	1	28533	3	Y	2627	2437	1			199
							2890	9									
08	121985	X	42041	-0-	-79944	-0-	2963	1	36033	3	Y	2768	2723	1	2	8	242
							3045	9									
09	39295	X	39295	-0-	-0-	-0-	1417	1	34985	3	Y	2630	2594	1	1	8	277
							2893	9									
10	37824	X	37824	-0-	-0-	-0-	1152	1	34576	3	Y	1905	2073	1	1	8	108
							2096	9									
*11	42745	X	42745	-0-	-0-	-0-	981	1	39791	3	Y	1794	1754	1	4	8	144
							1973	9									

COTULLA WELL #: 58H RRCID -> 272794 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8609 - 13730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	98460	X	38257	-0-	-60203	-0-	1302	1	35409	3	Y	1405	1422	1			31
							1546	9									
07	101742	X	34713	-0-	-67029	-0-	3468	1	29778	3	Y	1334	1271	1			94
							1467	9									
08	101742	X	30652	-0-	-71090	-0-	2236	1	27181	3	Y	1123	1094	1			123
							1235	9									
09	48210	X	26724	-0-	-21486	-0-	996	1	24534	3	Y	1085	1086	1			122
							1194	9									
10	49817	X	34477	-0-	-15340	-0-	1015	1	32135	3	Y	1206	1323	1			5
							1327	9									
11	38250	X	30466	-0-	-7784	-0-	689	1	28587	3	Y	1082	1033	1			54
							1190	9									

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 14H RRCID -> 272798 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10076 - 14892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	89610	X	33966	-0-	-55644	-0-	33091	3	875	9	Y	795	776	1	5	8	37
07	92597	X	35472	-0-	-57125	-0-	1275	1	33545	3	Y	593	587	1	3	8	40
							652	9									
08	92597	X	35594	-0-	-57003	-0-	968	1	33306	3	Y	1200	1113	1	4	8	123
							1320	9									
09	37680	X	28689	-0-	-8991	-0-	676	1	27027	3	Y	896	963	1	5	8	51
							986	9									
10	38099	X	29366	-0-	-8733	-0-	558	1	27991	3	Y	743	703	1	1	8	90
							817	9									
11	34440	X	27239	-0-	-7201	-0-	1207	1	25220	3	Y	738	667	1	4	8	157
							812	9									

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 15H RRCID -> 272975 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10198 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	80070	X	27573	-0-	-52497	-0-	26551	3	1022	9	Y	929	927	1			46
07	82739	X	25510	-0-	-57229	-0-	909	1	23909	3	Y	629	629	1			46
							692	9									
08	82739	X	27774	-0-	-54965	-0-	771	1	26523	3	Y	436	432	1			50
							480	9									
09	22852	X	22852	-0-	-0-	-0-	548	1	21933	3	Y	337	365	1			22
							371	9									
10	31186	X	22458	-0-	-8728	-0-	429	1	21520	3	Y	463	427	1			58
							509	9									
11	27570	X	17333	-0-	-10237	-0-	773	1	16160	3	Y	364	339	1			83
							400	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 159H RRCID -> 272984 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8585 - 13326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93480	X	53039	-0-	-40441	-0-	1786	1	48430	3	Y	2566	2649	1			141
							2823	9									
07	96596	X	49775	-0-	-46821	-0-	4935	1	42092	3	Y	2498	2377	1			262
							2748	9									
08	96596	X	21320	-0-	-75276	-0-	1533	1	18692	3	Y	995	1055	1	2	8	200
							1095	9									
09	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	291	1	7252	3	Y	482	576	1	2	8	104
							530	9									
10	61101	X	25011	-0-	-36090	-0-	697	1	22409	3	Y	1732	1820	1	1	8	15
							1905	9									
11	53040	X	27205	-0-	-25835	-0-	535	1	24941	3	Y	1572	1527	1	2	8	58
							1729	9									

GATES 11-DR WELL #: 161H RRCID -> 272988 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8559 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	84600	X	32061	-0-	-52539	-0-	1073	1	29085	3	Y	1730	1788	1			130
							1903	9									
07	87420	X	28804	-0-	-58616	-0-	2820	1	24179	3	Y	1641	1562	1			209
							1805	9									
08	87420	X	12608	-0-	-74812	-0-	898	1	10950	3	Y	691	727	1	1	8	172
							760	9									
09	18487	X	18487	-0-	-0-	-0-	671	1	16727	3	Y	990	997	1	4	8	161
							1089	9									
10	37510	X	21198	-0-	-16312	-0-	591	1	19013	3	Y	1449	1561	1	1	8	48
							1594	9									
11	32070	X	19683	-0-	-12387	-0-	395	1	18423	3	Y	786	764	1	2	8	68
							865	9									

COTULLA WELL #: 73H RRCID -> 272992 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8569 - 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
06	82470	X	29597	-0-	-52873	-0-	990	1	26917	3	Y	1536	1552	1			34
							1690	9									
07	85219	X	25634	-0-	-59585	-0-	2525	1	21538	3	Y	1428	1360	1			102
							1571	9									
08	85219	X	22483	-0-	-62736	-0-	1615	1	19628	3	Y	1127	1103	1			126
							1240	9									
09	19163	X	19163	-0-	-0-	-0-	701	1	17278	3	Y	1076	1079	1			123
							1184	9									
10	37262	X	27669	-0-	-9593	-0-	808	1	25585	3	Y	1160	1280	1			3
							1276	9									
11	29610	X	25163	-0-	-4447	-0-	565	1	23434	3	Y	1058	1009	1			52
							1164	9									

COTULLA WELL #: 61H RRCID -> 273137 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8649 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	69450	X	26854	-0-	-42596	-0-	917	1	24969	3	Y	880	891	1			20
							968	9									
07	71765	X	24585	-0-	-47180	-0-	2453	1	21190	3	Y	856	814	1			62
							942	9									
08	71765	X	21342	-0-	-50423	-0-	1567	1	19042	3	Y	666	652	1			76
							733	9									
09	69450	X	17946	-0-	-51504	-0-	677	1	16683	3	Y	533	546	1			63
							586	9									
10	27745	X	17252	-0-	-10493	-0-	507	1	16040	3	Y	641	701	1			3
							705	9									
11	26850	X	14455	-0-	-12395	-0-	326	1	13516	3	Y	557	531	1			29
							613	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

COTULLA WELL #: 57H RRCID -> 273142 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8671 - 14517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	104850	X	41635	-0-	-63215	-0-	1412	1	38424	3	Y	1635	1652	1			35
							1799	9									
07	108345	X	34383	-0-	-73962	-0-	3447	1	29423	3	Y	1375	1313	1			97
							1513	9									
08	108345	X	30520	-0-	-77825	-0-	2227	1	27074	3	Y	1108	1083	1			122
							1219	9									
09	104850	X	25754	-0-	-79096	-0-	961	1	23694	3	Y	999	1008	1			113
							1099	9									
10	51336	X	33654	-0-	-17682	-0-	990	1	31336	3	Y	1207	1317	1			3
							1328	9									
11	41640	X	30514	-0-	-11126	-0-	692	1	28683	3	Y	1035	986	1			52
							1139	9									

COTULLA WELL #: 74H RRCID -> 273159 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8686 - 12715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	83970	X	35436	-0-	-48534	-0-	1202	1	32684	3	Y	1409	1424	1			31
							1550	9									
07	86769	X	33715	-0-	-53054	-0-	3363	1	28827	3	Y	1386	1319	1			98
							1525	9									
08	86769	X	32316	-0-	-54453	-0-	2359	1	28671	3	Y	1169	1138	1			129
							1286	9									
09	83970	X	28698	-0-	-55272	-0-	1069	1	26333	3	Y	1178	1174	1			133
							1296	9									
10	36611	X	28342	-0-	-8269	-0-	823	1	26056	3	Y	1330	1459	1			4
							1463	9									
11	35430	X	24551	-0-	-10879	-0-	547	1	22682	3	Y	1202	1146	1			60
							1322	9									

COTULLA WELL #: 59H RRCID -> 273160 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8375 - 12696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	84120	X	30428	-0-	-53692	-0-	1042	1	28324	3	Y	965	977	1			21
							1062	9									
07	86924	X	23676	-0-	-63248	-0-	2390	1	20473	3	Y	739	707	1			53
							813	9									
08	86924	X	25853	-0-	-61071	-0-	1901	1	23110	3	Y	765	734	1			84
							842	9									
09	84120	X	21164	-0-	-62956	-0-	791	1	19494	3	Y	799	793	1			90
							879	9									
10	38843	X	21284	-0-	-17559	-0-	625	1	19778	3	Y	801	888	1			3
							881	9									
11	30420	X	17960	-0-	-12460	-0-	403	1	16732	3	Y	750	715	1			38
							825	9									

GATES 11-DR WELL #: 160H RRCID -> 273161 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8454 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	114690	X	54706	-0-	-59984	-0-	1847	1	50090	3	Y	2517	2601	1			139
							2769	9									
07	118513	X	51068	-0-	-67445	-0-	5065	1	43321	3	Y	2438	2320	1			257
							2682	9									
08	118513	X	21714	-0-	-96799	-0-	1563	1	19066	3	Y	986	1043	1	2	8	198
							1085	9									
09	114690	X	23122	-0-	-91568	-0-	835	1	20810	3	Y	1343	1362	1	4	8	175
							1477	9									
10	63271	X	25744	-0-	-37527	-0-	719	1	23142	3	Y	1712	1871	1	1	8	15
							1883	9									
11	54720	X	30144	-0-	-24576	-0-	586	1	27308	3	Y	2045	1983	1	3	8	74
							2250	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX 1029 WELL #: 60H RRCID -> 273174 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9096 PERF. 9642 - 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
06	183300 X	116838	-0-	-66462	-0-	116834	3	4	9	Y	4	7	1	1	8	2
07	189410 X	114777	-0-	-74633	-0-	4202	1	110572	3	Y	3	5	1			-0-
						3	9									
08	189410 X	113017	-0-	-76393	-0-	3191	1	109805	3	Y	19	9	1			10
						21	9									
09	183300 X	107527	-0-	-75773	-0-	2623	1	104892	3	Y	11	15	1			6
						12	9									
10	121799 X	109272	-0-	-12527	-0-	2134	1	107130	3	Y	7	7	1			6
						8	9									
11	116850 X	102980	-0-	-13870	-0-	4704	1	98266	3	Y	9	8	1			7
						10	9									

PALAFOX 1029 WELL #: 59H RRCID -> 273175 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 9497 - 14595

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155610 X	96464	-0-	-59146	-0-	96446	3	18	9	Y	16	30	1			8
07	160797 X	94317	-0-	-66480	-0-	3452	1	90857	3	Y	7	15	1			-0-
						8	9									
08	160797 X	92709	-0-	-68088	-0-	2617	1	90045	3	Y	43	22	1			21
						47	9									
09	155610 X	86296	-0-	-69314	-0-	2105	1	84163	3	Y	25	35	1			11
						28	9									
10	100626 X	87538	-0-	-13088	-0-	1709	1	85811	3	Y	16	17	1			10
						18	9									
11	96450 X	82598	-0-	-13852	-0-	3772	1	78804	3	Y	20	19	1			11
						22	9									

GATES 11-DR WELL #: 142H RRCID -> 273272 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8516 - 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
06	96300 X	46750	-0-	-49550	-0-	1585	1	42981	3	Y	1985	2050	1			110
						2184	9									
07	99510 X	43568	-0-	-55942	-0-	4343	1	37101	3	Y	1931	1838	1			203
						2124	9									
08	99510 X	21481	-0-	-78029	-0-	1544	1	18833	3	Y	1004	1027	1	2	8	178
						1104	9									
09	96300 X	36179	-0-	-60121	-0-	1318	1	32877	3	Y	1804	1771	1	7	8	204
						1984	9									
10	53754 X	37829	-0-	-15925	-0-	1075	1	34573	3	Y	1983	2172	1	2	8	13
						2181	9									
11	46740 X	36212	-0-	-10528	-0-	725	1	33779	3	Y	1553	1508	1	3	8	55
						1708	9									

GATES 07-DR WELL #: 41H RRCID -> 273362 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8947 - 14236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	83460 X	48078	-0-	-35382	-0-	1612	1	42905	3	Y	3237	3192	1	2	8	87
						3561	9									
07	86242 X	46958	-0-	-39284	-0-	4537	1	39029	3	Y	3084	2922	1			249
						3392	9									
08	86242 X	43791	-0-	-42451	-0-	3084	1	37509	3	Y	2907	2888	1	3	8	265
						3198	9									
09	83460 X	40190	-0-	-43270	-0-	1448	1	35766	3	Y	2705	2674	1	1	8	295
						2976	9									
10	52855 X	40677	-0-	-12178	-0-	1239	1	37206	3	Y	2029	2199	1	1	8	124
						2232	9									
11	48090 X	42204	-0-	-5886	-0-	967	1	39194	3	Y	1857	1816	1	4	8	161
						2043	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR 1451 WELL #: 4H RRCID -> 273616 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9884 - 16432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	152610 X	85668	-0-	-66942	-0-	85360	3	308	9	Y	280	266	1	7	8	46
07	157697 X	88803	-0-	-68894	-0-	3239	1	85246	3	Y	289	282	1			53
						318	9									
08	157697 X	79292	-0-	-78405	-0-	2232	1	76806	3	Y	231	258	1			26
						254	9									
09	152610 X	80371	-0-	-72239	-0-	1954	1	78138	3	Y	254	215	1			65
						279	9									
10	157697 X	78115	-0-	-79582	-0-	1520	1	76325	3	Y	245	275	1			35
						270	9									
11	85950 X	73136	-0-	-12814	-0-	3328	1	69534	3	Y	249	236	1	9	8	39
						274	9									

COTULLA WELL #: 26H RRCID -> 273859 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8502 - 12943

06	88530 X	52855	-0-	-35675	-0-	1784	1	48532	3	Y	2308	2283	1			50
						2539	9									
07	91481 X	49662	-0-	-41819	-0-	4950	1	42506	3	Y	2005	1913	1			142
						2206	9									
08	91481 X	41290	-0-	-50191	-0-	3013	1	36627	3	Y	1500	1476	1			166
						1650	9									
09	88530 X	34684	-0-	-53846	-0-	1292	1	31835	3	Y	1415	1438	1			143
						1557	9									
10	91481 X	32388	-0-	-59093	-0-	938	1	29688	3	Y	1602	1742	1			3
						1762	9									
11	52860 X	28309	-0-	-24551	-0-	630	1	26129	3	Y	1409	1344	1			68
						1550	9									

COTULLA WELL #: 25H RRCID -> 273860 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8651 - 12137

06	84510 X	42651	-0-	-41859	-0-	1437	1	39103	3	Y	1919	1902	1			41
						2111	9									
07	87327 X	40842	-0-	-46485	-0-	4093	1	34801	3	Y	1771	1686	1			126
						1948	9									
08	87327 X	37455	-0-	-49872	-0-	2722	1	33085	3	Y	1498	1460	1			164
						1648	9									
09	84510 X	31244	-0-	-53266	-0-	1157	1	28517	3	Y	1427	1447	1			144
						1570	9									
10	87327 X	29725	-0-	-57602	-0-	855	1	27076	3	Y	1631	1770	1			5
						1794	9									
11	42660 X	25966	-0-	-16694	-0-	573	1	23754	3	Y	1490	1421	1			74
						1639	9									

COTULLA WELL #: 28H RRCID -> 273867 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8623 - 13879

06	105900 X	65538	-0-	-40362	-0-	2212	1	60172	3	Y	2867	2838	1			77
						3154	9									
07	109430 X	68407	-0-	-41023	-0-	6753	1	58257	3	Y	3088	2931	1			234
						3397	9									
08	109430 X	59929	-0-	-49501	-0-	4357	1	52959	3	Y	2375	2344	1			265
						2613	9									
09	105900 X	51350	-0-	-54550	-0-	1905	1	46956	3	Y	2263	2298	1			230
						2489	9									
10	109430 X	47614	-0-	-61816	-0-	1372	1	43438	3	Y	2549	2772	1			7
						2804	9									
11	66210 X	39643	-0-	-26567	-0-	877	1	36361	3	Y	2186	2084	1	1	8	108
						2405	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

COTULLA WELL #: 27H RRCID -> 273868 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8657 - 13548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	104160	X	55082	-0-	-49078	-0-	1852	1	50382	3	Y	2589	2563	1			80
							2848	9									
07	107632	X	52009	-0-	-55623	-0-	5205	1	44295	3	Y	2281	2174	1			187
							2509	9									
08	107632	X	43755	-0-	-63877	-0-	3180	1	38654	3	Y	1746	1738	1			195
							1921	9									
09	104160	X	36642	-0-	-67518	-0-	1359	1	33487	3	Y	1633	1663	1			165
							1796	9									
10	107632	X	34440	-0-	-73192	-0-	992	1	31392	3	Y	1869	2030	1			4
							2056	9									
11	55080	X	29745	-0-	-25335	-0-	658	1	27277	3	Y	1645	1569	1			80
							1810	9									

COTULLA WELL #: 29H RRCID -> 273870 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8526 - 14583

06	106440	X	53979	-0-	-52461	-0-	1817	1	49420	3	Y	2493	2475	1			60
							2742	9									
07	109988	X	63295	-0-	-46693	-0-	6312	1	53989	3	Y	2722	2584	1			198
							2994	9									
08	109988	X	56483	-0-	-53505	-0-	4111	1	49965	3	Y	2188	2144	1			242
							2407	9									
09	106440	X	49436	-0-	-57004	-0-	1840	1	45331	3	Y	2059	2092	1			209
							2265	9									
10	109988	X	46810	-0-	-63178	-0-	1360	1	43052	3	Y	2180	2383	1			6
							2398	9									
11	61260	X	41021	-0-	-20239	-0-	918	1	38091	3	Y	1829	1746	1			89
							2012	9									

GATES 07-DR WELL #: 63H RRCID -> 273895 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8624 - 13515

06	75450	X	15524	-0-	-59926	-0-	515	1	13690	3	Y	1199	1195	1			32
							1319	9									
07	77965	X	20451	-0-	-57514	-0-	1968	1	16739	3	Y	1585	1495	1			122
							1744	9									
08	77965	X	26434	-0-	-51531	-0-	1859	1	22608	3	Y	1788	1758	1	2	8	150
							1967	9									
09	75450	X	29245	-0-	-46205	-0-	1077	1	26583	3	Y	1441	1444	1	1	8	146
							1585	9									
10	77965	X	17986	-0-	-59979	-0-	558	1	16766	3	Y	602	741	1			7
							662	9									
*11	26822	X	26822	-0-	-0-	-0-	614	1	24887	3	Y	1201	1166	1	2	8	40
							1321	9									

GATES 07-DR WELL #: 64H RRCID -> 273896 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8432 - 13756

06	78510	X	35796	-0-	-42714	-0-	1204	1	32019	3	Y	2339	2299	1	1	8	94
							2573	9									
07	81127	X	31420	-0-	-49707	-0-	3068	1	26089	3	Y	2057	1952	1			199
							2263	9									
08	81127	X	33239	-0-	-47888	-0-	2417	1	29399	3	Y	1294	1339	1	2	8	152
							1423	9									
09	78510	X	32260	-0-	-46250	-0-	1193	1	29455	3	Y	1465	1430	1	1	8	186
							1612	9									
10	81127	X	30470	-0-	-50657	-0-	946	1	28402	3	Y	1020	1150	1	1	8	55
							1122	9									
11	35790	X	25531	-0-	-10259	-0-	586	1	23759	3	Y	1078	1051	1	2	8	80
							1186	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 140H RRCID -> 273897 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8455 - 14096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	127440	X	59475	-0-	-67965	-0-	2003	1	54312	3	Y	2873	2963	1			157
							3160	9									
07	131688	X	57170	-0-	-74518	-0-	5649	1	48394	3	Y	2843	2705	1			295
							3127	9									
08	131688	X	26211	-0-	-105477	-0-	1885	1	22997	3	Y	1208	1269	1	2	8	232
							1329	9									
09	127440	X	-0-	-0-	-127440	-0-					Y	-0-	232	1			-0-
10	131688	X	36495	-0-	-95193	-0-	1022	1	32887	3	Y	2351	2335	1	2	8	14
							2586	9									
11	59490	X	36453	-0-	-23037	-0-	715	1	33299	3	Y	2217	2149	1	3	8	79
							2439	9									

COTULLA WELL #: 62H RRCID -> 273898 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8689 - 13730

06	82800	X	37268	-0-	-45532	-0-	1241	1	33771	3	Y	2051	2057	1	1	8	43
							2256	9									
07	85560	X	55642	-0-	-29918	-0-	5476	1	47119	3	Y	2770	2620	1			193
							3047	9									
08	85560	X	47045	-0-	-38515	-0-	3399	1	41310	3	Y	2124	2082	1			235
							2336	9									
09	82800	X	39480	-0-	-43320	-0-	1456	1	35870	3	Y	1958	2006	1			187
							2154	9									
10	85560	X	37343	-0-	-48217	-0-	1068	1	33816	3	Y	2235	2422	1			-0-
							2459	9									
11	53850	X	32113	-0-	-21737	-0-	704	1	29185	3	Y	2022	1926	1			96
							2224	9									

COTULLA WELL #: 63H RRCID -> 273899 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8605 - 13861

06	40561	X	40561	-0-	-0-	-0-	1354	1	36832	3	Y	2159	2166	1	1	8	46
							2375	9									
07	61032	X	61032	-0-	-0-	-0-	6048	1	51829	3	Y	2868	2713	1			201
							3155	9									
08	54945	X	54945	-0-	-0-	-0-	4004	1	48666	3	Y	2068	2039	1			230
							2275	9									
09	57057	X	57057	-0-	-0-	-0-	2145	1	52854	3	Y	1871	1923	1			178
							2058	9									
10	55700	X	55700	-0-	-0-	-0-	1636	1	51796	3	Y	2062	2240	1			-0-
							2268	9									
*11	46185	X	46185	-0-	-0-	-0-	1039	1	43098	3	Y	1862	1775	1			87
							2048	9									

GATES 07-DR WELL #: 48H RRCID -> 273903 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8546 - 15300

06	86970	X	28	-0-	-86942	-0-	1	1	27	3	Y	-0-	45	1			15
07	89869	X	28221	-0-	-61648	-0-	2701	1	23037	3	Y	2257	2088	1	1	8	183
							2483	9									
08	89869	X	43390	-0-	-46479	-0-	3019	1	36717	3	Y	3322	3208	1	3	8	294
							3654	9									
09	86970	X	42113	-0-	-44857	-0-	1500	1	37036	3	Y	3252	3193	1	1	8	352
							3577	9									
10	89869	X	41267	-0-	-48602	-0-	1250	1	37545	3	Y	2247	2539	1	1	8	59
							2472	9									
11	42000	X	41729	-0-	-271	-0-	939	1	38078	3	Y	2465	2405	1	4	8	115
							2712	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

COTULLA WELL #: 64H RRCID -> 273919 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 8706 - 13827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	83700	X	57955	-0-	-25745	-0-	1927	1	52432	3	Y	3269	3253	1	1	8	73
							3596	9									
07	86490	X	51159	-0-	-35331	-0-	5104	1	43275	3	Y	2527	2418	1			182
							2780	9									
08	86490	X	43566	-0-	-42924	-0-	3147	1	38251	3	Y	1971	1931	1			222
							2168	9									
09	83700	X	37046	-0-	-46654	-0-	1366	1	33670	3	Y	1827	1871	1			178
							2010	9									
10	86490	X	34490	-0-	-52000	-0-	988	1	31279	3	Y	2021	2194	1			5
							2223	9									
11	57960	X	29732	-0-	-28228	-0-	652	1	27063	3	Y	1834	1749	1			90
							2017	9									

COTULLA WELL #: 65H RRCID -> 273920 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8816 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	88830	X	38626	-0-	-50204	-0-	1281	1	34860	3	Y	2259	2273	1	3	8	58
							2485	9									
07	91791	X	52272	-0-	-39519	-0-	5095	1	44151	3	Y	2751	2607	1			202
							3026	9									
08	91791	X	45769	-0-	-46022	-0-	3293	1	40028	3	Y	2225	2173	1			254
							2448	9									
09	88830	X	40275	-0-	-48555	-0-	1480	1	36468	3	Y	2115	2160	1			209
							2327	9									
10	91791	X	38286	-0-	-53505	-0-	1092	1	34568	3	Y	2387	2587	1			9
							2626	9									
11	50580	X	33454	-0-	-17126	-0-	732	1	30377	3	Y	2132	2042	1			99
							2345	9									

COTULLA WELL #: 66H RRCID -> 273921 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8799 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	83400	X	34521	-0-	-48879	-0-	1149	1	31257	3	Y	1923	1918	1	1	8	54
							2115	9									
07	86180	X	30635	-0-	-55545	-0-	2986	1	25793	3	Y	1687	1609	1			132
							1856	9									
08	86180	X	29651	-0-	-56529	-0-	2128	1	25866	3	Y	1506	1461	1			177
							1657	9									
09	83400	X	27369	-0-	-56031	-0-	1003	1	24715	3	Y	1501	1524	1			154
							1651	9									
10	86180	X	24857	-0-	-61323	-0-	708	1	22424	3	Y	1568	1709	1			13
							1725	9									
11	34530	X	21853	-0-	-12677	-0-	478	1	19814	3	Y	1419	1362	1			70
							1561	9									

COTULLA WELL #: 19H RRCID -> 274182 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8575 - 13568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	640241	X	46222	-0-	-594019	-0-	1560	1	42428	3	Y	2031	2042	1			80
							2234	9									
07	92814	X	44580	-0-	-48234	-0-	4456	1	38028	3	Y	1905	1824	1			161
							2096	9									
08	92814	X	37469	-0-	-55345	-0-	2704	1	32862	3	Y	1730	1676	1			215
							1903	9									
09	89820	X	21405	-0-	-68415	-0-	789	1	19451	3	Y	1059	1154	1			120
							1165	9									
*10	92814	X	1406	-0-	-91408	-0-	39	1	1247	3	Y	109	229	1			-0-
							120	9									
11	89820	X	11280	-0-	-78540	-0-	250	1	10370	3	Y	600	572	1			28
							660	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 18H RRCID -> 274183 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8576 - 13129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	564346	X	36041	-0-	-528305	-0-	1214 1814	1 9	33013	3	Y	1649	1658	1			71
07	80414	X	30365	-0-	-50049	-0-	3020 1524	1 9	25821	3	Y	1385	1330	1			126
08	80414	X	27901	-0-	-52513	-0-	2011 1452	1 9	24438	3	Y	1320	1274	1			172
09	77820	X	15753	-0-	-62067	-0-	580 869	1 9	14304	3	Y	790	871	1			91
*10	80414	X	14932	-0-	-65482	-0-	423 1121	1 9	13388	3	Y	1019	1103	1			7
11	77820	X	24917	-0-	-52903	-0-	558 1219	1 9	23140	3	Y	1108	1054	1	1	8	60

GATES 07-DR WELL #: 112H RRCID -> 274233 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8762 - 13030

06	484572	X	54547	-0-	-430025	-0-	1891 2357	1 9	50299	3	Y	2143	2117	1	2	8	61
07	108438	X	45155	-0-	-63283	-0-	4523 2225	1 9	38407	3	Y	2023	1917	1			167
08	108438	X	47691	-0-	-60747	-0-	3442 2389	1 9	41860	3	Y	2172	2142	1	3	8	194
09	104940	X	30815	-0-	-74125	-0-	1134 1687	1 9	27994	3	Y	1534	1556	1	1	8	171
10	108438	X	25759	-0-	-82679	-0-	802 884	1 9	24073	3	Y	804	950	1			25
11	104940	X	35744	-0-	-69196	-0-	821 1624	1 9	33299	3	Y	1476	1432	1	3	8	66

GATES 07-DR WELL #: 92H RRCID -> 274235 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8913 - 12415

06	235283	X	25338	-0-	-209945	-0-	889 796	1 9	23653	3	Y	724	714	1	1	8	19
07	70494	X	21917	-0-	-48577	-0-	2204 757	1 9	18956	3	Y	688	653	1			54
08	70494	X	19981	-0-	-50513	-0-	1477 541	1 9	17963	3	Y	492	503	1	1	8	42
09	68220	X	16661	-0-	-51559	-0-	612 927	1 9	15122	3	Y	843	805	1	1	8	79
10	70494	X	19158	-0-	-51336	-0-	598 591	1 9	17969	3	Y	537	614	1			2
11	68220	X	19426	-0-	-48794	-0-	457 452	1 9	18517	3	Y	411	402	1	2	8	9

GATES 07-DR WELL #: 93H RRCID -> 274236 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 8502 - 12695

06	265013	X	18744	-0-	-246269	-0-	643 978	1 9	17123	3	Y	889	881	1	1	8	23
07	62465	X	30717	-0-	-31748	-0-	3149 1154	1 9	26414	3	Y	1049	989	1			83
08	62465	X	34263	-0-	-28202	-0-	2515 1168	1 9	30580	3	Y	1062	1052	1	2	8	91
09	60450	X	21730	-0-	-38720	-0-	810 911	1 9	20009	3	Y	828	832	1	1	8	86
10	62465	X	26462	-0-	-36003	-0-	830 726	1 9	24906	3	Y	660	733	1	1	8	12
11	60450	X	30431	-0-	-30019	-0-	714 758	1 9	28959	3	Y	689	672	1	3	8	26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 94H RRCID -> 274237 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8718 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	281717	X	26356	-0-	-255361	-0-	906 1366	1 9	24084	3	Y	1242	1228	1	1	8	33
07	66371	X	30972	-0-	-35399	-0-	3108 1351	1 9	26513	3	Y	1228	1163	1			98
08	66371	X	40328	-0-	-26043	-0-	2954 1450	1 9	35924	3	Y	1318	1300	1	3	8	113
09	64230	X	35305	-0-	-28925	-0-	1326 1247	1 9	32732	3	Y	1134	1126	1	1	8	120
10	66371	X	38003	-0-	-28368	-0-	1198 847	1 9	35958	3	Y	770	871	1	1	8	18
11	64230	X	29762	-0-	-34468	-0-	697 800	1 9	28265	3	Y	727	712	1	3	8	30

GATES 07-DR WELL #: 101H RRCID -> 274244 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8911 - 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
06	106650	X	17589	-0-	-89061	-0-	574 1763	1 9	15252	3	Y	1603	1590	1	1	8	46
07	110205	X	32755	-0-	-77450	-0-	3127 3064	1 9	26564	3	Y	2785	2613	1			218
08	110205	X	24966	-0-	-85239	-0-	1717 2362	1 9	20887	3	Y	2147	2167	1	1	8	197
09	106650	X	33	-0-	-106617	-0-	1 1	1 9	31	3	Y	1	178	1			20
10	110205	X	42252	-0-	-67953	-0-	1292 2175	1 9	38785	3	Y	1977	1892	1	1	8	104
11	106650	X	34973	-0-	-71677	-0-	799 1796	1 9	32378	3	Y	1633	1600	1	3	8	134

GATES 07-DR WELL #: 51H RRCID -> 274245 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8649 - 13240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	427621	X	74670	-0-	-352951	-0-	2543 4480	1 9	67647	3	Y	4073	4007	1	2	8	121
07	103943	X	66346	-0-	-37597	-0-	6568 3673	1 9	56105	3	Y	3339	3169	1			291
08	103943	X	59739	-0-	-44204	-0-	4292 3253	1 9	52194	3	Y	2957	2963	1	4	8	281
09	100590	X	57976	-0-	-42614	-0-	2139 3020	1 9	52817	3	Y	2745	2715	1	3	8	308
10	103943	X	56341	-0-	-47602	-0-	1751 2017	1 9	52573	3	Y	1834	2081	1	1	8	60
11	100590	X	49108	-0-	-51482	-0-	1131 2130	1 9	45847	3	Y	1936	1888	1	4	8	104

GATES 07-DR WELL #: 49H RRCID -> 274261 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8623 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	413314	X	74340	-0-	-338974	-0-	2543 4159	1 9	67638	3	Y	3781	3724	1	2	8	100
07	97154	X	70778	-0-	-26376	-0-	6989 3769	1 9	60020	3	Y	3426	3243	1			283
08	97154	X	64589	-0-	-32565	-0-	4653 3345	1 9	56591	3	Y	3041	3044	1	4	8	276
09	94020	X	54253	-0-	-39767	-0-	1988 3181	1 9	49084	3	Y	2892	2865	1	2	8	301
10	97154	X	51356	-0-	-45798	-0-	1589 2065	1 9	47702	3	Y	1877	2143	1	1	8	34
11	94020	X	46850	-0-	-47170	-0-	1071 2345	1 9	43434	3	Y	2132	2080	1	4	8	82

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 10H RRCID -> 274262 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10486 - 15520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	772743 X	64754	-0-	-707989	-0-	63800	3	954	9	Y	867	826	1			116
07	159867 X	66461	-0-	-93406	-0-	2397	1	63071	3	Y	903	994	1			25
						993	9									
08	159867 X	62063	-0-	-97804	-0-	1728	1	59452	3	Y	803	770	1	4	8	54
						883	9									
09	154710 X	56400	-0-	-98310	-0-	1352	1	54050	3	Y	907	833	1	9	8	119
						998	9									
10	159867 X	56933	-0-	-102934	-0-	1096	1	55012	3	Y	750	698	1			171
						825	9									
11	154710 X	51737	-0-	-102973	-0-	2320	1	48459	3	Y	871	808	1			234
						958	9									

GATES 07-DR WELL #: 111H RRCID -> 274264 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8540 - 12985

06	325292 X	40101	-0-	-285191	-0-	1370	1	36442	3	Y	2081	2052	1	1	8	59
						2289	9									
07	68355 X	43111	-0-	-25244	-0-	4355	1	37008	3	Y	1589	1516	1			132
						1748	9									
08	68355 X	45889	-0-	-22466	-0-	3357	1	40830	3	Y	1547	1536	1	3	8	140
						1702	9									
09	66150 X	32989	-0-	-33161	-0-	1229	1	30357	3	Y	1275	1270	1	1	8	144
						1403	9									
10	68355 X	46139	-0-	-22216	-0-	1444	1	43371	3	Y	1204	1319	1	1	8	28
						1324	9									
11	66150 X	41403	-0-	-24747	-0-	973	1	39459	3	Y	883	866	1	4	8	41
						971	9									

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 44H RRCID -> 274274 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10703 - 16410

06	1074080 X	228402	-0-	-845678	-0-	228362	3	40	9	Y	36	58	1	10	8	4
07	260989 X	198096	-0-	-62893	-0-	7251	1	190810	3	Y	32	25	1	1	8	10
						35	9									
08	260989 X	162187	-0-	-98802	-0-	4579	1	157594	3	Y	13	19	1	1	8	3
						14	9									
09	252570 X	182389	-0-	-70181	-0-	4449	1	177920	3	Y	18	19	1	1	8	1
						20	9									
10	260989 X	184443	-0-	-76546	-0-	3601	1	180799	3	Y	39	29	1			11
						43	9									
11	252570 X	171957	-0-	-80613	-0-	7853	1	164063	3	Y	37	36	1	2	8	10
						41	9									

GATES 07-DR WELL #: 95H RRCID -> 274275 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8585 - 12490

06	317306 X	33421	-0-	-283885	-0-	1146	1	30482	3	Y	1630	1610	1	1	8	42
						1793	9									
07	72912 X	36379	-0-	-36533	-0-	3641	1	30952	3	Y	1624	1539	1			127
						1786	9									
08	72912 X	24510	-0-	-48402	-0-	1758	1	21380	3	Y	1247	1265	1	1	8	108
						1372	9									
09	70560 X	28932	-0-	-41628	-0-	1076	1	26563	3	Y	1175	1159	1	1	8	123
						1293	9									
10	72912 X	35805	-0-	-37107	-0-	1125	1	33769	3	Y	828	933	1	1	8	17
						911	9									
11	70560 X	31537	-0-	-39023	-0-	736	1	29843	3	Y	871	846	1	3	8	39
						958	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 141H RRCID -> 274286 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8514 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	69870	X	48953	-0-	-20917	-0-	1657	1	44932	3	Y	2149	2221	1			119
							2364	9									
07	72199	X	45675	-0-	-26524	-0-	4535	1	38844	3	Y	2087	1987	1			219
							2296	9									
08	72199	X	19568	-0-	-52631	-0-	1409	1	17191	3	Y	880	925	1	2	8	172
							968	9									
09	69870	X	-0-	-0-	-69870	-0-					Y	-0-	172	1			-0-
10	72199	X	31215	-0-	-40984	-0-	872	1	28042	3	Y	2092	2077	1	2	8	13
							2301	9									
11	69870	X	30095	-0-	-39775	-0-	591	1	27510	3	Y	1813	1757	1	3	8	66
							1994	9									

GATES 07-DR WELL #: 65H RRCID -> 274388 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8572 - 14213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	79380	X	29346	-0-	-50034	-0-	991	1	26376	3	Y	1799	1781	1	1	8	41
							1979	9									
07	82026	X	22565	-0-	-59461	-0-	2242	1	19018	3	Y	1186	1136	1			91
							1305	9									
08	82026	X	36666	-0-	-45360	-0-	2639	1	32093	3	Y	1758	1703	1	2	8	144
							1934	9									
09	79380	X	39890	-0-	-39490	-0-	1484	1	36639	3	Y	1606	1590	1	1	8	159
							1767	9									
10	82026	X	34527	-0-	-47499	-0-	1076	1	32295	3	Y	1051	1195	1	1	8	14
							1156	9									
11	79380	X	30225	-0-	-49155	-0-	698	1	28320	3	Y	1097	1070	1	3	8	38
							1207	9									

GATES 07-DR WELL #: 47H RRCID -> 274442 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8672 - 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
06	95820	X	12332	-0-	-83488	-0-	410	1	10885	3	Y	943	961	1			35
							1037	9									
07	99014	X	63554	-0-	-35460	-0-	6103	1	52292	3	Y	4690	4356	1	2	8	367
							5159	9									
08	99014	X	60569	-0-	-38445	-0-	4251	1	51694	3	Y	4204	4194	1	4	8	373
							4624	9									
09	95820	X	54159	-0-	-41661	-0-	1943	1	47978	3	Y	3853	3814	1	2	8	410
							4238	9									
10	99014	X	51159	-0-	-47855	-0-	1558	1	46787	3	Y	2558	2910	1	1	8	57
							2814	9									
11	95820	X	46682	-0-	-49138	-0-	1051	1	42624	3	Y	2734	2671	1	4	8	116
							3007	9									

COTULLA WELL #: 72H RRCID -> 274482 COMPL. DATE 01/26/2014 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8719 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		60314	-0-	60314	166204	1980	1	53847	3	Y	4079	4117	1	1	8	87
							4487	9									
07	218202	X	51998	-0-	-166204	-0-	5027	1	43055	3	Y	3560	3396	1			251
							3916	9									
08	75330	X	44165	-0-	-31165	-0-	3129	1	38037	3	Y	2726	2675	1			302
							2999	9									
09	72900	X	46268	-0-	-26632	-0-	1682	1	41447	3	Y	2854	2887	1			269
							3139	9									
10	75330	X	39984	-0-	-35346	-0-	1124	1	35586	3	Y	2976	3244	1			1
							3274	9									
11	72900	X	32782	-0-	-40118	-0-	705	1	29253	3	Y	2567	2445	1			123
							2824	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 71H RRCID -> 274484 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8704 - 12095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		65871	-0-	65871	179186	2163 4874	1 9	58834	3	Y	4431	4469	1	1	8	95
07	237275	X	58089	-0-	-179186	-0-	5627 4318	1 9	48144	3	Y	3925	3744	1			276
08	79670	X	48243	-0-	-31427	-0-	3421 3246	1 9	41576	3	Y	2951	2900	1			327
09	77100	X	52376	-0-	-24724	-0-	1906 3512	1 9	46958	3	Y	3193	3222	1			298
10	79670	X	46678	-0-	-32992	-0-	1315 3751	1 9	41612	3	Y	3410	3708	1			-0-
11	77100	X	39895	-0-	-37205	-0-	863 3219	1 9	35813	3	Y	2926	2786	1			140

GATES 07-DR WELL #: 50H RRCID -> 274487 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8580 - 13091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		74812	-0-	74812	438935	2541 4673	1 9	67598	3	Y	4248	4185	1	2	8	115
07	506758	X	67823	-0-	-438935	-0-	6658 4040	1 9	57125	3	Y	3673	3483	1			305
08	113739	X	54542	-0-	-59197	-0-	3904 3156	1 9	47482	3	Y	2869	2907	1	3	8	264
09	110070	X	55797	-0-	-54273	-0-	2024 3802	1 9	49971	3	Y	3456	3355	1	2	8	363
10	113739	X	54688	-0-	-59051	-0-	1692 2188	1 9	50808	3	Y	1989	2300	1	1	8	51
11	110070	X	47283	-0-	-62787	-0-	1089 2036	1 9	44158	3	Y	1851	1810	1	4	8	88

GATES 07-DR WELL #: 24H RRCID -> 274492 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8849 - 13740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		65470	-0-	65470	243221	2242 3601	1 9	59627	3	Y	3274	3216	1	2	8	86
07	304726	X	61505	-0-	-243221	-0-	6141 3264	1 9	52100	3	Y	2967	2809	1			244
08	80352	X	55866	-0-	-24486	-0-	4019 2966	1 9	48881	3	Y	2696	2692	1	3	8	245
09	77760	X	48971	-0-	-28789	-0-	1803 2639	1 9	44529	3	Y	2399	2395	1	3	8	246
10	80352	X	24725	-0-	-55627	-0-	765 1000	1 9	22960	3	Y	909	1136	1			19
11	77760	X	53235	-0-	-24525	-0-	1225 2355	1 9	49655	3	Y	2141	2077	1	5	8	78

GATES 07-DR WELL #: 170H RRCID -> 274517 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8734 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	24135	X	24135	-0-	-0-	-0-	827 1305	1 9	22003	3	Y	1186	1182	1	2	8	2
04	80017	X	80017	-0-	-0-	-0-	2281 4520	1 9	73216	3	Y	4109	3589	1	2	8	520
05	72949	X	72949	-0-	-0-	-0-	2203 4698	1 9	66048	3	Y	4271	4760	1	1	8	30
*06	60461	X	60461	-0-	-0-	-0-	2059 3629	1 9	54773	3	Y	3299	3240	1	2	8	87
*07	52198	X	52198	-0-	-0-	-0-	5136 3166	1 9	43896	3	Y	2878	2729	1			236
*08	86273	X	45410	-0-	-40863	-0-	3238 2790	1 9	39382	3	Y	2536	2537	1	3	8	232
*09	83490	X	39300	-0-	-44190	-0-	1439 2317	1 9	35544	3	Y	2106	2113	1	1	8	224
10	86273	X	27677	-0-	-58596	-0-	854 1195	1 9	25628	3	Y	1086	1286	1	1	8	23
11	83490	X	46251	-0-	-37239	-0-	1059 2259	1 9	42933	3	Y	2054	1993	1	4	8	80

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 26H RRCID -> 274526 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8580 - 13025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		69609	-0-	69609	259330	2382	1	63358	3	Y	3517	3455	1	2	8	89
							3869	9									
07	321326	X	61996	-0-	-259330	-0-	6193	1	52434	3	Y	3063	2902	1			250
							3369	9									
08	85622	X	52907	-0-	-32715	-0-	3798	1	46184	3	Y	2659	2665	1	3	8	241
							2925	9									
09	82860	X	44036	-0-	-38824	-0-	1619	1	39969	3	Y	2225	2230	1	1	8	235
							2448	9									
10	85622	X	24058	-0-	-61564	-0-	744	1	22339	3	Y	886	1100	1			21
							975	9									
11	82860	X	49485	-0-	-33375	-0-	1134	1	45972	3	Y	2163	2098	1	4	8	82
							2379	9									

COTULLA WELL #: 70H RRCID -> 274586 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8799 - 12820

*06	0		74543	-0-	74543	198270	2452	1	66710	3	Y	4892	4931	1	2	8	105
							5381	9									
*07	261544	X	63274	-0-	-198270	-0-	6152	1	52610	3	Y	4102	3917	1			290
							4512	9									
*08	87544	X	48644	-0-	-38900	-0-	3457	1	42024	3	Y	2875	2843	1			322
							3163	9									
*09	84720	X	56898	-0-	-27822	-0-	2073	1	51084	3	Y	3401	3406	1			317
							3741	9									
10	87544	X	51351	-0-	-36193	-0-	1450	1	45909	3	Y	3629	3946	1			-0-
							3992	9									
11	84720	X	42410	-0-	-42310	-0-	923	1	38275	3	Y	2920	2776	1	4	8	140
							3212	9									

GATES 07-DR WELL #: 169H RRCID -> 274597 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8749 - 13950

*03	0		26649	-0-	26649	26649	901	1	23976	3	Y	1611	1607	1	2	8	2
							1772	9									
04	0		81316	-0-	81316	107965	2328	1	74720	3	Y	3880	3388	1	2	8	492
							4268	9									
05	0		76107	-0-	76107	184072	2315	1	69403	3	Y	3990	4452	1	1	8	29
							4389	9									
*06	0		68028	-0-	68028	252100	2337	1	62169	3	Y	3202	3147	1	2	8	82
							3522	9									
*07	314473	X	62373	-0-	-252100	-0-	6218	1	52855	3	Y	3000	2838	1			244
							3300	9									
*08	81065	X	57578	-0-	-23487	-0-	4140	1	50348	3	Y	2809	2798	1	3	8	252
							3090	9									
*09	78450	X	48995	-0-	-29455	-0-	1807	1	44617	3	Y	2337	2345	1	2	8	242
							2571	9									
10	81065	X	21661	-0-	-59404	-0-	670	1	20121	3	Y	791	1019	1			14
							870	9									
11	78450	X	49414	-0-	-29036	-0-	1133	1	45942	3	Y	2126	2060	1	5	8	75
							2339	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 131H RRCID -> 274598 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8581 - 12584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0		28873	-0-	28873	28873	1217	1	25817	3	Y	1672	1500	1	23	8	149
							1839	9									
*03	0		17764	-0-	17764	46637	613	1	16209	3	Y	856	865	1	6	8	134
							942	9									
*04	0		87107	-0-	87107	133744	2804	1	79072	3	Y	4755	4277	1	1	8	611
							5231	9									
*05	0		92555	-0-	92555	226299	2767	1	83504	3	Y	5713	6012	1			312
							6284	9									
*06	0		80501	-0-	80501	306800	2687	1	72860	3	Y	4504	4561	1			255
							4954	9									
*07	364780	X	57980	-0-	-306800	-0-	5730	1	48716	3	Y	3213	3077	1			391
							3534	9									
*08	88412	X	67053	-0-	-21359	-0-	4782	1	58323	3	Y	3589	3479	1	5	8	496
							3948	9									
*09	85560	X	3710	-0-	-81850	-0-	135	1	3354	3	Y	201	548	1	1	8	148
							221	9									
*10	88412	X	1916	-0-	-86496	-0-	54	1	1743	3	Y	108	243	1			13
							119	9									
11	85560	X	26346	-0-	-59214	-0-	513	1	23876	3	Y	1779	1718	1	9	8	65
							1957	9									

GATES 07-DR WELL #: 57H RRCID -> 274615 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8870 - 13231

*03	0		606	-0-	606	606	21	1	570	3	Y	14	11	1	3	8	-0-
							15	9									
04	0		8869	-0-	8869	9475	243	1	7806	3	Y	745	651	1			94
							820	9									
05	0		16179	-0-	16179	25654	468	1	14041	3	Y	1518	1599	1	3	8	10
							1670	9									
*06	0		4076	-0-	4076	29730	127	1	3392	3	Y	506	505	1			11
							557	9									
*07	68880	X	39150	-0-	-29730	-0-	3854	1	32718	3	Y	2344	2179	1			176
							2578	9									
*08	38223	X	31112	-0-	-7111	-0-	2201	1	26764	3	Y	1952	1955	1	2	8	171
							2147	9									
*09	36990	X	28838	-0-	-8152	-0-	1053	1	26000	3	Y	1623	1622	1	1	8	171
							1785	9									
10	38223	X	32145	-0-	-6078	-0-	977	1	29322	3	Y	1678	1758	1	1	8	90
							1846	9									
11	36990	X	33368	-0-	-3622	-0-	763	1	30945	3	Y	1509	1478	1	3	8	118
							1660	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 91H RRCID -> 274617 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 9032 - 12384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1003	-0-	1003	1003	31	1	941	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*01	0		58768	-0-	58768	59771	1436	1	55052	3	Y	2073	2008	1	46	8	19
							2280	9									
*02	0		41917	-0-	41917	101688	1805	1	38549	3	Y	1421	1418	1	3	8	19
							1563	9									
*03	0		31904	-0-	31904	133592	1114	1	29639	3	Y	1046	1038	1	3	8	24
							1151	9									
04	0		28059	-0-	28059	161651	817	1	26230	3	Y	920	819	1	1	8	124
							1012	9									
05	0		31536	-0-	31536	193187	986	1	29564	3	Y	896	1007	1			13
							986	9									
*06	0		23529	-0-	23529	216716	828	1	22024	3	Y	615	608	1	1	8	19
							677	9									
*07	238871	X	22155	-0-	-216716	-0-	2251	1	19252	3	Y	593	563	1	1	8	48
							652	9									
*08	63395	X	19798	-0-	-43597	-0-	1460	1	17749	3	Y	535	535	1	1	8	47
							589	9									
*09	61350	X	20539	-0-	-40811	-0-	764	1	18871	3	Y	822	789	1	1	8	79
							904	9									
10	63395	X	19514	-0-	-43881	-0-	607	1	18233	3	Y	613	685	1			7
							674	9									
11	61350	X	17621	-0-	-43729	-0-	412	1	16723	3	Y	442	429	1	5	8	15
							486	9									

GATES 11-DR WELL #: 147H RRCID -> 274877 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8569 - 15110

*12	0		20132	-0-	20132	20132	578	1	17343	3	Y	2010	1691	1	48	8	271
							2211	9									
*01	0		65754	-0-	65754	85886	1587	1	60461	3	Y	3369	3523	1	23	8	94
							3706	9									
*02	0		31969	-0-	31969	117855	1350	1	28640	3	Y	1799	1636	1	24	8	233
							1979	9									
*03	0		20827	-0-	20827	138682	711	1	18821	3	Y	1177	1171	1	1	8	238
							1295	9									
04	0		84086	-0-	84086	222768	2723	1	76776	3	Y	4170	3853	1			555
							4587	9									
05	0		83147	-0-	83147	305915	2509	1	75731	3	Y	4461	4767	1			249
							4907	9									
*06	0		74214	-0-	74214	380129	2504	1	67883	3	Y	3479	3559	1			169
							3827	9									
*07	0		78925	-0-	78925	459054	7829	1	66750	3	Y	3951	3748	1			372
							4346	9									
*08	534581	X	75527	-0-	-459054	-0-	5432	1	66248	3	Y	3497	3370	1	8	8	491
							3847	9									
*09	68850	X	27313	-0-	-41537	-0-	990	1	24692	3	Y	1483	1729	1	5	8	240
							1631	9									
*10	84642	X	84642	-0-	-0-	-0-	2389	1	76856	3	Y	4906	5099	1	4	8	43
							5397	9									
11	68850	X	65793	-0-	-3057	-0-	1306	1	60842	3	Y	3314	3218	1	6	8	133
							3645	9									

GATES 11 DR WELL #: 148H RRCID -> 274891 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 69H RRCID -> 274892 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8638 - 13071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		29597	-0-	29597	29597	819	1	26095	3	Y	2439	2094	1	54	8	291
							2683	9									
05	0		98901	-0-	98901	128498	2921	1	88263	3	Y	7015	7136	1	6	8	164
							7717	9									
*06	0		84157	-0-	84157	212655	2768	1	75292	3	Y	5543	5586	1	1	8	120
							6097	9									
*07	0		83295	-0-	83295	295950	8100	1	69631	3	Y	5058	4820	1			358
							5564	9									
*08	353798	X	57848	-0-	-295950	-0-	4129	1	50190	3	Y	3208	3204	1			362
							3529	9									
*09	95460	X	50436	-0-	-45024	-0-	1840	1	45338	3	Y	2962	3041	1			283
							3258	9									
10	98642	X	38270	-0-	-60372	-0-	1080	1	34201	3	Y	2717	3000	1			-0-
							2989	9									
11	95460	X	49305	-0-	-46155	-0-	1096	1	45448	3	Y	2510	2392	1			118
							2761	9									

GATES 11-DR WELL #: 146H RRCID -> 274893 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8591 - 12990

*12	0		21960	-0-	21960	21960	659	1	19744	3	Y	1415	1207	1	4	8	204
							1557	9									
*01	0		69741	-0-	69741	91701	1667	1	63514	3	Y	4145	4183	1			166
							4560	9									
*02	0		49565	-0-	49565	141266	2064	1	43784	3	Y	3379	3211	1			334
							3717	9									
*03	0		43644	-0-	43644	184910	1503	1	39769	3	Y	2156	1817	1			673
							2372	9									
04	0		48178	-0-	48178	233088	1539	1	43402	3	Y	2943	2848	1			768
							3237	9									
05	0		57193	-0-	57193	290281	1721	1	51957	3	Y	3195	3614	1			349
							3515	9									
*06	0		56808	-0-	56808	347089	1911	1	51840	3	Y	2779	2925	1			203
							3057	9									
*07	0		47030	-0-	47030	394119	4667	1	39659	3	Y	2458	2342	1			319
							2704	9									
*08	433053	X	38934	-0-	-394119	-0-	2782	1	33932	3	Y	2018	2027	1	3	8	307
							2220	9									
*09	80280	X	3944	-0-	-76336	-0-	143	1	3563	3	Y	216	412	1	1	8	110
							238	9									
*10	82956	X	12443	-0-	-70513	-0-	350	1	11269	3	Y	749	834	1	1	8	24
							824	9									
11	80280	X	46061	-0-	-34219	-0-	905	1	42177	3	Y	2708	2619	1	4	8	109
							2979	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 145H RRCID -> 274894 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8560 - 13015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		22889	-0-	22889	22889	690	1	20690	3	Y	1372	1169	1	5	8	198
							1509	9									
*01	0		61140	-0-	61140	84029	1474	1	56156	3	Y	3191	3228	1			161
							3510	9									
*02	0		30036	-0-	30036	114065	1265	1	26829	3	Y	1765	1739	1			187
							1942	9									
*03	0		24478	-0-	24478	138543	842	1	22279	3	Y	1234	1160	1			261
							1357	9									
04	0		72400	-0-	72400	210943	2342	1	66059	3	Y	3635	3400	1			496
							3999	9									
05	0		61800	-0-	61800	272743	1866	1	56312	3	Y	3293	3595	1			194
							3622	9									
*06	0		44541	-0-	44541	317284	1496	1	40573	3	Y	2247	2299	1			142
							2472	9									
*07	0		40128	-0-	40128	357412	3999	1	33896	3	Y	2030	1934	1			238
							2233	9									
*08	388038	X	30626	-0-	-357412	-0-	2193	1	26749	3	Y	1531	1525	1	2	8	242
							1684	9									
*09	82230	X	4828	-0-	-77402	-0-	174	1	4348	3	Y	278	424	1	1	8	95
							306	9									
*10	84971	X	1109	-0-	-83862	-0-	31	1	987	3	Y	83	168	1			10
							91	9									
11	82230	X	33956	-0-	-48274	-0-	676	1	31488	3	Y	1629	1573	1	3	8	63
							1792	9									

GATES 11-DR WELL #: 133H RRCID -> 274927 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8774 - 12819

*03	0		7234	-0-	7234	7234	250	1	6615	3	Y	335	257	1	30	8	48
							369	9									
04	0		104791	-0-	104791	112025	3409	1	96122	3	Y	4782	4235	1			595
							5260	9									
05	0		111719	-0-	111719	223744	3373	1	101830	3	Y	5924	6207	1	2	8	310
							6516	9									
*06	0		102391	-0-	102391	326135	3448	1	93514	3	Y	4935	4979	1			266
							5429	9									
*07	0		84983	-0-	84983	411118	8446	1	72194	3	Y	3948	3770	1			444
							4343	9									
*08	498292	X	87174	-0-	-411118	-0-	6284	1	76647	3	Y	3857	3762	1	7	8	532
							4243	9									
*09	108930	X	-0-	-0-	-108930	-0-					Y	-0-	522	1			10
*10	112561	X	1926	-0-	-110635	-0-	55	1	1763	3	Y	98	91	1			17
							108	9									
11	108930	X	16313	-0-	-92617	-0-	324	1	15114	3	Y	795	767	1	1	8	44
							875	9									

COTULLA WELL #: 67H RRCID -> 274932 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8836 - 14771

*06	0		98488	-0-	98488	228396	3259	1	88671	3	Y	5962	5989	1	8	8	128
							6558	9									
*07	0		102921	-0-	102921	331317	10033	1	86279	3	Y	6008	5712	1			424
							6609	9									
*08	414586	X	83269	-0-	-331317	-0-	5962	1	72467	3	Y	4400	4333	1			491
							4840	9									
*09	106500	X	80077	-0-	-26423	-0-	2934	1	72290	3	Y	4412	4484	1			419
							4853	9									
*10	110050	X	80125	-0-	-29925	-0-	2283	1	72283	3	Y	5054	5471	1			2
							5559	9									
11	106500	X	70759	-0-	-35741	-0-	1550	1	64291	3	Y	4471	4259	1			214
							4918	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 148HR RRCID -> 274933 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8547 - 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	0		28614	-0-	28614	28614	885	1	26521	3	Y	1098	937	1	11	8	150
							1208	9									
*01	0		94867	-0-	94867	123481	2284	1	86982	3	Y	5092	5106	1			136
							5601	9									
*02	0		78312	-0-	78312	201793	3320	1	70417	3	Y	4159	3761	1			534
							4575	9									
*03	0		60049	-0-	60049	261842	2057	1	54422	3	Y	3245	3136	1			643
							3570	9									
04	0		85520	-0-	85520	347362	2774	1	78219	3	Y	4115	4129	1			629
							4527	9									
05	0		84181	-0-	84181	431543	2545	1	76836	3	Y	4364	4711	1			282
							4800	9									
*06	0		71835	-0-	71835	503378	2425	1	65776	3	Y	3304	3406	1			180
							3634	9									
*07	0		8712	-0-	8712	512090	864	1	7363	3	Y	441	478	1			143
							485	9									
*08	583978	X	71888	-0-	-512090	-0-	5178	1	63156	3	Y	3231	2915	1	6	8	453
							3554	9									
*09	91920	X	16300	-0-	-75620	-0-	593	1	14792	3	Y	832	1098	1	3	8	184
							915	9									
10	94984	X	72603	-0-	-22381	-0-	2063	1	66370	3	Y	3791	3935	1	4	8	36
							4170	9									
11	91920	X	60372	-0-	-31548	-0-	1199	1	55872	3	Y	3001	2911	1	5	8	121
							3301	9									

GATES 11-DR WELL #: 149H RRCID -> 274934 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8682 - 15073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0		28135	-0-	28135	28135	872	1	26132	3	Y	1028	882	1	5	8	141
							1131	9									
*01	0		95044	-0-	95044	123179	2310	1	87979	3	Y	4323	4348	1			116
							4755	9									
*02	0		78415	-0-	78415	201594	3335	1	70748	3	Y	3938	3550	1			504
							4332	9									
*03	0		61997	-0-	61997	263591	2127	1	56271	3	Y	3272	3132	1			644
							3599	9									
04	0		82221	-0-	82221	345812	2677	1	75482	3	Y	3693	3759	1			578
							4062	9									
05	0		86378	-0-	86378	432190	2616	1	78970	3	Y	4356	4652	1			282
							4792	9									
*06	0		74902	-0-	74902	507092	2538	1	68825	3	Y	3217	3320	1			179
							3539	9									
*07	0		7322	-0-	7322	514414	730	1	6232	3	Y	327	369	1			137
							360	9									
*08	546287	X	31873	-0-	-514414	-0-	2293	1	27972	3	Y	1462	1329	1	3	8	267
							1608	9									
*09	92520	X	5443	-0-	-87077	-0-	198	1	4947	3	Y	271	431	1	1	8	106
							298	9									
*10	95604	X	53551	-0-	-42053	-0-	1533	1	49308	3	Y	2464	2543	1	3	8	24
							2710	9									
11	92520	X	48049	-0-	-44471	-0-	957	1	44572	3	Y	2291	2223	1	4	8	88
							2520	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 68H RRCID -> 274935 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8667 - 13621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		28950	-0-	28950	28950	816	1	25998	3	Y	1942	1705	1			237
							2136	9									
05	0		95744	-0-	95744	124694	2822	1	85263	3	Y	6963	7037	1			163
							7659	9									
*06	0		85842	-0-	85842	210536	2826	1	76864	3	Y	5593	5634	1	1	8	121
							6152	9									
*07	0		88507	-0-	88507	299043	8610	1	74070	3	Y	5297	5044	1			374
							5827	9									
*08	369650	X	70607	-0-	-299043	-0-	5047	1	61348	3	Y	3829	3776	1			427
							4212	9									
*09	91860	X	78473	-0-	-13387	-0-	2871	1	70758	3	Y	4404	4421	1			410
							4844	9									
10	94922	X	72134	-0-	-22788	-0-	2050	1	64894	3	Y	4718	5128	1			-0-
							5190	9									
11	91860	X	58703	-0-	-33157	-0-	1282	1	53173	3	Y	3862	3677	1			185
							4248	9									

GATES 11-DR WELL #: 144H RRCID -> 274936 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8508 - 13430

*12	0		27506	-0-	27506	27506	822	1	24645	3	Y	1854	1558	1	33	8	263
							2039	9									
*01	0		85969	-0-	85969	113475	2053	1	78206	3	Y	5191	5222	1	17	8	215
							5710	9									
*02	0		43340	-0-	43340	156815	1821	1	38624	3	Y	2632	2571	1			276
							2895	9									
*03	0		23032	-0-	23032	179847	788	1	20856	3	Y	1262	1340	1			198
							1388	9									
04	0		78022	-0-	78022	257869	2503	1	70588	3	Y	4483	4089	1			592
							4931	9									
05	0		74424	-0-	74424	332293	2227	1	67207	3	Y	4536	4870	1			258
							4990	9									
*06	0		69580	-0-	69580	401873	2325	1	63045	3	Y	3827	3872	1			213
							4210	9									
*07	0		67918	-0-	67918	469791	6752	1	57171	3	Y	3632	3455	1			390
							3995	9									
*08	529806	X	60015	-0-	-469791	-0-	4286	1	52278	3	Y	3137	3084	1	5	8	438
							3451	9									
*09	93300	X	40613	-0-	-52687	-0-	1476	1	36804	3	Y	2121	2257	1	8	8	294
							2333	9									
10	96410	X	1052	-0-	-95358	-0-	28	1	913	3	Y	101	377	1			18
							111	9									
11	93300	X	14195	-0-	-79105	-0-	287	1	13363	3	Y	495	481	1	1	8	31
							545	9									

GATES 07-DR WELL #: 84H RRCID -> 274939 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8515 - 13549

*06	0		13439	-0-	13439	91576	443	1	11793	3	Y	1094	1091	1	5	8	29
							1203	9									
*07	0		97544	-0-	97544	189120	9412	1	80189	3	Y	7221	6700	1	2	8	548
							7943	9									
*08	275160	X	86040	-0-	-189120	-0-	6022	1	73236	3	Y	6165	6169	1	5	8	539
							6782	9									
*09	88860	X	73007	-0-	-15853	-0-	2624	1	64796	3	Y	5079	5079	1	2	8	537
							5587	9									
*10	91822	X	32927	-0-	-58895	-0-	998	1	29978	3	Y	1774	2268	1	1	8	42
							1951	9									
11	88860	X	69839	-0-	-19021	-0-	1571	1	63702	3	Y	4151	4029	1	6	8	158
							4566	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 86H RRCID -> 274940 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8750 - 14682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		11968	-0-	11968	89958	396	1	10528	3	Y	949	951	1	1	8	26
							1044	9									
*07	0		97898	-0-	97898	187856	9458	1	80203	3	Y	7488	6946	1	2	8	566
							8237	9									
*08	273491	X	85635	-0-	-187856	-0-	5991	1	72859	3	Y	6168	6194	1	5	8	535
							6785	9									
*09	89790	X	74159	-0-	-15631	-0-	2662	1	65725	3	Y	5247	5235	1	2	8	545
							5772	9									
*10	92783	X	34000	-0-	-58783	-0-	1031	1	30960	3	Y	1826	2335	1	1	8	35
							2009	9									
11	89790	X	44251	-0-	-45539	-0-	1001	1	40580	3	Y	2427	2366	1	4	8	92
							2670	9									

GATES 07-DR WELL #: 89H RRCID -> 274941 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8568 - 14211

*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		68307	-0-	68307	68307	1967	1	58959	3	Y	6710	6680	1	1	8	29
							7381	9									
*06	0		79398	-0-	79398	147705	2644	1	70348	3	Y	5824	5710	1	5	8	138
							6406	9									
*07	0		79271	-0-	79271	226976	7641	1	65151	3	Y	5890	5571	1			457
							6479	9									
*08	299172	X	72196	-0-	-226976	-0-	5050	1	61417	3	Y	5208	5212	1	4	8	449
							5729	9									
*09	73560	X	60974	-0-	-12586	-0-	2186	1	53984	3	Y	4367	4361	1	2	8	453
							4804	9									
10	76012	X	28730	-0-	-47282	-0-	870	1	26123	3	Y	1579	2002	1	1	8	29
							1737	9									
11	73560	X	36844	-0-	-36716	-0-	819	1	33188	3	Y	2579	2513	1	3	8	92
							2837	9									

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 42H RRCID -> 274956 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10443 - 16755

*05	0		27506	-0-	27506	27506	27443	3	63	9	Y	57	16	8			41
*06	0		176010	-0-	176010	203516	175438	3	572	9	Y	520	503	1	17	8	41
*07	0		177961	-0-	177961	381477	6487	1	170729	3	Y	677	497	1	1	8	220
							745	9									
*08	531871	X	150394	-0-	-381477	-0-	4230	1	145560	3	Y	549	627	1	1	8	141
							604	9									
*09	191580	X	158530	-0-	-33050	-0-	3853	1	154087	3	Y	536	608	1			69
							590	9									
*10	197966	X	155121	-0-	-42845	-0-	3017	1	151501	3	Y	548	432	1			185
							603	9									
11	191580	X	141336	-0-	-50244	-0-	6430	1	134332	3	Y	522	534	1			173
							574	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 88H RRCID -> 274959 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8540 - 14176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		75462	-0-	75462	75462	2216	1	66444	3	Y	6184	6141	1	13	8	30
							6802	9									
*06	0		88968	-0-	88968	164430	2934	1	78057	3	Y	7252	7095	1	13	8	174
							7977	9									
*07	0		85241	-0-	85241	249671	8231	1	69979	3	Y	6392	6064	1	1	8	501
							7031	9									
*08	327044	X	77373	-0-	-249671	-0-	5413	1	65827	3	Y	5575	5587	1	5	8	484
							6133	9									
*09	82080	X	67218	-0-	-14862	-0-	2415	1	59630	3	Y	4703	4691	1	2	8	494
							5173	9									
*10	84816	X	32329	-0-	-52487	-0-	979	1	29405	3	Y	1768	2222	1	1	8	39
							1945	9									
11	82080	X	21981	-0-	-60099	-0-	495	1	20052	3	Y	1304	1287	1	2	8	54
							1434	9									

COTULLA WELL #: 43H RRCID -> 275027 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8714 - 13315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0		32794	-0-	32794	32794	1095	1	29785	3	Y	1740	1694	1	11	8	35
							1914	9									
*07	0		69068	-0-	69068	101862	6626	1	58585	3	Y	3506	3290	1	9	8	242
							3857	9									
*08	0		64154	-0-	64154	166016	4646	1	56472	3	Y	2760	2698	1			304
							3036	9									
*09	221843	X	55827	-0-	-166016	-0-	2069	1	50997	3	Y	2510	2574	1	1	8	239
							2761	9									
*10	66743	X	53809	-0-	-12934	-0-	1553	1	49150	3	Y	2824	3043	1	1	8	19
							3106	9									
11	64590	X	45919	-0-	-18671	-0-	1021	1	42354	3	Y	2313	2207	1			125
							2544	9									

COTULLA WELL #: 45H RRCID -> 275028 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8731 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		33217	-0-	33217	33217	1123	1	30542	3	Y	1411	1382	1			29
							1552	9									
*07	0		78604	-0-	78604	111821	7510	1	66873	3	Y	3837	3596	1	4	8	266
							4221	9									
*08	0		73075	-0-	73075	184896	5293	1	64330	3	Y	3138	3058	1			346
							3452	9									
*09	249541	X	64645	-0-	-184896	-0-	2396	1	59034	3	Y	2923	2990	1			279
							3215	9									
*10	79825	X	63475	-0-	-16350	-0-	1832	1	57983	3	Y	3327	3584	1			22
							3660	9									
11	77250	X	56043	-0-	-21207	-0-	1248	1	51778	3	Y	2743	2615	1			150
							3017	9									

COTULLA WELL #: 46H RRCID -> 275029 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8689 - 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
*06	0		46739	-0-	46739	46739	1574	1	42825	3	Y	2127	2083	1			44
							2340	9									
*07	0		121840	-0-	121840	168579	11819	1	103886	3	Y	5577	5228	1	6	8	387
							6135	9									
*08	0		112185	-0-	112185	280764	8151	1	99078	3	Y	4505	4394	1	2	8	496
							4956	9									
*09	381823	X	101059	-0-	-280764	-0-	3759	1	92632	3	Y	4244	4337	1			403
							4668	9									
*10	117862	X	91388	-0-	-26474	-0-	2643	1	83656	3	Y	4626	5001	1			28
							5089	9									
11	114060	X	75578	-0-	-38482	-0-	1681	1	69728	3	Y	3790	3614	1			204
							4169	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 47H RRCID -> 275068 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8634 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		36628	-0-	36628	36628	1223	1	33261	3	Y	1949	1905	1	3	8	41
							2144	9									
*07	0		95583	-0-	95583	132211	9126	1	80258	3	Y	5635	5280	1	5	8	391
							6199	9									
*08	0		89073	-0-	89073	221284	6396	1	77736	3	Y	4492	4387	1			496
							4941	9									
*09	0		71563	-0-	71563	292847	2628	1	64773	3	Y	3784	3914	1			366
							4162	9									
*10	367136	X	74289	-0-	-292847	-0-	2120	1	67100	3	Y	4608	4946	1			28
							5069	9									
11	87600	X	63383	-0-	-24217	-0-	1391	1	57691	3	Y	3910	3729	1			209
							4301	9									

COTULLA WELL #: 44H RRCID -> 275251 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8700 - 13080

*06	0		37775	-0-	37775	37775	1274	1	34663	3	Y	1671	1637	1			34
							1838	9									
*07	0		83114	-0-	83114	120889	7978	1	70624	3	Y	4102	3849	1	4	8	283
							4512	9									
*08	0		74306	-0-	74306	195195	5383	1	65432	3	Y	3174	3107	1			350
							3491	9									
*09	0		60359	-0-	60359	255554	2240	1	55197	3	Y	2656	2750	1			256
							2922	9									
*10	316354	X	60800	-0-	-255554	-0-	1759	1	55666	3	Y	3068	3305	1			19
							3375	9									
11	78630	X	51898	-0-	-26732	-0-	1158	1	48012	3	Y	2480	2367	1			132
							2728	9									

LONG, A. G. HEIRS GU A WELL #: 18H RRCID -> 275318 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 9875 PERF.10084 - 15000

05	0		83734	-0-	83734	83734	81057	3	2677	9	Y	2434	2031	1	18	8	385
06	0		98707	-0-	98707	182441	95957	3	2750	9	Y	2500	2703	1	8	8	174
07	0		80415	-0-	80415	262856	2873	1	75618	3	Y	1749	1890	1	3	8	30
							1924	9									
08	0		48923	-0-	48923	311779	1328	1	45707	3	Y	1716	1618	1	6	8	122
							1888	9									
09	0		75959	-0-	75959	387738	1818	1	72685	3	Y	1324	1346	1	24	8	76
							1456	9									
10	0		70606	-0-	70606	458344	1364	1	68498	3	Y	676	674	1	6	8	72
							744	9									
*11	520976	X	62632	-0-	-458344	-0-	2825	1	59014	3	Y	721	703	1	11	8	79
							793	9									

LONG, A. G. HEIRS GU A WELL #: 19H RRCID -> 275324 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 9854 PERF.10124 - 14725

08	0		33190	-0-	33190	33190	904	1	31108	3	Y	1071	991	1	6	8	74
							1178	9									
09	0		60559	-0-	60559	93749	1416	1	56604	3	Y	2308	2240	1	17	8	125
							2539	9									
10	0		52512	-0-	52512	146261	985	1	49434	3	Y	1903	1829	1	5	8	194
							2093	9									
*11	190940	X	44679	-0-	-146261	-0-	1958	1	40895	3	Y	1660	1665	1	5	8	184
							1826	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 10H RRCID -> 275356 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	SHUT IN	66610	-0-	66610	66610	6353	1	54518	3	Y	5217	4821	1	3	8	393
						5739	9									
08	SHUT IN	63726	-0-	63726	130336	4407	1	53598	3	Y	5201	5145	1	4	8	445
						5721	9									
09	SHUT IN	75215	-0-	75215	205551	2664	1	65787	3	Y	6149	5972	1	2	8	620
						6764	9									
10	SHUT IN	71059	-0-	71059	276610	2153	1	64638	3	Y	3880	4429	1	1	8	70
						4268	9									
11	SHUT IN	65732	-0-	65732	342342	1472	1	59682	3	Y	4162	4063	1	6	8	163
						4578	9									

LIGHTNING OIL COMPANY 500600
CUTLASS WEST A WELL #: 2 RRCID -> 272949 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 9143 - 13790

06	19149 X	19149	-0-	-0-	-0-	76	1	17313	2	N	1600	1406	1			856
						1760	9									
07	21602 X	21602	-0-	-0-	-0-	79	1	19807	2	N	1560	1975	1			441
						1716	9									
08	19468 X	19468	-0-	-0-	-0-	60	1	17854	2	N	1413	1256	1	1	8	597
						1554	9									
09	17604 X	17604	-0-	-0-	-0-	79	1	16276	2	N	1135	1595	1			137
						1249	9									
*10	19573 X	19573	-0-	-0-	-0-	76	1	18077	2	N	1291	1069	1			359
						1420	9									
11	17340 X	NO RPT	-0-	-17340	-0-					N	NO RPT					359

CUTLASS WEST A WELL #: 1 RRCID -> 274656 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8708 - 12833

06	14760 X	9852	-0-	-4908	-0-	60	1	8743	2	N	954	702	1			685
						1049	9									
07	15252 X	12461	-0-	-2791	-0-	59	1	11314	2	N	989	1389	1	1	8	284
						1088	9									
08	15252 X	11723	-0-	-3529	-0-	53	1	10684	2	N	896	1058	1	3	8	119
						986	9									
*09	14760 X	10867	-0-	-3893	-0-	50	1	10128	2	N	626	542	1			203
						689	9									
10	15252 X	13639	-0-	-1613	-0-	76	1	12523	2	N	945	1067	1			81
						1040	9									
11	14760 X	NO RPT	-0-	-14760	-0-					N	NO RPT					81

MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA 594675
BRIGGS WELL #: 1H RRCID -> 258406 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8918 - 12562

06	7500 X	5570	-0-	-1930	-0-	348	1	4033	2	Y	1018	960	1			169
						69	4	1120	9							
07	7285 X	5585	-0-	-1700	-0-	395	1	4064	2	Y	1024	1050	1			143
						1126	9									
08	7285 X	5666	-0-	-1619	-0-	422	1	4099	2	Y	1008	971	1			180
						36	4	1109	9							
09	5760 X	5528	-0-	-232	-0-	449	1	3583	2	Y	993	956	1			217
						404	4	1092	9							
10	5766 X	5633	-0-	-133	-0-	521	1	3758	2	Y	1042	1149	1			110
						208	4	1146	9							
11	5580 X	5197	-0-	-383	-0-	371	1	2616	2	Y	742	778	1			74
						1394	4	816	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA //CONT.// 594675
BRIGGS WELL #: 2H RRCID -> 260054 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8298 - 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
06	8340 X	5930	-0-	-2410	-0-	374	1	4324	2	Y	1054	1011	1			175
						73	4	1159	9							
07	7440 X	5960	-0-	-1480	-0-	425	1	4373	2	Y	1056	1083	1			148
						1162	9									
08	7440 X	5653	-0-	-1787	-0-	418	1	4066	2	Y	1031	995	1			184
						35	4	1134	9							
09	5940 X	5355	-0-	-585	-0-	430	1	3426	2	Y	1012	975	1			221
						386	4	1113	9							
10	6138 X	5761	-0-	-377	-0-	517	1	3729	2	Y	1190	1285	1			126
						206	4	1309	9							
11	5940 X	5414	-0-	-526	-0-	368	1	2590	2	Y	978	1006	1			98
						1380	4	1076	9							

BRIGGS WELL #: 3H RRCID -> 261329 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 9000 - 12787

06	7350 X	5780	-0-	-1570	-0-	378	1	4374	2	Y	867	821	1			144
						74	4	954	9							
07	7595 X	5557	-0-	-2038	-0-	411	1	4232	2	Y	831	858	1			117
						914	9									
08	5673 X	5452	-0-	-221	-0-	451	1	4035	2	Y	846	812	1			151
						35	4	931	9							
09	5790 X	4813	-0-	-977	-0-	426	1	3176	2	Y	775	757	1			169
						358	4	853	9							
10	5983 X	5017	-0-	-966	-0-	476	1	3197	2	Y	1061	1118	1			112
						177	4	1167	9							
11	5790 X	4168	-0-	-1622	-0-	301	1	1977	2	Y	761	797	1			76
						1053	4	837	9							

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
CMWW A WELL #: 4301H RRCID -> 263906 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7611 - 12405

06	2220 X	540	-0-	-1680	-0-	204	1	96	3	Y	132	140	1			6
						95	4	145	9							
07	7967 X	5036	-0-	-2931	-0-	481	1	3373	3	Y	875	823	1			58
						219	4	963	9							
08	7967 X	3644	-0-	-4323	-0-	501	1	2586	3	Y	480	515	1			23
						29	4	528	9							
09	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	620	1	3035	3	Y	648	636	1			35
						713	9									
10	5022 X	4047	-0-	-975	-0-	551	1	2805	3	Y	628	631	1			32
						691	9									
11	4860 X	1778	-0-	-3082	-0-	424	1	583	4	Y	701	690	1			43
						771	9									

COMANCHE WELL #: 6601 H RRCID -> 264108 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 5597 - 10591

06	3330 X	2241	-0-	-1089	-0-	547	1	1528	3	N	151	173	1			443
						166	9									
07	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	672	1	1707	3	N	298	514	1			227
						46	4	328	9							
08	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	637	1	1802	3	N	293	343	1			177
						322	9									
09	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	652	1	1666	3	N	295	354	1			118
						325	9									
10	2759 X	2313	-0-	-446	-0-	430	1	954	3	N	293	184	1			227
						607	4	322	9							
*11	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	582	1	2466	3	N	280	350	1			157
						308	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

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
06	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	440	1	4100	3	Y	143	138	1			7
						206	4	157	9							
07	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	521	1	4002	3	Y	547	529	1			25
						238	4	602	9							
08	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	538	1	3531	3	Y	585	582	1			28
						31	4	644	9							
09	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	499	1	3154	3	Y	541	539	1			30
						595	9									
10	4340 X	4290	-0-	-50	-0-	520	1	3125	3	Y	586	586	1			30
						645	9									
11	4200 X	4114	-0-	-86	-0-	443	1	2423	3	Y	593	587	1			36
						596	4	652	9							

GLASS B WELL #: 8601H RRCID -> 264211 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 7105 - 10959

06	5250 X	3052	-0-	-2198	-0-	576	1	2271	3	N	186	185	1			238
						205	9									
07	3782 X	2953	-0-	-829	-0-	470	1	2320	3	N	148	254	1			132
						163	9									
08	3782 X	378	-0-	-3404	-0-	212	1	166	9	N	151	90	1			193
09	3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	107					300
10	3224 X	357	-0-	-2867	-0-	262	1	95	9	N	86	305	1			81
11	3060 X	2520	-0-	-540	-0-	474	1	1943	3	N	94					175
						103	9									

PRITCHETT WELL #: 3701H RRCID -> 264212 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5419 - 8582

06	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1452	3	118	9	N	107	167	1			212
07	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1542	3	122	9	N	111	176	1			147
08	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1608	3	113	9	N	103					250
09	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1581	3	97	9	N	88	178	1			160
10	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1733	3	109	9	N	99					259
*11	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1355	3	57	9	N	52	174	1			137

CMWW B WELL #: 3701H RRCID -> 264297 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7455 - 11789

06	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	429	1	2762	3	Y	505	530	1			501
						556	9									
07	4247 X	3167	-0-	-1080	-0-	345	1	2381	3	Y	401	430	1			472
						441	9									
08	4247 X	3796	-0-	-451	-0-	437	1	2880	3	Y	435	416	1			491
						479	9									
09	3750 X	3424	-0-	-326	-0-	417	1	2599	3	Y	371	339	1			523
						408	9									
10	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					523
11	3750 X	78	-0-	-3672	-0-	78	1			Y	-0-	167	1			356

GLASS A WELL #: 2801H RRCID -> 264690 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 5034 PERF. 8137 - 10562

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	174	1			101
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
CMWW A WELL #: 4201 H RRCID -> 265717 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7190 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	445	1	1541	3	Y	547	550	1			22
							208	4	602	9							
07	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	381	1	1733	3	Y	563	562	1			23
							173	4	619	9							
08	3100	X	2691	-0-	-409	-0-	386	1	1718	3	Y	514	513	1			24
							22	4	565	9							
09	3000	X	2541	-0-	-459	-0-	361	1	1611	3	Y	517	513	1			28
							569	9									
10	3100	X	2696	-0-	-404	-0-	340	1	1756	3	Y	545	546	1			27
							600	9									
11	2820	X	1953	-0-	-867	-0-	217	1	1010	3	Y	393	396	1			24
							294	4	432	9							

PRITCHETT WELL #: 3201H RRCID -> 265719 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 8096 - 10535

*12	9368	X	2266	-0-	-7102	-0-	1025	1	1201	3	N	36	3	1			452
							40	9									
*01	7316	X	1840	-0-	-5476	-0-	1045	1	745	3	N	45					497
							50	9									
*02	6608	X	2032	-0-	-4576	-0-	936	1	1055	3	N	37					534
							41	9									
*03	6944	X	2458	-0-	-4486	-0-	1243	1	1149	3	N	60					594
							66	9									
*04	1950	X	1728	-0-	-222	-0-	291	1	1436	3	N	1	516	1			79
							1	9									
*05	2263	X	1418	-0-	-845	-0-	25	1	1393	3	N	-0-					79
*06	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					79
*07	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-	79	1			-0-
*08	1426	N	-0-	-0-	-1426	-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-

CMWW A WELL #: 4401H RRCID -> 265720 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 7351 - 12745

06	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	151	1	2248	3	Y	1434	1443	1			56
							71	4	1577	9							
07	4991	X	1142	-0-	-3849	-0-	287	1	496	3	Y	207	246	1			17
							131	4	228	9							
08	5673	X	1989	-0-	-3684	-0-	543	1	948	3	Y	424	420	1			21
							32	4	466	9							
09	5490	X	1475	-0-	-4015	-0-	506	1	410	3	Y	508	501	1			28
							559	9									
10	5673	X	1695	-0-	-3978	-0-	503	1	491	3	Y	637	633	1			32
							701	9									
11	4050	X	2265	-0-	-1785	-0-	425	1	539	3	Y	654	646	1			40
							582	4	719	9							

CMWW A WELL #: 4402H RRCID -> 265721 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7625 - 12270

06	3000	N	4849	-0-	1849	9504	598	1	3498	3	Y	430	436	1			18
							280	4	473	9							
07	14507	X	5003	-0-	-9504	-0-	512	1	3636	3	Y	565	558	1			25
							233	4	622	9							
08	10757	X	3790	-0-	-6967	-0-	509	1	2701	3	Y	501	502	1			24
							29	4	551	9							
09	10410	X	2712	-0-	-7698	-0-	442	1	1758	3	Y	465	464	1			25
							512	9									
10	10757	X	2745	-0-	-8012	-0-	454	1	1784	3	Y	461	462	1			24
							507	9									
11	4860	X	3036	-0-	-1824	-0-	395	1	1626	3	Y	436	433	1			27
							535	4	480	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
06	4080 X	3936	-0-	-144	-0-	415	1	2862	3	Y	599	552	1			120
						659	9									
07	4216 X	3739	-0-	-477	-0-	410	1	2723	3	Y	551	609	1			62
						606	9									
08	4216 X	3479	-0-	-737	-0-	166	1	2707	3	Y	551	555	1			58
						606	9									
09	3930 X	3869	-0-	-61	-0-	188	1	3097	3	Y	531	548	1			41
						584	9									
10	4061 X	2968	-0-	-1093	-0-	143	1	2315	3	Y	464	432	1			73
						510	9									
11	3930 X	3207	-0-	-723	-0-	156	1	2524	3	Y	479	489	1			63
						527	9									

MORO CREEK WELL #: 3301H RRCID -> 265723 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7923 - 12550

06	5280 X	4779	-0-	-501	-0-	441	1	3559	3	Y	708	655	1			139
						779	9									
07	5456 X	3893	-0-	-1563	-0-	410	1	2728	3	Y	686	752	1			73
						755	9									
08	5301 X	4688	-0-	-613	-0-	228	1	3730	3	Y	664	671	1			66
						730	9									
09	4980 X	4145	-0-	-835	-0-	201	1	3304	3	Y	582	603	1			45
						640	9									
10	4929 X	3643	-0-	-1286	-0-	176	1	2855	3	Y	556	516	1			85
						612	9									
11	4770 X	2855	-0-	-1915	-0-	135	1	2178	3	Y	493	521	1			57
						542	9									

MORO CREEK WELL #: 3302H RRCID -> 265724 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7323 - 12223

06	5430 X	4191	-0-	-1239	-0-	423	1	3086	3	Y	620	577	1			125
						682	9									
07	5270 X	3958	-0-	-1312	-0-	417	1	2893	3	Y	589	647	1			67
						648	9									
08	5270 X	3754	-0-	-1516	-0-	179	1	2923	3	Y	593	599	1			61
						652	9									
09	5100 X	3332	-0-	-1768	-0-	160	1	2626	3	Y	496	518	1			39
						546	9									
10	5053 X	3179	-0-	-1874	-0-	157	1	2548	3	Y	431	401	1			69
						474	9									
11	4200 X	2254	-0-	-1946	-0-	107	1	1730	3	Y	379	401	1			47
						417	9									

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 2401H RRCID -> 265726 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 6414 - 10465

06	1380 N	487	-0-	-893	-0-	49	1	298	3	N	127	147	1			84
						140	9									
07	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	290	166	1			208
08	1798 N	818	-0-	-980	-0-	86	1	552	3	N	164	172	1			200
						180	9									
09	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	194	1	1111	3	N	270	177	1			293
						297	9									
10	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	245	1	917	3	N	241	498	1			36
						265	9									
*11	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	232	1	1077	3	N	374	180	1			230
						411	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2014 - P&A 05/14/14

GLASS B WELL #: 8201H RRCID -> 265731 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 8010 - 10860

06	2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	139	275	1			126
07	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	119	83	1			162
08	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	89	5	1			246
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	178					424
10	3100 N	3716	-0-	616	616	3551	3	165	9	N	150	478	1			96
*11	616 N	-0-	-0-	-616	-0-					N	110					206

GLASS A WELL #: 4501H RRCID -> 265732 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5786 - 10768

06	780 N	144	-0-	-636	-0-	79	1	65	9	N	59	152	1			95
07	248 N	132	-0-	-116	-0-	77	1	55	9	N	50	59	1			86
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	122	1	88	9	N	80	1	1			165
09	150 N	102	-0-	-48	-0-	19	1	83	9	N	75					240
10	124 N	86	-0-	-38	-0-	19	1	67	9	N	61	168	1			133
*11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	212	1	68	9	N	62					195

CAGE-KIRK 30 WELL #: 1H RRCID -> 265733 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 4979 - 9927

06	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	380	1	4160	2	N	43					268
						47	9									
07	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	470	1	3825	2	N	52	159	1			161
						57	9									
08	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	503	1	3522	2	N	12					173
						13	9									
09	4590 X	3915	-0-	-675	-0-	542	1	3187	2	N	169	121	1			221
						186	9									
10	4743 X	3916	-0-	-827	-0-	722	1	3172	2	N	20					241
						22	9									
*11	7203 X	7203	-0-	-0-	-0-	540	1	6618	2	N	41					282
						45	9									

GLASS A WELL #: 5401H RRCID -> 265736 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 5181 PERF. 6550 - 10441

06	6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	559	1	5528	3	N	105	178	1			130
						116	9									
07	6107 X	6003	-0-	-104	-0-	752	1	5119	3	N	120	112	1			138
						132	9									
08	7993 X	7993	-0-	-0-	-0-	547	1	7357	3	N	81	83	1			136
						89	9									
09	8038 X	8038	-0-	-0-	-0-	520	1	7383	3	N	123					259
						135	9									
10	6417 X	4659	-0-	-1758	-0-	610	1	3936	3	N	103	178	1			184
						113	9									
11	7740 X	5531	-0-	-2209	-0-	502	1	4955	3	N	67					251
						74	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
06	3750	X	2814	-0-	-936	-0-	138	1	2435	3	Y	219	366	1			120
							241	9									
07	3441	X	2600	-0-	-841	-0-	74	1	2275	3	Y	228	231	1			117
							251	9									
08	3441	X	2641	-0-	-800	-0-	70	1	2319	3	Y	229	237	1			109
							252	9									
09	3330	X	3311	-0-	-19	-0-	429	1	2592	3	Y	264	247	1			126
							290	9									
10	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	477	1	2608	3	Y	260	135	1			251
							286	9									
11	2820	X	2490	-0-	-330	-0-	392	1	1870	3	Y	207	172	1			286
							228	9									

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 1597XH RRCID -> 266351 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6087 - 9359

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86	172	1			174
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					199
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102					301
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	83	173	1			211
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75	157	1			129
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47					176

CMWW A WELL #: 104H RRCID -> 267487 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7962 - 13420

06	11625	X	11625	-0-	-0-	-0-	545	1	9416	3	Y	1513	1526	1			60
							1664	9									
07	12443	X	12443	-0-	-0-	-0-	554	1	10076	3	Y	1648	1644	1			64
							1813	9									
08	11696	X	11696	-0-	-0-	-0-	432	1	9648	3	Y	1469	1470	1			63
							1616	9									
09	11640	X	10709	-0-	-931	-0-	384	1	8765	3	Y	1418	1405	1			76
							1560	9									
10	12431	X	11254	-0-	-1177	-0-	408	1	9221	3	Y	1477	1480	1	1	8	72
							1625	9									
11	12030	X	10063	-0-	-1967	-0-	369	1	8188	3	Y	1369	1359	1			82
							1506	9									

CMWW A WELL #: 4501H RRCID -> 269906 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7729 - 15476

06	26221	X	26221	-0-	-0-	-0-	906	1	21132	3	Y	3803	3800	1			150
							4183	9									
07	31372	X	31372	-0-	-0-	-0-	1060	1	25394	3	Y	4471	4438	1			183
							4918	9									
08	32473	X	32473	-0-	-0-	-0-	1196	1	26727	3	Y	4136	4141	1			178
							4550	9									
09	29983	X	29983	-0-	-0-	-0-	1080	1	24678	3	Y	3841	3813	1			206
							4225	9									
10	31546	X	31546	-0-	-0-	-0-	1156	1	26072	3	Y	3925	3939	1			192
							4318	9									
*11	27829	X	27829	-0-	-0-	-0-	1032	1	22911	3	Y	3533	3512	1			213
							3886	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
CMWW A WELL #: 4403H RRCID -> 271311 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7503 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1440	X	482	-0-	-958	-0-	123	1	58	4	Y	274	281	1			11
							301	9									
07	1674	N	141	-0-	-1533	-0-	92	1	42	4	Y	6	17	1			-0-
							7	9									
08	682	N	474	-0-	-208	-0-	420	1	25	4	Y	26	22	1			4
							29	9									
09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	432	1	282	9	Y	256	246	1			14
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	435	1	95	3	Y	429	421	1			22
							472	9									
*11	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	324	1	445	4	Y	420	416	1			26
							462	9									

CMWW A WELL #: 4303H RRCID -> 271335 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7520 - 15080

06	29490	X	21194	-0-	-8296	-0-	764	1	17636	3	Y	2540	2558	1			101
							2794	9									
07	24273	X	20630	-0-	-3643	-0-	718	1	17119	3	Y	2539	2539	1			101
							2793	9									
08	24273	X	19870	-0-	-4403	-0-	746	1	16660	3	Y	2240	2244	1			97
							2464	9									
09	23490	X	17340	-0-	-6150	-0-	640	1	14654	3	Y	1860	1857	1			100
							2046	9									
10	23374	X	18595	-0-	-4779	-0-	691	1	15499	3	Y	2186	2178	1	1	8	107
							2405	9									
11	21180	X	16161	-0-	-5019	-0-	600	1	13337	3	Y	2022	2007	1			122
							2224	9									

CMWW A WELL #: 4305H RRCID -> 271368 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7589 - 15051

06	0	W	28367	-0-	28367	91554	968	1	22354	3	Y	4586	4603	1			181
							5045	9									
07	119934	X	28380	-0-	-91554	-0-	929	1	22132	3	Y	4835	4829	1			187
							5319	9									
08	36146	X	26072	-0-	-10074	-0-	805	1	20531	3	Y	4305	4309	1			183
							4736	9									
09	32100	X	23091	-0-	-9009	-0-	803	1	18319	3	Y	3608	3598	1			193
							3969	9									
10	31093	X	25067	-0-	-6026	-0-	851	1	19702	3	Y	4104	4097	1			200
							4514	9									
11	28380	X	22022	-0-	-6358	-0-	730	1	17260	3	Y	3665	3645	1			220
							4032	9									

CMWW A WELL #: 4306H RRCID -> 271568 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7787 - 15003

06	25195	X	25195	-0-	-0-	-0-	896	1	20750	3	Y	3226	3230	1			128
							3549	9									
07	25358	X	25358	-0-	-0-	-0-	880	1	20990	3	Y	3171	3175	1			124
							3488	9									
08	25023	X	25023	-0-	-0-	-0-	854	1	21016	3	Y	2866	2866	1			124
							3153	9									
09	25200	X	22629	-0-	-2571	-0-	828	1	18918	3	Y	2621	2605	1			140
							2883	9									
10	26040	X	23305	-0-	-2735	-0-	867	1	19544	3	Y	2631	2642	1			129
							2894	9									
11	25200	X	20432	-0-	-4768	-0-	768	1	17058	3	Y	2369	2355	1			143
							2606	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

CMWW A WELL #: 4307H RRCID -> 271662 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7715 - 15065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22860	X	18229	-0-	-4631	-0-	647	1	14942	3	Y	2400	2412	1			95
							2640	9									
07	23622	X	18040	-0-	-5582	-0-	622	1	14769	3	Y	2408	2407	1			96
							2649	9									
08	23622	X	17713	-0-	-5909	-0-	655	1	14625	3	Y	2212	2213	1			95
							2433	9									
09	20520	X	16010	-0-	-4510	-0-	579	1	13211	3	Y	2018	2005	1			108
							2220	9									
10	19747	X	16575	-0-	-3172	-0-	601	1	13724	3	Y	2045	2053	1			100
							2250	9									
11	18240	X	14256	-0-	-3984	-0-	526	1	11673	3	Y	1870	1857	1			113
							2057	9									

CMWW A WELL #: 4308H RRCID -> 271664 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7820 - 15009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23910	X	18745	-0-	-5165	-0-	672	1	15522	3	Y	2319	2332	1			92
							2551	9									
07	24707	X	18456	-0-	-6251	-0-	636	1	15169	3	Y	2410	2407	1			95
							2651	9									
08	24707	X	17865	-0-	-6842	-0-	663	1	14805	3	Y	2179	2180	1			94
							2397	9									
09	21150	X	16031	-0-	-5119	-0-	583	1	13296	3	Y	1956	1945	1			105
							2152	9									
10	20336	X	16132	-0-	-4204	-0-	595	1	13413	3	Y	1931	1941	1			95
							2124	9									
11	18750	X	15263	-0-	-3487	-0-	526	1	11538	3	Y	2908	2828	1			175
							3199	9									

MORO CREEK WELL #: 2401H RRCID -> 271797 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7200 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6450	X	3837	-0-	-2613	-0-	627	1	2601	3	Y	554	544	1			57
							609	9									
07	6665	X	3304	-0-	-3361	-0-	186	1	2375	3	Y	675	715	1			17
							743	9									
08	4588	X	3423	-0-	-1165	-0-	195	1	2536	3	Y	629	627	1			19
							692	9									
09	4440	X	3162	-0-	-1278	-0-	184	1	2352	3	Y	569	566	1			22
							626	9									
10	4588	X	3531	-0-	-1057	-0-	203	1	2750	3	Y	525	519	1			28
							578	9									
11	3840	X	2749	-0-	-1091	-0-	157	1	2017	3	Y	523	517	1			34
							575	9									

CMWW B WELL #: 3703H RRCID -> 271802 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 7047 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7530	X	6869	-0-	-661	-0-	476	1	5315	3	Y	980	1116	1			962
							1078	9									
07	7781	X	7319	-0-	-462	-0-	567	1	5725	3	Y	934	900	1			996
							1027	9									
08	7657	X	7092	-0-	-565	-0-	622	1	5500	3	Y	882	875	1			1003
							970	9									
09	7320	X	4110	-0-	-3210	-0-	394	1	3209	3	Y	461	697	1			767
							507	9									
10	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					Y	-0-					767
11	7080	X	1328	-0-	-5752	-0-	183	1	259	3	Y	805	246	1	3	8	1323
							886	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 5972XH RRCID -> 272273 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6419 - 11459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8820	X	3270	-0-	-5550	-0-	407	1	2492	3	N	337	494	1			166
							371	9									
07	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	444	1	2567	3	N	379	343	1			202
							417	9									
08	3782	X	3156	-0-	-626	-0-	377	1	2407	3	N	338	347	1			193
							372	9									
09	3450	X	2240	-0-	-1210	-0-	284	1	1629	3	N	297	163	1			327
							327	9									
10	3565	X	2437	-0-	-1128	-0-	433	1	1621	3	N	348	178	1			497
							383	9									
11	3330	X	2628	-0-	-702	-0-	396	1	1838	3	N	358	176	1			679
							394	9									

MORO CREEK WELL #: 3304H RRCID -> 272274 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7532 - 15030

06	30120	X	21849	-0-	-8271	-0-	628	1	16891	3	Y	3936	3646	1			636
							4330	9									
07	22487	X	22487	-0-	-0-	-0-	628	1	17747	3	Y	3738	4121	1			253
							4112	9									
08	21231	X	21231	-0-	-0-	-0-	1002	1	16376	3	Y	3503	3545	1			211
							3853	9									
09	23820	X	19350	-0-	-4470	-0-	924	1	15217	3	Y	2917	2925	1			203
							3209	9									
10	23498	X	18495	-0-	-5003	-0-	895	1	14479	3	Y	2837	2676	1			364
							3121	9									
11	21840	X	8578	-0-	-13262	-0-	408	1	6604	3	Y	1424	1671	1			117
							1566	9									

CMWW A WELL #: 4310H RRCID -> 272350 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CMWW A WELL #: 4314H RRCID -> 272510 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A

06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CMWW A WELL #: 4311H RRCID -> 272705 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7355 - 14647

06	26730	X	23472	-0-	-3258	-0-	749	1	17426	3	Y	4496	4532	1			177
							351	4	4946	9							
07	27621	X	22808	-0-	-4813	-0-	697	1	16735	3	Y	4599	4587	1			189
							317	4	5059	9							
08	0	W	23748	-0-	23748	23748	788	1	17702	3	Y	4740	4728	1			201
							44	4	5214	9							
09	0	W	20775	-0-	20775	44523	679	1	15624	3	Y	4065	4049	1			217
							4472	9									
10	0	W	20515	-0-	20515	65038	693	1	15718	3	Y	3731	3767	1			181
							4104	9									
*11	82908	X	17870	-0-	-65038	-0-	592	1	13220	3	Y	3014	3014	1			181
							743	4	3315	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

CMWW A WELL #: 4202H RRCID -> 273030 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7350 - 17726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	69090	X	62179	-0-	-6911	-0-	2070	1	47971	3	Y	10154	10214	1			400
							969	4	11169	9							
07	71393	X	62347	-0-	-9046	-0-	2026	1	48279	3	Y	10108	10122	1			386
							923	4	11119	9							
08	71393	X	58156	-0-	-13237	-0-	2076	1	46303	3	Y	8783	8793	1			376
							116	4	9661	9							
09	51714	X	51714	-0-	-0-	-0-	1796	1	40967	3	Y	8137	7942	1	144	8	427
							8951	9									
10	64263	X	51575	-0-	-12688	-0-	1829	1	41173	3	Y	7794	7749	1	96	8	376
							8573	9									
11	62190	X	44682	-0-	-17508	-0-	1544	1	34239	3	Y	6327	6264	1	62	8	377
							1939	4	6960	9							

CMWW B WELL #: 3702H RRCID -> 273791 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 7335 - 11469

06	6270	X	834	-0-	-5436	-0-	346	1	488	9	Y	444	498	1			436
07	6479	X	729	-0-	-5750	-0-	336	1	393	9	Y	357	397	1			396
08	6479	X	621	-0-	-5858	-0-	203	1	418	9	Y	380	348	1			428
09	6270	X	652	-0-	-5618	-0-	234	1	418	9	Y	380	297	1			511
10	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					Y	-0-					511
*11	175	X	175	-0-	-0-	-0-	144	1	31	9	Y	28	164	1			375

CMWW A WELL #: 4503H RRCID -> 274099 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7446 - 18020

06	69745	X	69745	-0-	-0-	-0-	2315	1	53650	3	Y	11542	11657	1			455
							1084	4	12696	9							
07	67329	X	67329	-0-	-0-	-0-	2224	1	52936	3	Y	10142	10159	1			438
							1013	4	11156	9							
08	62613	X	62613	-0-	-0-	-0-	2263	1	50728	3	Y	8632	8699	1			371
							127	4	9495	9							
09	53776	X	53776	-0-	-0-	-0-	1910	1	43607	3	Y	7508	7477	1			402
							8259	9									
10	52762	X	52762	-0-	-0-	-0-	1908	1	42939	3	Y	7195	7245	1			352
							7915	9									
*11	46144	X	46144	-0-	-0-	-0-	1598	1	35450	3	Y	6443	6407	1			388
							2009	4	7087	9							

CMWW A WELL #: 4502H RRCID -> 274155 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7362 - 17761

06	71425	X	71425	-0-	-0-	-0-	2400	1	55535	3	Y	11242	11277	1			444
							1124	4	12366	9							
07	66355	X	66355	-0-	-0-	-0-	2214	1	52651	3	Y	9528	9609	1			363
							1009	4	10481	9							
08	60665	X	60665	-0-	-0-	-0-	2207	1	49215	3	Y	8290	8297	1			356
							124	4	9119	9							
09	51867	X	51867	-0-	-0-	-0-	1843	1	41966	3	Y	7325	7289	1			392
							8058	9									
10	50882	X	50882	-0-	-0-	-0-	1820	1	41142	3	Y	7200	7240	1			352
							7920	9									
*11	44104	X	44104	-0-	-0-	-0-	1527	1	33873	3	Y	6168	6149	1			371
							1919	4	6785	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
CMWW A WELL #: 4405H RRCID -> 274158 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7558 - 15236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50262	X	50262	-0-	-0-	-0-	1679	1	38837	3	Y	8145	8181	1			321
							786	4	8960	9							
07	46545	X	46545	-0-	-0-	-0-	1549	1	36822	3	Y	6789	6852	1			258
							706	4	7468	9							
08	41435	X	41435	-0-	-0-	-0-	1506	1	33539	3	Y	5733	5745	1			246
							84	4	6306	9							
09	35031	X	35031	-0-	-0-	-0-	1266	1	28896	3	Y	4426	4435	1			237
							4869	9									
10	34055	X	34055	-0-	-0-	-0-	1252	1	28153	3	Y	4227	4257	1			207
							4650	9									
*11	26745	X	26745	-0-	-0-	-0-	1027	1	20348	3	Y	3696	3680	1			223
							1304	4	4066	9							

CMWW A WELL #: 4406H RRCID -> 274305 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7426 - 14976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	253575	X	55058	-0-	-198517	-0-	1797	1	41685	3	Y	9759	9793	1			384
							841	4	10735	9							
07	52297	X	52297	-0-	-0-	-0-	1706	1	40586	3	Y	8388	8454	1			318
							778	4	9227	9							
08	46967	X	46967	-0-	-0-	-0-	1678	1	37379	3	Y	7105	7119	1			304
							94	4	7816	9							
09	40504	X	40504	-0-	-0-	-0-	1419	1	32388	3	Y	6088	6067	1			325
							6697	9									
10	39986	X	39986	-0-	-0-	-0-	1416	1	32114	3	Y	5869	5908	1			286
							6456	9									
*11	31080	X	31080	-0-	-0-	-0-	1172	1	23193	3	Y	4752	4752	1			286
							1488	4	5227	9							

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 1 RRCID -> 263850 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8257 - 13562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14310	X	4047	-0-	-10263	-0-	87	1	3869	2	Y	75	110	1			3
							8	4	83	9							
07	1240	X	1167	-0-	-73	-0-	24	1	1134	2	Y	3	6	1			-0-
							6	4	3	9							
08	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	97	1	4347	2	Y	155	152	1			3
							38	4	171	9							
09	10877	X	10877	-0-	-0-	-0-	365	1	9777	2	Y	648	630	1			21
							22	4	713	9							
*10	11775	X	11775	-0-	-0-	-0-	265	1	10396	2	Y	999	930	1			90
							15	4	1099	9							
*11	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	104	1	3529	2	Y	459	360	0	145	1	44
							11	4	505	9							

VIVION WELL #: 1 RRCID -> 266427 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8292 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	403	1	4386	2	Y	344	363	1			33
							7	4	378	9							
07	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	184	1	1871	2	Y	251	270	1			14
							29	4	276	9							
08	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	156	1	1300	2	Y	205	211	1			8
							8	4	226	9							
09	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	88	1	665	2	Y	374	358	1			24
							411	9									
10	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	196	1	1225	2	Y	732	678	1			78
							805	9									
*11	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	202	1	853	2	Y	672	626	0	68	1	56
							739	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

LIGHT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 269332 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8512 - 13597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15249	X	15249	-0-	-0-	-0-	685	1	13782	2	Y	196	183	1			17
							566	4	216	9							
07	12803	X	10954	-0-	-1849	-0-	507	1	9695	2	Y	348	334	1			31
							369	4	383	9							
08	11284	X	10830	-0-	-454	-0-	540	1	9577	2	Y	346	370	1			7
							332	4	381	9							
09	12390	X	10567	-0-	-1823	-0-	509	1	8782	2	Y	176	174	1			9
							1082	4	194	9							
*10	12803	X	10295	-0-	-2508	-0-	476	1	8769	2	Y	134	129	1			14
							903	4	147	9							
*11	12390	X	8698	-0-	-3692	-0-	295	1	7757	2	Y	157	139	0	27	1	5
							473	4	173	9							

LIGHT RANCH WELL #: 4 RRCID -> 269333 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8553 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16363	X	16363	-0-	-0-	-0-	726	1	14624	2	Y	375	351	1			32
							600	4	413	9							
07	10870	X	10870	-0-	-0-	-0-	484	1	9253	2	Y	710	679	1			63
							352	4	781	9							
08	11532	X	10433	-0-	-1099	-0-	492	1	8723	2	Y	833	879	1			17
							302	4	916	9							
09	11160	X	9786	-0-	-1374	-0-	471	1	8127	2	Y	170	178	1			9
							1001	4	187	9							
*10	11532	X	8879	-0-	-2653	-0-	407	1	7481	2	Y	200	189	1			20
							771	4	220	9							
*11	11160	X	8868	-0-	-2292	-0-	298	1	7830	2	Y	238	201	0	40	1	17
							478	4	262	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 2 RRCID -> 269334 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8283 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	29430	X	19532	-0-	-9898	-0-	402	1	17821	2	Y	1155	1162	1			42
							38	4	1271	9							
07	15697	X	15697	-0-	-0-	-0-	310	1	14544	2	Y	693	713	1			22
							81	4	762	9							
08	10075	X	5769	-0-	-4306	-0-	123	1	5488	2	Y	101	121	1			2
							47	4	111	9							
09	9750	X	1354	-0-	-8396	-0-	47	1	1263	2	Y	37	38	1			1
							3	4	41	9							
*10	11270	X	11270	-0-	-0-	-0-	260	1	10180	2	Y	741	675	1			67
							15	4	815	9							
*11	33633	X	33633	-0-	-0-	-0-	884	1	29986	2	Y	2426	1682	0	740	1	71
							94	4	2669	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3 RRCID -> 269335 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 769 PERF. 8161 - 13469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	36150	X	19102	-0-	-17048	-0-	383	1	17003	2	Y	1527	1536	1			55
							36	4	1680	9							
07	22722	X	22722	-0-	-0-	-0-	447	1	20963	2	Y	1086	1107	1			34
							117	4	1195	9							
08	30903	X	30903	-0-	-0-	-0-	656	1	29369	2	Y	567	590	1			11
							254	4	624	9							
09	23462	X	23462	-0-	-0-	-0-	764	1	20476	2	Y	1977	1924	1			64
							47	4	2175	9							
*10	30687	X	30687	-0-	-0-	-0-	689	1	27029	2	Y	2663	2487	1			240
							40	4	2929	9							
*11	36154	X	36154	-0-	-0-	-0-	940	1	31869	2	Y	2950	2148	0	997	1	45
							100	4	3245	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 4 RRCID -> 270555 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8189 - 13510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17181	X	17181	-0-	-0-	-0-	372	1	16501	2	Y	248	249	1			9
							35	4	273	9							
07	14429	X	14429	-0-	-0-	-0-	296	1	13876	2	Y	163	167	1			5
							78	4	179	9							
08	13175	X	1697	-0-	-11478	-0-	37	1	1639	2	Y	6	11	1			-0-
							14	4	7	9							
09	13795	X	13795	-0-	-0-	-0-	446	1	11961	2	Y	1237	1197	1			40
							27	4	1361	9							
*10	28719	X	28719	-0-	-0-	-0-	639	1	25058	2	Y	2714	2510	1			244
							37	4	2985	9							
*11	34326	X	34326	-0-	-0-	-0-	887	1	30102	2	Y	2948	2118	0	993	1	81
							94	4	3243	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 17 RRCID -> 272388 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8625 - 13527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	110790	X	18208	-0-	-92582	-0-	353	1	15652	2	Y	1973	1992	1			71
							33	4	2170	9							
07	114483	X	18176	-0-	-96307	-0-	344	1	16121	2	Y	1474	1499	1			46
							90	4	1621	9							
08	47647	X	24317	-0-	-23330	-0-	492	1	22000	2	Y	1486	1503	1			29
							190	4	1635	9							
09	46110	X	24524	-0-	-21586	-0-	826	1	22145	2	Y	1366	1351	1			44
							50	4	1503	9							
*10	42129	X	17131	-0-	-24998	-0-	398	1	15595	2	Y	1014	967	1			91
							23	4	1115	9							
*11	23520	X	12402	-0-	-11118	-0-	331	1	11233	2	Y	730	544	0	236	1	41
							35	4	803	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 18 RRCID -> 272395 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8519 - 13591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	109620	X	27403	-0-	-82217	-0-	565	1	25082	2	Y	1548	1543	1			56
							53	4	1703	9							
07	113274	X	18166	-0-	-95108	-0-	362	1	16976	2	Y	666	701	1			21
							95	4	733	9							
08	47926	X	14981	-0-	-32945	-0-	311	1	13899	2	Y	592	601	1			12
							120	4	651	9							
09	27420	X	19556	-0-	-7864	-0-	654	1	17538	2	Y	1204	1177	1			39
							40	4	1324	9							
10	28303	X	17857	-0-	-10446	-0-	413	1	16206	2	Y	1104	1043	1			100
							24	4	1214	9							
11	27390	X	22423	-0-	-4967	-0-	602	1	20422	2	Y	1214	870	0	315	1	129
							64	4	1335	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 9 RRCID -> 272410 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8341 - 13551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	108990	X	12940	-0-	-96050	-0-	246	1	10932	2	Y	1581	1549	1			57
							23	4	1739	9							
07	112623	X	14678	-0-	-97945	-0-	263	1	12360	2	Y	1805	1806	1			56
							69	4	1986	9							
08	26319	X	25036	-0-	-1283	-0-	476	1	21320	2	Y	2778	2779	1			55
							184	4	3056	9							
09	29079	X	29079	-0-	-0-	-0-	954	1	25586	2	Y	2255	2237	1			73
							58	4	2481	9							
*10	23360	X	23360	-0-	-0-	-0-	528	1	20713	2	Y	1898	1800	1			171
							31	4	2088	9							
*11	24240	X	19416	-0-	-4824	-0-	504	1	17100	2	Y	1599	1184	0	492	1	94
							53	4	1759	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 19 RRCID -> 272565 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8448 - 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
06	97110	X	36227	-0-	-60883	-0-	736	1	32642	2	Y	2527	2550	1			91
							69	4	2780	9							
07	100347	X	35838	-0-	-64509	-0-	694	1	32552	2	Y	2191	2214	1			68
							182	4	2410	9							
08	43896	X	36734	-0-	-7162	-0-	736	1	32918	2	Y	2542	2560	1			50
							284	4	2796	9							
09	36270	X	26248	-0-	-10022	-0-	888	1	23818	2	Y	1353	1359	1			44
							54	4	1488	9							
10	37448	X	23231	-0-	-14217	-0-	540	1	21164	2	Y	1360	1281	1			123
							31	4	1496	9							
11	36240	X	22980	-0-	-13260	-0-	613	1	20780	2	Y	1384	996	0	387	1	124
							65	4	1522	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 21 RRCID -> 272611 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8436 - 13087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	89310	X	47623	-0-	-41687	-0-	982	1	43595	2	Y	2685	2690	1			97
							92	4	2954	9							
07	92287	X	41318	-0-	-50969	-0-	809	1	37934	2	Y	2147	2177	1			67
							213	4	2362	9							
08	49290	X	40039	-0-	-9251	-0-	799	1	35741	2	Y	2900	2910	1			57
							309	4	3190	9							
09	47700	X	35844	-0-	-11856	-0-	1206	1	32341	2	Y	2021	2013	1			65
							74	4	2223	9							
*10	49197	X	31091	-0-	-18106	-0-	719	1	28205	2	Y	1932	1823	1			174
							42	4	2125	9							
*11	47610	X	36300	-0-	-11310	-0-	967	1	32800	2	Y	2210	1601	0	643	1	140
							102	4	2431	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 23 RRCID -> 272612 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8544 - 13112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	106860	X	41519	-0-	-65341	-0-	781	1	34644	2	Y	5474	5341	1			197
							73	4	6021	9							
07	110422	X	41079	-0-	-69343	-0-	749	1	35160	2	Y	4521	4577	1			141
							197	4	4973	9							
08	41778	X	41778	-0-	-0-	-0-	802	1	35906	2	Y	4327	4383	1			85
							310	4	4760	9							
09	47553	X	47553	-0-	-0-	-0-	1561	1	41863	2	Y	3667	3633	1			119
							95	4	4034	9							
*10	43630	X	43630	-0-	-0-	-0-	996	1	39071	2	Y	3186	3018	1			287
							58	4	3505	9							
*11	41520	X	36545	-0-	-4975	-0-	955	1	32398	2	Y	2810	2075	0	846	1	176
							101	4	3091	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 7 RRCID -> 272613 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8355 - 13651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	109590	X	36357	-0-	-73233	-0-	746	1	33122	2	Y	2199	2223	1			79
							70	4	2419	9							
07	113243	X	26351	-0-	-86892	-0-	495	1	23231	2	Y	2268	2276	1			71
							130	4	2495	9							
08	40800	X	40800	-0-	-0-	-0-	800	1	35788	2	Y	3548	3549	1			70
							309	4	3903	9							
09	36390	X	24626	-0-	-11764	-0-	815	1	21854	2	Y	1734	1748	1			56
							50	4	1907	9							
*10	37572	X	23754	-0-	-13818	-0-	545	1	21361	2	Y	1651	1558	1			149
							32	4	1816	9							
*11	39480	X	22775	-0-	-16705	-0-	598	1	20270	2	Y	1676	1225	0	516	1	84
							63	4	1844	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 10 RRCID -> 272615 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8347 - 13559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	103050	X	38524	-0-	-64526	-0-	847	1	37597	2	Y	-0-	25	1			-0-
							80	4									
07	106485	X	33808	-0-	-72677	-0-	701	1	32909	2	Y	13	13	1			-0-
							184	4	14	9							
08	96038	X	9160	-0-	-86878	-0-	194	1	8659	2	Y	211	207	1			4
							75	4	232	9							
09	92940	X	14611	-0-	-78329	-0-	490	1	13136	2	Y	868	844	1			28
							30	4	955	9							
*10	39804	X	9614	-0-	-30190	-0-	219	1	8593	2	Y	717	680	1			65
							13	4	789	9							
*11	38520	X	3802	-0-	-34718	-0-	94	1	3186	2	Y	465	340	0	152	1	38
							10	4	512	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 6 RRCID -> 272616 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8409 - 13113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	97050	X	20193	-0-	-76857	-0-	388	1	17206	2	Y	2330	2418	1			84
							36	4	2563	9							
07	100285	X	34918	-0-	-65367	-0-	654	1	30672	2	Y	3109	3096	1			97
							172	4	3420	9							
08	40765	X	34957	-0-	-5808	-0-	687	1	30750	2	Y	2958	2997	1			58
							266	4	3254	9							
09	39510	X	21677	-0-	-17833	-0-	718	1	19256	2	Y	1508	1517	1			49
							44	4	1659	9							
*10	40703	X	26471	-0-	-14232	-0-	613	1	24053	2	Y	1608	1512	1			145
							36	4	1769	9							
*11	33840	X	14026	-0-	-19814	-0-	368	1	12474	2	Y	1041	788	0	335	1	63
							39	4	1145	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 13 RRCID -> 273565 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8345 - 13571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	100920	X	28868	-0-	-72052	-0-	539	1	23937	2	Y	3946	4044	1			142
							51	4	4341	9							
07	104284	X	36408	-0-	-67876	-0-	654	1	30696	2	Y	4442	4446	1			138
							172	4	4886	9							
08	104284	X	30940	-0-	-73344	-0-	580	1	25959	2	Y	3797	3860	1			75
							224	4	4177	9							
09	100920	X	42683	-0-	-58237	-0-	1412	1	37867	2	Y	3016	2993	1			98
							86	4	3318	9							
*10	104284	X	30270	-0-	-74014	-0-	695	1	27265	2	Y	2063	1975	1			186
							41	4	2269	9							
*11	35220	X	24262	-0-	-10958	-0-	642	1	21782	2	Y	1609	1207	0	512	1	76
							68	4	1770	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 12 RRCID -> 273566 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8350 - 13547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	95280	X	21771	-0-	-73509	-0-	409	1	18134	2	Y	2900	3002	1			104
							38	4	3190	9							
07	98456	X	30161	-0-	-68295	-0-	529	1	24827	2	Y	4242	4214	1			132
							139	4	4666	9							
08	98456	X	36448	-0-	-62008	-0-	703	1	31463	2	Y	3645	3705	1			72
							272	4	4010	9							
09	95280	X	34442	-0-	-60838	-0-	1135	1	30418	2	Y	2564	2553	1			83
							69	4	2820	9							
*10	98456	X	33679	-0-	-64777	-0-	773	1	30309	2	Y	2320	2194	1			209
							45	4	2552	9							
*11	35280	X	23800	-0-	-11480	-0-	632	1	21448	2	Y	1503	1128	0	500	1	84
							67	4	1653	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 31 RRCID -> 273740 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8324 - 13654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	82200	X	42531	-0-	-39669	-0-	871	1	38631	2	Y	2679	2713	1			96
							82	4	2947	9							
07	84940	X	35803	-0-	-49137	-0-	673	1	31559	2	Y	3085	3085	1			96
							177	4	3394	9							
08	84940	X	55271	-0-	-29669	-0-	1077	1	48179	2	Y	5090	5086	1			100
							416	4	5599	9							
09	82200	X	54549	-0-	-27651	-0-	1791	1	48016	2	Y	4212	4176	1			136
							109	4	4633	9							
10	84940	X	41780	-0-	-43160	-0-	963	1	37759	2	Y	2729	2617	1			248
							56	4	3002	9							
11	53490	X	33302	-0-	-20188	-0-	889	1	30146	2	Y	1975	1479	0	630	1	111
							94	4	2173	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 14 RRCID -> 273781 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8231 - 12981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150090	X	27293	-0-	-122797	-0-	524	1	23268	2	Y	3138	3288	1			113
							49	4	3452	9							
07	155093	X	49883	-0-	-105210	-0-	924	1	43371	2	Y	4859	4821	1			151
							243	4	5345	9							
08	155093	X	35751	-0-	-119342	-0-	731	1	32696	2	Y	1856	1970	1			37
							282	4	2042	9							
09	150090	X	55111	-0-	-94979	-0-	1834	1	49168	2	Y	3634	3553	1			118
							112	4	3997	9							
*10	155093	X	43484	-0-	-111609	-0-	1006	1	39468	2	Y	2683	2559	1			242
							59	4	2951	9							
*11	48270	X	36660	-0-	-11610	-0-	987	1	33476	2	Y	1902	1451	0	535	1	158
							105	4	2092	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 15 RRCID -> 273782 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8228 - 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
06	151620	X	35531	-0-	-116089	-0-	687	1	30509	2	Y	3882	4018	1			140
							65	4	4270	9							
07	156674	X	57021	-0-	-99653	-0-	1065	1	49942	2	Y	5213	5191	1			162
							280	4	5734	9							
08	156674	X	43725	-0-	-112949	-0-	865	1	38710	2	Y	3469	3563	1			68
							334	4	3816	9							
09	151620	X	54579	-0-	-97041	-0-	1814	1	48627	2	Y	3661	3611	1			118
							111	4	4027	9							
*10	156674	X	45046	-0-	-111628	-0-	1036	1	40648	2	Y	3002	2850	1			270
							60	4	3302	9							
*11	55170	X	35467	-0-	-19703	-0-	950	1	32237	2	Y	1981	1531	0	554	1	166
							101	4	2179	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 30 RRCID -> 273783 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8329 - 13880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	105240	X	36949	-0-	-68291	-0-	759	1	33675	2	Y	2222	2313	1			80
							71	4	2444	9							
07	108748	X	20000	-0-	-88748	-0-	380	1	17829	2	Y	1537	1569	1			48
							100	4	1691	9							
08	108748	X	38463	-0-	-70285	-0-	744	1	33297	2	Y	3758	3732	1			74
							288	4	4134	9							
09	105240	X	44183	-0-	-61057	-0-	1441	1	38621	2	Y	3666	3621	1			119
							88	4	4033	9							
*10	108748	X	38640	-0-	-70108	-0-	2637	9			Y	2397					216
*11	37230	X	31249	-0-	-5981	-0-	838	1	28439	2	Y	1712	1290	0	548	1	90
							89	4	1883	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 29 RRCID -> 273788 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8328 - 13774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	86400	X	35078	-0-	-51322	-0-	717	1	31837	2	Y	2233	2335	1			80
							68	4	2456	9							
07	89280	X	24561	-0-	-64719	-0-	462	1	21653	2	Y	2114	2128	1			66
							121	4	2325	9							
08	89280	X	55314	-0-	-33966	-0-	1068	1	47795	2	Y	5489	5447	1			108
							413	4	6038	9							
09	86400	X	44604	-0-	-41796	-0-	1411	1	37825	2	Y	4802	4755	1			155
							86	4	5282	9							
10	89280	X	50476	-0-	-38804	-0-	1152	1	45175	2	Y	3711	3583	1			283
							67	4	4082	9							
11	53520	X	42379	-0-	-11141	-0-	1115	1	37818	2	Y	3025	2284	0	912	1	161
							118	4	3328	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 27 RRCID -> 273792 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8348 - 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
06	92790	X	23346	-0-	-69444	-0-	462	1	20523	2	Y	2106	2173	1			76
							44	4	2317	9							
07	95883	X	19017	-0-	-76866	-0-	352	1	16505	2	Y	1880	1897	1			59
							92	4	2068	9							
08	95883	X	32595	-0-	-63288	-0-	635	1	28420	2	Y	2995	2995	1			59
							245	4	3295	9							
09	92790	X	46780	-0-	-46010	-0-	1553	1	41639	2	Y	3175	3131	1			103
							95	4	3493	9							
10	95883	X	31504	-0-	-64379	-0-	718	1	28173	2	Y	2337	2221	1			219
							42	4	2571	9							
11	31530	X	24156	-0-	-7374	-0-	637	1	21615	2	Y	1669	1252	0	525	1	101
							68	4	1836	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 26 RRCID -> 273793 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8316 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	79110	X	27367	-0-	-51743	-0-	552	1	24480	2	Y	2075	2160	1			75
							52	4	2283	9							
07	81747	X	26801	-0-	-54946	-0-	507	1	23771	2	Y	2173	2180	1			68
							133	4	2390	9							
08	81747	X	36561	-0-	-45186	-0-	701	1	31377	2	Y	3829	3821	1			76
							271	4	4212	9							
09	79110	X	39434	-0-	-39676	-0-	1279	1	34283	2	Y	3449	3413	1			112
							78	4	3794	9							
*10	81747	X	44172	-0-	-37575	-0-	1009	1	39554	2	Y	3227	3048	1			291
							59	4	3550	9							
*11	35370	X	26763	-0-	-8607	-0-	713	1	24192	2	Y	1620	1279	0	544	1	88
							76	4	1782	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 25 RRCID -> 273794 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8334 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	104310	X	34270	-0-	-70040	-0-	690	1	30626	2	Y	2626	2695	1			95
							65	4	2889	9							
07	107787	X	33365	-0-	-74422	-0-	634	1	29737	2	Y	2570	2585	1			80
							167	4	2827	9							
08	107787	X	42425	-0-	-65362	-0-	809	1	36212	2	Y	4628	4617	1			91
							313	4	5091	9							
09	104310	X	35369	-0-	-68941	-0-	1094	1	29323	2	Y	4441	4388	1			144
							67	4	4885	9							
*10	107787	X	39504	-0-	-68283	-0-	871	1	34145	2	Y	4034	3815	1			363
							51	4	4437	9							
*11	41070	X	33467	-0-	-7603	-0-	880	1	29846	2	Y	2407	1847	0	779	1	144
							93	4	2648	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 11 RRCID -> 274036 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8374 - 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
06	65250	X	16536	-0-	-48714	-0-	306	1	13601	2	Y	2364	2458	1			85
							29	4	2600	9							
07	67425	X	29518	-0-	-37907	-0-	541	1	25374	2	Y	3146	3133	1			98
							142	4	3461	9							
08	67425	X	35578	-0-	-31847	-0-	695	1	31113	2	Y	3183	3218	1			63
							269	4	3501	9							
09	65250	X	35690	-0-	-29560	-0-	1189	1	31867	2	Y	2329	2317	1			75
							72	4	2562	9							
*10	67425	X	26526	-0-	-40899	-0-	607	1	23812	2	Y	1884	1789	1			170
							35	4	2072	9							
*11	65250	X	23331	-0-	-41919	-0-	618	1	20974	2	Y	1521	1133	0	464	1	94
							66	4	1673	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 20 RRCID -> 274088 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8457 - 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
06	79410	X	24960	-0-	-54450	-0-	511	1	22672	2	Y	1572	1516	1			57
							48	4	1729	9							
07	82057	X	26632	-0-	-55425	-0-	502	1	23548	2	Y	2227	2215	1			69
							132	4	2450	9							
08	82057	X	29042	-0-	-53015	-0-	565	1	25268	2	Y	2719	2734	1			54
							218	4	2991	9							
09	79410	X	24826	-0-	-54584	-0-	835	1	22383	2	Y	1415	1423	1			46
							51	4	1557	9							
*10	82057	X	21371	-0-	-60686	-0-	496	1	19454	2	Y	1265	1197	1			114
							29	4	1392	9							
*11	21670	X	21670	-0-	-0-	-0-	579	1	19635	2	Y	1268	927	0	411	1	44
							61	4	1395	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 22 RRCID -> 274089 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8639 - 13099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	97050	X	34746	-0-	-62304	-0-	677	1	30043	2	Y	3602	3648	1			130
							64	4	3962	9							
07	100285	X	32549	-0-	-67736	-0-	603	1	28302	2	Y	3168	3199	1			99
							159	4	3485	9							
08	100285	X	24112	-0-	-76173	-0-	490	1	21930	2	Y	1366	1438	1			27
							189	4	1503	9							
09	97050	X	36088	-0-	-60962	-0-	1207	1	32370	2	Y	2215	2170	1			72
							74	4	2437	9							
*10	100285	X	27092	-0-	-73193	-0-	629	1	24687	2	Y	1581	1511	1			142
							37	4	1739	9							
*11	24553	X	24553	-0-	-0-	-0-	650	1	22062	2	Y	1611	1184	0	465	1	104
							69	4	1772	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 5 RRCID -> 274152 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8409 - 13635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	75060	X	14993	-0-	-60067	-0-	311	1	13814	2	Y	763	850	1			27
							29	4	839	9							
07	77562	X	11020	-0-	-66542	-0-	213	1	10002	2	Y	681	687	1			21
							56	4	749	9							
08	77562	X	2123	-0-	-75439	-0-	44	1	1949	2	Y	103	122	1			2
							17	4	113	9							
09	75060	X	8130	-0-	-66930	-0-	269	1	7207	2	Y	580	563	1			19
							16	4	638	9							
*10	77562	X	13462	-0-	-64100	-0-	307	1	12028	2	Y	1008	936	1			91
							18	4	1109	9							
*11	75060	X	12720	-0-	-62340	-0-	334	1	11346	2	Y	914	651	0	304	1	50
							35	4	1005	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

LIGHT RANCH WELL #: 8 RRCID -> 274263 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8759 - 13564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62897	X	29533	-0-	-33364	-0-	1119	1	22525	2	Y	4514	4190	1			384
							924	4	4965	9							
07	31729	X	31729	-0-	-0-	-0-	1324	1	25302	2	Y	3764	3814	1			334
							963	4	4140	9							
08	30194	X	25227	-0-	-4967	-0-	1114	1	19738	2	Y	3355	3622	1			67
							684	4	3691	9							
09	29220	X	18720	-0-	-10500	-0-	804	1	13872	2	Y	2123	2080	1			110
							1709	4	2335	9							
*10	30845	X	30845	-0-	-0-	-0-	1318	1	24258	2	Y	2518	2372	1			256
							2499	4	2770	9							
*11	29220	X	25363	-0-	-3857	-0-	779	1	20482	2	Y	2593	2161	0	508	1	180
							1250	4	2852	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 28 RRCID -> 274296 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 8009 PERF.10477 - 13859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	194	1	8619	2	Y	518	499	1			19
							18	4	570	9							
07	35704	X	35704	-0-	-0-	-0-	682	1	31990	2	Y	2594	2532	1			81
							179	4	2853	9							
08	29016	X	17964	-0-	-11052	-0-	347	1	15541	2	Y	1765	1811	1			35
							134	4	1942	9							
09	28080	X	24281	-0-	-3799	-0-	783	1	20987	2	Y	2239	2202	1			72
							48	4	2463	9							
*10	29016	X	25046	-0-	-3970	-0-	567	1	22232	2	Y	2013	1904	1			181
							33	4	2214	9							
*11	28080	X	19852	-0-	-8228	-0-	519	1	17619	2	Y	1508	1123	0	477	1	89
							55	4	1659	9							

LIGHT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 274432 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8382 - 13738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	70101	X	35891	-0-	-34210	-0-	1381	1	27799	2	Y	5064	4697	1			431
							1141	4	5570	9							
07	39462	X	39462	-0-	-0-	-0-	1655	1	31625	2	Y	4525	4555	1			401
							1204	4	4978	9							
08	34443	X	34443	-0-	-0-	-0-	1544	1	27364	2	Y	4170	4488	1			83
							948	4	4587	9							
09	34645	X	34645	-0-	-0-	-0-	1539	1	26546	2	Y	2990	2918	1			155
							3271	4	3289	9							
*10	40080	X	40080	-0-	-0-	-0-	1724	1	31721	2	Y	3062	2906	1			311
							3267	4	3368	9							
*11	32319	X	32319	-0-	-0-	-0-	1019	1	26808	2	Y	2597	2176	0	522	1	210
							1635	4	2857	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 16 RRCID -> 274744 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8309 - 12957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0		60170	-0-	60170	60170	1057	1	52896	2	Y	5347	5180	1			167
							335	4	5882	9							
*04	0		112577	-0-	112577	172747	1188	1	101239	2	Y	8583	8493	1			257
							709	4	9441	9							
*05	0		58545	-0-	58545	231292	859	1	50037	2	Y	6362	6345	1			274
							651	4	6998	9							
*06	0		34578	-0-	34578	265870	702	1	31151	2	Y	2417	2604	1			87
							66	4	2659	9							
*07	308485	X	42615	-0-	-265870	-0-	796	1	37349	2	Y	3874	3840	1			121
							209	4	4261	9							
*08	34036	X	34036	-0-	-0-	-0-	666	1	29803	2	Y	3009	3071	1			59
							257	4	3310	9							
*09	39007	X	39007	-0-	-0-	-0-	1301	1	34874	2	Y	2503	2481	1			81
							79	4	2753	9							
*10	36027	X	36027	-0-	-0-	-0-	833	1	32651	2	Y	2267	2144	1			204
							49	4	2494	9							
*11	28545	X	28545	-0-	-0-	-0-	757	1	25664	2	Y	1858	1379	0	559	1	124
							80	4	2044	9							

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
06	14353 X	14353	-0-	-0-	-0-	908	1	12853	2	Y	538	284	0	187	1	74
						592	9									
07	DLQ G-10	12976	-0-	12976	12976	424	1	11870	2	Y	620	480	0	125	1	89
						682	9									
08	25105 X	12129	-0-	-12976	-0-	426	1	11066	2	Y	579	348	0	245	1	75
						637	9									
09	11493 X	11493	-0-	-0-	-0-	398	1	10487	2	Y	553	272	0	293	1	63
						608	9									
10	13516 X	8046	-0-	-5470	-0-	249	1	7392	2	Y	368	262	0	141	1	26
						405	9					2	8			
11	13080 X	141	-0-	-12939	-0-	5	1	135	2	Y	1	10	0	10	1	6
						1	9					1	8			

BRISCOE "B" WELL #: 1H RRCID -> 254481 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7842 - 12861

06	9000 X	8590	-0-	-410	-0-	537	1	7615	2	Y	398	220	0	158	1	53
						438	9									
07	DLQ G-10	8334	-0-	8334	8334	272	1	7621	2	Y	401	313	0	76	1	65
						441	9									
08	16754 X	8420	-0-	-8334	-0-	294	1	7654	2	Y	429	256	0	182	1	56
						472	9									
09	8069 X	8069	-0-	-0-	-0-	278	1	7338	2	Y	412	202	0	218	1	48
						453	9									
10	10323 X	7353	-0-	-2970	-0-	229	1	6706	2	Y	380	262	0	130	1	34
						418	9					2	8			
11	8580 X	8218	-0-	-362	-0-	273	1	7480	2	Y	423	274	0	114	1	68
						465	9					1	8			

BRISCOE "G" WELL #: 2H RRCID -> 254485 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8223 - 13124

06	12659 X	12659	-0-	-0-	-0-	791	1	11245	2	Y	566	320	0	231	1	72
						623	9									
07	DLQ G-10	12487	-0-	12487	12487	410	1	11475	2	Y	547	422	0	109	1	88
						602	9									
08	24484 X	11997	-0-	-12487	-0-	422	1	10966	2	Y	554	331	0	237	1	74
						609	9									
09	11501 X	11501	-0-	-0-	-0-	399	1	10509	2	Y	539	263	0	285	1	65
						593	9									
10	12772 X	11457	-0-	-1315	-0-	361	1	10485	2	Y	555	381	0	178	1	59
						611	9					2	8			
11	12360 X	10808	-0-	-1552	-0-	362	1	9892	2	Y	504	332	0	145	1	85
						554	9					1	8			

BRISCOE G GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 255731 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8069 - 12721

06	6810 X	6337	-0-	-473	-0-	389	1	5506	2	Y	402	222	0	156	1	55
						442	9									
07	DLQ G-10	7153	-0-	7153	7153	230	1	6442	2	Y	437	335	0	87	1	70
						481	9									
08	13805 X	6652	-0-	-7153	-0-	228	1	5962	2	Y	420	251	0	183	1	56
						462	9									
09	6323 X	6323	-0-	-0-	-0-	212	1	5631	2	Y	436	211	0	226	1	55
						480	9									
10	7161 X	6740	-0-	-421	-0-	208	1	6046	2	Y	442	305	0	143	1	47
						486	9					2	8			
11	6930 X	6226	-0-	-704	-0-	205	1	5596	2	Y	386	256	0	113	1	63
						425	9					1	8			

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
06	20190 X	14759	-0-	-5431	-0-	302	1	14457	2	Y	-0-					1
07	26158 X	26158	-0-	-0-	-0-	905	1	25253	2	Y	-0-					1
08	26809 X	26809	-0-	-0-	-0-	1007	1	25802	2	Y	-0-					1
09	23606 X	23606	-0-	-0-	-0-	872	1	22734	2	Y	-0-					1
10	25978 X	18949	-0-	-7029	-0-	630	1	18319	2	Y	-0-					1
11	25140 X	19341	-0-	-5799	-0-	685	1	18656	2	Y	-0-					1

GALVAN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 257867 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9547 - 14566

06	26497 X	26497	-0-	-0-	-0-	530	1	25967	2	Y	-0-					1
07	28117 X	25973	-0-	-2144	-0-	896	1	25077	2	Y	-0-					1
08	28117 X	24674	-0-	-3443	-0-	915	1	23759	2	Y	-0-					1
09	27210 X	23733	-0-	-3477	-0-	865	1	22868	2	Y	-0-					1
10	27652 X	23918	-0-	-3734	-0-	798	1	23120	2	Y	-0-					1
11	26490 X	13377	-0-	-13113	-0-	465	1	12912	2	Y	-0-					1

GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 257869 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8997 - 14001

06	38880 X	26500	-0-	-12380	-0-	26500	2			Y	-0-					35
07	DLQ G-10	35518	-0-	35518	35518	35517	2	1	9	Y	1					36
08	72004 X	36486	-0-	-35518	-0-	36486	2			Y	-0-	32	1			4
09	27197 X	27197	-0-	-0-	-0-	27161	2	36	9	Y	33					37
10	36549 X	19477	-0-	-17072	-0-	19477	2			Y	-0-					37
*11	35682 X	35682	-0-	-0-	-0-	35681	2	1	9	Y	1	3	1			35

GALVAN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 257946 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8972 - 14129

06	20160 X	6828	-0-	-13332	-0-	140	1	6688	2	Y	-0-					3
07	DLQ G-10	3410	-0-	3410	3410	116	1	3294	2	Y	-0-					3
08	DLQ G-10	27345	-0-	27345	30755	999	1	26346	2	Y	-0-					3
09	49602 X	18847	-0-	-30755	-0-	688	1	18159	2	Y	-0-					3
10	22846 X	22846	-0-	-0-	-0-	761	1	22085	2	Y	-0-					3
*11	20726 X	20726	-0-	-0-	-0-	732	1	19994	2	Y	-0-					3

BRISCOE G GU2 WELL #: 5H RRCID -> 257949 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7877 - 12951

06	7560 X	6661	-0-	-899	-0-	416	1	5926	2	Y	290	158	0	116	1	36
						319	9									
07	DLQ G-10	7184	-0-	7184	7184	235	1	6566	2	Y	348	269	0	64	1	51
						383	9									
08	13943 X	6759	-0-	-7184	-0-	237	1	6164	2	Y	325	195	0	139	1	42
						358	9									
09	6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	229	1	6043	2	Y	332	159	0	175	1	40
						365	9									
10	7285 X	6782	-0-	-503	-0-	213	1	6186	2	Y	348	239	0	111	1	37
						383	9					1	8			
11	6960 X	6532	-0-	-428	-0-	217	1	5932	2	Y	348	227	0	99	1	58
						383	9					1	8			

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
06	9540	X	7501	-0-	-2039	-0-	476	1	6757	2	Y	244	140	0	104	1	29
							268	9									
07	DLQ G-10		8668	-0-	8668	8668	287	1	8016	2	Y	332	255	0	60	1	46
							365	9									
08	16862	X	8194	-0-	-8668	-0-	288	1	7500	2	Y	369	218	0	149	1	48
							406	9									
09	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	272	1	7167	2	Y	355	174	0	188	1	41
							391	9									
10	9579	X	8174	-0-	-1405	-0-	258	1	7497	2	Y	381	260	0	120	1	41
							419	9					1	8			
11	8400	X	7686	-0-	-714	-0-	258	1	7042	2	Y	351	232	0	102	1	57
							386	9					1	8			

BRISCOE "G" WELL #: 4H RRCID -> 258147 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8119 - 13150

06	8820	X	7692	-0-	-1128	-0-	474	1	6723	2	Y	450	242	0	179	1	60
							495	9									
07	DLQ G-10		7845	-0-	7845	7845	250	1	7008	2	Y	534	412	0	102	1	80
							587	9									
08	16200	X	8355	-0-	-7845	-0-	286	1	7445	2	Y	567	337	0	236	1	74
							624	9									
09	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	268	1	7059	2	Y	541	263	0	288	1	64
							595	9									
10	8866	X	7695	-0-	-1171	-0-	242	1	7020	2	Y	394	276	0	141	1	39
							433	9					2	8			
11	8100	X	7519	-0-	-581	-0-	250	1	6820	2	Y	408	264	0	117	1	65
							449	9					1	8			

GALVAN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 258155 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9146 - 14190

06	24537	X	24537	-0-	-0-	-0-	492	1	24045	2	Y	-0-					-0-
07	23064	X	10864	-0-	-12200	-0-	374	1	10490	2	Y	-0-					-0-
08	23064	X	19660	-0-	-3404	-0-	729	1	18931	2	Y	-0-					-0-
09	24510	X	17856	-0-	-6654	-0-	651	1	17205	2	Y	-0-					-0-
10	25358	X	17056	-0-	-8302	-0-	566	1	16490	2	Y	-0-					-0-
11	24540	X	16538	-0-	-8002	-0-	585	1	15953	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 258267 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 9388 - 14450

06	56130	X	48339	-0-	-7791	-0-	48253	2	86	9	Y	78					426
07	DLQ G-10		43787	-0-	43787	43787	43704	2	83	9	Y	75					501
08	DLQ G-10		54214	-0-	54214	98001	54079	2	135	9	Y	123	158	1			466
09	102723	X	4722	-0-	-98001	-0-	4670	2	52	9	Y	47					513
10	51553	X	4844	-0-	-46709	-0-	4844	2			Y	-0-					513
*11	52470	X	25021	-0-	-27449	-0-	25021	2			Y	-0-	192	1			321

SAN AMBROSIA D WELL #: 1H RRCID -> 258424 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7356 - 12370

06	6420	X	6014	-0-	-406	-0-	376	1	5338	2	Y	273	155	0	109	1	35
							300	9									
07	DLQ G-10		5755	-0-	5755	5755	184	1	5158	2	Y	375	286	0	71	1	53
							413	9									
08	DLQ G-10		5672	-0-	5672	11427	194	1	5039	2	Y	399	237	0	164	1	51
							439	9									
09	17086	X	5659	-0-	-11427	-0-	190	1	5001	2	Y	425	201	0	222	1	53
							468	9									
10	6696	X	5701	-0-	-995	-0-	174	1	5072	2	Y	414	283	0	134	1	49
							455	9					1	8			
11	6000	X	5882	-0-	-118	-0-	192	1	5232	2	Y	416	275	0	122	1	67
							458	9					1	8			

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
06	7050	X	6549	-0-	-501	-0-	402	1	5729	2	Y	380	200	0	135	1	47
							418	9									
07	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	234	1	6533	2	Y	610	463	0	113	1	81
							671	9									
08	7285	X	6214	-0-	-1071	-0-	210	1	5448	2	Y	505	300	0	217	1	69
							556	9									
09	6540	X	5178	-0-	-1362	-0-	178	1	4615	2	Y	350	189	0	187	1	43
							385	9									
10	7440	X	5681	-0-	-1759	-0-	171	1	4982	2	Y	480	322	0	147	1	52
							528	9					2	8			
11	7200	X	5546	-0-	-1654	-0-	177	1	4831	2	Y	489	320	0	141	1	79
							538	9					1	8			

SAN AMBROSIA D WELL #: 2H RRCID -> 258426 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7452 - 12480

06	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	430	1	6132	2	Y	380	216	0	154	1	49
							418	9									
07	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	189	1	5278	2	Y	420	323	0	84	1	62
							462	9									
08	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	192	1	4995	2	Y	399	238	0	170	1	53
							439	9									
09	6720	X	5369	-0-	-1351	-0-	181	1	4752	2	Y	396	192	0	209	1	48
							436	9									
10	6944	X	5383	-0-	-1561	-0-	164	1	4756	2	Y	421	288	0	134	1	46
							463	9					1	8			
11	6720	X	5030	-0-	-1690	-0-	162	1	4450	2	Y	380	257	0	117	1	51
							418	9					1	8			

GALVAN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 258755 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9341 - 14952

06	34140	X	29121	-0-	-5019	-0-	572	1	28034	2	Y	468	372	0	101	1	46
							515	9									
07	31837	X	29547	-0-	-2290	-0-	1002	1	28051	2	Y	449	339	0	81	1	75
							494	9									
08	31570	X	31570	-0-	-0-	-0-	1158	1	30095	2	Y	288	190	0	129	1	44
							317	9									
09	29610	X	29474	-0-	-136	-0-	1062	1	28002	2	Y	373	179	0	191	1	47
							410	9									
10	30597	X	29724	-0-	-873	-0-	975	1	28329	2	Y	382	264	0	121	1	43
							420	9					1	8			
11	30540	X	28777	-0-	-1763	-0-	1002	1	27357	2	Y	380	249	0	109	1	64
							418	9					1	8			

GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 258756 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9316 - 14927

06	27450	X	24616	-0-	-2834	-0-	480	1	23520	2	Y	560	443	0	116	1	56
							616	9									
07	28365	X	25237	-0-	-3128	-0-	854	1	23892	2	Y	446	341	0	81	1	80
							491	9									
08	28365	X	24921	-0-	-3444	-0-	902	1	23421	2	Y	544	338	0	209	1	77
							598	9									
09	25470	X	23752	-0-	-1718	-0-	849	1	22454	2	Y	408	207	0	225	1	53
							449	9									
10	25451	X	23274	-0-	-2177	-0-	757	1	22134	2	Y	348	245	0	121	1	33
							383	9					2	8			
11	24630	X	23630	-0-	-1000	-0-	817	1	22331	2	Y	438	285	0	115	1	70
							482	9					1	8			

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
06	10530	X	7819	-0-	-2711	-0-	501	1	7136	2	Y	165	96	0	63	1	22
							182	9									
07	9300	X	8552	-0-	-748	-0-	285	1	7967	2	Y	273	208	0	50	1	37
							300	9									
08	10664	X	9778	-0-	-886	-0-	347	1	9049	2	Y	347	204	0	136	1	44
							382	9									
09	10320	X	5889	-0-	-4431	-0-	208	1	5454	2	Y	206	111	0	116	1	23
							227	9									
10	10664	X	9266	-0-	-1398	-0-	299	1	8631	2	Y	305	207	0	92	1	29
							336	9									
11	9450	X	8210	-0-	-1240	-0-	278	1	7578	2	Y	322	209	0	92	1	50
							354	9									

GALVAN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 258902 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 9309 - 14955

06	44940	X	-0-	-0-	-44940	-0-					Y	-0-					-0-
07	44578	X	-0-	-0-	-44578	-0-					Y	-0-					-0-
08	25420	X	-0-	-0-	-25420	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 259554 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 9159 PERF. 9758 - 15245

06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		125	-0-	125	125	4	1	119	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	125					Y	-0-					-0-
09	125	N	-0-	-0-	-125	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA B WELL #: 1H RRCID -> 259569 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7355 - 12400

06	10080	X	9363	-0-	-717	-0-	601	1	8513	2	Y	226	124	0	89	1	30
							249	9									
07	10416	X	8521	-0-	-1895	-0-	284	1	7950	2	Y	261	206	0	46	1	39
							287	9									
08	10416	X	8094	-0-	-2322	-0-	288	1	7588	2	Y	198	120	0	87	1	30
							218	9									
09	10857	X	10857	-0-	-0-	-0-	380	1	10015	2	Y	420	195	0	206	1	49
							462	9									
10	10141	X	10141	-0-	-0-	-0-	322	1	9365	2	Y	413	283	0	134	1	43
							454	9					2	8			
*11	9395	X	9395	-0-	-0-	-0-	318	1	8679	2	Y	362	239	0	106	1	59
							398	9					1	8			

BRISCOE C WELL #: 3H RRCID -> 259570 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7718 - 12705

06	16320	X	8230	-0-	-8090	-0-	538	1	7334	2	Y	325	198	0	138	1	81
							358	9									
07	18011	X	18011	-0-	-0-	-0-	581	1	16250	2	Y	1073	810	0	191	1	153
							1180	9									
08	15779	X	14789	-0-	-990	-0-	502	1	13069	2	Y	1107	655	0	459	1	146
							1218	9									
09	14853	X	14853	-0-	-0-	-0-	499	1	13120	2	Y	1122	543	0	589	1	136
							1234	9									
10	18011	X	15128	-0-	-2883	-0-	466	1	13450	2	Y	1102	753	0	350	1	132
							1212	9					3	8			
11	17430	X	15641	-0-	-1789	-0-	510	1	13926	2	Y	1095	724	0	321	1	180
							1205	9					2	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C WELL #: 2H RRCID -> 259583 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7549 - 12535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8460	X	8170	-0-	-290	-0-	503 512	1 9	7155	2	Y	465	264	0	189	1	61
07	8401	X	7885	-0-	-516	-0-	252 573	1 9	7060	2	Y	521	400	0	101	1	81
08	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	286 630	1 9	7447	2	Y	573	341	0	239	1	74
09	8160	X	7065	-0-	-1095	-0-	241 499	1 9	6325	2	Y	454	228	0	247	1	53
10	8432	X	8003	-0-	-429	-0-	246 618	1 9	7139	2	Y	562	381 2	0 8	176	1	56
11	8160	X	5037	-0-	-3123	-0-	169 274	1 9	4594	2	Y	249	178 1	0 8	84	1	42

SAN AMBROSIA D WELL #: 4H RRCID -> 259598 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7349 - 12853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9930	X	7145	-0-	-2785	-0-	405 900	1 9	5840	2	Y	818	465	0	356	1	89
07	10261	X	7386	-0-	-2875	-0-	220 999	1 9	6167	2	Y	908	678	0	179	1	140
08	10261	X	7747	-0-	-2514	-0-	245 1145	1 9	6357	2	Y	1041	613	0	431	1	137
09	8790	X	7759	-0-	-1031	-0-	239 1220	1 9	6300	2	Y	1109	530	0	585	1	131
10	9083	X	8021	-0-	-1062	-0-	226 1223	1 9	6572	2	Y	1112	761 4	0 8	356	1	122
*11	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	233 1130	1 9	6362	2	Y	1027	680 2	0 8	297	1	170

BRISCOE B WELL #: 4H RRCID -> 259766 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7420 - 12419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17640	X	16676	-0-	-964	-0-	1067 490	1 9	15119	2	Y	445	246	0	176	1	60
07	DLQ G-10		15910	-0-	15910	15910	532 495	1 9	14883	2	Y	450	347	0	91	1	72
08	31579	X	15669	-0-	-15910	-0-	561 509	1 9	14599	2	Y	463	474	1			61
09	14996	X	14996	-0-	-0-	-0-	530 499	1 9	13967	2	Y	454	222	0	239	1	54
10	14743	X	14743	-0-	-0-	-0-	474 474	1 9	13795	2	Y	431	296 2	0 8	139	1	48
*11	14620	X	14620	-0-	-0-	-0-	500 461	1 9	13659	2	Y	419	277 1	0 8	121	1	68

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
06	22635	X	22635	-0-	-0-	-0-	438 751	1 9	21446	2	Y	683	543	0	147	1	66
07	24521	X	14385	-0-	-10136	-0-	487 358	1 9	13540	2	Y	325	269	0	63	1	59
08	24521	X	8434	-0-	-16087	-0-	325 296	1 9	7813	2	Y	269	179	0	92	1	57
09	24003	X	24003	-0-	-0-	-0-	848 750	1 9	22405	2	Y	682	316	0	346	1	77
10	24088	X	24088	-0-	-0-	-0-	780 636	1 9	22672	2	Y	578	402 2	0 8	188	1	63
*11	23312	X	23312	-0-	-0-	-0-	803 612	1 9	21897	2	Y	556	368 1	0 8	161	1	89

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 1H RRCID -> 260116 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8267 - 12874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18750	X	15793	-0-	-2957	-0-	999	1	14208	2	Y	533	302	0	212	1	67
							586	9									
07	18755	X	16283	-0-	-2472	-0-	531	1	14854	2	Y	816	609	0	152	1	122
							898	9									
08	17856	X	16248	-0-	-1608	-0-	561	1	14580	2	Y	1006	592	0	408	1	128
							1107	9									
09	17280	X	15741	-0-	-1539	-0-	546	1	14410	2	Y	714	361	0	397	1	84
							785	9									
10	17825	X	15468	-0-	-2357	-0-	486	1	14137	2	Y	768	525	0	245	1	79
							845	9					3	8			
*11	16751	X	16751	-0-	-0-	-0-	561	1	15253	2	Y	852	549	0	230	1	151
							937	9					1	8			

GALVAN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260119 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 9501 - 14888

06	34608	X	34608	-0-	-0-	-0-	686	1	33590	2	Y	302	243	0	68	1	28
							332	9									
07	37882	X	35659	-0-	-2223	-0-	1225	1	34278	2	Y	142	110	0	29	1	31
							156	9									
08	37882	X	34871	-0-	-3011	-0-	1279	1	33218	2	Y	340	201	0	115	1	55
							374	9									
09	36660	X	32918	-0-	-3742	-0-	1182	1	31217	2	Y	472	225	0	246	1	56
							519	9									
10	37727	X	33470	-0-	-4257	-0-	1095	1	31850	2	Y	477	326	0	158	1	47
							525	9					2	8			
11	34620	X	32891	-0-	-1729	-0-	1146	1	31266	2	Y	435	287	0	122	1	72
							479	9					1	8			

BRISCOE "C" WELL #: 1H RRCID -> 260168 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7321 - 12380

06	9690	X	8764	-0-	-926	-0-	564	1	8080	2	Y	109	58	0	46	1	10
							120	9									
07	10013	X	3144	-0-	-6869	-0-	103	1	2883	2	Y	144	110	0	26	1	18
							158	9									
08	10013	X	2326	-0-	-7687	-0-	84	1	2156	2	Y	78	48	0	37	1	11
							86	9									
09	8760	X	2598	-0-	-6162	-0-	89	1	2374	2	Y	123	56	0	62	1	16
							135	9									
10	9052	X	2727	-0-	-6325	-0-	85	1	2470	2	Y	156	106	0	50	1	15
							172	9					1	8			
11	8760	X	1915	-0-	-6845	-0-	62	1	1699	2	Y	140	94	0	40	1	21
							154	9									

SAN AMBROSIA C WELL #: 2H RRCID -> 260172 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7075 - 12165

06	6810	X	6692	-0-	-118	-0-	384	1	5396	2	Y	829	437	0	349	1	123
							912	9									
07	6603	X	6452	-0-	-151	-0-	189	1	5297	2	Y	878	680	0	185	1	136
							966	9									
08	6603	X	6386	-0-	-217	-0-	202	1	5237	2	Y	861	517	0	368	1	112
							947	9									
09	6690	X	5935	-0-	-755	-0-	185	1	4878	2	Y	793	387	0	423	1	95
							872	9									
10	6913	X	5228	-0-	-1685	-0-	152	1	4404	2	Y	611	420	0	219	1	64
							672	9					3	8			
11	6690	X	5409	-0-	-1281	-0-	164	1	4482	2	Y	694	468	0	183	1	106
							763	9					1	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 3H RRCID -> 260186 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7664 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16882	X	16882	-0-	-0-	-0-	1097	1	15614	2	Y	155	97	0	74	1	20
							171	9									
07	16988	X	15836	-0-	-1152	-0-	540	1	15118	2	Y	162	122	0	32	1	28
							178	9									
08	17266	X	17266	-0-	-0-	-0-	635	1	16374	2	Y	234	136	0	93	1	33
							257	9									
09	16860	X	14609	-0-	-2251	-0-	525	1	13795	2	Y	263	129	0	139	1	28
							289	9									
10	17453	X	14676	-0-	-2777	-0-	479	1	13967	2	Y	209	146	0	70	1	19
							230	9					2	8			
11	16890	X	14476	-0-	-2414	-0-	499	1	13721	2	Y	233	153	0	63	1	35
							256	9					1	8			

GALVAN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 260187 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9228 - 14548

06	54930	X	45732	-0-	-9198	-0-	896	1	43926	2	Y	827	656	0	175	1	82
							910	9									
07	55459	X	47109	-0-	-8350	-0-	1599	1	44753	2	Y	688	524	0	125	1	121
							757	9									
08	55459	X	46075	-0-	-9384	-0-	1681	1	43676	2	Y	653	412	0	266	1	96
							718	9									
09	47130	X	42535	-0-	-4595	-0-	1528	1	40327	2	Y	618	307	0	327	1	80
							680	9									
10	48174	X	44889	-0-	-3285	-0-	1470	1	42745	2	Y	613	425	0	199	1	67
							674	9					2	8			
11	45720	X	43657	-0-	-2063	-0-	1529	1	41542	2	Y	533	350	0	156	1	93
							586	9					1	8			

GALVAN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 260197 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9314 - 14962

06	36870	X	31688	-0-	-5182	-0-	628	1	30763	2	Y	270	213	0	57	1	27
							297	9									
07	37262	X	33590	-0-	-3672	-0-	1151	1	32202	2	Y	215	164	0	39	1	39
							237	9									
08	36208	X	34365	-0-	-1843	-0-	1265	1	32868	2	Y	211	132	0	86	1	32
							232	9									
09	33840	X	32921	-0-	-919	-0-	1190	1	31456	2	Y	250	119	0	129	1	34
							275	9									
10	33790	X	32651	-0-	-1139	-0-	1078	1	31341	2	Y	211	150	0	73	1	21
							232	9					1	8			
11	33270	X	30837	-0-	-2433	-0-	1083	1	29530	2	Y	204	131	0	57	1	37
							224	9									

BRISCOE B GU1 WELL #: 6H RRCID -> 260307 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7418 - 12723

06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B GU1 WELL #: 5H RRCID -> 260308 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7399 - 12734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3960	X	230	-0-	-3730	-0-	15	1	211	2	Y	4	2	0	2	1	1
							4	9									
07	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-					1
08	4092	X	15	-0-	-4077	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					1
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					1
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					1
*11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					1

BRISCOE B GU1 WELL #: 7H RRCID -> 260309 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7396 - 13052

06	990	X	710	-0-	-280	-0-	46	1	664	2	Y	-0-					-0-
07	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
08	899	X	100	-0-	-799	-0-	2	1	62	2	Y	33	20	0	12	1	1
							36	9									
09	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	1	1	0	1	1	-0-
10	744	X	30	-0-	-714	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
11	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE C GU2 WELL #: 5H RRCID -> 260334 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 12447

06	0	W	13577	-0-	13577	13577	848	1	12072	2	Y	597	344	0	242	1	76
							657	9									
07	0	W	12907	-0-	12907	26484	420	1	11751	2	Y	669	515	0	129	1	101
							736	9									
08	0	W	12211	-0-	12211	38695	425	1	11070	2	Y	651	389	0	278	1	85
							716	9									
09	49967	X	11272	-0-	-38695	-0-	386	1	10183	2	Y	639	311	0	335	1	78
							703	9									
10	14043	X	11348	-0-	-2695	-0-	352	1	10223	2	Y	703	481	0	222	1	75
							773	9					3	8			
11	13590	X	10777	-0-	-2813	-0-	356	1	9713	2	Y	644	425	0	187	1	106
							708	9					1	8			

GALVAN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 260376 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9578 - 14479

06	27600	X	21814	-0-	-5786	-0-	428	1	20983	2	Y	366	289	0	80	1	37
							403	9									
07	27466	X	22207	-0-	-5259	-0-	755	1	21113	2	Y	308	235	0	56	1	54
							339	9									
08	25606	X	20998	-0-	-4608	-0-	767	1	19921	2	Y	282	178	0	116	1	42
							310	9									
09	22260	X	19650	-0-	-2610	-0-	705	1	18630	2	Y	286	140	0	150	1	38
							315	9									
10	22909	X	19548	-0-	-3361	-0-	639	1	18579	2	Y	300	207	0	97	1	33
							330	9					1	8			
11	21810	X	18291	-0-	-3519	-0-	636	1	17346	2	Y	281	184	0	81	1	48
							309	9					1	8			

GALVAN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 260377 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 9483 - 14485

06	34470	X	29599	-0-	-4871	-0-	583	1	28552	2	Y	422	335	0	88	1	41
							464	9									
07	38326	X	38326	-0-	-0-	-0-	1309	1	36645	2	Y	338	258	0	62	1	59
							372	9									
08	36174	X	36174	-0-	-0-	-0-	1326	1	34556	2	Y	265	172	0	113	1	39
							292	9									
09	32370	X	31890	-0-	-480	-0-	1156	1	30475	2	Y	235	119	0	125	1	30
							259	9									
10	37014	X	35217	-0-	-1797	-0-	1162	1	33820	2	Y	214	143	0	78	1	22
							235	9					1	8			
11	35820	X	33760	-0-	-2060	-0-	1177	1	32095	2	Y	444	279	0	124	1	63
							488	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
06	40980 X	30025	-0-	-10955	-0-	594	1	29067	2	Y	331	261	0	69	1	33
						364	9									
07	40207 X	34397	-0-	-5810	-0-	1177	1	32925	2	Y	268	205	0	49	1	47
						295	9									
08	38130 X	33250	-0-	-4880	-0-	1224	1	31755	2	Y	246	155	0	99	1	39
						271	9									
09	35010 X	31486	-0-	-3524	-0-	1137	1	30031	2	Y	289	140	0	150	1	38
						318	9									
10	34410 X	31055	-0-	-3355	-0-	1019	1	29682	2	Y	322	222	0	102	1	35
						354	9					1	8			
11	33300 X	29387	-0-	-3913	-0-	1027	1	28034	2	Y	296	194	0	86	1	50
						326	9					1	8			

BRISCOE B WELL #: 3H RRCID -> 260439 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7504 - 12832

06	13950 X	5521	-0-	-8429	-0-	351	1	5027	2	Y	130	71	0	49	1	25
						143	9									
07	14415 X	9290	-0-	-5125	-0-	301	1	8421	2	Y	516	396	0	88	1	57
						568	9									
08	14415 X	9690	-0-	-4725	-0-	339	1	8858	2	Y	448	266	0	181	1	58
						493	9									
09	12570 X	9144	-0-	-3426	-0-	314	1	8299	2	Y	483	231	0	251	1	59
						531	9									
10	12989 X	10210	-0-	-2779	-0-	319	1	9264	2	Y	570	390	0	177	1	61
						627	9					1	8			
*11	10427 X	10427	-0-	-0-	-0-	346	1	9501	2	Y	527	351	0	154	1	82
						580	9					1	8			

BRISCOE C GU1 WELL #: 10H RRCID -> 260440 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7444 - 12734

06	10710 X	8516	-0-	-2194	-0-	525	1	7440	2	Y	501	275	0	198	1	67
						551	9									
07	11067 X	8807	-0-	-2260	-0-	282	1	7887	2	Y	580	445	0	114	1	88
						638	9									
08	11067 X	8613	-0-	-2454	-0-	296	1	7686	2	Y	574	343	0	243	1	76
						631	9									
09	9240 X	8135	-0-	-1105	-0-	275	1	7262	2	Y	544	267	0	288	1	65
						598	9									
10	8804 X	8168	-0-	-636	-0-	252	1	7322	2	Y	540	372	0	174	1	57
						594	9					2	8			
11	8520 X	7510	-0-	-1010	-0-	246	1	6728	2	Y	487	322	0	142	1	79
						536	9					1	8			

BRISCOE B WELL #: 11H RRCID -> 260441 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7692 - 12719

06	14940 X	13661	-0-	-1279	-0-	871	1	12340	2	Y	409	223	0	162	1	57
						450	9									
07	15345 X	13245	-0-	-2100	-0-	439	1	12283	2	Y	475	362	0	96	1	74
						523	9									
08	11877 X	11877	-0-	-0-	-0-	419	1	10897	2	Y	510	302	0	211	1	71
						561	9									
09	13650 X	12044	-0-	-1606	-0-	418	1	10991	2	Y	577	278	0	297	1	73
						635	9									
10	14105 X	12416	-0-	-1689	-0-	389	1	11301	2	Y	660	452	0	212	1	67
						726	9					2	8			
11	13650 X	10226	-0-	-3424	-0-	346	1	9412	2	Y	425	283	0	132	1	76
						468	9					1	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
06	10440	X	10440	-0-	-0-	-0-	657	1	9298	2	Y	441	254	0	176	1	60
							485	9									
07	10455	X	10455	-0-	-0-	-0-	341	1	9532	2	Y	529	410	0	105	1	74
							582	9									
08	10695	X	9383	-0-	-1312	-0-	327	1	8492	2	Y	513	309	0	214	1	64
							564	9									
09	10440	X	8999	-0-	-1441	-0-	305	1	8041	2	Y	594	283	0	307	1	68
							653	9									
10	10788	X	9032	-0-	-1756	-0-	279	1	8098	2	Y	595	407	0	190	1	64
							655	9					2	8			
11	10440	X	8758	-0-	-1682	-0-	289	1	7885	2	Y	531	351	0	156	1	87
							584	9					1	8			

BRISCOE B GU3 WELL #: 12H RRCID -> 260521 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7593 - 12620

06	6270	X	6094	-0-	-176	-0-	378	1	5372	2	Y	313	174	0	121	1	44
							344	9									
07	6138	X	5094	-0-	-1044	-0-	163	1	4550	2	Y	346	262	0	70	1	58
							381	9									
08	6138	X	5022	-0-	-1116	-0-	169	1	4404	2	Y	408	241	0	171	1	54
							449	9									
09	6090	X	5256	-0-	-834	-0-	174	1	4592	2	Y	445	219	0	232	1	48
							490	9									
10	6293	X	5024	-0-	-1269	-0-	153	1	4444	2	Y	388	268	0	122	1	44
							427	9					2	8			
11	6090	X	4620	-0-	-1470	-0-	153	1	4136	2	Y	301	197	0	94	1	53
							331	9					1	8			

SAN AMBROSIA D GU1 WELL #: 5H RRCID -> 260538 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7220 - 11692

06	8670	X	7452	-0-	-1218	-0-	451	1	6423	2	Y	525	296	0	214	1	66
							578	9									
07	7874	X	7190	-0-	-684	-0-	227	1	6361	2	Y	547	420	0	108	1	85
							602	9									
08	7874	X	7070	-0-	-804	-0-	238	1	6209	2	Y	566	577	1			74
							623	9									
09	7620	X	6748	-0-	-872	-0-	223	1	5906	2	Y	563	270	0	296	1	71
							619	9									
10	7688	X	6822	-0-	-866	-0-	207	1	6010	2	Y	550	376	0	178	1	65
							605	9					2	8			
11	7440	X	6628	-0-	-812	-0-	213	1	5809	2	Y	551	363	0	161	1	91
							606	9					1	8			

BRISCOE R GU1 WELL #: 2H RRCID -> 260584 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7801 - 12490

06	18270	X	18093	-0-	-177	-0-	1184	1	16801	2	Y	98	56	0	36	1	10
							108	9									
07	17830	X	17830	-0-	-0-	-0-	613	1	17153	2	Y	58	46	0	11	1	11
							64	9									
08	17421	X	17421	-0-	-0-	-0-	641	1	16675	2	Y	95	56	0	38	1	12
							105	9									
09	18060	X	8723	-0-	-9337	-0-	323	1	8234	2	Y	151	74	0	79	1	10
							166	9									
10	18693	X	7206	-0-	-11487	-0-	234	1	6811	2	Y	146	96	0	42	1	18
							161	9									
11	18090	X	12047	-0-	-6043	-0-	418	1	11292	2	Y	306	189	0	80	1	55
							337	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
06	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	96	1	1463	2	Y	177	119	0	97	1	24
							195	9									
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	5	0	6	1	13
08	1798	X	1175	-0-	-623	-0-	42	1	1016	2	Y	106	62	0	40	1	17
							117	9									
09	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	118	1	3122	2	Y	192	88	0	100	1	21
							211	9									
10	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	129	1	3751	2	Y	370	247	0	108	1	35
							407	9					1	8			
*11	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	128	1	3483	2	Y	705	414	0	158	1	167
							776	9					1	8			

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
06	7530	X	-0-	-0-	-7530	-0-					Y	-0-					1
07	7657	X	516	-0-	-7141	-0-	18	1	496	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
08	7657	X	22	-0-	-7635	-0-	1	1	20	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	4710	X	1287	-0-	-3423	-0-	45	1	1152	2	Y	82	45	0	35	1	3
							90	9									
10	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	1	2	0	1	1	1
11	510	X	502	-0-	-8	-0-	17	1	434	2	Y	46	24	0	9	1	14
							51	9									

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
06	9150	X	-0-	-0-	-9150	-0-					Y	-0-	1	0			3
07	11408	X	-0-	-0-	-11408	-0-					Y	-0-	1	0			2
08	11408	X	26	-0-	-11382	-0-	1	1	23	2	Y	2	1	0	1	1	2
							2	9									
09	10170	X	427	-0-	-9743	-0-	9	1	264	2	Y	140	54	0	56	1	32
							154	9									
10	3937	X	177	-0-	-3760	-0-	5	1	133	2	Y	35	34	0	28	1	4
							39	9					1	8			
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1	1	0	1	1	3

GALVAN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 261623 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9818 - 15032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2070	X	999	-0-	-1071	-0-	20	1	940	2	Y	35	41	0	13	1	4
							39	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	1	1	2
08	DLQ G-10		6210	-0-	6210	6210	232	1	5776	2	Y	184	99	0	54	1	33
							202	9									
09	14596	X	8386	-0-	-6210	-0-	280	1	7739	2	Y	334	157	0	179	1	31
							367	9									
10	8835	X	1150	-0-	-7685	-0-	38	1	1076	2	Y	33	38	0	20	1	6
							36	9									
11	6000	X	927	-0-	-5073	-0-	33	1	890	2	Y	4	5	0	2	1	3
							4	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 263067 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9738 - 14586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11640	X	11640	-0-	-0-	-0-	224	1	10899	2	Y	470	380	0	101	1	51
							517	9									
07	18259	X	12276	-0-	-5983	-0-	409	1	11417	2	Y	409	313	0	82	1	65
							450	9									
08	18259	X	10623	-0-	-7636	-0-	376	1	9898	2	Y	317	206	0	127	1	49
							349	9									
09	17670	X	11659	-0-	-6011	-0-	400	1	11158	2	Y	92	60	0	64	1	17
							101	9									
10	17422	X	15125	-0-	-2297	-0-	483	1	14106	2	Y	487	320	0	132	1	51
							536	9					1	8			
*11	12983	X	12983	-0-	-0-	-0-	446	1	12153	2	Y	349	229	0	108	1	62
							384	9					1	8			

GALVAN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 263175 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10469 - 15982

06	0	W	-0-	-0-	-0-	23553					Y	-0-	1	0			-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	23553					Y	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	23553					Y	-0-					-0-
09	23671	X	118	-0-	-23553	-0-	4	1	107	2	Y	6	2	0	2	1	2
							7	9									
10	14304	X	14304	-0-	-0-	-0-	467	1	13464	2	Y	339	219	0	84	1	38
							373	9									
*11	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	41	1	1125	2	Y	21	30	0	24	1	5
							23	9									

GALVAN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 263265 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 9823 - 14267

06	13342	X	13342	-0-	-0-	-0-	258	1	12632	2	Y	411	325	0	83	1	38
							452	9									
07	9950	X	9950	-0-	-0-	-0-	333	1	9322	2	Y	268	211	0	49	1	46
							295	9									
08	11718	X	6059	-0-	-5659	-0-	209	1	5666	2	Y	167	113	0	72	1	28
							184	9									
09	13320	X	9514	-0-	-3806	-0-	318	1	8799	2	Y	361	172	0	163	1	54
							397	9									
10	13795	X	9593	-0-	-4202	-0-	303	1	8924	2	Y	333	231	0	118	1	36
							366	9					2	8			
11	13350	X	7869	-0-	-5481	-0-	273	1	7442	2	Y	140	102	0	53	1	21
							154	9									

BRISCOE R WELL #: 4H RRCID -> 263371 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8290 - 13380

06	13635	X	13635	-0-	-0-	-0-	878	1	12470	2	Y	261	155	0	121	1	35
							287	9									
07	13741	X	13741	-0-	-0-	-0-	468	1	13094	2	Y	163	130	0	35	1	33
							179	9									
08	14105	X	13361	-0-	-744	-0-	491	1	12758	2	Y	102	65	0	55	1	15
							112	9									
09	13650	X	12790	-0-	-860	-0-	464	1	12256	2	Y	64	31	0	38	1	10
							70	9									
10	14105	X	12771	-0-	-1334	-0-	424	1	12332	2	Y	14	12	0	7	1	4
							15	9					1	8			
11	13650	X	12066	-0-	-1584	-0-	422	1	11514	2	Y	118	72	0	27	1	23
							130	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B GU2 WELL #: 13H RRCID -> 263604 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7234 - 12554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8250	X	5745	-0-	-2505	-0-	364	1	5155	2	Y	205	113	0	80	1	27
							226	9									
07	8525	X	5030	-0-	-3495	-0-	164	1	4577	2	Y	263	203	0	59	1	28
							289	9									
08	8091	X	7264	-0-	-827	-0-	251	1	6604	2	Y	372	217	0	138	1	45
							409	9									
09	7830	X	6649	-0-	-1181	-0-	227	1	6004	2	Y	380	180	0	200	1	45
							418	9									
10	6851	X	6376	-0-	-475	-0-	200	1	5821	2	Y	323	226	0	103	1	38
							355	9					1	8			
11	7020	X	5813	-0-	-1207	-0-	194	1	5298	2	Y	292	198	0	89	1	42
							321	9					1	8			

GALVAN RANCH WELL #: A444H RRCID -> 263660 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9761 - 14483

06	31530	X	23441	-0-	-8089	-0-	459	1	22454	2	Y	480	383	0	105	1	47
							528	9									
07	30318	X	10069	-0-	-20249	-0-	343	1	9540	2	Y	169	144	0	34	1	38
							186	9									
08	26195	X	16917	-0-	-9278	-0-	662	1	15912	2	Y	312	194	0	98	1	58
							343	9									
09	33785	X	33785	-0-	-0-	-0-	1226	1	31967	2	Y	538	253	0	284	1	59
							592	9									
10	28738	X	28738	-0-	-0-	-0-	937	1	27346	2	Y	414	291	0	136	1	44
							455	9					2	8			
11	23430	X	20671	-0-	-2759	-0-	723	1	19643	2	Y	277	189	0	80	1	51
							305	9					1	8			

GALVAN RANCH WELL #: A442H RRCID -> 263675 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9803 - 14669

06	45330	X	25987	-0-	-19343	-0-	507	1	24946	2	Y	485	391	0	104	1	49
							534	9									
07	46221	X	20472	-0-	-25749	-0-	699	1	19448	2	Y	295	244	0	53	1	47
							325	9									
08	44795	X	-0-	-0-	-44795	-0-					Y	-0-	22	0	13	1	12
09	42420	X	9757	-0-	-32663	-0-	312	1	8915	2	Y	482	209	0	212	1	73
							530	9									
10	41199	X	25046	-0-	-16153	-0-	819	1	23823	2	Y	367	264	0	131	1	43
							404	9					2	8			
11	25980	X	19773	-0-	-6207	-0-	689	1	18712	2	Y	338	223	0	98	1	59
							372	9					1	8			

GALVAN RANCH WELL #: A443H RRCID -> 263700 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9796 - 14557

06	31050	X	28765	-0-	-2285	-0-	568	1	27775	2	Y	384	304	0	82	1	38
							422	9									
07	31341	X	12980	-0-	-18361	-0-	445	1	12391	2	Y	131	112	0	26	1	31
							144	9									
08	33232	X	-0-	-0-	-33232	-0-					Y	1	16	0	8	1	8
09	32160	X	22856	-0-	-9304	-0-	812	1	21584	2	Y	418	185	0	194	1	47
							460	9									
10	33232	X	20820	-0-	-12412	-0-	680	1	19787	2	Y	321	222	0	104	1	40
							353	9					2	8			
11	28770	X	24317	-0-	-4453	-0-	841	1	22949	2	Y	479	307	0	139	1	72
							527	9					1	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
06	15900	X	13509	-0-	-2391	-0-	263	1	12875	2	Y	337	268	0	72	1	33
							371	9									
07	16430	X	7550	-0-	-8880	-0-	256	1	7131	2	Y	148	123	0	29	1	29
							163	9									
08	16430	X	-0-	-0-	-16430	-0-					Y	-0-	15	0	7	1	7
09	14850	X	3079	-0-	-11771	-0-	98	1	2881	2	Y	91	33	0	31	1	34
							100	9									
10	15345	X	13557	-0-	-1788	-0-	438	1	12778	2	Y	310	210	0	108	1	24
							341	9					2	8			
11	13500	X	10869	-0-	-2631	-0-	376	1	10250	2	Y	221	142	0	61	1	42
							243	9									

BRISCOE R WELL #: 14H RRCID -> 264517 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7870 - 12883

06	30852	X	30852	-0-	-0-	-0-	2023	1	28689	2	Y	127	76	0	54	1	18
							140	9									
07	32023	X	31287	-0-	-736	-0-	1070	1	29928	2	Y	263	200	0	46	1	35
							289	9									
08	33263	X	30274	-0-	-2989	-0-	1110	1	28865	2	Y	272	161	0	111	1	35
							299	9									
09	32190	X	28805	-0-	-3385	-0-	1044	1	27592	2	Y	154	83	0	89	1	17
							169	9									
10	33263	X	26463	-0-	-6800	-0-	876	1	25458	2	Y	117	81	0	39	1	14
							129	9									
11	30840	X	26183	-0-	-4657	-0-	919	1	25095	2	Y	154	99	0	43	1	26
							169	9									

GALVAN STATE WELL #: 1H RRCID -> 264607 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8343 - 13540

06	19320	X	9856	-0-	-9464	-0-	623	1	8878	2	Y	323	188	0	136	1	39
							355	9									
07	10571	X	8623	-0-	-1948	-0-	288	1	8040	2	Y	268	209	0	55	1	43
							295	9									
08	11067	X	7119	-0-	-3948	-0-	254	1	6610	2	Y	232	140	0	103	1	32
							255	9									
09	10710	X	4721	-0-	-5989	-0-	171	1	4396	2	Y	140	77	0	85	1	10
							154	9									
10	11067	X	29	-0-	-11038	-0-	1	1	22	2	Y	5	8	0	3	1	4
							6	9									
*11	11518	X	11518	-0-	-0-	-0-	386	1	10554	2	Y	525	323	0	128	1	78
							578	9									

BRISCOE G GU5 STATE WELL #: RRCID -> 264651 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7313 PERF. N/A

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 7H RRCID -> 264689 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8459 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	-0-					2
07	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					Y	-0-					2
08	5301	X	4426	-0-	-875	-0-	135	1	3314	2	Y	888	507	0	258	1	125
							977	9									
09	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					Y	2	30	0	89	1	8
10	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	67	1	1879	2	Y	646	398	0	162	1	94
							711	9									
*11	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	203	1	5629	2	Y	1499	984	0	438	1	171
							1649	9									

GALVAN RANCH WELL #: B454H RRCID -> 264809 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 9400 - 15818

06	55974	X	55974	-0-	-0-	-0-	1120	1	54852	2	Y	2	2	0	1	1	1
							2	9									
07	57732	X	57732	-0-	-0-	-0-	1992	1	55734	2	Y	5	4	0	1	1	1
							6	9									
08	57970	X	51870	-0-	-6100	-0-	1920	1	49942	2	Y	7	4	0	3	1	1
							8	9									
09	56100	X	12702	-0-	-43398	-0-	466	1	12219	2	Y	15	5	0	5	1	6
							17	9									
10	57970	X	54242	-0-	-3728	-0-	1802	1	52404	2	Y	33	22	0	14	1	3
							36	9									
11	55980	X	51597	-0-	-4383	-0-	1823	1	49755	2	Y	17	12	0	6	1	2
							19	9									

GALVAN RANCH WELL #: A527H RRCID -> 264977 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 9669 - 15085

06	30	X	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	4	X	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B152H RRCID -> 265079 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9518 - 15525

06	57240	X	52797	-0-	-4443	-0-	1057	1	51740	2	Y	-0-					-0-
07	59148	X	49333	-0-	-9815	-0-	1702	1	47631	2	Y	-0-					-0-
08	59148	X	46669	-0-	-12479	-0-	1729	1	44939	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	52740	X	43442	-0-	-9298	-0-	1584	1	41858	2	Y	-0-					-0-
10	54560	X	45306	-0-	-9254	-0-	1505	1	43801	2	Y	-0-					-0-
11	52800	X	43359	-0-	-9441	-0-	1532	1	41827	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A501H RRCID -> 265169 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 9555 - 14480

06	20970	X	16311	-0-	-4659	-0-	307	1	15027	2	Y	888	712	0	197	1	89
							977	9									
07	21669	X	12502	-0-	-9167	-0-	408	1	11393	2	Y	637	480	0	144	1	102
							701	9									
08	20398	X	10511	-0-	-9887	-0-	364	1	9604	2	Y	494	323	0	196	1	77
							543	9									
09	19140	X	12875	-0-	-6265	-0-	425	1	11920	2	Y	482	229	0	252	1	78
							530	9									
10	19778	X	15306	-0-	-4472	-0-	488	1	14166	2	Y	593	410	0	186	1	73
							652	9					2	8			
11	16320	X	13799	-0-	-2521	-0-	461	1	12614	2	Y	658	434	0	191	1	105
							724	9					1	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU4 STATE WELL #: 18H RRCID -> 265195 COMPL. DATE 11/11/2012 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
06	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-					1
07	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					1
08	2821	X	40	-0-	-2781	-0-	1	1	7	2	Y	29	17	0	9	1	4
							32	9									
09	1320	X	35	-0-	-1285	-0-	1	1	33	2	Y	1	2	0	1	1	2
							1	9									
10	70	X	70	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	17	11	0	2	1	6
							19	9									
*11	288	X	288	-0-	-0-	-0-	6	1	168	2	Y	104	61	0	34	1	15
							114	9									

WATSON GU1 STATE WELL #: 1H RRCID -> 265237 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8650 - 14138

06	30870	X	27739	-0-	-3131	-0-	1824	1	25913	2	Y	2	1	0	1	1	-0-
							2	9									
07	31496	X	30700	-0-	-796	-0-	1059	1	29638	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
08	31217	X	28700	-0-	-2517	-0-	1063	1	27633	2	Y	4	2	0	2	1	1
							4	9									
09	29040	X	27126	-0-	-1914	-0-	988	1	26134	2	Y	4	2	0	2	1	1
							4	9									
10	30690	X	27285	-0-	-3405	-0-	907	1	26374	2	Y	4	3	0	2	1	-0-
							4	9									
11	29700	X	26508	-0-	-3192	-0-	937	1	25567	2	Y	4	2	0	1	1	1
							4	9									

GALVAN RANCH WELL #: A401H RRCID -> 265240 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9616 - 13450

06	57351	X	57351	-0-	-0-	-0-	1073	1	52851	2	Y	3115	2380	0	509	1	232
							3427	9									
07	DLQ G-10		45806	-0-	45806	45806	1513	1	42217	2	Y	1887	1457	0	369	1	293
							2076	9									
08	DLQ G-10		26354	-0-	26354	72160	944	1	24073	2	Y	1215	793	0	475	1	240
							1337	9									
09	107789	X	35629	-0-	-72160	-0-	1158	1	32556	2	Y	1741	794	0	887	1	300
							1915	9									
10	59272	X	27101	-0-	-32171	-0-	824	1	24753	2	Y	1385	1016	0	579	1	80
							1524	9					10	8			
11	57360	X	49089	-0-	-8271	-0-	1660	1	45440	2	Y	1808	1151	0	455	1	279
							1989	9					3	8			

BRISCOE G GU5 STATE WELL #: 11H RRCID -> 265369 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7804 - 13241

06	14520	X	-0-	-0-	-14520	-0-					Y	-0-					3
07	14198	X	11435	-0-	-2763	-0-	364	1	10201	2	Y	791	559	0	143	1	92
							870	9									
08	14198	X	11754	-0-	-2444	-0-	396	1	10336	2	Y	929	541	0	362	1	118
							1022	9									
09	11011	X	11011	-0-	-0-	-0-	362	1	9865	2	Y	713	348	0	385	1	98
							784	9									
10	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	360	1	10474	2	Y	869	594	0	276	1	94
							956	9					3	8			
11	11370	X	9776	-0-	-1594	-0-	317	1	8707	2	Y	684	469	0	216	1	91
							752	9					2	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A301H RRCID -> 265374 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9890 - 14804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			1
07	DLQ G-10		55647	-0-	55647	55647	1848	1	51688	2	Y	1919	1444	0	306	1	170
							2111	9									
08	DLQ G-10		40710	-0-	40710	96357	1457	1	38075	2	Y	1071	646	0	455	1	140
							1178	9									
09	128624	X	32267	-0-	-96357	-0-	1140	1	30036	2	Y	992	483	0	526	1	123
							1091	9									
10	27539	X	27539	-0-	-0-	-0-	877	1	25555	2	Y	1006	695	0	331	1	99
							1107	9					4	8			
*11	23979	X	23979	-0-	-0-	-0-	820	1	22381	2	Y	707	480	0	223	1	101
							778	9					2	8			

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 2H RRCID -> 265460 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8267 - 13357

06	13500	X	10019	-0-	-3481	-0-	663	1	9150	2	Y	187	110	0	83	1	24
							206	9									
07	14927	X	14927	-0-	-0-	-0-	506	1	14166	2	Y	232	178	0	44	1	34
							255	9									
08	14863	X	14863	-0-	-0-	-0-	543	1	14114	2	Y	187	113	0	82	1	26
							206	9									
09	13318	X	13318	-0-	-0-	-0-	480	1	12654	2	Y	167	82	0	89	1	22
							184	9									
10	14322	X	3847	-0-	-10475	-0-	122	1	3667	2	Y	53	44	0	26	1	4
							58	9					1	8			
11	13860	X	-0-	-0-	-13860	-0-					Y	-0-	1	0	1	1	2

GALVAN RANCH WELL #: A529H RRCID -> 265517 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9780 - 15342

06	21630	X	13911	-0-	-7719	-0-	271	1	13270	2	Y	336	274	0	78	1	36
							370	9									
07	22351	X	7818	-0-	-14533	-0-	266	1	7396	2	Y	142	119	0	29	1	30
							156	9									
08	17825	X	-0-	-0-	-17825	-0-					Y	-0-	15	0	7	1	8
09	16440	X	3828	-0-	-12612	-0-	122	1	3545	2	Y	146	55	0	56	1	43
							161	9									
10	16027	X	14354	-0-	-1673	-0-	464	1	13521	2	Y	335	228	0	112	1	35
							369	9					3	8			
11	13920	X	12267	-0-	-1653	-0-	421	1	11479	2	Y	334	215	0	93	1	60
							367	9					1	8			

SAN AMBROSIA D WELL #: 16H RRCID -> 265546 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7211 - 12207

06	5430	X	441	-0-	-4989	-0-	22	1	341	2	Y	71	37	0	37	1	10
							78	9									
07	3937	X	58	-0-	-3879	-0-	2	1	50	2	Y	5	6	0	1	1	8
							6	9									
08	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-	1	0	4	1	3
09	3810	X	68	-0-	-3742	-0-	2	1	66	2	Y	-0-	1	1			2
10	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					2
*11	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	137	1	3651	2	Y	719	424	0	143	1	154
							791	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A125H RRCID -> 265781 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9634 PERF.10020 - 15792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					120
07	95139	X	80718	-0-	-14421	-0-	2754	1	77229	2	Y	668	496	0	104	1	188
							735	9									
08	93125	X	93125	-0-	-0-	-0-	3421	1	89318	2	Y	351	213	0	163	1	163
							386	9									
09	34823	X	34823	-0-	-0-	-0-	1345	1	33349	2	Y	117	77	0	79	1	124
							129	9									
10	76880	X	-0-	-0-	-76880	-0-					Y	-0-	3	0	2	1	119
11	74400	X	-0-	-0-	-74400	-0-					Y	-0-					119

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
06	32280	X	26211	-0-	-6069	-0-	1725	1	24486	2	Y	-0-					1
07	33356	X	26279	-0-	-7077	-0-	907	1	25363	2	Y	8	6	0	3	1	-0-
							9	9									
08	30442	X	24733	-0-	-5709	-0-	915	1	23810	2	Y	7	4	0	3	1	-0-
							8	9									
09	27960	X	23285	-0-	-4675	-0-	849	1	22434	2	Y	2	1	0	1	1	-0-
							2	9									
10	28892	X	24157	-0-	-4735	-0-	806	1	23345	2	Y	5	3	0	1	1	1
							6	9									
11	26220	X	23760	-0-	-2460	-0-	839	1	22889	2	Y	29	18	0	7	1	5
							32	9									

SAN AMBROSIA D WELL #: 14H RRCID -> 266167 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7166 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4980	X	3420	-0-	-1560	-0-	193	1	2733	2	Y	449	239	0	179	1	54
							494	9									
07	4588	X	1063	-0-	-3525	-0-	32	1	882	2	Y	135	122	0	39	1	28
							149	9									
08	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-	8	0	16	1	4
09	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					Y	1	2	0	1	1	2
10	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-					2
11	3420	X	292	-0-	-3128	-0-	4	1	105	2	Y	166	97	0	33	1	38
							183	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
06	41760	X	30537	-0-	-11223	-0-	1995	1	28348	2	Y	176	99	0	66	1	27
							194	9									
07	38781	X	32266	-0-	-6515	-0-	1106	1	30930	2	Y	209	169	0	41	1	26
							230	9									
08	36735	X	31259	-0-	-5476	-0-	1156	1	30016	2	Y	79	52	0	41	1	12
							87	9									
09	33360	X	29939	-0-	-3421	-0-	1087	1	28729	2	Y	112	55	0	55	1	14
							123	9									
10	32550	X	28603	-0-	-3947	-0-	945	1	27558	2	Y	91	64	0	30	1	10
							100	9					1	8			
11	31230	X	-0-	-0-	-31230	-0-					Y	-0-	4	0	3	1	3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B138H RRCID -> 266175 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9507 - 16361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	109740	X	86635	-0-	-23105	-0-	1733	1	84871	2	Y	28	22	0	6	1	3
							31	9									
07	104284	X	87260	-0-	-17024	-0-	3010	1	84220	2	Y	27	21	0	5	1	4
							30	9									
08	104284	X	84809	-0-	-19475	-0-	3142	1	81646	2	Y	19	12	0	8	1	3
							21	9									
09	91680	X	80262	-0-	-11418	-0-	2927	1	77318	2	Y	15	8	0	8	1	2
							17	9									
10	94736	X	84530	-0-	-10206	-0-	2811	1	81712	2	Y	6	5	0	3	1	-0-
							7	9									
11	86640	X	81158	-0-	-5482	-0-	2868	1	78275	2	Y	14	9	0	3	1	2
							15	9									

BRASK DUMONT WELL #: 1H RRCID -> 266177 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8450 - 14073

06	39300	X	31026	-0-	-8274	-0-	2048	1	28971	2	Y	6	3	0	2	1	1
							7	9									
07	39928	X	30540	-0-	-9388	-0-	1053	1	29483	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
08	35309	X	29617	-0-	-5692	-0-	1098	1	28518	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	32280	X	27976	-0-	-4304	-0-	1021	1	26954	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	33356	X	27502	-0-	-5854	-0-	913	1	26560	2	Y	26	16	0	6	1	4
							29	9									
11	31020	X	22595	-0-	-8425	-0-	796	1	21791	2	Y	7	6	0	4	1	1
							8	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 1H RRCID -> 266258 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8872 - 13630

06	11190	X	11121	-0-	-69	-0-	707	1	10027	2	Y	352	201	0	142	1	44
							387	9									
07	12078	X	12078	-0-	-0-	-0-	400	1	11203	2	Y	432	330	0	84	1	62
							475	9									
08	12556	X	12556	-0-	-0-	-0-	447	1	11606	2	Y	457	272	0	189	1	58
							503	9									
09	11100	X	4098	-0-	-7002	-0-	160	1	3799	2	Y	126	86	0	91	1	7
							139	9									
10	12090	X	8195	-0-	-3895	-0-	267	1	7404	2	Y	476	290	0	86	1	107
							524	9									
*11	15083	X	15083	-0-	-0-	-0-	511	1	13959	2	Y	557	391	0	175	1	97
							613	9					1	8			

SAN AMBROSIA D WELL #: 15H RRCID -> 266470 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7126 - 11826

06	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	417	1	5942	2	Y	446	248	0	177	1	59
							491	9									
07	5983	X	1593	-0-	-4390	-0-	50	1	1398	2	Y	132	119	0	38	1	34
							145	9									
08	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					Y	-0-	8	0	21	1	5
09	6840	X	-0-	-0-	-6840	-0-					Y	-0-	2	0	1	1	2
10	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					Y	-0-					2
*11	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	238	1	6502	2	Y	208	124	0	44	1	42
							229	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU6 WELL #: 6H RRCID -> 266860 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8775 - 14284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	37230	X	32111	-0-	-5119	-0-	2030	1	28678	2	Y	1275	735	0	513	1	175
							1403	9									
07	37665	X	37131	-0-	-534	-0-	1216	1	34019	2	Y	1724	1315	0	330	1	254
							1896	9									
08	38132	X	38132	-0-	-0-	-0-	1342	1	34898	2	Y	1720	1027	0	726	1	221
							1892	9									
09	36450	X	35075	-0-	-1375	-0-	1218	1	32185	2	Y	1520	749	0	811	1	181
							1672	9									
10	37138	X	34813	-0-	-2325	-0-	1103	1	32069	2	Y	1492	1029	0	482	1	156
							1641	9					6	8			
11	36450	X	33384	-0-	-3066	-0-	1127	1	30759	2	Y	1362	894	0	392	1	229
							1498	9					3	8			

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
06	32460	X	30922	-0-	-1538	-0-	2003	1	28449	2	Y	427	249	0	177	1	54
							470	9									
07	34689	X	30016	-0-	-4673	-0-	1022	1	28600	2	Y	358	273	0	72	1	67
							394	9									
08	34286	X	30871	-0-	-3415	-0-	1124	1	29202	2	Y	495	293	0	203	1	66
							545	9									
09	32160	X	28807	-0-	-3353	-0-	1031	1	27231	2	Y	495	241	0	262	1	58
							545	9									
10	32612	X	29073	-0-	-3539	-0-	949	1	27587	2	Y	488	336	0	156	1	52
							537	9					2	8			
11	30930	X	17844	-0-	-13086	-0-	627	1	16886	2	Y	301	199	0	92	1	61
							331	9					1	8			

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
06	81930	X	64679	-0-	-17251	-0-	1274	1	62459	2	Y	860	681	0	183	1	83
							946	9									
07	74617	X	61078	-0-	-13539	-0-	2080	1	58196	2	Y	729	553	0	132	1	127
							802	9									
08	74617	X	58892	-0-	-15725	-0-	2160	1	55784	2	Y	862	866	1			123
							948	9									
09	64680	X	63422	-0-	-1258	-0-	2262	1	60177	2	Y	894	439	0	468	1	110
							983	9									
10	70050	X	70050	-0-	-0-	-0-	2298	1	66917	2	Y	759	529	0	259	1	78
							835	9					3	8			
*11	67187	X	67187	-0-	-0-	-0-	2349	1	64018	2	Y	745	484	0	215	1	123
							820	9					1	8			

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
06	33420	X	28998	-0-	-4422	-0-	1848	1	26255	2	Y	814	470	0	344	1	99
							895	9									
07	34038	X	28411	-0-	-5627	-0-	960	1	26889	2	Y	511	390	0	105	1	115
							562	9									
08	34038	X	30090	-0-	-3948	-0-	1080	1	28054	2	Y	869	512	0	362	1	110
							956	9									
09	30300	X	27340	-0-	-2960	-0-	975	1	25630	2	Y	668	343	0	364	1	71
							735	9									
10	30814	X	27659	-0-	-3155	-0-	889	1	25870	2	Y	818	546	0	257	1	83
							900	9					3	8			
11	29130	X	25870	-0-	-3260	-0-	892	1	24340	2	Y	580	393	0	169	1	100
							638	9					1	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 11H RRCID -> 267051 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7943 - 13798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16710	X	11777	-0-	-4933	-0-	752	1	10682	2	Y	312	178	0	124	1	40
							343	9									
07	22118	X	22118	-0-	-0-	-0-	738	1	20696	2	Y	622	460	0	116	1	86
							684	9									
08	23228	X	23228	-0-	-0-	-0-	833	1	21788	2	Y	552	330	0	239	1	69
							607	9									
09	18892	X	18892	-0-	-0-	-0-	674	1	17771	2	Y	406	206	0	221	1	48
							447	9									
10	22103	X	17031	-0-	-5072	-0-	553	1	16086	2	Y	356	248	0	116	1	38
							392	9					2	8			
11	22470	X	1101	-0-	-21369	-0-	38	1	1035	2	Y	25	30	0	24	1	8
							28	9					1	8			

BRISCOE R WELL #: 8H RRCID -> 267052 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8253 - 13245

06	16950	X	16785	-0-	-165	-0-	1064	1	15117	2	Y	549	309	0	222	1	72
							604	9									
07	17215	X	17215	-0-	-0-	-0-	574	1	16056	2	Y	532	413	0	107	1	84
							585	9									
08	16811	X	16811	-0-	-0-	-0-	603	1	15694	2	Y	467	282	0	206	1	63
							514	9									
09	15480	X	15202	-0-	-278	-0-	545	1	14231	2	Y	387	200	0	216	1	34
							426	9									
10	15996	X	15316	-0-	-680	-0-	502	1	14564	2	Y	227	156	0	64	1	40
							250	9					1	8			
11	15480	X	13780	-0-	-1700	-0-	480	1	13128	2	Y	156	116	0	59	1	21
							172	9									

BRISCOE R WELL #: 6H RRCID -> 267457 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 8405 - 12422

06	22110	X	14634	-0-	-7476	-0-	940	1	13350	2	Y	313	177	0	125	1	40
							344	9									
07	19685	X	16325	-0-	-3360	-0-	549	1	15354	2	Y	384	295	0	73	1	56
							422	9									
08	18538	X	15503	-0-	-3035	-0-	559	1	14548	2	Y	360	215	0	153	1	48
							396	9									
09	15360	X	14350	-0-	-1010	-0-	510	1	13475	2	Y	332	163	0	177	1	40
							365	9									
10	16337	X	14376	-0-	-1961	-0-	466	1	13556	2	Y	322	223	0	104	1	34
							354	9					1	8			
11	15810	X	13442	-0-	-2368	-0-	463	1	12653	2	Y	296	194	0	85	1	50
							326	9					1	8			

BRISCOE R WELL #: 7H RRCID -> 267458 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 8100 - 12758

06	19080	X	11405	-0-	-7675	-0-	728	1	10349	2	Y	298	158	0	117	1	41
							328	9									
07	16585	X	11486	-0-	-5099	-0-	385	1	10783	2	Y	289	224	0	60	1	46
							318	9									
08	15159	X	10032	-0-	-5127	-0-	365	1	9520	2	Y	134	84	0	70	1	26
							147	9									
09	12750	X	9072	-0-	-3678	-0-	319	1	8603	2	Y	136	69	0	79	1	14
							150	9									
10	13020	X	9735	-0-	-3285	-0-	321	1	9328	2	Y	78	55	0	23	1	14
							86	9									
*11	11825	X	11825	-0-	-0-	-0-	415	1	11261	2	Y	135	92	0	43	1	14
							149	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP WELL #: 2H RRCID -> 267933 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8415 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	34950	X	14384	-0-	-20566	-0-	913	1	12958	2	Y	466	272	0	201	1	55
							513	9									
07	22258	X	13905	-0-	-8353	-0-	474	1	13260	2	Y	155	132	0	41	1	37
							171	9									
08	16957	X	13584	-0-	-3373	-0-	502	1	13026	2	Y	51	75	1			13
							56	9									
09	16410	X	4570	-0-	-11840	-0-	180	1	4271	2	Y	108	61	0	55	1	5
							119	9									
10	16957	X	7786	-0-	-9171	-0-	255	1	7071	2	Y	418	265	0	76	1	82
							460	9									
*11	17702	X	17702	-0-	-0-	-0-	598	1	16341	2	Y	694	463	0	207	1	105
							763	9					1	8			

GALVAN STATE WELL #: 2H RRCID -> 267934 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8461 - 12962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47940	X	46360	-0-	-1580	-0-	3005	1	42711	2	Y	585	343	0	234	1	68
							644	9									
07	52173	X	46102	-0-	-6071	-0-	1571	1	43946	2	Y	532	411	0	105	1	84
							585	9									
08	52173	X	45374	-0-	-6799	-0-	1662	1	43152	2	Y	509	306	0	219	1	68
							560	9									
09	50490	X	29210	-0-	-21280	-0-	1084	1	27754	2	Y	338	181	0	201	1	24
							372	9									
10	49569	X	-0-	-0-	-49569	-0-					Y	-0-	12	0	7	1	5
11	46350	X	5996	-0-	-40354	-0-	203	1	5214	2	Y	526	256	0	162	1	112
							579	9					1	8			

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
06	105330	X	102274	-0-	-3056	-0-	2031	1	99453	2	Y	718	572	0	156	1	71
							790	9									
07	101494	X	98517	-0-	-2977	-0-	3381	1	94599	2	Y	488	374	0	92	1	93
							537	9									
08	117397	X	91765	-0-	-25632	-0-	3384	1	87860	2	Y	474	303	0	194	1	70
							521	9									
09	113610	X	66260	-0-	-47350	-0-	2443	1	63487	2	Y	300	163	0	161	1	46
							330	9									
10	117397	X	86685	-0-	-30712	-0-	2863	1	83376	2	Y	405	272	0	128	1	49
							446	9					2	8			
11	102270	X	77759	-0-	-24511	-0-	2735	1	74602	2	Y	384	254	0	111	1	67
							422	9					1	8			

GALVAN RANCH WELL #: A361H RRCID -> 267936 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9589 - 13339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	31217	X	31217	-0-	-0-	-0-	623	1	30496	2	Y	89	74	0	22	1	11
							98	9									
07	39711	X	32594	-0-	-7117	-0-	1121	1	31352	2	Y	110	83	0	20	1	18
							121	9									
08	36394	X	31442	-0-	-4952	-0-	1162	1	30152	2	Y	116	70	0	45	1	19
							128	9									
09	34260	X	30143	-0-	-4117	-0-	1093	1	28879	2	Y	155	74	0	80	1	20
							171	9									
10	34627	X	29571	-0-	-5056	-0-	976	1	28408	2	Y	170	117	0	54	1	18
							187	9					1	8			
11	31530	X	28025	-0-	-3505	-0-	985	1	26866	2	Y	158	104	0	46	1	26
							174	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A363H RRCID -> 268122 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9631 - 14399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	56400	X	52775	-0-	-3625	-0-	1047	1	51306	2	Y	384	306	0	84	1	38
							422	9									
07	DLQ G-10		53538	-0-	53538	53538	1836	1	51374	2	Y	298	227	0	55	1	54
							328	9									
08	DLQ G-10		50942	-0-	50942	104480	1880	1	48756	2	Y	278	176	0	114	1	42
							306	9									
09	153672	X	49192	-0-	-104480	-0-	1784	1	47115	2	Y	266	132	0	141	1	35
							293	9									
10	57505	X	48430	-0-	-9075	-0-	1600	1	46536	2	Y	267	185	0	86	1	30
							294	9					1	8			
11	52770	X	47190	-0-	-5580	-0-	1661	1	45266	2	Y	239	158	0	70	1	41
							263	9									

BRISCOE G WELL #: 14H RRCID -> 268168 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7744 - 12351

06	2850	X	17	-0-	-2833	-0-	1	1	15	2	Y	1	1	0	1	1	2
							1	9									
07	3503	X	2423	-0-	-1080	-0-	75	1	2099	2	Y	226	161	0	36	1	31
							249	9									
08	2170	X	317	-0-	-1853	-0-	10	1	245	2	Y	56	36	0	38	1	13
							62	9									
09	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	85	1	2348	2	Y	412	184	0	175	1	66
							453	9									
10	2418	X	978	-0-	-1440	-0-	25	1	746	2	Y	188	138	0	92	1	22
							207	9					2	8			
11	2340	X	954	-0-	-1386	-0-	28	1	726	2	Y	182	115	0	46	1	43
							200	9									

BRASK DUMONT WELL #: 2H RRCID -> 268195 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8394 - 11699

06	7590	X	4771	-0-	-2819	-0-	315	1	4454	2	Y	2	1	0	1	1	-0-
							2	9									
07	7843	X	5103	-0-	-2740	-0-	176	1	4920	2	Y	6	5	0	1	1	-0-
							7	9									
08	7843	X	4757	-0-	-3086	-0-	177	1	4580	2	Y	-0-					-0-
09	5460	X	4840	-0-	-620	-0-	177	1	4663	2	Y	-0-					-0-
10	5332	X	4524	-0-	-808	-0-	150	1	4374	2	Y	-0-					-0-
11	4950	X	4204	-0-	-746	-0-	149	1	4055	2	Y	-0-					-0-

NEEL WELL #: 4H RRCID -> 268196 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8680 - 12151

06	7260	X	6433	-0-	-827	-0-	422	1	6011	2	Y	-0-					-0-
07	7502	X	7098	-0-	-404	-0-	245	1	6839	2	Y	13	10	0	2	1	1
							14	9									
08	7409	X	6678	-0-	-731	-0-	247	1	6417	2	Y	13	8	0	5	1	1
							14	9									
09	6660	X	6007	-0-	-653	-0-	218	1	5789	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	7099	X	6042	-0-	-1057	-0-	201	1	5841	2	Y	-0-					-0-
11	6870	X	6313	-0-	-557	-0-	223	1	6090	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 16H RRCID -> 268283 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7777 - 12825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2370	N	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-	14	0	12	1	4
07	3007	X	1802	-0-	-1205	-0-	46	1	1280	2	Y	433	336	0	74	1	27
							476	9									
08	3007	X	1494	-0-	-1513	-0-	46	1	1112	2	Y	305	179	0	98	1	55
							336	9									
09	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	199	1	5227	2	Y	1328	599	0	639	1	145
							1461	9									
10	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	105	1	3006	2	Y	893	619	0	307	1	107
							982	9					5	8			
*11	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	198	1	5400	2	Y	1046	701	0	341	1	109
							1151	9					2	8			

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	270	N	8	-0-	-262	-0-	1	1	7	2	Y	-0-	2	0	1	1	1
07	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	96	1	2708	2	Y	732	523	0	119	1	91
							805	9									
08	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	147	1	3817	2	Y	1142	1092	1			141
							1256	9									
09	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	99	1	2522	2	Y	1457	755	0	768	1	75
							1603	9									
10	3596	X	2664	-0-	-932	-0-	67	1	1896	2	Y	637	431	0	191	1	87
							701	9					3	8			
*11	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	116	1	3166	2	Y	889	580	0	254	1	140
							978	9					2	8			

GALVAN RANCH LP WELL #: 3H RRCID -> 268286 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8779 - 14325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	73830	X	66398	-0-	-7432	-0-	4351	1	61815	2	Y	211	112	0	76	1	25
							232	9									
07	74772	X	67404	-0-	-7368	-0-	2317	1	64834	2	Y	230	176	0	45	1	34
							253	9									
08	73563	X	65581	-0-	-7982	-0-	2421	1	62923	2	Y	215	129	0	92	1	28
							237	9									
09	68970	X	33618	-0-	-35352	-0-	1280	1	32253	2	Y	77	48	0	52	1	5
							85	9									
10	69440	X	-0-	-0-	-69440	-0-					Y	-0-	2	0	1	1	2
*11	66390	X	2246	-0-	-64144	-0-	79	1	2158	2	Y	8	6	0	2	1	2
							9	9									

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
06	21115	X	21115	-0-	-0-	-0-	419	1	20501	2	Y	177	141	0	38	1	17
							195	9									
07	22933	X	22933	-0-	-0-	-0-	786	1	21989	2	Y	144	110	0	26	1	25
							158	9									
08	22680	X	22680	-0-	-0-	-0-	834	1	21697	2	Y	135	85	0	55	1	20
							149	9									
09	21450	X	2291	-0-	-19159	-0-	96	1	2181	2	Y	13	14	0	16	1	3
							14	9									
10	22940	X	3875	-0-	-19065	-0-	133	1	3683	2	Y	54	33	0	9	1	15
							59	9									
11	22200	X	13112	-0-	-9088	-0-	460	1	12543	2	Y	99	67	0	29	1	18
							109	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WATSON STATE WELL #: 4H RRCID -> 268491 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8635 - 13231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	37170	X	31690	-0-	-5480	-0-	2084	1	29606	2	Y	-0-	3	0	2	1	-0-
07	36704	X	32196	-0-	-4508	-0-	1111	1	31085	2	Y	-0-					-0-
08	35743	X	31242	-0-	-4501	-0-	1158	1	30084	2	Y	-0-					-0-
09	33030	X	29590	-0-	-3440	-0-	1077	1	28477	2	Y	33	13	0	15	1	5
							36	9									
10	33914	X	30592	-0-	-3322	-0-	1017	1	29575	2	Y	-0-	3	0	2	1	-0-
11	31680	X	29104	-0-	-2576	-0-	1029	1	28075	2	Y	-0-					-0-

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
06	59280	X	50816	-0-	-8464	-0-	1006	1	49304	2	Y	460	364	0	99	1	45
							506	9									
07	60078	X	51253	-0-	-8825	-0-	1754	1	49074	2	Y	386	293	0	70	1	68
							425	9									
08	60078	X	48957	-0-	-11121	-0-	1802	1	46797	2	Y	325	206	0	137	1	50
							358	9									
09	55260	X	46670	-0-	-8590	-0-	1687	1	44580	2	Y	366	179	0	191	1	46
							403	9									
10	54777	X	46844	-0-	-7933	-0-	1545	1	44892	2	Y	370	255	0	118	1	42
							407	9					1	8			
11	50820	X	46547	-0-	-4273	-0-	1632	1	44541	2	Y	340	224	0	99	1	58
							374	9					1	8			

GALVAN RANCH WELL #: B102H RRCID -> 268493 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9459 - 15185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	21304					Y	-0-	23	0	11	1	1
07	21304	X	-0-	-0-	-21304	-0-					Y	-0-					1
08	21297	X	-0-	-0-	-21297	-0-					Y	-0-					1
09	20610	X	-0-	-0-	-20610	-0-					Y	-0-					1
10	21297	X	-0-	-0-	-21297	-0-					Y	-0-					1
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
06	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					Y	-0-					3
07	18166	X	18166	-0-	-0-	-0-	607	1	16980	2	Y	526	366	0	88	1	75
							579	9									
08	31405	X	31405	-0-	-0-	-0-	1087	1	28438	2	Y	1709	994	0	634	1	156
							1880	9									
09	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	170	1	3891	2	Y	274	196	0	221	1	13
							301	9									
10	30541	X	30541	-0-	-0-	-0-	945	1	27278	2	Y	2107	1337	0	551	1	231
							2318	9					1	8			
*11	25399	X	25399	-0-	-0-	-0-	830	1	22615	2	Y	1776	1181	0	551	1	272
							1954	9					3	8			

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
06	23370	X	23262	-0-	-108	-0-	1459	1	20855	2	Y	862	474	0	327	1	110
							948	9									
07	23715	X	6323	-0-	-17392	-0-	209	1	5833	2	Y	255	216	0	71	1	78
							281	9									
08	23219	X	276	-0-	-22943	-0-	9	1	250	2	Y	15	25	0	58	1	10
							17	9									
09	23250	X	-0-	-0-	-23250	-0-					Y	1	4	0	3	1	4
10	24025	X	5342	-0-	-18683	-0-	163	1	4974	2	Y	186	120	0	60	1	8
							205	9					2	8			
11	23250	X	-0-	-0-	-23250	-0-					Y	1	2	0	2	1	4
													1	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
06	13176 X	13176	-0-	-0-	-0-	796	1	11811	2	Y	517	299	0	244	1	52
						569	9									
07	13826 X	4950	-0-	-8876	-0-	163	1	4558	2	Y	208	160	0	48	1	52
						229	9									
08	13826 X	215	-0-	-13611	-0-	7	1	201	2	Y	6	13	0	37	1	8
						7	9									
09	13170 X	3	-0-	-13167	-0-	1	1	2	2	Y	-0-	3	0	2	1	3
10	13609 X	4793	-0-	-8816	-0-	150	1	4447	2	Y	178	118	0	55	1	6
						196	9					2	8			
11	13170 X	18	-0-	-13152	-0-	1	1	15	2	Y	2	2	0	2	1	3
						2	9					1	8			

GALVAN RANCH WELL #: A568H RRCID -> 268633 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9319 - 14387

06	39883 X	39883	-0-	-0-	-0-	780	1	38173	2	Y	845	674	0	185	1	84
						930	9									
07	53134 X	40182	-0-	-12952	-0-	1362	1	38087	2	Y	666	508	0	122	1	120
						733	9									
08	53134 X	37298	-0-	-15836	-0-	1355	1	35169	2	Y	704	440	0	281	1	103
						774	9									
09	43620 X	37367	-0-	-6253	-0-	1340	1	35298	2	Y	663	329	0	352	1	85
						729	9									
10	42222 X	36409	-0-	-5813	-0-	1183	1	34409	2	Y	743	506	0	237	1	82
						817	9					3	8			
11	39870 X	34179	-0-	-5691	-0-	1184	1	32290	2	Y	641	424	0	189	1	109
						705	9					1	8			

GALVAN RANCH WELL #: A567H RRCID -> 268634 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9725 - 14388

06	41419 X	41419	-0-	-0-	-0-	819	1	40079	2	Y	474	377	0	101	1	45
						521	9									
07	53382 X	43320	-0-	-10062	-0-	1482	1	41465	2	Y	339	259	0	63	1	62
						373	9									
08	52607 X	40925	-0-	-11682	-0-	1503	1	39051	2	Y	337	213	0	136	1	50
						371	9									
09	46470 X	37955	-0-	-8515	-0-	1374	1	36248	2	Y	303	151	0	161	1	41
						333	9									
10	45136 X	36294	-0-	-8842	-0-	1194	1	34763	2	Y	306	212	0	99	1	35
						337	9					1	8			
11	41910 X	35005	-0-	-6905	-0-	1226	1	33412	2	Y	334	215	0	94	1	59
						367	9					1	8			

GALVAN RANCH WELL #: A569H RRCID -> 268637 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9410 - 14729

06	47268 X	47268	-0-	-0-	-0-	929	1	45483	2	Y	778	619	0	164	1	74
						856	9									
07	63488 X	49367	-0-	-14121	-0-	1682	1	47060	2	Y	568	434	0	104	1	104
						625	9									
08	61907 X	45833	-0-	-16074	-0-	1674	1	43485	2	Y	613	383	0	245	1	89
						674	9									
09	54990 X	43551	-0-	-11439	-0-	1567	1	41347	2	Y	579	287	0	307	1	74
						637	9									
10	52886 X	41957	-0-	-10929	-0-	1375	1	40012	2	Y	518	361	0	176	1	53
						570	9					2	8			
11	47760 X	39103	-0-	-8657	-0-	1362	1	37144	2	Y	543	353	0	149	1	93
						597	9					1	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B103H RRCID -> 268841 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9770 - 14851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	94707	-0-	94707	134990	1878	1	91894	2	Y	850	692	0	201	1	84
						935	9									
07	212955 X	77965	-0-	-134990	-0-	2670	1	74680	2	Y	559	427	0	109	1	107
						615	9									
08	66714 X	66714	-0-	-0-	-0-	2447	1	63731	2	Y	487	522	1			72
						536	9									
09	57371 X	57371	-0-	-0-	-0-	2079	1	54863	2	Y	390	200	0	212	1	50
						429	9									
10	58418 X	58418	-0-	-0-	-0-	1932	1	56038	2	Y	407	280	0	131	1	44
						448	9					2	8			
*11	55380 X	55380	-0-	-0-	-0-	1949	1	53145	2	Y	260	176	0	81	1	46
						286	9					1	8			

BRISCOE B GU4 STATE WELL #: 18H RRCID -> 269045 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7846 - 12730

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A359H RRCID -> 269225 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 9127 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A336H RRCID -> 269250 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9986 - 15604

06	29850 X	23663	-0-	-6187	-0-	476	1	23042	2	Y	132	110	0	26	1	17
						145	9									
07	29357 X	12203	-0-	-17154	-0-	418	1	11646	2	Y	126	102	0	22	1	19
						139	9									
08	29357 X	-0-	-0-	-29357	-0-					Y	1	9	0	5	1	6
09	27420 X	16410	-0-	-11010	-0-	545	1	15378	2	Y	443	172	0	209	1	68
						487	9									
10	26870 X	26870	-0-	-0-	-0-	877	1	25576	2	Y	379	271	0	135	1	39
						417	9					2	8			
11	23670 X	20128	-0-	-3542	-0-	699	1	19146	2	Y	257	174	0	78	1	43
						283	9					1	8			

GALVAN RANCH WELL #: A334H RRCID -> 269251 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 9364 PERF.10042 - 14331

06	24960 X	22204	-0-	-2756	-0-	438	1	21381	2	Y	350	278	0	72	1	31
						385	9									
07	25792 X	12320	-0-	-13472	-0-	422	1	11754	2	Y	131	110	0	26	1	26
						144	9									
08	25358 X	-0-	-0-	-25358	-0-					Y	-0-	20	1			6
09	23430 X	6892	-0-	-16538	-0-	229	1	6552	2	Y	101	42	0	41	1	24
						111	9									
10	22940 X	19589	-0-	-3351	-0-	641	1	18699	2	Y	226	153	0	72	1	24
						249	9					1	8			
11	22200 X	16256	-0-	-5944	-0-	568	1	15480	2	Y	189	124	0	56	1	33
						208	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A335 H RRCID -> 269252 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 9957 - 15551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	31650	X	22138	-0-	-9512	-0-	429	1	21364	2	Y	314	248	0	74	1	32
							345	9									
07	29078	X	14317	-0-	-14761	-0-	491	1	13674	2	Y	138	115	0	27	1	28
							152	9									
08	28613	X	-0-	-0-	-28613	-0-					Y	-0-	14	0	7	1	7
09	27690	X	11808	-0-	-15882	-0-	386	1	11053	2	Y	335	133	0	132	1	77
							369	9									
10	28613	X	27282	-0-	-1331	-0-	890	1	25990	2	Y	365	262	0	140	1	37
							402	9					3	8			
11	22140	X	20439	-0-	-1701	-0-	713	1	19450	2	Y	251	168	0	77	1	42
							276	9					1	8			

GALVAN RANCH WELL #: A540H RRCID -> 269554 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9964 - 13922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	44400	X	37858	-0-	-6542	-0-	744	1	36337	2	Y	706	570	0	156	1	71
							777	9									
07	45663	X	24369	-0-	-21294	-0-	833	1	23171	2	Y	332	275	0	65	1	63
							365	9									
08	45663	X	23973	-0-	-21690	-0-	938	1	22526	2	Y	463	289	0	148	1	89
							509	9									
09	44093	X	44093	-0-	-0-	-0-	1595	1	41785	2	Y	648	306	0	354	1	77
							713	9									
10	41075	X	36534	-0-	-4541	-0-	1192	1	34717	2	Y	568	395	0	185	1	63
							625	9					2	8			
11	37860	X	32715	-0-	-5145	-0-	1137	1	31044	2	Y	485	322	0	145	1	80
							534	9					1	8			

BRISCOE B GU1 WELL #: 15H RRCID -> 269555 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7342 - 12957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	500	1	7150	2	Y	454	237	0	157	1	62
							499	9									
07	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	216	1	6049	2	Y	594	456	0	114	1	86
							653	9									
08	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	206	1	5381	2	Y	432	261	0	199	1	58
							475	9									
09	8130	X	4063	-0-	-4067	-0-	144	1	3874	2	Y	41	43	0	49	1	7
							45	9									
10	8432	X	5534	-0-	-2898	-0-	183	1	5307	2	Y	40	29	0	11	1	7
							44	9									
11	8160	X	5905	-0-	-2255	-0-	194	1	5296	2	Y	377	227	0	79	1	78
							415	9									

BRISCOE B GU1 WELL #: 14H RRCID -> 269556 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7392 - 12855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9750	X	6549	-0-	-3201	-0-	433	1	5941	2	Y	159	87	0	59	1	19
							175	9									
07	9672	X	8448	-0-	-1224	-0-	285	1	7958	2	Y	186	143	0	36	1	26
							205	9									
08	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	318	1	8237	2	Y	220	130	0	88	1	28
							242	9									
09	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	313	1	8262	2	Y	218	106	0	114	1	26
							240	9									
10	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	284	1	8267	2	Y	233	159	0	74	1	25
							256	9					1	8			
11	8520	X	8348	-0-	-172	-0-	286	1	7803	2	Y	235	154	0	68	1	38
							259	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRASK DUMONT WELL #: 3H RRCID -> 269594 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8474 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3810	X	3086	-0-	-724	-0-	203	1	2883	2	Y	-0-					-0-
07	3875	X	3130	-0-	-745	-0-	108	1	3022	2	Y	-0-					-0-
08	3813	X	3123	-0-	-690	-0-	115	1	3008	2	Y	-0-					-0-
09	3690	X	3076	-0-	-614	-0-	112	1	2964	2	Y	-0-					-0-
10	3410	X	2910	-0-	-500	-0-	97	1	2813	2	Y	-0-					-0-
11	3090	X	2796	-0-	-294	-0-	99	1	2697	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 3H RRCID -> 269603 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8238 - 12968

06	23745	X	23745	-0-	-0-	-0-	1524	1	21648	2	Y	521	300	0	213	1	64
							573	9									
07	24214	X	24214	-0-	-0-	-0-	816	1	22817	2	Y	528	407	0	104	1	81
							581	9									
08	24304	X	23464	-0-	-840	-0-	850	1	22060	2	Y	504	302	0	216	1	67
							554	9									
09	23520	X	22779	-0-	-741	-0-	813	1	21475	2	Y	446	221	0	240	1	52
							491	9									
10	24304	X	6591	-0-	-17713	-0-	208	1	6243	2	Y	127	106	0	62	1	9
							140	9					2	8			
11	23520	X	3861	-0-	-19659	-0-	136	1	3623	2	Y	93	60	0	23	1	19
							102	9									

GALVAN RANCH WELL #: A541H RRCID -> 269604 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9774 - 15230

06	37290	X	29923	-0-	-7367	-0-	586	1	28681	2	Y	596	476	0	135	1	56
							656	9									
07	36859	X	18806	-0-	-18053	-0-	641	1	17839	2	Y	296	245	0	57	1	50
							326	9									
08	36859	X	14498	-0-	-22361	-0-	567	1	13617	2	Y	285	183	0	95	1	57
							314	9									
09	33810	X	30440	-0-	-3370	-0-	1094	1	28823	2	Y	475	222	0	250	1	60
							523	9									
10	32984	X	32327	-0-	-657	-0-	1054	1	30628	2	Y	586	398	0	183	1	63
							645	9					2	8			
*11	30518	X	30518	-0-	-0-	-0-	1058	1	28942	2	Y	471	317	0	144	1	72
							518	9					1	8			

BRISCOE G WELL #: 25H RRCID -> 269605 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7955 - 12515

06	14430	X	-0-	-0-	-14430	-0-					Y	-0-					3
07	14291	X	3229	-0-	-11062	-0-	103	1	2929	2	Y	179	123	0	5	1	54
							197	9									
08	13919	X	8936	-0-	-4983	-0-	287	1	7992	2	Y	597	346	0	256	1	49
							657	9									
09	9510	X	-0-	-0-	-9510	-0-					Y	-0-	28	0	16	1	5
10	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-	2	0	1	1	2
11	8640	X	1611	-0-	-7029	-0-	50	1	1338	2	Y	203	104	0	39	1	62
							223	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE G WELL #: 39H RRCID -> 269606 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7963 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10290	X	-0-	-0-	-10290	-0-					Y	-0-					2
07	10974	X	-0-	-0-	-10974	-0-					Y	-0-					2
08	10974	X	4529	-0-	-6445	-0-	155	1	3952	2	Y	384	211	0	113	1	62
							422	9									
09	10620	X	1972	-0-	-8648	-0-	71	1	1681	2	Y	200	132	0	121	1	9
							220	9									
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0	2	1	3
11	4380	X	539	-0-	-3841	-0-	13	1	338	2	Y	171	110	0	39	1	25
							188	9									

BRISCOE G WELL #: 40H RRCID -> 269618 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7865 - 12737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10980	X	-0-	-0-	-10980	-0-					Y	-0-					1
07	9238	X	-0-	-0-	-9238	-0-					Y	-0-					1
08	8525	X	30	-0-	-8495	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					1
09	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					Y	-0-					1
10	837	X	837	-0-	-0-	-0-	21	1	637	2	Y	163	91	0	62	1	11
							179	9									
*11	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	84	1	2234	2	Y	154	91	0	42	1	32
							169	9									

GALVAN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269619 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8791 - 13218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60930	X	53509	-0-	-7421	-0-	3450	1	49050	2	Y	917	537	0	384	1	114
							1009	9									
07	52590	X	52590	-0-	-0-	-0-	1782	1	49845	2	Y	875	675	0	176	1	138
							963	9									
08	50228	X	50228	-0-	-0-	-0-	1836	1	47703	2	Y	626	385	0	296	1	83
							689	9									
09	53460	X	16735	-0-	-36725	-0-	667	1	15878	2	Y	173	121	0	124	1	11
							190	9									
10	55304	X	103	-0-	-55201	-0-	3	1	92	2	Y	7	9	0	3	1	6
							8	9									
11	53520	X	8066	-0-	-45454	-0-	279	1	7498	2	Y	263	145	0	69	1	55
							289	9									

GALVAN RANCH WELL #: A131H RRCID -> 269620 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 9621 PERF.10013 - 15129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	29340	X	23377	-0-	-5963	-0-	462	1	22633	2	Y	256	204	0	55	1	26
							282	9									
07	29233	X	21827	-0-	-7406	-0-	746	1	20877	2	Y	185	143	0	34	1	34
							204	9									
08	29016	X	24337	-0-	-4679	-0-	895	1	23207	2	Y	214	215	1			33
							235	9									
09	28080	X	22038	-0-	-6042	-0-	798	1	21019	2	Y	201	101	0	108	1	25
							221	9									
10	26102	X	20720	-0-	-5382	-0-	681	1	19851	2	Y	171	120	0	56	1	19
							188	9					1	8			
11	23370	X	19703	-0-	-3667	-0-	689	1	18807	2	Y	188	121	0	54	1	32
							207	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
NEEL WELL #: 2H RRCID -> 269792 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8820 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3840	X	3251	-0-	-589	-0-	214	1	3037	2	Y	-0-					-0-
07	3813	X	3498	-0-	-315	-0-	121	1	3376	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	3689	X	2739	-0-	-950	-0-	102	1	2634	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
09	3300	X	3254	-0-	-46	-0-	118	1	3132	2	Y	4	2	0	2	1	-0-
							4	9									
10	3503	X	2952	-0-	-551	-0-	98	1	2854	2	Y	-0-					-0-
11	3390	X	2967	-0-	-423	-0-	105	1	2862	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A539H RRCID -> 270008 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9554 - 14829

06	48401	X	48401	-0-	-0-	-0-	947	1	46399	2	Y	959	763	0	208	1	94
							1055	9									
07	66278	X	30510	-0-	-35768	-0-	1041	1	28960	2	Y	463	384	0	89	1	84
							509	9									
08	64480	X	25056	-0-	-39424	-0-	978	1	23483	2	Y	541	343	0	176	1	106
							595	9									
09	57870	X	57190	-0-	-680	-0-	2057	1	54097	2	Y	942	441	0	497	1	110
							1036	9									
10	55769	X	49698	-0-	-6071	-0-	1621	1	47178	2	Y	817	567	0	269	1	88
							899	9					3	8			
11	48390	X	41886	-0-	-6504	-0-	1458	1	39734	2	Y	631	413	0	189	1	116
							694	9					1	8			

GALVAN RANCH WELL #: A553H RRCID -> 270009 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9554 - 14762

06	77070	X	58541	-0-	-18529	-0-	1157	1	56670	2	Y	649	518	0	145	1	67
							714	9									
07	72323	X	57603	-0-	-14720	-0-	1962	1	54906	2	Y	668	505	0	120	1	110
							735	9									
08	72323	X	55648	-0-	-16675	-0-	2037	1	52925	2	Y	624	389	0	254	1	91
							686	9									
09	66480	X	56929	-0-	-9551	-0-	2055	1	54371	2	Y	457	241	0	259	1	48
							503	9									
10	63457	X	59963	-0-	-3494	-0-	1981	1	57555	2	Y	388	269	0	122	1	44
							427	9					1	8			
11	58530	X	56061	-0-	-2469	-0-	1970	1	53724	2	Y	334	217	0	93	1	67
							367	9					1	8			

GALVAN RANCH WELL #: A552H RRCID -> 270010 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9578 - 14741

06	73770	X	66784	-0-	-6986	-0-	1317	1	64567	2	Y	818	651	0	176	1	79
							900	9									
07	76632	X	67183	-0-	-9449	-0-	2294	1	64184	2	Y	641	489	0	118	1	113
							705	9									
08	76632	X	64284	-0-	-12348	-0-	2357	1	61256	2	Y	610	634	1			89
							671	9									
09	74160	X	59689	-0-	-14471	-0-	2154	1	56912	2	Y	566	282	0	301	1	72
							623	9									
10	72540	X	63184	-0-	-9356	-0-	2085	1	60526	2	Y	521	363	0	171	1	57
							573	9					2	8			
11	66780	X	61253	-0-	-5527	-0-	2153	1	58705	2	Y	359	235	0	109	1	71
							395	9					1	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP WELL #: 4H RRCID -> 270011 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8828 - 13067

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25209 X	25209	-0-	-0-	-0-	1616	1	22963	2	Y	573	327	0	235	1	73
						630	9									
07	36177 X	25497	-0-	-10680	-0-	858	1	23995	2	Y	585	449	0	114	1	95
						644	9									
08	36177 X	24070	-0-	-12107	-0-	870	1	22565	2	Y	577	345	0	247	1	80
						635	9									
09	35010 X	7382	-0-	-27628	-0-	290	1	6905	2	Y	170	116	0	123	1	11
						187	9									
10	28892 X	16451	-0-	-12441	-0-	545	1	15129	2	Y	706	435	0	130	1	152
						777	9									
11	25200 X	24978	-0-	-222	-0-	860	1	23406	2	Y	647	472	0	215	1	111
						712	9					1	8			

GALVAN RANCH WELL #: B127H RRCID -> 270012 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 9366 - 14085

06	83130 X	71804	-0-	-11326	-0-	1433	1	70171	2	Y	182	145	0	39	1	19
						200	9									
07	85901 X	71568	-0-	-14333	-0-	2464	1	68933	2	Y	155	118	0	29	1	27
						171	9									
08	84072 X	54115	-0-	-29957	-0-	1960	1	52022	2	Y	121	78	0	52	1	18
						133	9									
09	77370 X	75917	-0-	-1453	-0-	2773	1	72945	2	Y	181	85	0	90	1	24
						199	9									
10	76880 X	69765	-0-	-7115	-0-	2314	1	67236	2	Y	195	134	0	65	1	19
						215	9					1	8			
11	71790 X	68434	-0-	-3356	-0-	2413	1	65860	2	Y	146	97	0	43	1	25
						161	9									

WATSON GU3 STATE WELL #: 3H RRCID -> 270013 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8609 - 12913

06	36510 X	31040	-0-	-5470	-0-	2031	1	28843	2	Y	151	83	0	62	1	18
						166	9									
07	36642 X	29732	-0-	-6910	-0-	1026	1	28650	2	Y	51	44	0	13	1	12
						56	9									
08	42642 X	42642	-0-	-0-	-0-	1573	1	40984	2	Y	77	46	0	31	1	12
						85	9									
09	32820 X	25357	-0-	-7463	-0-	955	1	24357	2	Y	41	23	0	27	1	3
						45	9									
10	32488 X	-0-	-0-	-32488	-0-					Y	-0-	1	0	1	1	1
*11	45919 X	45919	-0-	-0-	-0-	1621	1	44206	2	Y	84	54	0	21	1	10
						92	9									

GALVAN RANCH WELL #: B115H RRCID -> 270014 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9372 - 14468

06	81030 X	68841	-0-	-12189	-0-	1366	1	66938	2	Y	488	385	0	106	1	49
						537	9									
07	83266 X	60364	-0-	-22902	-0-	2065	1	57815	2	Y	440	330	0	82	1	77
						484	9									
08	83266 X	66036	-0-	-17230	-0-	2433	1	63126	2	Y	434	270	0	177	1	64
						477	9									
09	75420 X	63088	-0-	-12332	-0-	2283	1	60337	2	Y	425	210	0	225	1	54
						468	9									
10	73966 X	63822	-0-	-10144	-0-	2108	1	61254	2	Y	418	289	0	135	1	46
						460	9					2	8			
11	68850 X	63787	-0-	-5063	-0-	2240	1	61152	2	Y	359	237	0	105	1	62
						395	9					1	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A523H RRCID -> 270015 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9804 - 16245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	33690	X	27907	-0-	-5783	-0-	542	1	26549	2	Y	742	591	0	159	1	72
							816	9									
07	34813	X	15560	-0-	-19253	-0-	528	1	14681	2	Y	319	265	0	63	1	63
							351	9									
08	34813	X	-0-	-0-	-34813	-0-					Y	-0-	47	1			16
09	33540	X	17159	-0-	-16381	-0-	561	1	16033	2	Y	514	216	0	217	1	97
							565	9									
10	36041	X	36041	-0-	-0-	-0-	1170	1	34100	2	Y	701	485	0	236	1	73
							771	9					4	8			
*11	30658	X	30658	-0-	-0-	-0-	1061	1	28946	2	Y	592	391	0	173	1	100
							651	9					1	8			

GALVAN RANCH WELL #: A522H RRCID -> 270016 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9854 - 13942

06	3540	X	568	-0-	-2972	-0-	10	1	533	2	Y	23	25	0	10	1	2
							25	9									
07	3658	X	17	-0-	-3641	-0-	1	1	16	2	Y	-0-	1	0			1
08	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-					1
09	2850	X	1266	-0-	-1584	-0-	42	1	1187	2	Y	34	15	0	15	1	5
							37	9									
10	2945	X	20	-0-	-2925	-0-	1	1	19	2	Y	-0-	2	0	2	1	1
*11	782	X	782	-0-	-0-	-0-	27	1	755	2	Y	-0-					1

GALVAN RANCH WELL #: A524H RRCID -> 270017 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9829 - 16361

06	56190	X	35527	-0-	-20663	-0-	694	1	33987	2	Y	769	613	0	167	1	77
							846	9									
07	58063	X	20042	-0-	-38021	-0-	683	1	19007	2	Y	320	268	0	64	1	65
							352	9									
08	58063	X	-0-	-0-	-58063	-0-					Y	1	32	0	17	1	17
09	45330	X	6927	-0-	-38403	-0-	222	1	6429	2	Y	251	101	0	98	1	69
							276	9									
10	41850	X	29173	-0-	-12677	-0-	946	1	27505	2	Y	656	442	0	210	1	70
							722	9					3	8			
11	35520	X	16451	-0-	-19069	-0-	586	1	15474	2	Y	355	237	0	103	1	84
							391	9					1	8			

WATSON GU2 STATE WELL #: 2H RRCID -> 270131 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8569 - 12961

06	39450	X	33866	-0-	-5584	-0-	2221	1	31543	2	Y	93	54	0	37	1	13
							102	9									
07	39897	X	26508	-0-	-13389	-0-	914	1	25464	2	Y	118	96	0	23	1	12
							130	9									
08	46304	X	46304	-0-	-0-	-0-	1704	1	44434	2	Y	151	88	0	55	1	20
							166	9									
09	36180	X	26486	-0-	-9694	-0-	995	1	25362	2	Y	117	61	0	68	1	8
							129	9									
10	36270	X	-0-	-0-	-36270	-0-					Y	-0-	4	0	2	1	2
*11	44820	X	13614	-0-	-31206	-0-	489	1	12970	2	Y	141	82	0	40	1	21
							155	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A147H RRCID -> 270141 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10472 - 15193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	28644	X	-0-	-0-	-28644	-0-					Y	-0-					-0-
08	35061	X	-0-	-0-	-35061	-0-					Y	-0-					-0-
09	33930	X	-0-	-0-	-33930	-0-					Y	-0-					-0-
10	35061	X	936	-0-	-34125	-0-	29	1	887	2	Y	18	13	0	4	1	1
							20	9									
*11	38602	X	38602	-0-	-0-	-0-	1375	1	36930	2	Y	270	162	0	67	1	42
							297	9									

GALVAN RANCH WELL #: A149H RRCID -> 270143 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9991 - 14497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0	1	1	-0-
07	57722	X	4	-0-	-57718	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
08	79453	X	-0-	-0-	-79453	-0-					Y	-0-					-0-
09	76890	X	-0-	-0-	-76890	-0-					Y	-0-					-0-
10	79453	X	1078	-0-	-78375	-0-	34	1	1044	2	Y	-0-					-0-
*11	77837	X	77837	-0-	-0-	-0-	2807	1	75030	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A145H RRCID -> 270144 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 9657 PERF.10079 - 14988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0	1	1	1
07	33666	X	-0-	-0-	-33666	-0-					Y	-0-					1
08	60016	X	-0-	-0-	-60016	-0-					Y	-0-					1
09	58080	X	-0-	-0-	-58080	-0-					Y	-0-					1
10	60016	X	-0-	-0-	-60016	-0-					Y	-0-					1
*11	69714	X	69714	-0-	-0-	-0-	2504	1	66851	2	Y	326	192	0	75	1	60
							359	9									

GALVAN RANCH WELL #: A247H RRCID -> 270152 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9936 - 14865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	47520	X	31263	-0-	-16257	-0-	628	1	30326	2	Y	281	223	0	56	1	30
							309	9									
07	49104	X	35707	-0-	-13397	-0-	1222	1	34178	2	Y	279	212	0	49	1	48
							307	9									
08	49104	X	30092	-0-	-19012	-0-	1072	1	28722	2	Y	271	169	0	113	1	37
							298	9									
09	56371	X	56371	-0-	-0-	-0-	2060	1	53847	2	Y	422	206	0	210	1	43
							464	9									
10	47200	X	47200	-0-	-0-	-0-	1558	1	45350	2	Y	265	188	0	89	1	30
							292	9					1	8			
*11	42536	X	42536	-0-	-0-	-0-	1494	1	40777	2	Y	241	161	0	70	1	39
							265	9					1	8			

BRISCOE G GU9 STATE WELL #: 41H RRCID -> 270153 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7988 - 13849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27810	X	-0-	-0-	-27810	-0-					Y	1	2	0	1	1	10
07	21638	X	-0-	-0-	-21638	-0-					Y	-0-	2	0			8
08	21638	X	702	-0-	-20936	-0-	21	1	513	2	Y	153	86	0	46	1	29
							168	9									
09	20940	X	3526	-0-	-17414	-0-	104	1	2815	2	Y	552	248	0	270	1	63
							607	9									
10	8463	X	12	-0-	-8451	-0-	1	1	5	2	Y	5	27	0	26	1	12
							6	9					3	8			
*11	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-	1	0	1	1	10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B315H RRCID -> 270154 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 9270 - 14729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120060	X	109619	-0-	-10441	-0-	2162	1	105928	2	Y	1390	1094	0	285	1	136
							1529	9									
07	125519	X	111352	-0-	-14167	-0-	3795	1	106176	2	Y	1255	958	0	229	1	204
							1381	9									
08	125519	X	67312	-0-	-58207	-0-	2386	1	63855	2	Y	974	632	0	415	1	131
							1071	9									
09	117570	X	99101	-0-	-18469	-0-	3552	1	94084	2	Y	1332	643	0	672	1	148
							1465	9									
10	119567	X	89221	-0-	-30346	-0-	2958	1	85401	2	Y	784	575	0	245	1	108
							862	9					4	8			
11	109620	X	94083	-0-	-15537	-0-	3283	1	89639	2	Y	1055	684	0	300	1	177
							1161	9					2	8			

BRISCOE G GU12 STATE WELL #: 17H RRCID -> 270155 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7984 - 13045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16950	X	-0-	-0-	-16950	-0-					Y	-0-					6
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			5
08	30	X	30	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	18	11	0	7	1	5
							20	9									
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	4	X	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					5
*11	12560	X	12560	-0-	-0-	-0-	359	1	9838	2	Y	2148	1327	0	514	1	311
							2363	9					1	8			

GALVAN RANCH WELL #: B410H RRCID -> 270171 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9644 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	100380	X	76121	-0-	-24259	-0-	1492	1	73071	2	Y	1416	1125	0	308	1	140
							1558	9									
07	86149	X	75122	-0-	-11027	-0-	2554	1	71443	2	Y	1023	784	0	190	1	189
							1125	9									
08	86149	X	70038	-0-	-16111	-0-	2553	1	66404	2	Y	983	624	0	402	1	146
							1081	9									
09	79050	X	34956	-0-	-44094	-0-	1223	1	33130	2	Y	548	279	0	298	1	117
							603	9									
10	89316	X	89316	-0-	-0-	-0-	2935	1	85447	2	Y	849	587	0	291	1	84
							934	9					4	8			
*11	81759	X	81759	-0-	-0-	-0-	2868	1	78276	2	Y	559	381	0	167	1	93
							615	9					2	8			

BRISCOE G WELL #: 37H RRCID -> 270173 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7896 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	148	1	2254	2	Y	367	242	0	197	1	52
							404	9									
07	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	1	11	0	14	1	28
08	5921	X	3959	-0-	-1962	-0-	127	1	3109	2	Y	657	376	0	211	1	98
							723	9									
09	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	233	1	6145	2	Y	1228	563	0	626	1	137
							1351	9									
10	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	192	1	5595	2	Y	1021	713	0	339	1	101
							1123	9					5	8			
*11	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	181	1	4946	2	Y	818	544	0	238	1	135
							900	9					2	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 38H RRCID -> 270177 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7942 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	179	1	2730	2	Y	431	277	0	227	1	61
							474	9									
07	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	1	13	0	17	1	32
08	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	127	1	3222	2	Y	734	419	0	251	1	96
							807	9									
09	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	169	1	4535	2	Y	1267	587	0	635	1	141
							1394	9									
10	10008	X	10008	-0-	-0-	-0-	281	1	8147	2	Y	1436	972	0	444	1	156
							1580	9					5	8			
*11	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	194	1	5437	2	Y	872	626	0	309	1	91
							959	9					2	8			

GALVAN RANCH WELL #: B412H RRCID -> 270180 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9290 - 15259

06	106260	X	93258	-0-	-13002	-0-	1826	1	89423	2	Y	1826	1457	0	395	1	179
							2009	9									
07	109802	X	93047	-0-	-16755	-0-	3156	1	88305	2	Y	1442	1100	0	265	1	256
							1586	9									
08	109802	X	87103	-0-	-22699	-0-	3168	1	82415	2	Y	1382	873	0	566	1	199
							1520	9									
09	102120	X	51335	-0-	-50785	-0-	1795	1	48452	2	Y	989	474	0	534	1	180
							1088	9									
10	100595	X	97769	-0-	-2826	-0-	3196	1	92966	2	Y	1461	1003	0	474	1	158
							1607	9					6	8			
*11	93428	X	93428	-0-	-0-	-0-	3256	1	88886	2	Y	1169	776	0	345	1	203
							1286	9					3	8			

GALVAN RANCH WELL #: B411H RRCID -> 270183 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9228 - 15107

06	106440	X	93598	-0-	-12842	-0-	1832	1	89756	2	Y	1827	1457	0	410	1	180
							2010	9									
07	103757	X	91909	-0-	-11848	-0-	3123	1	87370	2	Y	1287	990	0	233	1	244
							1416	9									
08	101556	X	85151	-0-	-16405	-0-	3091	1	80411	2	Y	1499	935	0	596	1	212
							1649	9									
09	93990	X	52760	-0-	-41230	-0-	1841	1	49761	2	Y	1053	505	0	574	1	186
							1158	9									
10	97440	X	97440	-0-	-0-	-0-	3184	1	92651	2	Y	1459	1005	0	476	1	157
							1605	9					7	8			
11	93600	X	87638	-0-	-5962	-0-	3053	1	83291	2	Y	1176	779	0	345	1	206
							1294	9					3	8			

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 4H RRCID -> 270185 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8203 - 12383

06	47259	X	47259	-0-	-0-	-0-	3045	1	43283	2	Y	846	490	0	351	1	107
							931	9									
07	46018	X	46018	-0-	-0-	-0-	1557	1	43552	2	Y	826	639	0	168	1	126
							909	9									
08	43070	X	43070	-0-	-0-	-0-	1576	1	40959	2	Y	486	302	0	240	1	70
							535	9									
09	40230	X	40168	-0-	-62	-0-	1440	1	38047	2	Y	619	290	0	311	1	88
							681	9									
10	41571	X	11947	-0-	-29624	-0-	377	1	11328	2	Y	220	183	0	107	1	15
							242	9					3	8			
11	40230	X	-0-	-0-	-40230	-0-					Y	1	4	0	3	1	8
													1	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C505H RRCID -> 270186 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 3874 PERF. 8910 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	102600	X	94934	-0-	-7666	-0-	6076	1	86353	2	Y	2277	1322	0	947	1	286
							2505	9									
07	94043	X	94043	-0-	-0-	-0-	3157	1	88336	2	Y	2318	1773	0	459	1	372
							2550	9									
08	89845	X	89845	-0-	-0-	-0-	3236	1	84120	2	Y	2263	1354	0	968	1	313
							2489	9									
09	76620	X	48926	-0-	-27694	-0-	1809	1	45778	2	Y	1217	707	0	744	1	79
							1339	9									
10	86133	X	86133	-0-	-0-	-0-	2767	1	80104	2	Y	2965	1928	0	817	1	292
							3262	9					7	8			
*11	85486	X	85486	-0-	-0-	-0-	2924	1	79878	2	Y	2440	1615	0	716	1	396
							2684	9					5	8			

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 3H RRCID -> 271085 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8300 - 13165

06	18840	X	7524	-0-	-11316	-0-	435	1	5997	2	Y	993	872	0	209	1	78
							1092	9									
07	15996	X	14123	-0-	-1873	-0-	612	1	11593	2	Y	1744	1497	0	162	1	163
							1918	9									
08	14880	X	13090	-0-	-1790	-0-	641	1	10518	2	Y	1755	1342	0	400	1	176
							1931	9									
09	13650	X	12928	-0-	-722	-0-	1875	1	9226	2	Y	1661	1307	0	303	1	227
							1827	9									
10	14136	X	13239	-0-	-897	-0-	980	1	10479	2	Y	1618	1450	0	169	1	226
							1780	9									
11	13680	X	9365	-0-	-4315	-0-	473	1	7520	2	Y	1247	907	0	376	1	190
							1372	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 2H RRCID -> 271086 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8315 - 13288

06	24150	X	17983	-0-	-6167	-0-	1183	1	14953	2	Y	1679	1417	0	300	1	109
							1847	9									
07	23932	X	14360	-0-	-9572	-0-	629	1	11920	2	Y	1646	1416	0	148	1	191
							1811	9									
08	23932	X	14299	-0-	-9633	-0-	705	1	11547	2	Y	1861	1426	0	420	1	206
							2047	9									
09	23160	X	13652	-0-	-9508	-0-	2011	1	9935	2	Y	1551	1245	0	292	1	220
							1706	9									
10	20026	X	14088	-0-	-5938	-0-	1050	1	11258	2	Y	1618	1437	0	171	1	230
							1780	9									
11	17970	X	11415	-0-	-6555	-0-	618	1	9764	2	Y	939	793	0	222	1	154
							1033	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 1H RRCID -> 271087 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8289 - 13190

06	28950	X	20916	-0-	-8034	-0-	1334	1	16867	2	Y	2468	2070	0	463	1	197
							2715	9									
07	25017	X	21587	-0-	-3430	-0-	944	1	17900	2	Y	2494	2140	0	229	1	322
							2743	9									
08	23932	X	20812	-0-	-3120	-0-	1037	1	16961	2	Y	2558	2000	0	609	1	271
							2814	9									
09	22770	X	20082	-0-	-2688	-0-	2983	1	14569	2	Y	2300	1827	0	424	1	320
							2530	9									
10	23529	X	21359	-0-	-2170	-0-	1590	1	16969	2	Y	2545	2291	0	256	1	318
							2800	9									
11	20910	X	14753	-0-	-6157	-0-	763	1	12144	2	Y	1678	1206	0	533	1	257
							1846	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 24H RRCID -> 271114 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7986 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10590	X	-0-	-0-	-10590	-0-					Y	-0-					2
07	10943	X	2556	-0-	-8387	-0-	75	1	2139	2	Y	311	229	0	35	1	49
							342	9									
08	11154	X	11154	-0-	-0-	-0-	380	1	9962	2	Y	738	426	0	281	1	80
							812	9									
09	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	247	1	6487	2	Y	441	225	0	246	1	50
							485	9									
10	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	198	1	5757	2	Y	403	279	0	129	1	43
							443	9					2	8			
11	10800	X	5588	-0-	-5212	-0-	183	1	4999	2	Y	369	244	0	108	1	59
							406	9					1	8			

BRISCOE G WELL #: 23H RRCID -> 271115 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7883 - 12645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26340	X	-0-	-0-	-26340	-0-					Y	-0-					4
07	31128	X	31128	-0-	-0-	-0-	1015	1	28410	2	Y	1548	1111	0	260	1	181
							1703	9									
08	26936	X	26936	-0-	-0-	-0-	940	1	24532	2	Y	1331	786	0	559	1	167
							1464	9									
09	23065	X	23065	-0-	-0-	-0-	788	1	20759	2	Y	1380	665	0	718	1	164
							1518	9									
10	25978	X	21611	-0-	-4367	-0-	670	1	19481	2	Y	1327	918	0	430	1	137
							1460	9					6	8			
11	25140	X	20101	-0-	-5039	-0-	661	1	18058	2	Y	1256	820	0	358	1	213
							1382	9					2	8			

GALVAN STATE WELL #: 4H RRCID -> 271128 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8478 - 12851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42517	X	42517	-0-	-0-	-0-	2728	1	38709	2	Y	982	571	0	415	1	122
							1080	9									
07	38658	X	38658	-0-	-0-	-0-	1308	1	36572	2	Y	707	541	0	159	1	129
							778	9									
08	40253	X	40253	-0-	-0-	-0-	1453	1	37575	2	Y	1114	661	0	446	1	136
							1225	9									
09	37740	X	31043	-0-	-6697	-0-	1147	1	29238	2	Y	598	321	0	369	1	44
							658	9									
10	38998	X	109	-0-	-38889	-0-	3	1	91	2	Y	14	30	0	14	1	14
							15	9									
11	37740	X	28769	-0-	-8971	-0-	984	1	26627	2	Y	1053	638	0	242	1	187
							1158	9									

GALVAN RANCH WELL #: B421H RRCID -> 271170 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9544 - 14558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	109470	X	80175	-0-	-29295	-0-	1573	1	77051	2	Y	1410	1121	0	305	1	139
							1551	9									
07	96317	X	79446	-0-	-16871	-0-	2701	1	75578	2	Y	1061	817	0	185	1	198
							1167	9									
08	96317	X	75853	-0-	-20464	-0-	2765	1	71879	2	Y	1099	691	0	446	1	160
							1209	9									
09	87690	X	68792	-0-	-18898	-0-	2472	1	65192	2	Y	1025	508	0	545	1	132
							1128	9									
10	86335	X	51852	-0-	-34483	-0-	1727	1	49340	2	Y	714	512	0	218	1	112
							785	9					4	8			
*11	86025	X	86025	-0-	-0-	-0-	2997	1	81775	2	Y	1139	738	0	322	1	189
							1253	9					2	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B419H RRCID -> 271171 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 9349 - 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
06	93120	X	70500	-0-	-22620	-0-	1380	1	67589	2	Y	1392	1107	0	302	1	138
							1531	9									
07	84537	X	70198	-0-	-14339	-0-	2380	1	66579	2	Y	1126	859	0	206	1	199
							1239	9									
08	84537	X	63291	-0-	-21246	-0-	2301	1	60053	2	Y	852	552	0	367	1	132
							937	9									
09	77190	X	67160	-0-	-10030	-0-	2406	1	63603	2	Y	1046	512	0	536	1	130
							1151	9									
10	75857	X	59366	-0-	-16491	-0-	1973	1	56344	2	Y	954	654	0	290	1	136
							1049	9					4	8			
*11	78835	X	78835	-0-	-0-	-0-	2747	1	75012	2	Y	978	651	0	292	1	169
							1076	9					2	8			

GALVAN RANCH WELL #: B327H RRCID -> 271172 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9363 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	168360	X	149359	-0-	-19001	-0-	2957	1	144869	2	Y	1394	1110	0	301	1	140
							1533	9									
07	166501	X	148694	-0-	-17807	-0-	5083	1	142202	2	Y	1281	971	0	227	1	223
							1409	9									
08	166501	X	142373	-0-	-24128	-0-	5224	1	135770	2	Y	1254	783	0	516	1	178
							1379	9									
09	161100	X	133981	-0-	-27119	-0-	4838	1	127877	2	Y	1151	571	0	612	1	146
							1266	9									
10	159061	X	140527	-0-	-18534	-0-	4633	1	134661	2	Y	1121	775	0	362	1	125
							1233	9					5	8			
11	149370	X	135967	-0-	-13403	-0-	4767	1	130131	2	Y	972	641	0	284	1	170
							1069	9					2	8			

GALVAN RANCH WELL #: B417H RRCID -> 271173 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9280 - 14376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	92430	X	78685	-0-	-13745	-0-	1542	1	75536	2	Y	1461	1165	0	318	1	146
							1607	9									
07	DLQ G-10		78437	-0-	78437	78437	2661	1	74456	2	Y	1200	916	0	219	1	211
							1320	9									
08	DLQ G-10		74460	-0-	74460	152897	2712	1	70515	2	Y	1121	1167	1			165
							1233	9									
09	242223	X	89326	-0-	-152897	-0-	3163	1	84887	2	Y	1160	562	0	609	1	154
							1276	9									
10	86273	X	68653	-0-	-17620	-0-	2282	1	65489	2	Y	802	560	0	276	1	116
							882	9					4	8			
*11	89455	X	89455	-0-	-0-	-0-	3138	1	85734	2	Y	530	356	0	171	1	117
							583	9					2	8			

GALVAN RANCH WELL #: B415H RRCID -> 271174 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9439 - 14475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	107340	X	82111	-0-	-25229	-0-	1607	1	78735	2	Y	1608	1277	0	349	1	158
							1769	9									
07	97371	X	81213	-0-	-16158	-0-	2753	1	77032	2	Y	1298	990	0	237	1	229
							1428	9									
08	97371	X	77196	-0-	-20175	-0-	2809	1	73031	2	Y	1233	778	0	504	1	180
							1356	9									
09	89520	X	71583	-0-	-17937	-0-	2565	1	67769	2	Y	1135	565	0	604	1	146
							1249	9									
10	88350	X	50900	-0-	-37450	-0-	1710	1	48174	2	Y	924	631	0	278	1	158
							1016	9					3	8			
*11	84633	X	84633	-0-	-0-	-0-	2941	1	80373	2	Y	1199	798	0	355	1	202
							1319	9					2	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B434H RRCID -> 271295 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 9282 - 13840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	84540	X	69683	-0-	-14857	-0-	1372	1	67230	2	Y	983	782	0	214	1	96
							1081	9									
07	79856	X	67905	-0-	-11951	-0-	2314	1	64742	2	Y	772	589	0	142	1	137
							849	9									
08	78399	X	64381	-0-	-14018	-0-	2356	1	61243	2	Y	711	743	1			105
							782	9									
09	75870	X	61358	-0-	-14512	-0-	2207	1	58428	2	Y	657	328	0	350	1	84
							723	9									
10	78399	X	61495	-0-	-16904	-0-	2021	1	58803	2	Y	610	424	0	199	1	68
							671	9					3	8			
11	69690	X	56496	-0-	-13194	-0-	1975	1	53866	2	Y	595	388	0	170	1	104
							655	9					1	8			

GALVAN RANCH WELL #: B436H RRCID -> 271296 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 9286 - 14016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	104670	X	81656	-0-	-23014	-0-	1608	1	78772	2	Y	1160	923	0	252	1	113
							1276	9									
07	97650	X	80022	-0-	-17628	-0-	2727	1	76292	2	Y	912	695	0	168	1	162
							1003	9									
08	90365	X	76167	-0-	-14198	-0-	2787	1	72452	2	Y	844	535	0	347	1	124
							928	9									
09	87450	X	72365	-0-	-15085	-0-	2603	1	68904	2	Y	780	389	0	415	1	100
							858	9									
10	90365	X	74838	-0-	-15527	-0-	2458	1	71521	2	Y	781	540	0	251	1	87
							859	9					3	8			
11	81660	X	68535	-0-	-13125	-0-	2398	1	65388	2	Y	681	450	0	200	1	117
							749	9					1	8			

GALVAN RANCH WELL #: B438H RRCID -> 271297 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9326 - 13968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	84180	X	69011	-0-	-15169	-0-	1357	1	66476	2	Y	1071	853	0	233	1	104
							1178	9									
07	77965	X	67493	-0-	-10472	-0-	2295	1	64220	2	Y	889	677	0	161	1	155
							978	9									
08	76663	X	65071	-0-	-11592	-0-	2378	1	61789	2	Y	822	519	0	338	1	120
							904	9									
09	74190	X	62176	-0-	-12014	-0-	2233	1	59105	2	Y	762	379	0	406	1	97
							838	9									
10	76663	X	64807	-0-	-11856	-0-	2127	1	61873	2	Y	734	509	0	238	1	81
							807	9					3	8			
11	69000	X	59402	-0-	-9598	-0-	2077	1	56666	2	Y	599	397	0	178	1	104
							659	9					1	8			

GALVAN RANCH WELL #: B344H RRCID -> 271518 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9455 - 14603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	118710	X	103006	-0-	-15704	-0-	2053	1	100536	2	Y	379	300	0	80	1	38
							417	9									
07	107725	X	99004	-0-	-8721	-0-	3404	1	95231	2	Y	335	255	0	60	1	58
							369	9									
08	119660	X	78649	-0-	-41011	-0-	2858	1	75470	2	Y	292	185	0	123	1	42
							321	9									
09	115800	X	27564	-0-	-88236	-0-	912	1	26414	2	Y	216	96	0	93	1	69
							238	9									
10	119660	X	119196	-0-	-464	-0-	3920	1	114257	2	Y	926	614	0	291	1	86
							1019	9					4	8			
11	103020	X	101319	-0-	-1701	-0-	3554	1	97062	2	Y	639	420	0	191	1	112
							703	9					2	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B340H RRCID -> 271519 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9443 - 14780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	121080	X	103845	-0-	-17235	-0-	2048	1	100303	2	Y	1358	1077	0	292	1	130
							1494	9									
07	112096	X	100861	-0-	-11235	-0-	3451	1	96553	2	Y	779	610	0	151	1	148
							857	9									
08	118854	X	78594	-0-	-40260	-0-	2850	1	75327	2	Y	379	275	0	182	1	70
							417	9									
09	115020	X	24542	-0-	-90478	-0-	817	1	23551	2	Y	158	87	0	77	1	64
							174	9									
10	118854	X	100292	-0-	-18562	-0-	3285	1	95659	2	Y	1225	802	0	368	1	116
							1348	9					3	8			
11	103860	X	90390	-0-	-13470	-0-	3164	1	86368	2	Y	780	512	0	235	1	147
							858	9					2	8			

GALVAN RANCH WELL #: B342 RRCID -> 271520 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9344 - 14912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	129930	X	109223	-0-	-20707	-0-	2162	1	105825	2	Y	1124	900	0	254	1	110
							1236	9									
07	113646	X	98908	-0-	-14738	-0-	3389	1	94811	2	Y	644	501	0	123	1	130
							708	9									
08	123225	X	76856	-0-	-46369	-0-	2786	1	73542	2	Y	480	322	0	211	1	77
							528	9									
09	119250	X	31260	-0-	-87990	-0-	1033	1	29785	2	Y	402	184	0	186	1	109
							442	9									
10	123225	X	116981	-0-	-6244	-0-	3842	1	111925	2	Y	1104	745	0	354	1	109
							1214	9					5	8			
11	109230	X	100313	-0-	-8917	-0-	3511	1	95916	2	Y	805	536	0	240	1	136
							886	9					2	8			

GALVAN RANCH WELL #: B357H RRCID -> 271521 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9441 - 14809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	123750	X	97966	-0-	-25784	-0-	1950	1	95468	2	Y	498	398	0	110	1	50
							548	9									
07	115041	X	78175	-0-	-36866	-0-	2685	1	75093	2	Y	361	274	0	72	1	65
							397	9									
08	115041	X	94395	-0-	-20646	-0-	3495	1	90478	2	Y	384	242	0	153	1	54
							422	9									
09	104400	X	37032	-0-	-67368	-0-	1395	1	35480	2	Y	143	80	0	85	1	32
							157	9									
10	107880	X	87325	-0-	-20555	-0-	2886	1	84032	2	Y	370	247	0	116	1	38
							407	9					1	8			
11	97980	X	81080	-0-	-16900	-0-	2852	1	77903	2	Y	295	194	0	87	1	51
							325	9					1	8			

GALVAN RANCH WELL #: B356H RRCID -> 271522 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 9254 - 14958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	121170	X	91075	-0-	-30095	-0-	1810	1	88813	2	Y	411	316	0	88	1	42
							452	9									
07	124558	X	77841	-0-	-46717	-0-	2678	1	74879	2	Y	258	197	0	53	1	50
							284	9									
08	124558	X	103151	-0-	-21407	-0-	3820	1	99031	2	Y	273	174	0	110	1	39
							300	9									
09	104700	X	92431	-0-	-12269	-0-	3373	1	88802	2	Y	233	116	0	124	1	32
							256	9									
10	108190	X	85705	-0-	-22485	-0-	2840	1	82598	2	Y	243	168	0	78	1	28
							267	9					1	8			
11	99810	X	81634	-0-	-18176	-0-	2876	1	78514	2	Y	222	147	0	66	1	37
							244	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B355H RRCID -> 271523 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 9436 - 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
06	122820	X	106937	-0-	-15883	-0-	2133	1	104418	2	Y	351	280	0	77	1	36
							386	9									
07	126914	X	84769	-0-	-42145	-0-	2916	1	81569	2	Y	258	197	0	51	1	46
							284	9									
08	126914	X	93063	-0-	-33851	-0-	3467	1	89274	2	Y	293	183	0	115	1	41
							322	9									
09	110940	X	91645	-0-	-19295	-0-	3348	1	88041	2	Y	233	118	0	126	1	30
							256	9									
10	114638	X	82179	-0-	-32459	-0-	2722	1	79193	2	Y	240	165	0	77	1	27
							264	9					1	8			
11	106950	X	80425	-0-	-26525	-0-	2834	1	77350	2	Y	219	144	0	64	1	38
							241	9									

GALVAN RANCH WELL #: C409H RRCID -> 271524 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9094 - 13951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120060	X	87407	-0-	-32653	-0-	1735	1	84949	2	Y	657	522	0	142	1	67
							723	9									
07	117955	X	95260	-0-	-22695	-0-	3265	1	91364	2	Y	574	438	0	104	1	99
							631	9									
08	117955	X	91853	-0-	-26102	-0-	3381	1	87904	2	Y	516	326	0	212	1	77
							568	9									
09	107220	X	26639	-0-	-80581	-0-	1001	1	25467	2	Y	155	93	0	105	1	34
							171	9									
10	106051	X	79623	-0-	-26428	-0-	2626	1	76439	2	Y	507	338	0	150	1	51
							558	9					2	8			
11	92190	X	60632	-0-	-31558	-0-	2117	1	58076	2	Y	399	267	0	111	1	71
							439	9					1	8			

GALVAN RANCH WELL #: A545H RRCID -> 271525 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9660 - 14883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	92940	X	57229	-0-	-35711	-0-	1135	1	54677	2	Y	1288	1043	0	303	1	125
							1417	9									
07	103287	X	103287	-0-	-0-	-0-	3511	1	98223	2	Y	1412	1073	0	252	1	212
							1553	9									
08	97699	X	97699	-0-	-0-	-0-	3560	1	92730	2	Y	1281	792	0	523	1	178
							1409	9									
09	87960	X	85692	-0-	-2268	-0-	3082	1	81377	2	Y	1121	558	0	600	1	141
							1233	9									
10	103292	X	82513	-0-	-20779	-0-	2701	1	78567	2	Y	1132	782	0	359	1	128
							1245	9					4	8			
11	99960	X	77379	-0-	-22581	-0-	2693	1	73497	2	Y	1081	711	0	311	1	185
							1189	9					2	8			

GALVAN RANCH WELL #: A547H RRCID -> 271526 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 9666 - 14814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	79530	X	46862	-0-	-32668	-0-	926	1	44888	2	Y	953	770	0	227	1	91
							1048	9									
07	86761	X	86761	-0-	-0-	-0-	2953	1	82591	2	Y	1106	846	0	193	1	158
							1217	9									
08	77945	X	77945	-0-	-0-	-0-	2843	1	74143	2	Y	872	905	1			125
							959	9									
09	67770	X	67690	-0-	-80	-0-	2439	1	64390	2	Y	783	391	0	418	1	99
							861	9									
10	86769	X	64877	-0-	-21892	-0-	2127	1	61904	2	Y	769	532	0	246	1	87
							846	9					3	8			
11	83970	X	60312	-0-	-23658	-0-	2105	1	57436	2	Y	701	466	0	207	1	114
							771	9					1	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A558H RRCID -> 271528 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9422 - 14742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	139080	X	119414	-0-	-19666	-0-	2345	1	114910	2	Y	1963	1567	0	428	1	194
							2159	9									
07	142290	X	111573	-0-	-30717	-0-	3791	1	106062	2	Y	1564	1192	0	289	1	277
							1720	9									
08	142290	X	113919	-0-	-28371	-0-	4161	1	108124	2	Y	1485	938	0	607	1	217
							1634	9									
09	137700	X	92378	-0-	-45322	-0-	3320	1	87597	2	Y	1328	663	0	708	1	174
							1461	9									
10	131192	X	90659	-0-	-40533	-0-	2963	1	86232	2	Y	1331	920	0	428	1	152
							1464	9					5	8			
11	119400	X	90373	-0-	-29027	-0-	3147	1	85924	2	Y	1184	783	0	345	1	206
							1302	9					2	8			

GALVAN RANCH WELL #: A560H RRCID -> 271529 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 9580 - 14676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	134460	X	130150	-0-	-4310	-0-	2549	1	124860	2	Y	2492	1981	0	540	1	246
							2741	9									
07	138942	X	127653	-0-	-11289	-0-	4328	1	121089	2	Y	2033	1548	0	375	1	356
							2236	9									
08	138942	X	129581	-0-	-9361	-0-	4725	1	122797	2	Y	1872	1185	0	769	1	274
							2059	9									
09	134460	X	112728	-0-	-21732	-0-	4046	1	106845	2	Y	1670	835	0	893	1	216
							1837	9									
10	138942	X	110768	-0-	-28174	-0-	3630	1	105578	2	Y	1418	1000	0	477	1	150
							1560	9					7	8			
11	130140	X	105060	-0-	-25080	-0-	3664	1	100033	2	Y	1239	806	0	351	1	229
							1363	9					3	8			

GALVAN RANCH WELL #: B423H RRCID -> 271531 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9258 - 14011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	118290	X	94154	-0-	-24136	-0-	1851	1	90671	2	Y	1484	1180	0	321	1	147
							1632	9									
07	118110	X	59803	-0-	-58307	-0-	2029	1	56879	2	Y	814	642	0	112	1	207
							895	9									
08	118110	X	101530	-0-	-16580	-0-	3702	1	96358	2	Y	1336	825	0	537	1	181
							1470	9									
09	107130	X	90397	-0-	-16733	-0-	3254	1	85920	2	Y	1112	556	0	596	1	141
							1223	9									
10	104253	X	93055	-0-	-11198	-0-	3056	1	88834	2	Y	1059	732	0	345	1	119
							1165	9					4	8			
11	98250	X	85095	-0-	-13155	-0-	2974	1	81130	2	Y	901	599	0	261	1	158
							991	9					2	8			

GALVAN RANCH WELL #: B427H RRCID -> 271533 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9216 - 14074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90270	X	75071	-0-	-15199	-0-	1490	1	72984	2	Y	543	432	0	117	1	54
							597	9									
07	88226	X	51111	-0-	-37115	-0-	1744	1	48913	2	Y	413	308	0	52	1	107
							454	9									
08	88226	X	81753	-0-	-6473	-0-	2987	1	77777	2	Y	899	534	0	347	1	125
							989	9									
09	81180	X	73404	-0-	-7776	-0-	2640	1	69762	2	Y	911	442	0	482	1	112
							1002	9									
10	80631	X	77948	-0-	-2683	-0-	2562	1	74410	2	Y	887	613	0	288	1	94
							976	9					4	8			
11	79110	X	75368	-0-	-3742	-0-	2634	1	71907	2	Y	752	498	0	220	1	126
							827	9					2	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B432H RRCID -> 271535 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9211 - 14001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	89910	X	67393	-0-	-22517	-0-	1333	1	65317	2	Y	675	528	0	137	1	65
							743	9									
07	84785	X	66075	-0-	-18710	-0-	2256	1	63113	2	Y	642	485	0	114	1	108
							706	9									
08	73780	X	62854	-0-	-10926	-0-	2299	1	59752	2	Y	730	734	1			104
							803	9									
09	71400	X	63977	-0-	-7423	-0-	2296	1	60745	2	Y	851	412	0	442	1	101
							936	9									
10	73780	X	56592	-0-	-17188	-0-	1839	1	53908	2	Y	768	534	0	265	1	67
							845	9					3	8			
*11	67380	X	-0-	-0-	-67380	-0-					Y	-0-	28	0	25	1	14

GALVAN RANCH WELL #: B430H RRCID -> 271538 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9206 - 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
06	94530	X	79229	-0-	-15301	-0-	1558	1	76294	2	Y	1252	997	0	272	1	122
							1377	9									
07	91419	X	74599	-0-	-16820	-0-	2540	1	71078	2	Y	892	681	0	164	1	169
							981	9									
08	91419	X	72875	-0-	-18544	-0-	2662	1	69200	2	Y	921	581	0	375	1	134
							1013	9									
09	88470	X	66520	-0-	-21950	-0-	2405	1	63237	2	Y	798	405	0	433	1	94
							878	9									
10	87730	X	41061	-0-	-46669	-0-	1328	1	39097	2	Y	578	408	0	206	1	55
							636	9					3	8			
11	79230	X	24054	-0-	-55176	-0-	886	1	22662	2	Y	460	271	0	100	1	143
							506	9					1	8			

GALVAN RANCH WELL #: B428H RRCID -> 271540 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 9202 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	102810	X	78407	-0-	-24403	-0-	1536	1	75354	2	Y	1379	1097	0	301	1	136
							1517	9									
07	95418	X	78706	-0-	-16712	-0-	2672	1	74752	2	Y	1165	886	0	211	1	204
							1282	9									
08	89745	X	74372	-0-	-15373	-0-	2710	1	70443	2	Y	1108	698	0	453	1	161
							1219	9									
09	86850	X	73049	-0-	-13801	-0-	2621	1	69315	2	Y	1012	505	0	539	1	129
							1113	9									
10	88722	X	52210	-0-	-36512	-0-	1677	1	49751	2	Y	711	509	0	270	1	57
							782	9					4	8			
11	78420	X	45203	-0-	-33217	-0-	1623	1	42829	2	Y	683	418	0	154	1	167
							751	9					1	8			

GALVAN RANCH WELL #: B352H RRCID -> 271541 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9465 - 14786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	111357	X	111357	-0-	-0-	-0-	2210	1	108259	2	Y	807	643	0	177	1	83
							888	9									
07	109591	X	109591	-0-	-0-	-0-	3755	1	105059	2	Y	706	538	0	130	1	121
							777	9									
08	104223	X	104223	-0-	-0-	-0-	3836	1	99699	2	Y	625	397	0	259	1	90
							688	9									
09	104320	X	104320	-0-	-0-	-0-	3781	1	99946	2	Y	539	270	0	285	1	74
							593	9									
10	102435	X	102435	-0-	-0-	-0-	3382	1	98361	2	Y	629	432	0	201	1	68
							692	9					2	8			
*11	95056	X	95056	-0-	-0-	-0-	3340	1	91064	2	Y	593	385	0	173	1	102
							652	9					1	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B354H RRCID -> 271542 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 9376 - 14816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	148680	X	119648	-0-	-29032	-0-	2376	1	116383	2	Y	808	645	0	177	1	80
							889	9									
07	128588	X	117188	-0-	-11400	-0-	4020	1	112475	2	Y	630	482	0	116	1	112
							693	9									
08	141608	X	111941	-0-	-29667	-0-	4126	1	107229	2	Y	533	341	0	224	1	80
							586	9									
09	137040	X	110125	-0-	-26915	-0-	3998	1	105628	2	Y	454	231	0	245	1	58
							499	9									
10	141608	X	107487	-0-	-34121	-0-	3557	1	103479	2	Y	410	285	0	134	1	47
							451	9					2	8			
11	119640	X	100594	-0-	-19046	-0-	3541	1	96671	2	Y	347	229	0	102	1	62
							382	9					1	8			

GALVAN RANCH WELL #: B353H RRCID -> 271543 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 9389 - 14597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	104492	X	104492	-0-	-0-	-0-	2074	1	101578	2	Y	764	601	0	159	1	78
							840	9									
07	103669	X	103669	-0-	-0-	-0-	3541	1	99080	2	Y	953	721	0	165	1	145
							1048	9									
08	99333	X	99333	-0-	-0-	-0-	3655	1	94971	2	Y	643	410	0	284	1	94
							707	9									
09	100319	X	100319	-0-	-0-	-0-	3636	1	96086	2	Y	543	276	0	292	1	69
							597	9									
10	97773	X	97773	-0-	-0-	-0-	3231	1	93993	2	Y	499	347	0	163	1	56
							549	9					2	8			
*11	90510	X	90510	-0-	-0-	-0-	3186	1	86854	2	Y	427	281	0	125	1	76
							470	9					1	8			

GALVAN RANCH WELL #: A564H RRCID -> 271635 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 9421 - 14420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	106680	X	81193	-0-	-25487	-0-	1590	1	77837	2	Y	1605	1277	0	348	1	159
							1766	9									
07	102734	X	79851	-0-	-22883	-0-	2708	1	75758	2	Y	1259	960	0	231	1	227
							1385	9									
08	102734	X	77726	-0-	-25008	-0-	2834	1	73519	2	Y	1248	786	0	507	1	182
							1373	9									
09	89970	X	71936	-0-	-18034	-0-	2593	1	68156	2	Y	1079	542	0	580	1	139
							1187	9									
10	89032	X	68455	-0-	-20577	-0-	2239	1	65047	2	Y	1063	734	0	341	1	123
							1169	9					4	8			
11	81180	X	64718	-0-	-16462	-0-	2255	1	61385	2	Y	980	642	0	283	1	176
							1078	9					2	8			

GALVAN RANCH WELL #: A562H RRCID -> 271638 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9472 - 14456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	106860	X	95863	-0-	-10997	-0-	1886	1	92177	2	Y	1636	1304	0	355	1	162
							1800	9									
07	118854	X	105529	-0-	-13325	-0-	3596	1	100551	2	Y	1256	959	0	231	1	228
							1382	9									
08	122233	X	76182	-0-	-46051	-0-	2779	1	72081	2	Y	1202	761	0	492	1	177
							1322	9									
09	118290	X	68851	-0-	-49439	-0-	2481	1	65208	2	Y	1056	529	0	566	1	138
							1162	9									
10	122233	X	64892	-0-	-57341	-0-	2117	1	61585	2	Y	1082	746	0	345	1	125
							1190	9					4	8			
11	102120	X	59241	-0-	-42879	-0-	2061	1	56124	2	Y	960	631	0	281	1	171
							1056	9					2	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A566H RRCID -> 271688 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9596 - 14647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	113670	X	67953	-0-	-45717	-0-	1329	1	65058	2	Y	1424	1136	0	311	1	142
							1566	9									
07	112840	X	65374	-0-	-47466	-0-	2215	1	61964	2	Y	1086	830	0	200	1	198
							1195	9									
08	89156	X	61973	-0-	-27183	-0-	2254	1	58536	2	Y	1075	678	0	437	1	158
							1183	9									
09	78390	X	74202	-0-	-4188	-0-	2678	1	70878	2	Y	587	339	0	349	1	57
							646	9									
10	76539	X	69028	-0-	-7511	-0-	2261	1	65856	2	Y	828	554	0	236	1	94
							911	9					1	8			
11	67950	X	40110	-0-	-27840	-0-	1393	1	38009	2	Y	644	414	0	189	1	134
							708	9					1	8			

BRISCOE G WELL #: 44H RRCID -> 271707 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7774 - 12678

06	23100	X	4643	-0-	-18457	-0-	262	1	3997	2	Y	349	218	0	172	1	56
							384	9									
07	20677	X	-0-	-0-	-20677	-0-					Y	-0-	12	0	15	1	29
08	20677	X	40	-0-	-20637	-0-	1	1	37	2	Y	2	6	0	16	1	9
							2	9									
09	16800	X	30	-0-	-16770	-0-	1	1	29	2	Y	-0-	1	0	1	1	7
10	17360	X	442	-0-	-16918	-0-	10	1	291	2	Y	128	85	0	22	1	28
							141	9									
11	4650	X	2314	-0-	-2336	-0-	46	1	1282	2	Y	896	600	0	243	1	81
							986	9									

BRISCOE G WELL #: 45H RRCID -> 271723 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7964 - 12615

06	14310	X	1788	-0-	-12522	-0-	98	1	1497	2	Y	175	105	0	78	1	28
							193	9									
07	13671	X	-0-	-0-	-13671	-0-					Y	-0-	6	0	8	1	14
08	11346	X	33	-0-	-11313	-0-	1	1	20	2	Y	11	9	0	11	1	5
							12	9									
09	10980	X	6822	-0-	-4158	-0-	201	1	5562	2	Y	963	399	0	401	1	168
							1059	9									
10	15137	X	15137	-0-	-0-	-0-	419	1	12201	2	Y	2288	1529	0	701	1	218
							2517	9					8	8			
*11	10231	X	10231	-0-	-0-	-0-	305	1	8338	2	Y	1444	981	0	452	1	225
							1588	9					4	8			

GALVAN RANCH WELL #: A531H RRCID -> 271818 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9683 - 14943

06	92340	X	73482	-0-	-18858	-0-	1434	1	70256	2	Y	1629	1292	0	358	1	163
							1792	9									
07	95418	X	39007	-0-	-56411	-0-	1327	1	36925	2	Y	686	572	0	138	1	139
							755	9									
08	95418	X	-0-	-0-	-95418	-0-					Y	1	68	0	36	1	36
09	83790	X	46112	-0-	-37678	-0-	1537	1	43244	2	Y	1210	507	0	553	1	186
							1331	9									
10	80786	X	75685	-0-	-5101	-0-	2463	1	71518	2	Y	1549	1066	0	503	1	160
							1704	9					6	8			
11	73470	X	71430	-0-	-2040	-0-	2482	1	67790	2	Y	1053	707	0	318	1	185
							1158	9					3	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 43H RRCID -> 271823 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7880 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9600	X	562	-0-	-9038	-0-	31	1	473	2	Y	53	37	0	33	1	10
							58	9									
07	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-	2	0	2	1	6
08	8711	X	45	-0-	-8666	-0-	1	1	41	2	Y	3	2	0	4	1	3
							3	9									
09	8430	X	9	-0-	-8421	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					3
10	8711	X	1169	-0-	-7542	-0-	31	1	875	2	Y	239	153	0	44	1	45
							263	9									
*11	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	128	1	3388	2	Y	1531	957	0	397	1	221
							1684	9					1	8			

GALVAN RANCH WELL #: A536H RRCID -> 271824 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9596 - 14744

06	123480	X	95271	-0-	-28209	-0-	1855	1	90904	2	Y	2284	1819	0	488	1	226
							2512	9									
07	116560	X	63760	-0-	-52800	-0-	2165	1	60250	2	Y	1223	986	0	255	1	208
							1345	9									
08	115413	X	195	-0-	-115218	-0-	8	1	183	2	Y	4	101	0	57	1	54
							4	9									
09	103470	X	-0-	-0-	-103470	-0-					Y	1	22	0	7	1	26
10	100750	X	-0-	-0-	-100750	-0-					Y	-0-	5	0	1	1	20
11	95280	X	-0-	-0-	-95280	-0-					Y	-0-	1	0			19

GALVAN RANCH WELL #: A561H RRCID -> 271825 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9569 - 14590

06	89010	X	89010	-0-	-0-	-0-	1754	1	85874	2	Y	1256	1004	0	271	1	127
							1382	9									
07	114948	X	86688	-0-	-28260	-0-	2947	1	82454	2	Y	1170	888	0	211	1	198
							1287	9									
08	114948	X	83906	-0-	-31042	-0-	3070	1	79615	2	Y	1110	695	0	451	1	162
							1221	9									
09	99570	X	79155	-0-	-20415	-0-	2848	1	75216	2	Y	992	495	0	531	1	128
							1091	9									
10	95976	X	74724	-0-	-21252	-0-	2443	1	71080	2	Y	1092	747	0	343	1	126
							1201	9					4	8			
11	89010	X	69000	-0-	-20010	-0-	2400	1	65475	2	Y	1023	673	0	297	1	177
							1125	9					2	8			

GALVAN RANCH WELL #: A535H RRCID -> 271826 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9802 - 14469

06	114720	X	89854	-0-	-24866	-0-	1748	1	85564	2	Y	2311	1840	0	504	1	228
							2542	9									
07	106268	X	57887	-0-	-48381	-0-	1965	1	54676	2	Y	1133	918	0	241	1	202
							1246	9									
08	106268	X	157	-0-	-106111	-0-	6	1	148	2	Y	3	99	0	54	1	52
							3	9									
09	93390	X	-0-	-0-	-93390	-0-					Y	-0-	21	0	7	1	24
10	93341	X	54858	-0-	-38483	-0-	1812	1	51174	2	Y	1702	1063	0	421	1	242
							1872	9									
*11	100004	X	100004	-0-	-0-	-0-	3454	1	94264	2	Y	2078	1375	0	606	1	337
							2286	9					2	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A537H RRCID -> 271939 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 9784 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	91050	X	57672	-0-	-33378	-0-	1124	1	55035	2	Y	1375	1103	0	301	1	138
							1513	9									
07	84072	X	43103	-0-	-40969	-0-	1465	1	40757	2	Y	801	645	0	164	1	130
							881	9									
08	84072	X	30766	-0-	-53306	-0-	1196	1	28722	2	Y	771	492	0	254	1	155
							848	9									
09	69930	X	58345	-0-	-11585	-0-	2133	1	54913	2	Y	1181	584	0	666	1	86
							1299	9									
10	72261	X	-0-	-0-	-72261	-0-					Y	1	41	0	25	1	20
													1	8			
11	57660	X	45627	-0-	-12033	-0-	1633	1	42712	2	Y	1165	682	0	221	1	282
							1282	9									

BRISCOE G WELL #: 35H RRCID -> 271940 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7851 - 12336

06	7020	X	2230	-0-	-4790	-0-	121	1	1820	2	Y	263	193	0	146	1	26
							289	9									
07	9579	X	-0-	-0-	-9579	-0-					Y	-0-	7	0	4	1	15
08	11997	X	-0-	-0-	-11997	-0-					Y	-0-	3	0	8	1	4
09	11610	X	-0-	-0-	-11610	-0-					Y	1	1	0	1	1	3
10	11997	X	237	-0-	-11760	-0-	6	1	190	2	Y	37	20	0	15	1	5
							41	9									
*11	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	93	1	2485	2	Y	214	138	0	54	1	27
							235	9									

BRISCOE G WELL #: 36H RRCID -> 271941 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7904 - 12373

06	11820	X	9639	-0-	-2181	-0-	563	1	8000	2	Y	978	553	0	394	1	132
							1076	9									
07	12214	X	4304	-0-	-7910	-0-	127	1	3582	2	Y	541	428	0	87	1	158
							595	9									
08	12214	X	1824	-0-	-10390	-0-	53	1	1493	2	Y	253	171	0	214	1	26
							278	9									
09	10560	X	-0-	-0-	-10560	-0-					Y	-0-	12	0	8	1	6
10	10912	X	8272	-0-	-2640	-0-	228	1	6619	2	Y	1295	822	0	353	1	125
							1425	9					1	8			
11	9630	X	7389	-0-	-2241	-0-	223	1	6081	2	Y	986	661	0	296	1	152
							1085	9					2	8			

BRISCOE G WELL #: 42H RRCID -> 271942 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7966 - 12317

06	15510	X	9596	-0-	-5914	-0-	551	1	7789	2	Y	1142	652	0	459	1	151
							1256	9									
07	13516	X	3870	-0-	-9646	-0-	115	1	3226	2	Y	481	396	0	98	1	138
							529	9									
08	10695	X	-0-	-0-	-10695	-0-					Y	-0-	27	0	96	1	15
09	10350	X	14	-0-	-10336	-0-	1	1	12	2	Y	1	7	0	4	1	5
							1	9									
10	10990	X	10990	-0-	-0-	-0-	302	1	8749	2	Y	1763	1116	0	487	1	162
							1939	9					3	8			
*11	9626	X	9626	-0-	-0-	-0-	290	1	7968	2	Y	1244	838	0	377	1	188
							1368	9					3	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C609H RRCID -> 271944 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8899 - 13373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	68526	X	68526	-0-	-0-	-0-	4396	1	62516	2	Y	1467	855	0	600	1	184
							1614	9									
07	66966	X	66966	-0-	-0-	-0-	2253	1	63029	2	Y	1531	1181	0	302	1	232
							1684	9									
08	63592	X	63592	-0-	-0-	-0-	2301	1	59817	2	Y	1340	1392	1			180
							1474	9									
09	34430	X	34430	-0-	-0-	-0-	1281	1	32413	2	Y	669	388	0	414	1	47
							736	9									
10	69107	X	69107	-0-	-0-	-0-	2220	1	64569	2	Y	2107	1371	0	583	1	194
							2318	9					6	8			
*11	58826	X	58826	-0-	-0-	-0-	2021	1	55201	2	Y	1458	973	0	437	1	238
							1604	9					4	8			

GALVAN RANCH WELL #: A530H RRCID -> 271945 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9827 - 14574

06	64740	X	49591	-0-	-15149	-0-	976	1	47693	2	Y	838	668	0	181	1	84
							922	9									
07	66898	X	29217	-0-	-37681	-0-	999	1	27798	2	Y	382	317	0	75	1	74
							420	9									
08	66898	X	24196	-0-	-42702	-0-	945	1	22704	2	Y	497	314	0	160	1	97
							547	9									
09	54150	X	49433	-0-	-4717	-0-	1780	1	46778	2	Y	795	373	0	426	1	93
							875	9									
10	55366	X	45409	-0-	-9957	-0-	1474	1	42882	2	Y	957	649	0	297	1	101
							1053	9					3	8			
11	49590	X	42358	-0-	-7232	-0-	1470	1	40100	2	Y	716	478	0	214	1	123
							788	9					2	8			

GALVAN RANCH WELL #: A532H RRCID -> 271947 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 9920 - 14772

06	68670	X	51652	-0-	-17018	-0-	1011	1	49517	2	Y	1022	812	0	221	1	101
							1124	9									
07	70959	X	29338	-0-	-41621	-0-	1000	1	27826	2	Y	465	386	0	91	1	89
							512	9									
08	70959	X	22393	-0-	-48566	-0-	873	1	20961	2	Y	508	327	0	167	1	103
							559	9									
09	61620	X	47064	-0-	-14556	-0-	1688	1	44385	2	Y	901	420	0	474	1	110
							991	9									
10	57908	X	46861	-0-	-11047	-0-	1518	1	44164	2	Y	1072	729	0	335	1	114
							1179	9					4	8			
11	51660	X	41021	-0-	-10639	-0-	1420	1	38715	2	Y	805	541	0	243	1	133
							886	9					2	8			

BRISCOE G WELL #: 32H RRCID -> 271948 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7872 - 12297

06	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	482	1	6856	2	Y	1103	623	0	463	1	142
							1213	9									
07	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	239	1	6675	2	Y	1000	774	0	199	1	169
							1100	9									
08	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	264	1	6799	2	Y	987	592	0	422	1	142
							1086	9									
09	8550	X	6815	-0-	-1735	-0-	213	1	5581	2	Y	928	459	0	500	1	111
							1021	9									
10	8835	X	2382	-0-	-6453	-0-	65	1	1947	2	Y	336	276	0	147	1	20
							370	9					4	8			
11	8550	X	3856	-0-	-4694	-0-	114	1	3047	2	Y	632	378	0	162	1	111
							695	9					1	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 33H RRCID -> 271951 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7948 - 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
06	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	488	1	6969	2	Y	816	466	0	356	1	110
							898	9									
07	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	253	1	7086	2	Y	689	532	0	145	1	122
							758	9									
08	8091	X	1818	-0-	-6273	-0-	56	1	1583	2	Y	163	119	0	142	1	24
							179	9									
09	8340	X	5650	-0-	-2690	-0-	176	1	4717	2	Y	688	311	0	315	1	86
							757	9									
10	8649	X	7538	-0-	-1111	-0-	222	1	6440	2	Y	796	538	0	244	1	97
							876	9					3	8			
11	8370	X	5280	-0-	-3090	-0-	162	1	4404	2	Y	649	435	0	208	1	102
							714	9					1	8			

BRISCOE G WELL #: 34H RRCID -> 271952 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7906 - 12279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12990	X	10436	-0-	-2554	-0-	601	1	8527	2	Y	1189	692	0	513	1	150
							1308	9									
07	13423	X	11973	-0-	-1450	-0-	373	1	10444	2	Y	1051	815	0	206	1	180
							1156	9									
08	13027	X	13027	-0-	-0-	-0-	437	1	11253	2	Y	1215	721	0	507	1	167
							1337	9									
09	10563	X	10563	-0-	-0-	-0-	335	1	8800	2	Y	1298	619	0	684	1	162
							1428	9									
10	11966	X	8099	-0-	-3867	-0-	221	1	6417	2	Y	1328	922	0	419	1	143
							1461	9					6	8			
11	12600	X	6887	-0-	-5713	-0-	210	1	5780	2	Y	815	557	0	269	1	130
							897	9					2	8			

GALVAN RANCH WELL #: B425H RRCID -> 272015 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9205 - 14014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	83323	X	83323	-0-	-0-	-0-	1640	1	80333	2	Y	1227	960	0	255	1	120
							1350	9									
07	100657	X	57749	-0-	-42908	-0-	1967	1	55168	2	Y	558	429	0	108	1	141
							614	9									
08	100657	X	86207	-0-	-14450	-0-	3165	1	82416	2	Y	569	373	0	246	1	91
							626	9									
09	90960	X	77577	-0-	-13383	-0-	2808	1	74209	2	Y	509	231	0	268	1	101
							560	9									
10	89776	X	83341	-0-	-6435	-0-	2738	1	79528	2	Y	977	662	0	307	1	105
							1075	9					4	8			
11	83430	X	73822	-0-	-9608	-0-	2583	1	70341	2	Y	816	538	0	238	1	143
							898	9					2	8			

GALVAN RANCH WELL #: A556H RRCID -> 272016 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9440 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51730	X	51730	-0-	-0-	-0-	1019	1	49938	2	Y	703	558	0	152	1	70
							773	9									
07	61101	X	51158	-0-	-9943	-0-	1747	1	48847	2	Y	513	393	0	95	1	95
							564	9									
08	61101	X	50227	-0-	-10874	-0-	1842	1	47860	2	Y	477	304	0	197	1	71
							525	9									
09	56940	X	44660	-0-	-12280	-0-	1615	1	42582	2	Y	421	212	0	225	1	55
							463	9									
10	53568	X	43045	-0-	-10523	-0-	1412	1	41104	2	Y	481	329	0	151	1	54
							529	9					2	8			
11	51720	X	41618	-0-	-10102	-0-	1446	1	39477	2	Y	632	404	0	173	1	108
							695	9					1	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 55H RRCID -> 272085 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7983 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43530	X	803	-0-	-42727	-0-	39	1	548	2	Y	196	106	0	83	1	9
							216	9									
07	7440	X	2004	-0-	-5436	-0-	53	1	1488	2	Y	421	341	0	60	1	29
							463	9									
08	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	-0-	9	0	13	1	7
09	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	61	1	1583	2	Y	278	141	0	135	1	9
							306	9									
10	2015	X	1023	-0-	-992	-0-	25	1	737	2	Y	237	140	0	85	1	21
							261	9									
*11	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	59	1	1662	2	Y	484	311	0	146	1	48
							532	9									

BRISCOE G WELL #: 27H RRCID -> 272086 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7860 - 11902

06	54870	X	11423	-0-	-43447	-0-	629	1	9101	2	Y	1539	886	0	656	1	200
							1693	9									
07	13919	X	10618	-0-	-3301	-0-	291	1	8136	2	Y	1992	1546	0	355	1	291
							2191	9									
08	13919	X	5718	-0-	-8201	-0-	160	1	4281	2	Y	1161	729	0	586	1	137
							1277	9									
09	13470	X	2815	-0-	-10655	-0-	76	1	1987	2	Y	684	353	0	371	1	97
							752	9									
10	11811	X	5718	-0-	-6093	-0-	158	1	4602	2	Y	871	598	0	288	1	79
							958	9					3	8			
11	11430	X	1603	-0-	-9827	-0-	44	1	1240	2	Y	290	217	0	102	1	48
							319	9					2	8			

BRISCOE G WELL #: 28H RRCID -> 272087 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7783 - 11939

06	45180	X	-0-	-0-	-45180	-0-					Y	-0-					4
07	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					Y	-0-	1	0			3
08	14229	X	2967	-0-	-11262	-0-	93	1	2370	2	Y	458	256	0	133	1	72
							504	9									
09	5370	X	4615	-0-	-755	-0-	137	1	3581	2	Y	815	377	0	414	1	96
							897	9									
10	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	165	1	4828	2	Y	822	570	0	271	1	74
							904	9					3	8			
*11	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	73	1	2059	2	Y	1170	812	0	313	1	117
							1287	9					2	8			

BRISCOE G WELL #: 29H RRCID -> 272278 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7797 - 12108

06	0	W	1425	-0-	1425	130349	85	1	1099	2	Y	219	119	0	44	1	62
							241	9									
07	0	W	13502	-0-	13502	143851	388	1	10848	2	Y	2060	1558	0	345	1	219
							2266	9									
08	0	W	10110	-0-	10110	153961	324	1	8479	2	Y	1188	724	0	537	1	146
							1307	9									
*09	161554	X	7593	-0-	-153961	-0-	241	1	6362	2	Y	900	455	0	489	1	102
							990	9									
*10	11005	X	6811	-0-	-4194	-0-	197	1	5722	2	Y	811	561	0	257	1	92
							892	9					3	8			
*11	10650	X	6054	-0-	-4596	-0-	184	1	5022	2	Y	771	512	0	218	1	132
							848	9					1	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 30H RRCID -> 272279 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7928 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1147	-0-	1147	166279	59	1	744	2	Y	313	180	0	16	1	130
							344	9									
07	0	W	11714	-0-	11714	177993	328	1	9178	2	Y	2007	1541	0	363	1	233
							2208	9									
08	0	W	8228	-0-	8228	186221	264	1	6895	2	Y	972	605	0	466	1	134
							1069	9									
09	193291	X	7070	-0-	-186221	-0-	232	1	6123	2	Y	650	348	0	372	1	64
							715	9									
10	11718	X	5238	-0-	-6480	-0-	155	1	4489	2	Y	540	365	0	165	1	73
							594	9					1	8			
11	11340	X	6591	-0-	-4749	-0-	209	1	5682	2	Y	636	417	0	187	1	104
							700	9					1	8			

BRISCOE G WELL #: 31H RRCID -> 272281 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7931 - 12291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	114408					Y	-0-					3
07	0	W	6149	-0-	6149	120557	191	1	5362	2	Y	542	393	0	91	1	61
							596	9									
08	0	W	8779	-0-	8779	129336	295	1	7682	2	Y	729	423	0	282	1	85
							802	9									
09	136330	X	6994	-0-	-129336	-0-	224	1	5892	2	Y	798	385	0	400	1	98
							878	9									
10	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	178	1	5179	2	Y	774	530	0	253	1	86
							851	9					3	8			
11	8490	X	4463	-0-	-4027	-0-	131	1	3652	2	Y	618	433	0	201	1	69
							680	9					1	8			

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 17H RRCID -> 272283 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8213 - 13085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15758	-0-	15758	336993	1046	1	13298	2	Y	1285	1082	0	245	1	82
							1414	9									
07	0	W	16128	-0-	16128	353121	739	1	14011	2	Y	1253	1081	0	113	1	141
							1378	9									
08	0	W	15494	-0-	15494	368615	804	1	13243	2	Y	1315	1036	0	300	1	120
							1447	9									
09	383065	X	14450	-0-	-368615	-0-	2241	1	11024	2	Y	1077	865	0	203	1	129
							1185	9									
10	15463	X	15463	-0-	-0-	-0-	1223	1	13021	2	Y	1108	994	0	116	1	127
							1219	9									
*11	13874	X	13874	-0-	-0-	-0-	924	1	11860	2	Y	991	847	0	88	1	183
							1090	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 21H RRCID -> 272284 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8383 - 13167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11496	-0-	11496	243045	742	1	9406	2	Y	1225	1040	0	237	1	82
							1348	9									
07	0	W	9996	-0-	9996	253041	444	1	8409	2	Y	1039	890	0	96	1	135
							1143	9									
08	261954	X	8913	-0-	-253041	-0-	444	1	7379	2	Y	991	796	0	242	1	88
							1090	9									
09	14730	X	10251	-0-	-4479	-0-	1563	1	7518	2	Y	1064	834	0	186	1	132
							1170	9									
10	13795	X	10918	-0-	-2877	-0-	830	1	8820	2	Y	1153	1019	0	120	1	146
							1268	9									
11	11490	X	9031	-0-	-2459	-0-	586	1	7321	2	Y	1022	891	0	85	1	192
							1124	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 16H RRCID -> 272285 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8273 - 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
06	0	W	22604	-0-	22604	436945	1550	1	19701	2	Y	1230	1046	0	248	1	110
							1353	9									
07	0	W	22723	-0-	22723	459668	1121	1	21238	2	Y	331	295	0	31	1	115
							364	9									
08	0	W	21493	-0-	21493	481161	1204	1	19912	2	Y	343	406	1			52
							377	9									
09	503370	X	22209	-0-	-481161	-0-	3518	1	17226	2	Y	1332	1011	0	221	1	152
							1465	9									
10	23388	X	23388	-0-	-0-	-0-	1875	1	19949	2	Y	1422	1267	0	143	1	164
							1564	9									
*11	23028	X	23028	-0-	-0-	-0-	1563	1	19883	2	Y	1438	1226	0	115	1	261
							1582	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 25H RRCID -> 272286 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8263 - 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
06	0	W	30443	-0-	30443	452051	1913	1	24330	2	Y	3818	3231	0	732	1	230
							4200	9									
07	0	W	31077	-0-	31077	483128	1345	1	25498	2	Y	3849	3309	0	355	1	415
							4234	9									
08	0	W	30098	-0-	30098	513226	1483	1	24410	2	Y	3823	2973	0	928	1	337
							4205	9									
09	541561	X	28335	-0-	-513226	-0-	4179	1	20463	2	Y	3357	2669	0	622	1	403
							3693	9									
10	36239	X	30490	-0-	-5749	-0-	2286	1	24341	2	Y	3512	3142	0	365	1	408
							3863	9									
*11	30482	X	30482	-0-	-0-	-0-	1931	1	24612	2	Y	3581	3043	0	309	1	637
							3939	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 19H RRCID -> 272328 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8322 - 13109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	1017					Y	-0-					-0-
07	0	W	11284	-0-	11284	12301	508	1	9634	2	Y	1038	896	0	95	1	120
							1142	9									
08	0	W	10208	-0-	10208	22509	527	1	8757	2	Y	840	672	0	219	1	69
							924	9									
09	0	W	-0-	-0-	-0-	22509					Y	-0-					69
10	35316	X	12807	-0-	-22509	-0-	983	1	10597	2	Y	1115	945	0	109	1	130
							1227	9									
*11	13892	X	13892	-0-	-0-	-0-	946	1	11754	2	Y	1084	917	0	90	1	207
							1192	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 23H RRCID -> 272343 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8293 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	15892	-0-	15892	351062	1060	1	13384	2	Y	1316	1112	0	254	1	87
							1448	9									
07	0	W	15202	-0-	15202	366264	692	1	13106	2	Y	1276	1101	0	114	1	148
							1404	9									
08	381150	X	14886	-0-	-366264	-0-	770	1	12652	2	Y	1331	1045	0	317	1	117
							1464	9									
09	21630	X	14533	-0-	-7097	-0-	2214	1	11026	2	Y	1175	937	0	217	1	138
							1293	9									
10	20119	X	15708	-0-	-4411	-0-	1230	1	13104	2	Y	1249	1115	0	129	1	143
							1374	9									
11	15900	X	14151	-0-	-1749	-0-	930	1	11954	2	Y	1152	986	0	103	1	206
							1267	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 24H RRCID -> 272344 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8281 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	23318	-0-	23318	399542	1501	1	19058	2	Y	2508	2109	0	467	1	163
							2759	9									
07	0	W	23630	-0-	23630	423172	1042	1	19757	2	Y	2574	2217	0	236	1	284
							2831	9									
08	445872	X	22700	-0-	-423172	-0-	1147	1	18769	2	Y	2531	1981	0	606	1	228
							2784	9									
09	30720	X	21639	-0-	-9081	-0-	3348	1	15985	2	Y	2096	1682	0	382	1	260
							2306	9									
10	28768	X	23937	-0-	-4831	-0-	1826	1	19391	2	Y	2473	2188	0	250	1	295
							2720	9									
11	23310	X	22875	-0-	-435	-0-	1456	1	18790	2	Y	2390	2040	0	215	1	430
							2629	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 20H RRCID -> 272346 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8227 - 13107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8910	-0-	8910	246810	584	1	7378	2	Y	862	729	0	181	1	50
							948	9									
07	0	W	10793	-0-	10793	257603	484	1	9180	2	Y	1026	884	0	92	1	100
							1129	9									
08	0	W	10605	-0-	10605	268208	550	1	8973	2	Y	984	772	0	226	1	86
							1082	9									
09	278256	X	10048	-0-	-268208	-0-	1480	1	7516	2	Y	956	758	0	169	1	115
							1052	9									
10	13020	X	8628	-0-	-4392	-0-	677	1	7063	2	Y	807	745	0	86	1	91
							888	9									
11	10440	X	4118	-0-	-6322	-0-	217	1	3442	2	Y	417	388	0	57	1	63
							459	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 22H RRCID -> 272347 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8285 - 13162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16603	-0-	16603	368047	1099	1	14013	2	Y	1355	1140	0	250	1	85
							1491	9									
07	0	W	17272	-0-	17272	385319	782	1	14829	2	Y	1510	1286	0	145	1	164
							1661	9									
08	0	W	16958	-0-	16958	402277	881	1	14388	2	Y	1535	1195	0	369	1	135
							1689	9									
09	418684	X	16407	-0-	-402277	-0-	2525	1	12435	2	Y	1315	1052	0	244	1	154
							1447	9									
10	21142	X	17671	-0-	-3471	-0-	1388	1	14755	2	Y	1389	1235	0	145	1	163
							1528	9									
*11	17518	X	17518	-0-	-0-	-0-	1160	1	14860	2	Y	1362	1158	0	123	1	244
							1498	9									

BRISCOE G GU11 STATE WELL #: 26H RRCID -> 272411 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7884 - 12769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	359987					Y	-0-	1	0			7
07	0	W	-0-	-0-	-0-	359987					Y	-0-	1	0			6
08	0	W	1147	-0-	1147	361134	36	1	879	2	Y	211	119	0	63	1	35
							232	9									
09	368617	X	7483	-0-	-361134	-0-	237	1	6406	2	Y	764	323	0	361	1	115
							840	9									
10	10273	X	10273	-0-	-0-	-0-	305	1	8879	2	Y	990	677	0	318	1	106
							1089	9					4	8			
*11	9749	X	9749	-0-	-0-	-0-	301	1	8220	2	Y	1116	739	0	316	1	165
							1228	9					2	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU10 STATE WELL #: 10H RRCID -> 272417 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7914 - 13928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	52107	-0-	52107	660677	3167	1	45017	2	Y	3566	2047	0	1454	1	455
							3923	9									
07	0	W	51274	-0-	51274	711951	1625	1	45467	2	Y	3802	2916	0	760	1	581
							4182	9									
08	0	W	49233	-0-	49233	761184	1681	1	43711	2	Y	3492	2101	0	1511	1	461
							3841	9									
09	0	W	45300	-0-	45300	806484	1524	1	40247	2	Y	3208	1578	0	1703	1	388
							3529	9									
10	0	W	43858	-0-	43858	850342	1345	1	39129	2	Y	3076	2122	0	1038	1	291
							3384	9					13	8			
*11	892098	X	41756	-0-	-850342	-0-	1360	1	37111	2	Y	2986	1945	0	835	1	491
							3285	9					6	8			

WATSON GU5 WELL #: 5H RRCID -> 272465 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8855 - 14232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	63886	-0-	63886	989777	4191	1	59639	2	Y	51	30	0	21	1	7
							56	9									
07	0	W	50223	-0-	50223	1040000	1738	1	48438	2	Y	43	34	0	9	1	7
							47	9									
08	0	W	59094	-0-	59094	1099094	2180	1	56822	2	Y	84	49	0	31	1	11
							92	9									
09	1130149	X	31055	-0-	-1099094	-0-	1178	1	29815	2	Y	56	31	0	33	1	3
							62	9									
10	71207	X	33906	-0-	-37301	-0-	1160	1	32654	2	Y	84	52	0	23	1	12
							92	9									
11	63900	X	56224	-0-	-7676	-0-	1982	1	54153	2	Y	81	55	0	25	1	13
							89	9									

GALVAN RANCH WELL #: A369H RRCID -> 272468 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 9556 - 15666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	189910	-0-	189910	2101957	3740	1	183353	2	Y	2561	2035	0	550	1	252
							2817	9									
07	0	W	219543	-0-	219543	2321500	7498	1	209753	2	Y	2084	1589	0	380	1	367
							2292	9									
08	0	W	210951	-0-	210951	2532451	7749	1	201165	2	Y	1852	1177	0	770	1	272
							2037	9									
09	2739543	X	207092	-0-	-2532451	-0-	7490	1	197799	2	Y	1639	824	0	878	1	209
							1803	9									
10	219542	X	200823	-0-	-18719	-0-	6621	1	192563	2	Y	1490	1036	0	485	1	172
							1639	9					6	8			
11	212460	X	189629	-0-	-22831	-0-	6643	1	181368	2	Y	1471	950	0	408	1	282
							1618	9					3	8			

GALVAN RANCH WELL #: B310H RRCID -> 272469 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9438 - 15125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	140345	-0-	140345	1296397	2761	1	135195	2	Y	2172	1727	0	480	1	219
							2389	9									
07	0	W	135634	-0-	135634	1432031	4619	1	129219	2	Y	1633	1248	0	304	1	300
							1796	9									
08	0	W	130627	-0-	130627	1562658	4784	1	124179	2	Y	1513	964	0	624	1	225
							1664	9									
09	1681990	X	119332	-0-	-1562658	-0-	4311	1	113562	2	Y	1326	667	0	714	1	170
							1459	9									
10	147870	X	116974	-0-	-30896	-0-	3842	1	111673	2	Y	1326	921	0	415	1	155
							1459	9					5	8			
11	140340	X	107416	-0-	-32924	-0-	3754	1	102278	2	Y	1258	825	0	365	1	221
							1384	9					2	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B307H RRCID -> 272470 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 9492 - 14561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	131777	-0-	131777	1330093	2598	1	127328	2	Y	1683	1328	0	362	1	172
							1851	9									
07	0	W	137894	-0-	137894	1467987	4706	1	131668	2	Y	1382	1052	0	254	1	248
							1520	9									
08	0	W	129256	-0-	129256	1597243	4764	1	123162	2	Y	1209	770	0	503	1	184
							1330	9									
09	1726567	X	129324	-0-	-1597243	-0-	4670	1	123331	2	Y	1203	597	0	641	1	149
							1323	9									
10	153667	X	125603	-0-	-28064	-0-	4130	1	120151	2	Y	1202	829	0	378	1	139
							1322	9					5	8			
11	133440	X	115556	-0-	-17884	-0-	4041	1	110315	2	Y	1091	720	0	325	1	183
							1200	9					2	8			

GALVAN RANCH WELL #: B405H RRCID -> 272478 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9302 - 14989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	71320	-0-	71320	919640	1412	1	69223	2	Y	623	495	0	133	1	67
							685	9									
07	0	W	71079	-0-	71079	990719	2429	1	67962	2	Y	625	467	0	106	1	119
							688	9									
08	0	W	65840	-0-	65840	1056559	2415	1	62795	2	Y	573	354	0	238	1	100
							630	9									
09	0	W	60122	-0-	60122	1116681	2168	1	57262	2	Y	629	307	0	342	1	80
							692	9									
10	1176860	X	60179	-0-	-1116681	-0-	1980	1	57575	2	Y	567	395	0	184	1	66
							624	9					2	8			
11	71310	X	54037	-0-	-17273	-0-	1885	1	51361	2	Y	719	466	0	197	1	121
							791	9					1	8			

GALVAN RANCH WELL #: B406H RRCID -> 272479 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8971 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90549	-0-	90549	1034792	1774	1	86847	2	Y	1753	1393	0	380	1	174
							1928	9									
07	0	W	86406	-0-	86406	1121198	2931	1	81991	2	Y	1349	1030	0	249	1	244
							1484	9									
08	0	W	80061	-0-	80061	1201259	2926	1	76083	2	Y	956	627	0	423	1	150
							1052	9									
09	0	W	72540	-0-	72540	1273799	2613	1	68985	2	Y	856	432	0	457	1	117
							942	9									
10	1344921	X	71122	-0-	-1273799	-0-	2326	1	67639	2	Y	1052	717	0	328	1	120
							1157	9					4	8			
11	90540	X	68271	-0-	-22269	-0-	2378	1	64870	2	Y	930	612	0	269	1	167
							1023	9					2	8			

GALVAN RANCH WELL #: B308H RRCID -> 272482 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9419 - 14649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	132354	-0-	132354	1268912	2606	1	127645	2	Y	1912	1522	0	416	1	191
							2103	9									
07	0	W	130956	-0-	130956	1399868	4464	1	124904	2	Y	1444	1103	0	268	1	264
							1588	9									
08	0	W	127945	-0-	127945	1527813	4691	1	121651	2	Y	1457	1505	1			216
							1603	9									
09	0	W	122646	-0-	122646	1650459	4422	1	116737	2	Y	1352	672	0	724	1	172
							1487	9									
10	1768185	X	117726	-0-	-1650459	-0-	3867	1	112483	2	Y	1251	867	0	405	1	146
							1376	9					5	8			
11	132360	X	109294	-0-	-23066	-0-	3814	1	104031	2	Y	1317	859	0	374	1	228
							1449	9					2	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B408H RRCID -> 272485 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9217 - 15207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	99620	-0-	99620	1241195	1950	1	95561	2	Y	1917	1529	0	417	1	198
							2109	9									
07	0	W	98110	-0-	98110	1339305	3340	1	93453	2	Y	1197	923	0	229	1	243
							1317	9									
08	0	W	91469	-0-	91469	1430774	3321	1	86431	2	Y	1561	972	0	592	1	240
							1717	9									
09	0	W	86497	-0-	86497	1517271	3086	1	81546	2	Y	1695	827	0	891	1	217
							1865	9									
10	1600653	X	83382	-0-	-1517271	-0-	2711	1	78827	2	Y	1676	1157	0	536	1	193
							1844	9					7	8			
11	99630	X	81129	-0-	-18501	-0-	2805	1	76583	2	Y	1583	1042	0	458	1	273
							1741	9					3	8			

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 18H RRCID -> 272490 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8270 - 13186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13081	-0-	13081	321831	869	1	11006	2	Y	1096	915	0	214	1	72
							1206	9									
07	0	W	13137	-0-	13137	334968	597	1	11308	2	Y	1120	966	0	101	1	125
							1232	9									
08	0	W	12764	-0-	12764	347732	663	1	10845	2	Y	1142	903	0	262	1	102
							1256	9									
09	0	W	12161	-0-	12161	359893	1872	1	9243	2	Y	951	759	0	179	1	115
							1046	9									
10	373052	X	13159	-0-	-359893	-0-	1088	1	11585	2	Y	442	445	0	69	1	43
							486	9									
11	13080	X	12320	-0-	-760	-0-	814	1	10493	2	Y	921	768	0	55	1	141
							1013	9									

GALVAN RANCH WELL #: B317H RRCID -> 272568 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9399 - 15181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	145930	-0-	145930	1319952	2871	1	140600	2	Y	2235	1777	0	484	1	222
							2459	9									
07	0	W	143985	-0-	143985	1463937	4901	1	137129	2	Y	1777	1354	0	327	1	318
							1955	9									
08	0	W	134931	-0-	134931	1598868	4925	1	128184	2	Y	1656	1049	0	682	1	243
							1822	9									
09	0	W	118884	-0-	118884	1717752	4275	1	112950	2	Y	1508	751	0	804	1	196
							1659	9									
10	1835369	X	117617	-0-	-1717752	-0-	3859	1	112124	2	Y	1485	1027	0	478	1	170
							1634	9					6	8			
11	145920	X	118866	-0-	-27054	-0-	4148	1	113267	2	Y	1319	871	0	385	1	230
							1451	9					3	8			

GALVAN RANCH WELL #: B321H RRCID -> 272947 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 9487 - 15304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	158768	X	158768	-0-	-0-	-0-	3129	1	153309	2	Y	2118	1685	0	460	1	210
							2330	9									
07	155265	X	155265	-0-	-0-	-0-	5298	1	148212	2	Y	1595	1220	0	295	1	290
							1755	9									
08	144817	X	144817	-0-	-0-	-0-	5299	1	137759	2	Y	1599	1008	0	645	1	236
							1759	9									
09	188970	X	132943	-0-	-56027	-0-	4790	1	126522	2	Y	1483	739	0	791	1	189
							1631	9									
10	195269	X	135839	-0-	-59430	-0-	4468	1	129821	2	Y	1409	977	0	457	1	158
							1550	9					6	8			
11	158760	X	132383	-0-	-26377	-0-	4629	1	126465	2	Y	1172	777	0	345	1	206
							1289	9					2	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B319H RRCID -> 272948 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9301 - 15367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	169885	X	169885	-0-	-0-	-0-	3348	1	163973	2	Y	2331	1854	0	506	1	231
							2564	9									
07	166935	X	156203	-0-	-10732	-0-	5324	1	148934	2	Y	1768	1350	0	327	1	322
							1945	9									
08	166935	X	147383	-0-	-19552	-0-	5397	1	140026	2	Y	1782	1123	0	719	1	262
							1960	9									
09	194070	X	140879	-0-	-53191	-0-	5087	1	133996	2	Y	1633	813	0	872	1	210
							1796	9									
10	200539	X	134857	-0-	-65682	-0-	4419	1	128649	2	Y	1626	1123	0	523	1	183
							1789	9					7	8			
11	169890	X	119373	-0-	-50517	-0-	4162	1	113614	2	Y	1452	957	0	422	1	253
							1597	9					3	8			

GALVAN RANCH WELL #: C310H RRCID -> 273011 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9349 - 14123

06	0	W	120016	-0-	120016	1084115	2387	1	116905	2	Y	658	517	0	145	1	69
							724	9									
07	0	W	96326	-0-	96326	1180441	3305	1	92509	2	Y	465	354	0	88	1	92
							512	9									
08	0	W	98192	-0-	98192	1278633	3619	1	94052	2	Y	474	301	0	194	1	71
							521	9									
09	0	W	9270	-0-	9270	1287903	387	1	8836	2	Y	43	47	0	56	1	11
							47	9									
10	1296382	X	8479	-0-	-1287903	-0-	297	1	8149	2	Y	30	22	0	6	1	13
							33	9									
11	120030	X	54892	-0-	-65138	-0-	1935	1	52755	2	Y	184	115	0	48	1	34
							202	9									

GALVAN RANCH WELL #: B311H RRCID -> 273019 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 9331 - 14763

06	0	W	90588	-0-	90588	1159686	1760	1	86577	2	Y	2046	1545	0	358	1	171
							2251	9									
07	0	W	91168	-0-	91168	1250854	3088	1	86382	2	Y	1544	1177	0	274	1	264
							1698	9									
08	0	W	86434	-0-	86434	1337288	3148	1	81734	2	Y	1411	890	0	580	1	205
							1552	9									
09	1420175	X	82887	-0-	-1337288	-0-	2969	1	78544	2	Y	1249	624	0	669	1	161
							1374	9									
10	93620	X	79943	-0-	-13677	-0-	2614	1	76072	2	Y	1143	794	0	372	1	133
							1257	9					5	8			
11	90600	X	72459	-0-	-18141	-0-	2519	1	68792	2	Y	1044	689	0	304	1	182
							1148	9					2	8			

GALVAN RANCH WELL #: B322H RRCID -> 273020 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 9357 - 14957

06	0	W	163412	-0-	163412	1378356	3212	1	157360	2	Y	2582	2054	0	560	1	255
							2840	9									
07	0	W	162846	-0-	162846	1541202	5541	1	155041	2	Y	2058	1570	0	378	1	365
							2264	9									
08	0	W	161623	-0-	161623	1702825	5917	1	153306	2	Y	2182	1362	0	867	1	318
							2400	9									
09	1863389	X	160564	-0-	-1702825	-0-	5773	1	152475	2	Y	2105	1040	0	1117	1	266
							2316	9									
10	174840	X	157123	-0-	-17717	-0-	5152	1	149782	2	Y	1990	1380	0	646	1	222
							2189	9					8	8			
11	163410	X	142252	-0-	-21158	-0-	4967	1	135313	2	Y	1793	1174	0	519	1	318
							1972	9					4	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B312H RRCID -> 273022 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9267 - 14854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	131569	-0-	131569	1051116	2583	1	126612	2	Y	2158	1567	0	404	1	212
							2374	9									
07	0	W	127612	-0-	127612	1178728	4349	1	121664	2	Y	1454	1115	0	275	1	276
							1599	9									
08	0	W	117648	-0-	117648	1296376	4298	1	111843	2	Y	1370	1440	1			206
							1507	9									
09	1403713	X	107337	-0-	-1296376	-0-	3860	1	102118	2	Y	1235	619	0	661	1	161
							1359	9									
10	135966	X	105671	-0-	-30295	-0-	3469	1	100948	2	Y	1140	793	0	372	1	131
							1254	9					5	8			
11	131580	X	94212	-0-	-37368	-0-	3295	1	89808	2	Y	1008	664	0	294	1	179
							1109	9					2	8			

GALVAN RANCH WELL #: B324H RRCID -> 273023 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9285 - 15351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	194599	-0-	194599	1439015	3830	1	187737	2	Y	2756	2188	0	593	1	271
							3032	9									
07	0	W	183593	-0-	183593	1622608	6255	1	174970	2	Y	2153	1644	0	397	1	383
							2368	9									
08	0	W	178902	-0-	178902	1801510	6547	1	169746	2	Y	2372	1477	0	933	1	345
							2609	9									
09	1965616	X	164106	-0-	-1801510	-0-	5912	1	155773	2	Y	2201	1089	0	1175	1	282
							2421	9									
10	201097	X	159623	-0-	-41474	-0-	5227	1	152007	2	Y	2172	1501	0	701	1	243
							2389	9					9	8			
11	194610	X	144107	-0-	-50503	-0-	5029	1	136945	2	Y	1939	1270	0	561	1	347
							2133	9					4	8			

GALVAN STATE WELL #: 6H RRCID -> 273024 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8438 - 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
06	0	W	88520	-0-	88520	660545	5632	1	79934	2	Y	2685	1553	0	1102	1	351
							2954	9									
07	0	W	88228	-0-	88228	748773	2937	1	82164	2	Y	2843	2188	0	566	1	440
							3127	9									
08	0	W	83710	-0-	83710	832483	2999	1	77853	2	Y	2598	1564	0	1127	1	347
							2858	9									
09	888101	X	55618	-0-	-832483	-0-	2031	1	51834	2	Y	1594	860	0	968	1	113
							1753	9									
10	106392	X	-0-	-0-	-106392	-0-					Y	-0-	55	0	33	1	25
*11	88530	X	1906	-0-	-86624	-0-	62	1	1557	2	Y	261	129	0	30	1	127
							287	9									

GALVAN STATE WELL #: 5H RRCID -> 273026 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8250 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	68161	-0-	68161	625883	4350	1	61841	2	Y	1791	1041	0	747	1	227
							1970	9									
07	0	W	63429	-0-	63429	689312	2123	1	59371	2	Y	1759	1359	0	351	1	276
							1935	9									
08	0	W	65502	-0-	65502	754814	2359	1	61265	2	Y	1707	1026	0	733	1	224
							1878	9									
09	795685	X	40871	-0-	-754814	-0-	1504	1	38326	2	Y	946	519	0	583	1	68
							1041	9									
10	78368	X	2895	-0-	-75473	-0-	93	1	2529	2	Y	248	186	0	39	1	90
							273	9					1	8			
11	68160	X	49929	-0-	-18231	-0-	1713	1	46334	2	Y	1711	1064	0	453	1	283
							1882	9					1	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE WELL #: 7H RRCID -> 273027 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8043 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	72995	-0-	72995	596618	4624	1	65702	2	Y	2426	1403	0	1002	1	307
							2669	9									
07	0	W	70073	-0-	70073	666691	2313	1	64710	2	Y	2773	2133	0	534	1	413
							3050	9									
08	0	W	70046	-0-	70046	736737	2499	1	64804	2	Y	2494	1500	0	1075	1	332
							2743	9									
09	801444	X	64707	-0-	-736737	-0-	2274	1	60067	2	Y	2151	1065	0	1151	1	267
							2366	9									
10	82956	X	19467	-0-	-63489	-0-	603	1	18145	2	Y	654	548	0	320	1	45
							719	9					8	8			
11	72990	X	2284	-0-	-70706	-0-	84	1	2157	2	Y	39	32	0	19	1	31
							43	9					2	8			

BRISCOE GU2 STATE AR WELL #: 5H RRCID -> 273035 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 9582 - 14684

06	0	W	83272	-0-	83272	717585	5348	1	75944	2	Y	1800	1055	0	754	1	235
							1980	9									
07	0	W	81109	-0-	81109	798694	2728	1	76312	2	Y	1881	1448	0	373	1	295
							2069	9									
08	0	W	75438	-0-	75438	874132	2722	1	70794	2	Y	1747	1051	0	757	1	234
							1922	9									
09	942724	X	68592	-0-	-874132	-0-	2442	1	64478	2	Y	1520	752	0	817	1	185
							1672	9									
10	93000	X	19403	-0-	-73597	-0-	609	1	18321	2	Y	430	363	0	213	1	33
							473	9					6	8			
11	83280	X	6410	-0-	-76870	-0-	228	1	5795	2	Y	352	170	0	22	1	192
							387	9					1	8			

BRISCOE GU2 STATE AR WELL #: 6H RRCID -> 273036 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 9197 - 14260

06	0	W	108298	-0-	108298	800173	6952	1	98676	2	Y	2427	1416	0	1011	1	309
							2670	9									
07	0	W	117927	-0-	117927	918100	3966	1	110972	2	Y	2717	2086	0	529	1	411
							2989	9									
08	0	W	111900	-0-	111900	1030000	4042	1	105064	2	Y	2540	1523	0	1090	1	338
							2794	9									
09	1133767	X	103767	-0-	-1030000	-0-	3698	1	97685	2	Y	2167	1081	0	1166	1	258
							2384	9									
10	117924	X	29843	-0-	-88081	-0-	939	1	28245	2	Y	599	507	0	297	1	45
							659	9					8	8			
11	114120	X	2143	-0-	-111977	-0-	76	1	1943	2	Y	113	64	0	13	1	79
							124	9					2	8			

GALVAN RANCH WELL #: B313H RRCID -> 273194 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9391 - 15229

06	0	W	118725	-0-	118725	1083897	2320	1	113770	2	Y	2395	1754	0	442	1	230
							2635	9									
07	0	W	117682	-0-	117682	1201579	3996	1	111783	2	Y	1730	1323	0	320	1	317
							1903	9									
08	0	W	112691	-0-	112691	1314270	4116	1	106771	2	Y	1640	1042	0	672	1	243
							1804	9									
*09	1415360	X	101090	-0-	-1314270	-0-	3644	1	95851	2	Y	1450	727	0	778	1	188
							1595	9									
*10	185659	X	98325	-0-	-87334	-0-	3220	1	93537	2	Y	1425	985	0	457	1	165
							1568	9					6	8			
*11	118740	X	93833	-0-	-24907	-0-	3262	1	89116	2	Y	1323	872	0	384	1	229
							1455	9					3	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR WELL #: 9H RRCID -> 273195 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8119 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	83049	-0-	83049	607597	5325	1	75748	2	Y	1796	1059	0	778	1	216
							1976	9									
07	0	W	78392	-0-	78392	685989	2655	1	74284	2	Y	1321	1029	0	282	1	226
							1453	9									
08	0	W	66094	-0-	66094	752083	2413	1	62683	2	Y	907	565	0	438	1	130
							998	9									
09	0	W	62634	-0-	62634	814717	2258	1	59605	2	Y	701	359	0	389	1	83
							771	9									
10	0	W	17605	-0-	17605	832322	562	1	16908	2	Y	123	117	0	69	1	18
							135	9					2	8			
11	0	W	1240	-0-	1240	833562	42	1	1090	2	Y	98	55	0	12	1	49
							108	9									

BRISCOE R WELL #: 15H RRCID -> 273198 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7996 - 12360

06	0	W	42888	-0-	42888	323343	2664	1	37929	2	Y	2086	1184	0	812	1	257
							2295	9									
07	0	W	38173	-0-	38173	361516	1259	1	35211	2	Y	1548	1221	0	326	1	258
							1703	9									
08	0	W	35739	-0-	35739	397255	1276	1	33092	2	Y	1246	762	0	565	1	177
							1371	9									
09	427388	X	30133	-0-	-397255	-0-	1065	1	28037	2	Y	937	472	0	522	1	120
							1031	9									
10	50840	X	25747	-0-	-25093	-0-	823	1	24004	2	Y	836	582	0	280	1	90
							920	9					4	8			
11	42900	X	16573	-0-	-26327	-0-	574	1	15098	2	Y	819	463	0	164	1	281
							901	9					1	8			

GALVAN RANCH WELL #: A508H RRCID -> 273199 COMPL. DATE 01/26/2014 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9664 - 14760

06	0	W	40231	-0-	40231	425838	787	1	37710	2	Y	1576	1312	0	332	1	196
							1734	9									
07	0	W	53652	-0-	53652	479490	1792	1	50011	2	Y	1681	1289	0	330	1	258
							1849	9									
08	0	W	36234	-0-	36234	515724	1297	1	33818	2	Y	1017	1084	1			191
							1119	9									
09	557519	X	41795	-0-	-515724	-0-	1379	1	38678	2	Y	1580	743	0	793	1	235
							1738	9									
10	70773	X	52989	-0-	-17784	-0-	1707	1	49663	2	Y	1472	1036	0	497	1	167
							1619	9					7	8			
11	51930	X	43793	-0-	-8137	-0-	1503	1	41005	2	Y	1168	774	0	345	1	213
							1285	9					3	8			

GALVAN RANCH WELL #: A506H RRCID -> 273200 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9653 - 14694

06	0	W	45479	-0-	45479	449715	886	1	42669	2	Y	1749	1487	0	400	1	218
							1924	9									
07	0	W	55039	-0-	55039	504754	1837	1	51280	2	Y	1747	1340	0	343	1	282
							1922	9									
08	0	W	38309	-0-	38309	543063	1362	1	35546	2	Y	1274	835	0	508	1	213
							1401	9									
09	585005	X	41942	-0-	-543063	-0-	1377	1	38642	2	Y	1748	819	0	876	1	266
							1923	9									
10	82150	X	54660	-0-	-27490	-0-	1755	1	51062	2	Y	1675	1178	0	566	1	189
							1843	9					8	8			
11	53250	X	47628	-0-	-5622	-0-	1625	1	44350	2	Y	1503	987	0	429	1	273
							1653	9					3	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A502H RRCID -> 273217 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 9608 - 14379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	78450	X	45010	-0-	-33440	-0-	858	1	41974	2	Y	1980	1586	0	438	1	198
							2178	9									
07	81065	X	34690	-0-	-46375	-0-	1154	1	32191	2	Y	1223	951	0	254	1	216
							1345	9									
08	81065	X	24784	-0-	-56281	-0-	875	1	23032	2	Y	797	863	1			150
							877	9									
09	78450	X	34251	-0-	-44199	-0-	1131	1	31676	2	Y	1313	613	0	656	1	194
							1444	9									
10	46500	X	33177	-0-	-13323	-0-	1058	1	30891	2	Y	1116	794	0	386	1	125
							1228	9					5	8			
11	45000	X	27683	-0-	-17317	-0-	939	1	25748	2	Y	905	600	0	269	1	159
							996	9					2	8			

GALVAN RANCH WELL #: A503H RRCID -> 273221 COMPL. DATE 01/26/2014 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9703 - 14492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	104460	X	86959	-0-	-17501	-0-	1666	1	81546	2	Y	3406	2727	0	753	1	341
							3747	9									
07	107942	X	64659	-0-	-43283	-0-	2156	1	60175	2	Y	2116	1635	0	446	1	376
							2328	9									
08	107942	X	44102	-0-	-63840	-0-	1574	1	40944	2	Y	1440	968	0	576	1	272
							1584	9									
09	104460	X	62641	-0-	-41819	-0-	2090	1	58575	2	Y	1796	838	0	933	1	297
							1976	9									
10	89869	X	77963	-0-	-11906	-0-	2530	1	73600	2	Y	1666	1183	0	554	1	219
							1833	9					7	8			
11	86970	X	67841	-0-	-19129	-0-	2332	1	63682	2	Y	1661	1097	0	485	1	295
							1827	9					3	8			

GALVAN RANCH WELL #: A504H RRCID -> 273228 COMPL. DATE 01/26/2014 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9641 - 14345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	79311	-0-	79311	485233	1512	1	74061	2	Y	3398	2714	0	747	1	337
							3738	9									
07	0	W	48130	-0-	48130	533363	1599	1	44593	2	Y	1762	1376	0	379	1	344
							1938	9									
08	0	W	27797	-0-	27797	561160	985	1	25670	2	Y	1038	736	0	435	1	211
							1142	9									
09	593494	X	32334	-0-	-561160	-0-	1060	1	29648	2	Y	1478	685	0	751	1	253
							1626	9									
10	81964	X	45704	-0-	-36260	-0-	1460	1	42399	2	Y	1677	1171	0	556	1	196
							1845	9					7	8			
11	79320	X	44261	-0-	-35059	-0-	1509	1	41232	2	Y	1382	919	0	409	1	247
							1520	9					3	8			

GALVAN RANCH WELL #: A515H RRCID -> 273229 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9895 - 16062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	74385	-0-	74385	471404	1440	1	70539	2	Y	2187	1748	0	483	1	219
							2406	9									
07	0	W	54285	-0-	54285	525689	1828	1	51023	2	Y	1304	1011	0	274	1	238
							1434	9									
08	0	W	-0-	-0-	-0-	525689					Y	-0-	98	0	85	1	55
09	589527	X	63838	-0-	-525689	-0-	2138	1	60085	2	Y	1468	600	0	691	1	232
							1615	9									
10	84413	X	69260	-0-	-15153	-0-	2249	1	65518	2	Y	1357	961	0	468	1	153
							1493	9					7	8			
11	74400	X	57337	-0-	-17063	-0-	1981	1	54181	2	Y	1068	712	0	318	1	188
							1175	9					3	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A516H RRCID -> 273230 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9702 - 15888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	68828	-0-	68828	466324	1400	1	64950	2	Y	2253	1796	0	499	1	223
							2478	9									
07	0	W	48393	-0-	48393	514717	1629	1	45468	2	Y	1178	920	0	253	1	228
							1296	9									
08	0	W	-0-	-0-	-0-	514717					Y	1	96	0	79	1	54
09	570667	X	55950	-0-	-514717	-0-	1870	1	52256	2	Y	1658	679	0	774	1	259
							1824	9									
10	66851	X	66851	-0-	-0-	-0-	2167	1	63109	2	Y	1432	1021	0	501	1	161
							1575	9					8	8			
11	68820	X	53626	-0-	-15194	-0-	1855	1	50636	2	Y	1032	690	0	311	1	189
							1135	9					3	8			

GALVAN RANCH WELL #: A517H RRCID -> 273232 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9859 - 16080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	73974	-0-	73974	483047	1430	1	70079	2	Y	2241	1794	0	497	1	226
							2465	9									
07	0	W	53929	-0-	53929	536976	1814	1	50630	2	Y	1350	1045	0	287	1	244
							1485	9									
08	0	W	-0-	-0-	-0-	536976					Y	1	101	0	87	1	57
09	600352	X	63376	-0-	-536976	-0-	2109	1	59240	2	Y	1843	759	0	863	1	278
							2027	9									
10	87482	X	72371	-0-	-15111	-0-	2347	1	68310	2	Y	1558	1110	0	544	1	174
							1714	9					8	8			
11	73980	X	57788	-0-	-16192	-0-	1996	1	54518	2	Y	1158	779	0	349	1	201
							1274	9					3	8			

BRISCOE R WELL #: 16H RRCID -> 273234 COMPL. DATE 02/16/2014 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8050 - 12914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62029	-0-	62029	362503	3912	1	55655	2	Y	2238	1439	0	1074	1	295
							2462	9									
07	0	W	58714	-0-	58714	421217	1946	1	54454	2	Y	2104	1622	0	424	1	353
							2314	9									
08	0	W	49092	-0-	49092	470309	1730	1	45253	2	Y	1917	2014	1			256
							2109	9									
09	526056	X	55747	-0-	-470309	-0-	1961	1	51750	2	Y	1851	918	0	968	1	221
							2036	9									
10	71486	X	51959	-0-	-19527	-0-	1667	1	48561	2	Y	1574	1097	0	522	1	169
							1731	9					7	8			
11	62040	X	9775	-0-	-52265	-0-	312	1	9024	2	Y	399	342	0	167	1	56
							439	9					3	8			

BRISCOE R WELL #: 17H RRCID -> 273253 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8133 - 13463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	71320	-0-	71320	432402	4515	1	64249	2	Y	2324	1335	0	956	1	298
							2556	9									
07	0	W	65342	-0-	65342	497744	2171	1	60728	2	Y	2221	1711	0	449	1	359
							2443	9									
08	0	W	62197	-0-	62197	559941	2214	1	57577	2	Y	2187	1313	0	941	1	292
							2406	9									
09	619702	X	59761	-0-	-559941	-0-	2098	1	55374	2	Y	2081	1021	0	1102	1	250
							2289	9									
10	79794	X	56267	-0-	-23527	-0-	1806	1	52662	2	Y	1635	1146	0	563	1	168
							1799	9					8	8			
11	71310	X	10581	-0-	-60729	-0-	341	1	9857	2	Y	348	306	0	154	1	53
							383	9					3	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C517H RRCID -> 273256 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 8968 - 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
06	0	W	173118	-0-	173118	1104695	3432	1	168012	2	Y	1522	1195	0	317	1	150
							1674	9									
07	0	W	184371	-0-	184371	1289066	6320	1	176822	2	Y	1117	856	0	207	1	204
							1229	9									
08	0	W	175205	-0-	175205	1464271	6449	1	167643	2	Y	1012	646	0	419	1	151
							1113	9									
09	1530084	X	65813	-0-	-1464271	-0-	2417	1	62809	2	Y	534	272	0	289	1	124
							587	9									
10	165850	X	162797	-0-	-3053	-0-	5365	1	155948	2	Y	1349	902	0	422	1	143
							1484	9					6	8			
11	160500	X	151999	-0-	-8501	-0-	5326	1	145451	2	Y	1111	737	0	327	1	188
							1222	9					2	8			

BRISCOE R GU3 WELL #: 20H RRCID -> 273258 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 8254 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	68483	-0-	68483	359328	4376	1	62439	2	Y	1516	910	0	667	1	196
							1668	9									
07	0	W	56262	-0-	56262	415590	1896	1	53016	2	Y	1227	957	0	256	1	210
							1350	9									
08	0	W	44924	-0-	44924	460514	1620	1	42253	2	Y	955	586	0	445	1	134
							1051	9									
09	497234	X	36720	-0-	-460514	-0-	1311	1	34585	2	Y	749	380	0	409	1	94
							824	9									
*10	70773	X	33040	-0-	-37733	-0-	1071	1	31248	2	Y	655	456	0	218	1	72
							721	9					3	8			
*11	68490	X	-0-	-0-	-68490	-0-					Y	-0-	25	0	29	1	18

GALVAN RANCH WELL #: A518H RRCID -> 273259 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9847 - 16362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	83538	-0-	83538	507310	1623	1	79385	2	Y	2300	1850	0	509	1	229
							2530	9									
07	0	W	56176	-0-	56176	563486	1895	1	52883	2	Y	1271	986	0	280	1	234
							1398	9									
08	0	W	-0-	-0-	-0-	563486					Y	2	101	0	79	1	56
09	612867	X	49381	-0-	-563486	-0-	1657	1	46316	2	Y	1280	512	0	599	1	225
							1408	9									
10	96379	X	64079	-0-	-32300	-0-	2073	1	60479	2	Y	1388	977	0	475	1	154
							1527	9					7	8			
11	83550	X	69013	-0-	-14537	-0-	2404	1	65414	2	Y	1086	720	0	323	1	194
							1195	9					3	8			

GALVAN RANCH WELL #: A520H RRCID -> 273260 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 9752 - 15664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	103559	-0-	103559	569380	2013	1	98525	2	Y	2746	2284	0	648	1	273
							3021	9									
07	0	W	68915	-0-	68915	638295	2324	1	64858	2	Y	1575	1221	0	334	1	293
							1733	9									
08	0	W	-0-	-0-	-0-	638295					Y	1	122	0	106	1	66
09	685787	X	47492	-0-	-638295	-0-	1583	1	44574	2	Y	1214	495	0	553	1	232
							1335	9									
10	93744	X	88764	-0-	-4980	-0-	2886	1	83957	2	Y	1746	1204	0	575	1	191
							1921	9					8	8			
11	90720	X	71900	-0-	-18820	-0-	2488	1	67963	2	Y	1317	882	0	396	1	227
							1449	9					3	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 18H RRCID -> 273264 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8220 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	67692	-0-	67692	440095	4317	1	61552	2	Y	1657	971	0	699	1	215
							1823	9									
07	0	W	61948	-0-	61948	502043	2061	1	57647	2	Y	2036	1579	0	389	1	283
							2240	9									
08	0	W	55974	-0-	55974	558017	1989	1	51767	2	Y	2016	1196	0	810	1	293
							2218	9									
09	607234	X	49217	-0-	-558017	-0-	1740	1	45916	2	Y	1419	723	0	818	1	171
							1561	9									
10	82863	X	47043	-0-	-35820	-0-	1515	1	44098	2	Y	1300	902	0	421	1	143
							1430	9					5	8			
11	67680	X	4856	-0-	-62824	-0-	173	1	4583	2	Y	91	111	0	87	1	34
							100	9					2	8			

BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 3H RRCID -> 273358 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8236 - 13819

06	0	W	114859	-0-	114859	614643	7267	1	103295	2	Y	3906	2273	0	1620	1	501
							4297	9									
07	0	W	122990	-0-	122990	737633	4076	1	114030	2	Y	4440	3403	0	865	1	673
							4884	9									
08	0	W	125407	-0-	125407	863040	4470	1	116248	2	Y	4263	2553	0	1815	1	568
							4689	9									
09	977851	X	114811	-0-	-863040	-0-	4034	1	106585	2	Y	3811	1878	0	2041	1	460
							4192	9									
10	115692	X	66463	-0-	-49229	-0-	2063	1	62091	2	Y	2099	1544	0	876	1	124
							2309	9					15	8			
11	111960	X	1765	-0-	-110195	-0-	62	1	1562	2	Y	128	99	0	47	1	102
							141	9					4	8			

BRISCOE R WELL #: 5H RRCID -> 273679 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8165 - 11752

06	64530	X	29590	-0-	-34940	-0-	1876	1	26738	2	Y	887	515	0	369	1	118
							976	9									
07	66681	X	26684	-0-	-39997	-0-	889	1	24875	2	Y	836	648	0	171	1	135
							920	9									
08	66681	X	23015	-0-	-43666	-0-	825	1	21510	2	Y	618	379	0	291	1	83
							680	9									
09	64530	X	21622	-0-	-42908	-0-	765	1	20139	2	Y	653	322	0	332	1	82
							718	9									
10	66681	X	20603	-0-	-46078	-0-	664	1	19319	2	Y	564	396	0	178	1	70
							620	9					2	8			
11	64530	X	27374	-0-	-37156	-0-	941	1	25545	2	Y	807	516	0	221	1	139
							888	9					1	8			

GALVAN RANCH LP WELL #: 7H RRCID -> 273836 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8748 - 12266

06	0	W	68853	-0-	68853	210970	4385	1	62105	2	Y	2148	1263	0	902	1	268
							2363	9									
07	0	W	89291	-0-	89291	300261	3023	1	84554	2	Y	1558	1238	0	333	1	255
							1714	9									
08	0	W	41872	-0-	41872	342133	1506	1	39402	2	Y	876	552	0	440	1	139
							964	9									
09	0	W	13227	-0-	13227	355360	520	1	12355	2	Y	320	215	0	225	1	19
							352	9									
10	0	W	45867	-0-	45867	401227	1471	1	42985	2	Y	1283	826	0	366	1	107
							1411	9					3	8			
11	0	W	35165	-0-	35165	436392	1204	1	32883	2	Y	980	644	0	279	1	162
							1078	9					2	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP WELL #: 6H RRCID -> 273840 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8993 - 12897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	54799	-0-	54799	195067	3446	1	49162	2	Y	1992	1162	0	838	1	248
							2191	9									
07	0	W	50680	-0-	50680	245747	1679	1	46979	2	Y	1838	1424	0	372	1	290
							2022	9									
08	0	W	43963	-0-	43963	289710	1566	1	40740	2	Y	1506	918	0	681	1	197
							1657	9									
09	0	W	13219	-0-	13219	302929	516	1	12261	2	Y	402	281	0	294	1	24
							442	9									
10	0	W	79757	-0-	79757	382686	2509	1	73049	2	Y	3817	2470	0	1052	1	313
							4199	9					6	8			
11	0	W	64744	-0-	64744	447430	2196	1	59954	2	Y	2358	1569	0	701	1	395
							2594	9					6	8			

GALVAN RANCH LP WELL #: 5H RRCID -> 273841 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 9021 - 11415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	102691	-0-	102691	310494	6405	1	91369	2	Y	4470	2598	0	1866	1	548
							4917	9									
07	0	W	90498	-0-	90498	400992	2968	1	83038	2	Y	4084	3159	0	823	1	650
							4492	9									
08	0	W	79888	-0-	79888	480880	2823	1	73456	2	Y	3281	2001	0	1501	1	429
							3609	9									
09	0	W	25220	-0-	25220	506100	978	1	23264	2	Y	889	620	0	645	1	53
							978	9									
10	0	W	47899	-0-	47899	553999	1527	1	44677	2	Y	1541	1008	0	449	1	133
							1695	9					4	8			
11	0	W	35213	-0-	35213	589212	1203	1	32862	2	Y	1044	698	0	313	1	163
							1148	9					3	8			

GALVAN RANCH LP GU2 STATE WELL #: 10H RRCID -> 273855 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8885 - 16623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	165499	-0-	165499	385652	10519	1	149755	2	Y	4750	2747	0	1972	1	584
							5225	9									
07	0	W	147162	-0-	147162	532814	4912	1	137397	2	Y	4412	3401	0	888	1	707
							4853	9									
08	0	W	125952	-0-	125952	658766	4508	1	117396	2	Y	3680	2241	0	1687	1	459
							4048	9									
09	0	W	37822	-0-	37822	696588	1488	1	35379	2	Y	868	624	0	650	1	53
							955	9									
10	0	W	6337	-0-	6337	702925	215	1	6031	2	Y	83	76	0	31	1	29
							91	9									
11	0	W	74481	-0-	74481	777406	2531	1	68760	2	Y	2900	1801	0	667	1	460
							3190	9					1	8			

BRISCOE R GU3 WELL #: 19H RRCID -> 274565 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
*06	SHUT	IN	63194	-0-	63194	412042	4043	1	57604	2	Y	1406	830	0	603	1	185
							1547	9									
07	SHUT	IN	53192	-0-	53192	465234	1790	1	50051	2	Y	1228	954	0	254	1	205
							1351	9									
08	SHUT	IN	45553	-0-	45553	510787	1624	1	42349	2	Y	1436	850	0	580	1	211
							1580	9									
09	SHUT	IN	35664	-0-	35664	546451	1250	1	32865	2	Y	1408	696	0	769	1	154
							1549	9									
10	SHUT	IN	28146	-0-	28146	574597	900	1	26179	2	Y	970	684	0	335	1	100
							1067	9					5	8			
11	SHUT	IN	2037	-0-	2037	576634	70	1	1910	2	Y	52	68	0	55	1	27
							57	9					2	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 4H RRCID -> 274566 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
*06	SHUT IN	121017	-0-	121017	651668	7655	1	108805	2	Y	4143	2409	0	1718	1	532
						4557	9									
07	SHUT IN	119205	-0-	119205	770873	3948	1	110460	2	Y	4361	3354	0	862	1	677
						4797	9									
08	SHUT IN	122367	-0-	122367	893240	4353	1	113194	2	Y	4382	2624	0	1859	1	576
						4820	9									
09	SHUT IN	115246	-0-	115246	1008486	4044	1	107011	2	Y	3810	1886	0	2037	1	463
						4191	9									
10	SHUT IN	70204	-0-	70204	1078690	2181	1	65660	2	Y	2148	1576	0	893	1	127
						2363	9					15	8			
11	SHUT IN	3193	-0-	3193	1081883	116	1	2937	2	Y	127	100	0	45	1	105
						140	9					4	8			

BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 5H RRCID -> 274567 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8212 - 13818

*06	128883 X	128883	-0-	-0-	-0-	8172	1	116096	2	Y	4195	2452	0	1756	1	535
						4615	9									
*07	125200 X	125200	-0-	-0-	-0-	4155	1	116236	2	Y	4372	3361	0	866	1	680
						4809	9									
*08	124449 X	124449	-0-	-0-	-0-	4432	1	115269	2	Y	4316	4424	1			572
						4748	9									
*09	116164 X	116164	-0-	-0-	-0-	4076	1	107774	2	Y	3922	1932	0	2091	1	471
						4314	9									
*10	110515 X	68995	-0-	-41520	-0-	2141	1	64439	2	Y	2195	1609	0	911	1	130
						2415	9					16	8			
*11	106950 X	223	-0-	-106727	-0-	7	1	182	2	Y	31	56	0	44	1	57
						34	9					4	8			

GALVAN RANCH WELL #: B237H RRCID -> 274599 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9318 - 15894

06	0	174209	-0-	174209	303228	3459	1	168976	2	Y	1613	1267	0	344	1	154
						1774	9									
07	0 W	190417	-0-	190417	493645	6511	1	182169	2	Y	1579	1207	0	282	1	244
						1737	9									
08	0 W	175498	-0-	175498	669143	6447	1	167444	2	Y	1461	915	0	591	1	199
						1607	9									
09	0 W	161309	-0-	161309	830452	5837	1	153995	2	Y	1343	667	0	710	1	165
						1477	9									
10	0 W	172064	-0-	172064	1002516	5678	1	164931	2	Y	1323	915	0	426	1	142
						1455	9					5	8			
*11	1115153 X	112637	-0-	-1002516	-0-	3970	1	107643	2	Y	931	638	0	268	1	165
						1024	9					2	8			

GALVAN RANCH WELL #: B239H RRCID -> 274784 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9312 - 16096

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	10557 X	NO RPT	-0-	-10557	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	109089 X	NO RPT	-0-	-109089	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	105570 X	NO RPT	-0-	-105570	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	109089 X	NO RPT	-0-	-109089	-0-					Y	NO RPT					-0-
*11	128701 X	128701	-0-	-0-	-0-	4544	1	123095	2	Y	965	578	0	253	1	132
						1062	9					2	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B238H RRCID -> 274785 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9189 - 15855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		180298	-0-	180298	306877	3583	1	175133	2	Y	1438	1119	0	299	1	136
							1582	9									
07	486909	X	180032	-0-	-306877	-0-	6171	1	172529	2	Y	1211	917	0	224	1	206
							1332	9									
08	195577	X	195577	-0-	-0-	-0-	7201	1	186910	2	Y	1333	825	0	526	1	188
							1466	9									
09	189292	X	189292	-0-	-0-	-0-	6841	1	181008	2	Y	1312	647	0	695	1	158
							1443	9									
*10	194007	X	194007	-0-	-0-	-0-	6405	1	186240	2	Y	1238	858	0	402	1	131
							1362	9					5	8			
*11	161850	X	139631	-0-	-22219	-0-	4931	1	133498	2	Y	1093	724	0	313	1	185
							1202	9					2	8			

GALVAN RANCH WELL #: B240H RRCID -> 274859 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9416 - 15808

06	0		171664	-0-	171664	270423	3405	1	167355	2	Y	822	638	0	170	1	76
							904	9									
07	0	W	181314	-0-	181314	451737	6219	1	174041	2	Y	958	723	0	165	1	146
							1054	9									
08	0	W	174379	-0-	174379	626116	6445	1	166913	2	Y	928	572	0	373	1	129
							1021	9									
09	0	W	172424	-0-	172424	798540	6256	1	165220	2	Y	862	428	0	459	1	104
							948	9									
10	0	W	180444	-0-	180444	978984	5976	1	173564	2	Y	822	569	0	267	1	87
							904	9					3	8			
11	0	W	168712	-0-	168712	1147696	5947	1	161943	2	Y	747	494	0	218	1	121
							822	9					1	8			

GALVAN RANCH WELL #: B242H RRCID -> 274910 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9319 - 15682

06	0		177648	-0-	177648	273202	3536	1	173110	2	Y	911	679	0	174	1	100
							1002	9									
07	0	W	179286	-0-	179286	452488	6155	1	172238	2	Y	812	615	0	156	1	141
							893	9									
08	0	W	182080	-0-	182080	634568	6732	1	174434	2	Y	831	516	0	341	1	115
							914	9									
09	0	W	175507	-0-	175507	810075	6372	1	168285	2	Y	773	384	0	411	1	93
							850	9									
10	0	W	176010	-0-	176010	986085	5834	1	169521	2	Y	595	416	0	207	1	62
							655	9					3	8			
11	0	W	163863	-0-	163863	1149948	5787	1	157606	2	Y	427	280	0	127	1	81
							470	9					1	8			

GALVAN STATE GU1 WELL #: 8H RRCID -> 275120 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8523 - 14132

04	0		85662	-0-	85662	85662	4591	1	76761	2	Y	3918	2083	0	1029	1	806
							4310	9									
05	0		133175	-0-	133175	218837	6936	1	119571	2	Y	6062	4138	0	2171	1	559
							6668	9									
06	0		115586	-0-	115586	334423	7281	1	103707	2	Y	4180	2455	0	1765	1	519
							4598	9									
07	0		102496	-0-	102496	436919	3400	1	95117	2	Y	3617	2809	0	738	1	589
							3979	9									
08	0		95701	-0-	95701	532620	3415	1	88636	2	Y	3318	2005	0	1452	1	450
							3650	9									
09	0		31828	-0-	31828	564448	1238	1	29457	2	Y	1030	692	0	730	1	58
							1133	9									
10	0	W	248	-0-	248	564696	8	1	217	2	Y	21	38	0	13	1	28
							23	9									
11	0	W	13021	-0-	13021	577717	436	1	11980	2	Y	550	356	0	153	1	69
							605	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE GU2 WELL #: 9H RRCID -> 275250 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8523 - 13122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	42300	X	NO RPT	-0-	-42300	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	105750	X	NO RPT	-0-	-105750	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH LP GU1 STATE WELL #: 9H RRCID -> 275268 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8760 - 15208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		41052	-0-	41052	41052	2207	1	37413	2	Y	1302	524	0	196	1	582
							1432	9									
05	0		142911	-0-	142911	183963	7510	1	129672	2	Y	5208	3537	0	1798	1	455
							5729	9									
06	0		122678	-0-	122678	306641	7740	1	110075	2	Y	4421	2536	0	1805	1	535
							4863	9									
07	0		114698	-0-	114698	421339	3799	1	106283	2	Y	4196	3241	0	841	1	649
							4616	9									
08	0		106794	-0-	106794	528133	3810	1	98971	2	Y	3648	2207	0	1610	1	480
							4013	9									
09	0		35456	-0-	35456	563589	1386	1	32949	2	Y	1019	702	0	741	1	56
							1121	9									
*10	593254	X	29665	-0-	-563589	-0-	972	1	26892	2	Y	1637	1053	0	308	1	332
							1801	9									
*11	157350	X	91367	-0-	-65983	-0-	3103	1	84377	2	Y	3534	2299	0	1008	1	556
							3887	9					3	8			

GALVAN RANCH WELL #: B254H RRCID -> 275269 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9365 - 14918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		18380	-0-	18380	18380	365	1	18015	2	Y	-0-					-0-
06	0		167920	-0-	167920	186300	3345	1	164321	2	Y	231	149	0	36	1	46
							254	9									
07	0		185215	-0-	185215	371515	6380	1	178499	2	Y	305	224	0	76	1	51
							336	9									
08	0		188006	-0-	188006	559521	6985	1	180654	2	Y	334	205	0	140	1	40
							367	9									
09	0		176894	-0-	176894	736415	6474	1	170161	2	Y	235	119	0	128	1	28
							259	9									
*10	900261	X	163846	-0-	-736415	-0-	5437	1	158190	2	Y	199	139	0	66	1	21
							219	9					1	8			
11	180120	X	139740	-0-	-40380	-0-	4943	1	134588	2	Y	190	128	0	56	1	27
							209	9									

GALVAN RANCH WELL #: B255H RRCID -> 275270 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8959 PERF. 9333 - 14571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		17198	-0-	17198	17198	341	1	16857	2	Y	-0-					-0-
06	0		176263	-0-	176263	193461	3512	1	172444	2	Y	279	185	0	50	1	44
							307	9									
07	0		183301	-0-	183301	376762	6314	1	176667	2	Y	291	224	0	69	1	42
							320	9									
08	0		175137	-0-	175137	551899	6478	1	168452	2	Y	188	119	0	85	1	26
							207	9									
09	0		183222	-0-	183222	735121	6678	1	176401	2	Y	130	67	0	71	1	18
							143	9									
*10	903513	X	168392	-0-	-735121	-0-	5589	1	162630	2	Y	157	107	0	51	1	16
							173	9					1	8			
11	183870	X	146969	-0-	-36901	-0-	5204	1	141662	2	Y	94	65	0	30	1	15
							103	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC 797110

PILONCILLO WELL #: D 1H RRCID -> 263582 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9746 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15330	X	2419	-0-	-12911	-0-	44	1	2072	3	Y	275	277	0			6
							303	9									
07	18414	X	2710	-0-	-15704	-0-	62	1	2524	3	Y	113	117	0			2
							124	9									
*08	14282	X	14282	-0-	-0-	-0-	465	1	12792	3	Y	928	386	0			544
							4	4	1021	9							
*09	10110	X	5617	-0-	-4493	-0-	172	1	5225	3	Y	198	203	0			539
							2	4	218	9							
*10	11754	X	11754	-0-	-0-	-0-	361	1	11391	3	Y	-0-	8	0			531
							2	4									
11	13830	X	NO RPT	-0-	-13830	-0-					Y	NO RPT					531

PILONCILLO WELL #: A 4H RRCID -> 263876 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8780 - 13754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	29010	X	5469	-0-	-23541	-0-	107	1	4967	3	Y	359	317	0			243
							395	9									
07	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	119	1	4869	3	Y	133	136	0			240
							1	4	146	9							
*08	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	178	1	4889	3	Y	376	597	0			19
							2	4	414	9							
*09	4920	X	3622	-0-	-1298	-0-	106	1	3228	3	Y	262	276	0			5
							288	9									
10	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
11	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: B 1H RRCID -> 264716 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8922 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	111	1	5149	3	Y	195	14	0			934
							1	4	215	9							
07	9021	X	8233	-0-	-788	-0-	194	1	7893	3	Y	132	170	0			896
							1	4	145	9							
*08	9021	X	7696	-0-	-1325	-0-	270	1	7415	3	Y	8	385	0			519
							2	4	9	9							
*09	8730	X	7913	-0-	-817	-0-	236	1	7147	3	Y	480	467	0			532
							2	4	528	9							
10	8246	X	7601	-0-	-645	-0-	230	1	7242	3	Y	115	394	0	3	8	250
							2	4	127	9							
11	8730	X	NO RPT	-0-	-8730	-0-					Y	NO RPT					250

PILONCILLO WELL #: D 4HD RRCID -> 265393 COMPL. DATE 10/03/2014 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
06	9210	X	7163	-0-	-2047	-0-	141	1	6523	3	Y	453	453	0			9
							1	4	498	9							
07	9827	X	8883	-0-	-944	-0-	201	1	8176	3	Y	459	458	0			10
							1	4	505	9							
*08	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	354	1	9738	3	Y	516	512	0			14
							2	4	568	9							
*09	11037	X	11037	-0-	-0-	-0-	335	1	10143	3	Y	506	509	0			11
							2	4	557	9							
10	8897	X	8308	-0-	-589	-0-	243	1	7661	3	Y	365	369	0	1	8	6
							2	4	402	9							
11	9510	X	NO RPT	-0-	-9510	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 4HA RRCID -> 265394 COMPL. DATE 09/27/2014 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
06	7980	X	3667	-0-	-4313	-0-	74	1	3540	3	Y	48	51	0			1
							53	9									
07	8277	X	7862	-0-	-415	-0-	175	1	7419	3	Y	243	239	0			5
							1	4	267	9							
*08	8277	X	1154	-0-	-7123	-0-	35	1	966	3	Y	139	141	0			3
							153	9									
*09	8010	X	2478	-0-	-5532	-0-	68	1	2048	3	Y	329	325	0			7
							362	9									
10	7874	X	5740	-0-	-2134	-0-	160	1	5028	3	Y	500	499	0	1	8	7
							2	4	550	9							
11	7620	X	NO RPT	-0-	-7620	-0-					Y	NO RPT					7

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
06	600	X	306	-0-	-294	-0-	6	1	299	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	620	X	241	-0-	-379	-0-	6	1	235	3	Y	-0-					-0-
*08	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	76	1	2083	3	Y	-0-					-0-
*09	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	123	1	3721	3	Y	-0-					-0-
*10	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	124	1	3894	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
11	330	X	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	12600	X	10660	-0-	-1940	-0-	209	1	9684	3	Y	696	702	0			14
							1	4	766	9							
07	10396	X	10396	-0-	-0-	-0-	237	1	9628	3	Y	482	486	0			10
							1	4	530	9							
*08	10024	X	10024	-0-	-0-	-0-	343	1	9417	3	Y	238	241	0			7
							2	4	262	9							
*09	9450	X	8884	-0-	-566	-0-	272	1	8245	3	Y	332	330	0			9
							2	4	365	9							
10	9765	X	8042	-0-	-1723	-0-	238	1	7505	3	Y	270	273	0			6
							2	4	297	9							
11	9450	X	NO RPT	-0-	-9450	-0-					Y	NO RPT					6

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
06	10890	X	5411	-0-	-5479	-0-	91	1	4260	3	Y	963	922	0			63
							1	4	1059	9							
07	11253	X	3860	-0-	-7393	-0-	75	1	3171	3	Y	558	565	0			56
							614	9									
*08	10419	X	10419	-0-	-0-	-0-	341	1	9386	3	Y	627	664	0			19
							2	4	690	9							
*09	9438	X	9438	-0-	-0-	-0-	284	1	8600	3	Y	502	510	0			11
							2	4	552	9							
*10	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	258	1	8140	3	Y	302	309	0	1	8	3
							2	4	332	9							
11	10170	X	NO RPT	-0-	-10170	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
06	27690	X	20827	-0-	-6863	-0-	415	1	19246	3	Y	1058	1061	0			22
							2	4	1164	9							
07	20898	X	20898	-0-	-0-	-0-	492	1	19971	3	Y	394	408	0			8
							2	4	433	9							
*08	19406	X	16109	-0-	-3297	-0-	556	1	15252	3	Y	268	268	0			8
							6	4	295	9							
*09	18780	X	17906	-0-	-874	-0-	561	1	17011	3	Y	300	301	0			7
							4	4	330	9							
10	19406	X	16928	-0-	-2478	-0-	514	1	16206	3	Y	184	188	0			3
							6	4	202	9							
11	18780	X	NO RPT	-0-	-18780	-0-					Y	NO RPT					3

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
06	1080	X	219	-0-	-861	-0-	4	1	194	3	Y	19	19	0			1
							21	9									
07	899	X	37	-0-	-862	-0-	1	1	33	3	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
*08	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	30	1	831	3	Y	382	372	0			10
							420	9									
*09	3000	N	10399	-0-	7399	7399	277	1	8384	3	Y	1578	1550	0			38
							2	4	1736	9							
*10	3100	N	7763	-0-	4663	12062	221	1	6983	3	Y	506	534	0	1	8	9
							2	4	557	9							
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	11972					Y	NO RPT					9

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
06	27090	X	16870	-0-	-10220	-0-	320	1	14819	3	Y	1573	1586	0			32
							1	4	1730	9							
07	17807	X	17807	-0-	-0-	-0-	376	1	15254	3	Y	1977	1968	0			41
							2	4	2175	9							
*08	17005	X	17005	-0-	-0-	-0-	522	1	14353	3	Y	1931	1918	0			54
							6	4	2124	9							
*09	20167	X	20167	-0-	-0-	-0-	608	1	18460	3	Y	995	1023	0			26
							4	4	1095	9							
*10	19760	X	19760	-0-	-0-	-0-	576	1	18171	3	Y	915	922	0	2	8	17
							6	4	1007	9							
11	15060	X	NO RPT	-0-	-15060	-0-					Y	NO RPT					17

PILONCILLO WELL #: D 9HD RRCID -> 265405 COMPL. DATE 10/03/2014 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	19	0			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	16158	-0-	16158	16158	490	1	15471	3	Y	174	172	0			2
							6	4	191	9							
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	16158					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 11HA RRCID -> 265815 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9726 - 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
06	30573	X	30573	-0-	-0-	-0-	635	1	29453	3	Y	438	444	0			9
							3	4	482	9							
07	36952	X	30403	-0-	-6549	-0-	726	1	29469	3	Y	186	191	0			4
							3	4	205	9							
*08	36952	X	25301	-0-	-11651	-0-	882	1	24214	3	Y	179	178	0			5
							8	4	197	9							
*09	35760	X	24812	-0-	-10948	-0-	784	1	23742	3	Y	253	251	0			7
							8	4	278	9							
10	35402	X	21011	-0-	-14391	-0-	639	1	20155	3	Y	192	194	0			5
							6	4	211	9							
11	30570	X	NO RPT	-0-	-30570	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 9HC RRCID -> 266035 COMPL. DATE 10/01/2014 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
06	26864	X	26864	-0-	-0-	-0-	537	1	24915	3	Y	1281	1291	0			26
							3	4	1409	9							
07	17168	X	17168	-0-	-0-	-0-	396	1	16043	3	Y	661	673	0			14
							2	4	727	9							
*08	24632	X	24632	-0-	-0-	-0-	843	1	23174	3	Y	552	550	0			16
							8	4	607	9							
*09	20368	X	20368	-0-	-0-	-0-	631	1	19129	3	Y	549	550	0			15
							4	4	604	9							
*10	14907	X	14907	-0-	-0-	-0-	430	1	13538	3	Y	848	845	0	1	8	17
							6	4	933	9							
11	7680	X	NO RPT	-0-	-7680	-0-					Y	NO RPT					17

PILONCILLO WELL #: D 2H RRCID -> 266098 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9236 - 13907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0	W	-0-	-0-	-0-	133					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	133					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	133					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	133					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	133					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	133					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	133					Y	263					263
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	133					Y	-0-					263
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	133					Y	NO RPT					263

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
06	7410	X	-0-	-0-	-7410	-0-					Y	-0-	7	0			225
07	8928	X	1102	-0-	-7826	-0-	27	1	1075	3	Y	-0-	170	0			55
*08	8928	X	3978	-0-	-4950	-0-	117	1	3234	3	Y	570	192	0			433
							627	9									
*09	7050	X	6028	-0-	-1022	-0-	176	1	5322	3	Y	480	355	0			558
							2	4	528	9							
*10	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	197	1	6239	3	Y	-0-	15	0			543
							2	4									
11	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					543

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	635	-0-	635	635	18	1	586	3	Y	28	28	0			-0-
							31	9									
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	635					Y	NO RPT					-0-

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
06	5580	X	2770	-0-	-2810	-0-	56	1	2633	3	Y	74	68	0			7
							81	9									
07	4061	X	2331	-0-	-1730	-0-	55	1	2219	3	Y	52	53	0			6
							57	9									
*08	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	271	1	7442	3	Y	202	203	0			5
							2	4	222	9							
*09	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	271	1	8232	3	Y	234	233	0			6
							2	4	257	9							
*10	10268	X	10268	-0-	-0-	-0-	306	1	9633	3	Y	297	297	0	1	8	5
							2	4	327	9							
11	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					5

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
06	23130	X	19366	-0-	-3764	-0-	376	1	17370	3	Y	1471	1470	0			30
							2	4	1618	9							
07	24288	X	24288	-0-	-0-	-0-	542	1	22021	3	Y	1566	1563	0			33
							2	4	1723	9							
*08	16403	X	16403	-0-	-0-	-0-	543	1	14902	3	Y	865	873	0			25
							6	4	952	9							
*09	13500	X	1153	-0-	-12347	-0-	35	1	1051	3	Y	61	84	0			2
							67	9									
10	13950	X	9217	-0-	-4733	-0-	265	1	8374	3	Y	524	517	0	1	8	8
							2	4	576	9							
11	13500	X	NO RPT	-0-	-13500	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: F 1H RRCID -> 266254 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 9377 PERF.10354 - 14924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10765	X	10765	-0-	-0-	-0-	218	1	10528	3	Y	16	22	0			351
							1	4	18	9							
07	21337	X	21337	-0-	-0-	-0-	515	1	20819	3	Y	1	1	0			351
							2	4	1	9							
*08	0	W	10065	-0-	10065	10065	354	1	9709	3	Y	-0-					351
							2	4									
*09	0	W	4569	-0-	4569	14634	134	1	4041	3	Y	356	362	0			345
							2	4	392	9							
10	0	W	-0-	-0-	-0-	14634					Y	-0-	15	0			330
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	14634					Y	NO RPT					330

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 1H RRCID -> 266347 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 9067 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14763	X	14763	-0-	-0-	-0-	303	1	14084	3	Y	341	361	0			541
							1	4	375	9							
07	17311	X	17311	-0-	-0-	-0-	393	1	15923	3	Y	903	1006	0			438
							2	4	993	9							
*08	12803	X	9630	-0-	-3173	-0-	322	1	8852	3	Y	413	384	0	2	8	465
							2	4	454	9							
*09	12390	X	-0-	-0-	-12390	-0-					Y	1	16	0			450
10	12803	X	-0-	-0-	-12803	-0-					Y	-0-					450
11	12390	X	NO RPT	-0-	-12390	-0-					Y	NO RPT					450

PILONCILLO WELL #: D 6HB RRCID -> 266468 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9628 - 14683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	26670	X	14494	-0-	-12176	-0-	298	1	13835	3	Y	327	332	0			7
							1	4	360	9							
07	17050	X	14443	-0-	-2607	-0-	341	1	13857	3	Y	222	224	0			5
							1	4	244	9							
*08	17050	X	11440	-0-	-5610	-0-	389	1	10671	3	Y	344	339	0			10
							2	4	378	9							
*09	16500	X	10348	-0-	-6152	-0-	319	1	9660	3	Y	334	336	0			8
							2	4	367	9							
10	16678	X	10451	-0-	-6227	-0-	310	1	9766	3	Y	339	340	0	1	8	6
							2	4	373	9							
11	14490	X	NO RPT	-0-	-14490	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 6HA RRCID -> 266721 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9455 - 14922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25755	X	25755	-0-	-0-	-0-	532	1	24657	3	Y	513	520	0			10
							2	4	564	9							
07	26919	X	26919	-0-	-0-	-0-	636	1	25826	3	Y	413	414	0			9
							3	4	454	9							
*08	0	W	22303	-0-	22303	22303	765	1	21017	3	Y	466	462	0			13
							8	4	513	9							
*09	0	W	20352	-0-	20352	42655	634	1	19201	3	Y	466	468	0			11
							4	4	513	9							
10	0	W	20001	-0-	20001	62656	599	1	18898	3	Y	453	455	0	1	8	8
							6	4	498	9							
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	62656					Y	NO RPT					8

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	250	177	0			73
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	4	0			70
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	175					245
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					245

PILONCILLO WELL #: C 4H RRCID -> 266761 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9434 - 14614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15120	X	10209	-0-	-4911	-0-	213	1	9925	3	Y	64	66	0			1
							1	4	70	9							
07	11160	X	6724	-0-	-4436	-0-	154	1	6184	3	Y	350	344	0			7
							1	4	385	9							
*08	11160	X	3893	-0-	-7267	-0-	131	1	3611	3	Y	137	140	0			4
							151	9									
*09	13388	X	13388	-0-	-0-	-0-	409	1	12408	3	Y	515	508	0			11
							4	4	567	9							
*10	15252	X	15252	-0-	-0-	-0-	449	1	14161	3	Y	578	579	0	1	8	9
							6	4	636	9							
11	10200	X	NO RPT	-0-	-10200	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 5HZ RRCID -> 266799 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8892 - 13369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15750	X	12264	-0-	-3486	-0-	231	1	10699	3	Y	1212	1218	0			179
							1	4	1333	9							
07	13113	X	12442	-0-	-671	-0-	268	1	10897	3	Y	1160	1160	0			179
							1	4	1276	9							
*08	13113	X	12123	-0-	-990	-0-	389	1	10681	3	Y	955	1102	0			32
							2	4	1051	9							
*09	12690	X	10744	-0-	-1946	-0-	313	1	9491	3	Y	853	865	0			20
							2	4	938	9							
10	13113	X	9884	-0-	-3229	-0-	278	1	8768	3	Y	760	766	0	1	8	13
							2	4	836	9							
11	12690	X	NO RPT	-0-	-12690	-0-					Y	NO RPT					13

PILONCILLO WELL #: D 3H RRCID -> 266825 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9680 - 14247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		567	-0-	567	567	18	1	549	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		10306	-0-	10306	10873	280	1	8823	3	Y	1092	1072	0	2	8	18
							2	4	1201	9							
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	10873					Y	NO RPT					18

PILONCILLO WELL #: E 1HB RRCID -> 266925 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9905 - 14931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12270	X	8350	-0-	-3920	-0-	174	1	8175	3	Y	-0-					8
							1	4									
07	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	219	1	8945	3	Y	-0-					8
							1	4									
*08	8835	X	8098	-0-	-737	-0-	284	1	7812	3	Y	-0-	8	0			-0-
							2	4									
*09	8550	X	7939	-0-	-611	-0-	253	1	7684	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	8835	X	6741	-0-	-2094	-0-	198	1	6244	3	Y	270	264	0			6
							2	4	297	9							
11	8550	X	NO RPT	-0-	-8550	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: A 6HA RRCID -> 266962 COMPL. DATE 09/13/2014 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
06	T. A.		207	-0-	207	18425	2	1	78	3	Y	115	114	0			5
							127	9									
07	T. A.		162	-0-	162	18587	1	1	55	3	Y	96	96	0			5
							106	9									
*08	T. A.		2384	-0-	2384	20971	79	1	2170	3	Y	123	125	0			3
							135	9									
*09	26043	X	5072	-0-	-20971	-0-	152	1	4621	3	Y	270	268	0			5
							2	4	297	9							
*10	8709	X	8709	-0-	-0-	-0-	249	1	7843	3	Y	559	555	0	1	8	8
							2	4	615	9							
11	330	X	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: F 3HB RRCID -> 266973 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9475 PERF.10882 - 15049

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.	9863	-0-	9863	9863	302	1	8308	3	Y	1137	1106	0			31
						2	4	1251	9							
*09	T. A.	5736	-0-	5736	15599	169	1	5116	3	Y	408	429	0			10
						2	4	449	9							
*10	18948 X	3349	-0-	-15599	-0-	101	1	3164	3	Y	76	85	0			1
						84	9									
11	11580 X	NO RPT	-0-	-11580	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: F 3HA RRCID -> 267011 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 9454 PERF.11318 - 15438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890 X	1618	-0-	-272	-0-	35	1	1580	3	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
07	1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	36	1	1433	3	Y	11	11	0			-0-
						12	9									
*08	8335 X	8335	-0-	-0-	-0-	291	1	7983	3	Y	54	52	0			2
						2	4	59	9							
*09	6774 X	6774	-0-	-0-	-0-	214	1	6506	3	Y	47	47	0			2
						2	4	52	9							
*10	9347 X	9347	-0-	-0-	-0-	287	1	9040	3	Y	16	16	0			2
						2	4	18	9							
11	4080 X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: F 3HC RRCID -> 267063 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 9433 PERF.10191 - 15143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	2833					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	2833					Y	-0-					-0-
*08	T. A.	30155	-0-	30155	32988	976	1	26807	3	Y	2147	2089	0			58
						10	4	2362	9							
*09	T. A.	21215	-0-	21215	54203	632	1	19153	3	Y	1296	1321	0			33
						4	4	1426	9							
10	T. A.	13903	-0-	13903	68106	414	1	13072	3	Y	377	400	0	1	8	9
						2	4	415	9							
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	68106					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: F 3HL RRCID -> 267064 COMPL. DATE 03/16/2012 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
06	28440 X	7710	-0-	-20730	-0-	160	1	7450	3	Y	90	135	0			2
						1	4	99	9							
07	16709 X	8549	-0-	-8160	-0-	202	1	8196	3	Y	136	135	0			3
						1	4	150	9							
*08	16709 X	7985	-0-	-8724	-0-	272	1	7461	3	Y	227	223	0			7
						2	4	250	9							
*09	16170 X	6648	-0-	-9522	-0-	207	1	6251	3	Y	171	173	0			5
						2	4	188	9							
10	16709 X	6270	-0-	-10439	-0-	186	1	5870	3	Y	193	193	0			5
						2	4	212	9							
11	8280 X	NO RPT	-0-	-8280	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
06	13680	X	8964	-0-	-4716	-0-	187	1	8666	3	Y	100	101	0			2
							1	4	110	9							
07	10552	X	10552	-0-	-0-	-0-	251	1	10181	3	Y	108	108	0			2
							1	4	119	9							
*08	13653	X	13653	-0-	-0-	-0-	476	1	13081	3	Y	82	81	0			3
							6	4	90	9							
*09	10923	X	10923	-0-	-0-	-0-	344	1	10424	3	Y	139	137	0			5
							2	4	153	9							
*10	10639	X	10639	-0-	-0-	-0-	319	1	10076	3	Y	220	219	0			6
							2	4	242	9							
11	8700	X	NO RPT	-0-	-8700	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 8HB RRCID -> 267075 COMPL. DATE 01/18/2012 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
06	24840	X	11932	-0-	-12908	-0-	226	1	10484	3	Y	1110	1116	0			23
							1	4	1221	9							
07	13659	X	13659	-0-	-0-	-0-	301	1	12231	3	Y	1024	1026	0			21
							1	4	1126	9							
*08	10571	X	8612	-0-	-1959	-0-	281	1	7725	3	Y	549	554	0			16
							2	4	604	9							
*09	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
10	10571	X	-0-	-0-	-10571	-0-					Y	-0-					-0-
11	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 8HA RRCID -> 267076 COMPL. DATE 01/28/2012 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
06	24344	X	24344	-0-	-0-	-0-	508	1	23550	3	Y	258	265	0			5
							2	4	284	9							
07	28890	X	28890	-0-	-0-	-0-	640	1	25989	3	Y	2053	2016	0			42
							3	4	2258	9							
*08	23746	X	21795	-0-	-1951	-0-	712	1	19551	3	Y	1385	1388	0			39
							8	4	1524	9							
*09	22980	X	922	-0-	-22058	-0-	27	1	825	3	Y	64	100	0			3
							70	9									
10	23746	X	5885	-0-	-17861	-0-	168	1	5272	3	Y	403	396	0	1	8	9
							2	4	443	9							
11	22980	X	NO RPT	-0-	-22980	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: D 8HC RRCID -> 267077 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8474 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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		1847	-0-	1847	1847	54	1	1687	3	Y	96	95	0			1
							106	9									
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1847					Y	NO RPT					1

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
06	9903	X	9903	-0-	-0-	-0-	199	1	9304	3	Y	363	339	0			31
							1	4	399	9							
07	4526	X	4276	-0-	-250	-0-	92	1	3787	3	Y	361	358	0			34
							397	9									
*08	8153	X	3149	-0-	-5004	-0-	102	1	2814	3	Y	212	238	0			8
							233	9									
*09	9900	X	3178	-0-	-6722	-0-	87	1	2640	3	Y	410	407	0			11
							451	9									
10	10230	X	8672	-0-	-1558	-0-	251	1	7892	3	Y	479	481	0	1	8	8
							2	4	527	9							
11	9900	X	NO RPT	-0-	-9900	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
06	1650	X	1321	-0-	-329	-0-	28	1	1270	3	Y	21	21	0			1
							23	9									
07	1953	X	1573	-0-	-380	-0-	35	1	1441	3	Y	88	87	0			2
							97	9									
*08	1953	X	1014	-0-	-939	-0-	35	1	945	3	Y	31	31	0			2
							34	9									
*09	9841	X	9841	-0-	-0-	-0-	300	1	9093	3	Y	405	394	0			13
							2	4	446	9							
*10	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	148	1	4654	3	Y	193	198	0			8
							2	4	212	9							
11	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					8

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
06	T. A.		1958	-0-	1958	5400	42	1	1860	3	Y	51	51	0			1
							56	9									
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	5400					Y	-0-	1	0			-0-
*08	T. A.		177	-0-	177	5577	6	1	164	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*09	T. A.		2500	-0-	2500	8077	77	1	2320	3	Y	94	92	0			2
							103	9									
10	T. A.		1453	-0-	1453	9530	42	1	1348	3	Y	57	57	0			2
							63	9									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	9530					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: A 6HD RRCID -> 267083 COMPL. DATE 09/22/2014 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
06	5850	X	5573	-0-	-277	-0-	114	1	5213	3	Y	223	245	0			363
							1	4	245	9							
07	20644	X	20644	-0-	-0-	-0-	485	1	19157	3	Y	909	895	0			377
							2	4	1000	9							
*08	20375	X	20375	-0-	-0-	-0-	693	1	19032	3	Y	584	930	0			31
							8	4	642	9							
*09	19266	X	19266	-0-	-0-	-0-	595	1	18054	3	Y	557	575	0			13
							4	4	613	9							
*10	26649	X	26649	-0-	-0-	-0-	782	1	24647	3	Y	1102	1095	0	2	8	18
							8	4	1212	9							
11	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					Y	NO RPT					18

PILONCILLO WELL #: A 6HC RRCID -> 267084 COMPL. DATE 09/20/2014 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
06	10560	X	3861	-0-	-6699	-0-	77	1	3582	3	Y	184	191	0			346
							202	9									
07	6820	X	3292	-0-	-3528	-0-	75	1	2928	3	Y	263	261	0			348
							289	9									
*08	17364	X	17364	-0-	-0-	-0-	572	1	15710	3	Y	978	1285	0			41
							6	4	1076	9							
*09	12570	X	12570	-0-	-0-	-0-	376	1	11396	3	Y	724	745	0			20
							2	4	796	9							
*10	17440	X	17440	-0-	-0-	-0-	508	1	16016	3	Y	827	829	0	1	8	17
							6	4	910	9							
11	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
06	8820	X	2915	-0-	-5905	-0-	48	1	2233	3	Y	576	469	0			204
							634	9									
07	DLQ G-10		2403	-0-	2403	2403	52	1	2139	3	Y	193	198	0			199
							212	9									
*08	DLQ G-10		3173	-0-	3173	5576	104	1	2860	3	Y	190	375	0			14
							209	9									
*09	DLQ G-10		2402	-0-	2402	7978	71	1	2144	3	Y	170	178	0			6
							187	9									
*10	7978	X	-0-	-0-	-7978	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
11	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 5HB RRCID -> 267230 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8938 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13164	X	13164	-0-	-0-	-0-	260	1	12052	3	Y	774	779	0			128
							1	4	851	9							
07	12710	X	7734	-0-	-4976	-0-	167	1	6765	3	Y	728	729	0			127
							1	4	801	9							
*08	12710	X	7112	-0-	-5598	-0-	226	1	6228	3	Y	596	702	0			21
							2	4	656	9							
*09	12300	X	3797	-0-	-8503	-0-	109	1	3306	3	Y	347	358	0			10
							382	9									
10	12710	X	-0-	-0-	-12710	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
11	12300	X	NO RPT	-0-	-12300	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 5HA RRCID -> 267231 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8915 - 13676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12570	X	6920	-0-	-5650	-0-	129	1	5995	3	Y	723	726	0			128
							1	4	795	9							
07	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	135	1	5483	3	Y	564	567	0			125
							1	4	620	9							
*08	6045	X	4719	-0-	-1326	-0-	149	1	4098	3	Y	427	536	0			16
							2	4	470	9							
*09	5850	X	5749	-0-	-101	-0-	165	1	5004	3	Y	525	529	0			12
							2	4	578	9							
10	6045	X	3714	-0-	-2331	-0-	104	1	3268	3	Y	311	318	0	1	8	4
							342	9									
11	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 5HY RRCID -> 267254 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8858 - 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
06	12930	X	7733	-0-	-5197	-0-	146	1	6764	3	Y	747	752	0			112
							1	4	822	9							
07	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	159	1	6440	3	Y	619	621	0			110
							1	4	681	9							
*08	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	226	1	6218	3	Y	540	631	0			19
							2	4	594	9							
*09	6600	X	6392	-0-	-208	-0-	187	1	5655	3	Y	498	506	0			11
							2	4	548	9							
*10	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	198	1	6251	3	Y	511	515	0	1	8	6
							2	4	562	9							
11	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 9HB RRCID -> 267314 COMPL. DATE 09/26/2014 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
06	10830	X	4092	-0-	-6738	-0-	85	1	3961	3	Y	42	44	0			1
							46	9									
07	11067	X	6248	-0-	-4819	-0-	146	1	5850	3	Y	228	224	0			5
							1	4	251	9							
*08	9238	X	6886	-0-	-2352	-0-	225	1	6184	3	Y	432	424	0			13
							2	4	475	9							
*09	11683	X	11683	-0-	-0-	-0-	346	1	10469	3	Y	787	780	0			20
							2	4	866	9							
*10	18714	X	18714	-0-	-0-	-0-	554	1	17473	3	Y	619	627	0	1	8	11
							6	4	681	9							
11	6060	X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					Y	NO RPT					11

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
06	8880	X	5648	-0-	-3232	-0-	91	1	4203	3	Y	1231	1191	0			378
							1354	9									
07	8184	X	5288	-0-	-2896	-0-	72	1	2883	3	Y	2121	1885	0			614
							2333	9									
*08	8153	X	6484	-0-	-1669	-0-	200	1	5484	3	Y	725	754	0			585
							2	4	798	9							
*09	7890	X	7288	-0-	-602	-0-	232	1	7029	3	Y	23	31	0			577
							2	4	25	9							
10	5828	X	673	-0-	-5155	-0-	19	1	596	3	Y	53					630
							58	9									
11	7290	X	NO RPT	-0-	-7290	-0-					Y	NO RPT					630

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
06	17400	X	10269	-0-	-7131	-0-	204	1	9439	3	Y	568	571	0			12
							1	4	625	9							
07	11465	X	11465	-0-	-0-	-0-	263	1	10669	3	Y	484	486	0			10
							1	4	532	9							
*08	9517	X	9486	-0-	-31	-0-	320	1	8804	3	Y	327	328	0			9
							2	4	360	9							
*09	9210	X	8387	-0-	-823	-0-	257	1	7788	3	Y	309	310	0			8
							2	4	340	9							
10	9517	X	8385	-0-	-1132	-0-	251	1	7887	3	Y	223	226	0			5
							2	4	245	9							
11	9210	X	NO RPT	-0-	-9210	-0-					Y	NO RPT					5

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
06	14340	X	5308	-0-	-9032	-0-	105	1	4919	3	Y	258	259	0			488
							284	9									
07	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	110	1	4525	3	Y	378	375	0			491
							416	9									
*08	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	324	1	8896	3	Y	482	941	0			32
							2	4	530	9							
*09	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	275	1	8335	3	Y	514	533	0			13
							2	4	565	9							
*10	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	218	1	6883	3	Y	460	465	0	1	8	7
							2	4	506	9							
11	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 14HY RRCID -> 267602 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8630 - 12457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21810 X	19167	-0-	-2643	-0-	387	1	17955	3	Y	748	753	0			15
						2	4	823	9							
07	22506 X	18610	-0-	-3896	-0-	427	1	17383	3	Y	725	725	0			15
						2	4	798	9							
*08	21080 X	8326	-0-	-12754	-0-	281	1	7721	3	Y	293	298	0			10
						2	4	322	9							
*09	20400 X	9412	-0-	-10988	-0-	289	1	8777	3	Y	313	313	0			10
						2	4	344	9							
10	21080 X	10745	-0-	-10335	-0-	318	1	10031	3	Y	358	357	0	1	8	10
						2	4	394	9							
11	19170 X	NO RPT	-0-	-19170	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: D 9HA RRCID -> 267803 COMPL. DATE 09/24/2014 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
06	20040 X	18623	-0-	-1417	-0-	379	1	17658	3	Y	531	541	0			11
						2	4	584	9							
07	24831 X	21969	-0-	-2862	-0-	516	1	21035	3	Y	378	381	0			8
						2	4	416	9							
*08	24831 X	18693	-0-	-6138	-0-	639	1	17552	3	Y	451	446	0			13
						6	4	496	9							
*09	24030 X	12174	-0-	-11856	-0-	377	1	11447	3	Y	316	320	0			9
						2	4	348	9							
*10	28460 X	28460	-0-	-0-	-0-	856	1	26995	3	Y	546	543	0	1	8	11
						8	4	601	9							
11	21570 X	NO RPT	-0-	-21570	-0-					Y	NO RPT					11

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
06	22680 X	13691	-0-	-8989	-0-	280	1	13068	3	Y	311	305	0			116
						1	4	342	9							
07	15238 X	15238	-0-	-0-	-0-	361	1	14669	3	Y	187	189	0			114
						2	4	206	9							
*08	18396 X	18396	-0-	-0-	-0-	643	1	17657	3	Y	82	187	0			8
						6	4	90	9							
*09	15775 X	15775	-0-	-0-	-0-	500	1	15173	3	Y	89	93	0			4
						4	4	98	9							
10	14601 X	5672	-0-	-8929	-0-	172	1	5432	3	Y	60	60	0			4
						2	4	66	9							
11	14130 X	NO RPT	-0-	-14130	-0-					Y	NO RPT					4

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
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
*08	T. A.	700	-0-	700	701	24	1	646	3	Y	27	26	0			1
						30	9									
*09	T. A.	2265	-0-	2265	2966	69	1	2096	3	Y	91	89	0			3
						100	9									
10	T. A.	11273	-0-	11273	14239	326	1	10297	3	Y	589	579	0	1	8	12
						2	4	648	9							
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14239					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
06	25260	X	17278	-0-	-7982	-0-	355	1	16500	3	Y	383	385	0			8
							2	4	421	9							
07	16833	X	15210	-0-	-1623	-0-	364	1	14641	3	Y	185	189	0			4
							1	4	204	9							
*08	16833	X	9624	-0-	-7209	-0-	332	1	9137	3	Y	139	139	0			4
							2	4	153	9							
*09	16834	X	16834	-0-	-0-	-0-	531	1	16090	3	Y	190	189	0			5
							4	4	209	9							
*10	17221	X	17221	-0-	-0-	-0-	524	1	16508	3	Y	166	167	0			4
							6	4	183	9							
11	16290	X	NO RPT	-0-	-16290	-0-					Y	NO RPT					4

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
06	31770	X	17366	-0-	-14404	-0-	334	1	15480	3	Y	1409	1418	0			29
							2	4	1550	9							
07	25358	X	17817	-0-	-7541	-0-	375	1	15211	3	Y	2026	2013	0			42
							2	4	2229	9							
*08	27334	X	27334	-0-	-0-	-0-	923	1	25355	3	Y	953	968	0			27
							8	4	1048	9							
*09	24540	X	22079	-0-	-2461	-0-	671	1	20338	3	Y	967	971	0			23
							6	4	1064	9							
*10	24133	X	24133	-0-	-0-	-0-	678	1	21367	3	Y	1893	1879	0	3	8	34
							6	4	2082	9							
11	18210	X	NO RPT	-0-	-18210	-0-					Y	NO RPT					34

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
06	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	137	1	6356	3	Y	275	259	0			23
							1	4	303	9							
07	9021	X	4240	-0-	-4781	-0-	95	1	3845	3	Y	273	272	0			24
							300	9									
*08	11681	X	11681	-0-	-0-	-0-	400	1	10990	3	Y	263	279	0			8
							2	4	289	9							
*09	10537	X	10537	-0-	-0-	-0-	326	1	9879	3	Y	300	300	0			8
							2	4	330	9							
*10	14577	X	14577	-0-	-0-	-0-	435	1	13711	3	Y	386	386	0	1	8	7
							6	4	425	9							
11	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					Y	NO RPT					7

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
06	40020	X	36594	-0-	-3426	-0-	748	1	34679	3	Y	1058	1061	0			22
							3	4	1164	9							
07	22475	X	16819	-0-	-5656	-0-	383	1	15547	3	Y	806	811	0			17
							2	4	887	9							
*08	34968	X	18151	-0-	-16817	-0-	619	1	17024	3	Y	456	460	0			13
							6	4	502	9							
*09	33840	X	15589	-0-	-18251	-0-	476	1	14431	3	Y	616	614	0			15
							4	4	678	9							
10	34968	X	18003	-0-	-16965	-0-	526	1	16602	3	Y	790	789	0	1	8	15
							6	4	869	9							
11	33840	X	NO RPT	-0-	-33840	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
06	T. A.	541	-0-	541	31500	11	1	510	3	Y	18	21	0			2
						20	9									
07	T. A.	417	-0-	417	31917	10	1	388	3	Y	17	17	0			2
						19	9									
*08	T. A.	5457	-0-	5457	37374	189	1	5187	3	Y	72	72	0			2
						2	4	79	9							
*09	40625 X	3251	-0-	-37374	-0-	103	1	3123	3	Y	23	23	0			2
						25	9									
*10	15314 X	15314	-0-	-0-	-0-	459	1	14455	3	Y	358	351	0	1	8	8
						6	4	394	9							
11	750 X	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					8

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
06	36900 X	27133	-0-	-9767	-0-	560	1	25661	3	Y	827	811	0			17
						2	4	910	9							
07	T. A.	2417	-0-	2417	2417	54	1	2267	3	Y	87	102	0			2
						96	9									
*08	T. A.	3186	-0-	3186	5603	108	1	2956	3	Y	111	110	0			3
						122	9									
*09	T. A.	3723	-0-	3723	9326	114	1	3454	3	Y	141	140	0			4
						155	9									
*10	11426 X	2100	-0-	-9326	-0-	62	1	1952	3	Y	78	79	0			3
						86	9									
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: E 3HB RRCID -> 268408 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 9606 PERF.10375 - 15295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11010 X	8509	-0-	-2501	-0-	173	1	7904	3	Y	392	367	0			34
						1	4	431	9							
07	11997 X	4912	-0-	-7085	-0-	109	1	4441	3	Y	329	332	0			31
						362	9									
*08	12113 X	12113	-0-	-0-	-0-	415	1	11415	3	Y	254	276	0			9
						4	4	279	9							
*09	14432 X	14432	-0-	-0-	-0-	456	1	13844	3	Y	116	121	0			4
						4	4	128	9							
*10	17061 X	17061	-0-	-0-	-0-	513	1	16151	3	Y	355	350	0	1	8	8
						6	4	391	9							
11	8520 X	NO RPT	-0-	-8520	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: E 5HL RRCID -> 268412 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9676 PERF.10090 - 15011

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	119	1	5541	3	Y	259	246	0			17
						1	4	285	9							
07	3937 X	3124	-0-	-813	-0-	72	1	2910	3	Y	129	132	0			14
						142	9									
*08	10513 X	10513	-0-	-0-	-0-	354	1	9715	3	Y	402	405	0			11
						2	4	442	9							
*09	6876 X	6876	-0-	-0-	-0-	211	1	6399	3	Y	240	245	0			6
						2	4	264	9							
10	6138 X	27	-0-	-6111	-0-	27	3			Y	-0-	6	0			-0-
11	7830 X	NO RPT	-0-	-7830	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
06	T. A.		22	-0-	22	32	21	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	T. A.		8	-0-	8	40	8	3			Y	-0-					-0-
*08	T. A.		1210	-0-	1210	1250	41	1	1114	3	Y	50	49	0			1
							55	9									
*09	1443	X	193	-0-	-1250	-0-	6	1	177	3	Y	9	9	0			1
							10	9									
*10	69	X	69	-0-	-0-	-0-	2	1	64	3	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	13982	X	13982	-0-	-0-	-0-	259	1	12081	3	Y	1492	1502	0			30
							1	4	1641	9							
07	16078	X	16078	-0-	-0-	-0-	343	1	13922	3	Y	1647	1643	0			34
							1	4	1812	9							
*08	15069	X	15069	-0-	-0-	-0-	473	1	12989	3	Y	1455	1446	0			43
							6	4	1601	9							
*09	15646	X	15646	-0-	-0-	-0-	441	1	13356	3	Y	1677	1676	0			44
							4	4	1845	9							
10	13981	X	10996	-0-	-2985	-0-	285	1	9002	3	Y	1552	1563	0	3	8	30
							2	4	1707	9							
11	13530	X	NO RPT	-0-	-13530	-0-					Y	NO RPT					30

PILONCILLO WELL #: E 5HD RRCID -> 268415 COMPL. DATE 09/07/2012 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
06	T. A.		68	-0-	68	155	1	1	65	3	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	155					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	155					Y	-0-					-0-
*09	4703	X	4548	-0-	-155	-0-	143	1	4327	3	Y	69	68	0			1
							2	4	76	9							
*10	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	89	1	2801	3	Y	40	40	0			1
							44	9									
11	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					1

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
06	18741	X	18741	-0-	-0-	-0-	375	1	17352	3	Y	920	888	0			57
							2	4	1012	9							
07	18011	X	18011	-0-	-0-	-0-	413	1	16735	3	Y	783	776	0			64
							2	4	861	9							
*08	16957	X	16096	-0-	-861	-0-	541	1	14848	3	Y	637	681	0			20
							6	4	701	9							
*09	16410	X	8771	-0-	-7639	-0-	267	1	8080	3	Y	384	394	0			10
							2	4	422	9							
10	16957	X	14520	-0-	-2437	-0-	425	1	13381	3	Y	647	645	0	1	8	11
							2	4	712	9							
11	16410	X	NO RPT	-0-	-16410	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
06	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	184	1	8600	3	Y	1098	1105	0			22
							1	4	1208	9							
07	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	235	1	9530	3	Y	1215	1212	0			25
							1	4	1337	9							
*08	13862	X	13862	-0-	-0-	-0-	415	1	11414	3	Y	1846	1820	0			51
							2	4	2031	9							
*09	15338	X	15338	-0-	-0-	-0-	412	1	12479	3	Y	2221	2217	0			55
							4	4	2443	9							
10	8959	X	8594	-0-	-365	-0-	222	1	6987	3	Y	1257	1286	0	2	8	24
							2	4	1383	9							
11	8670	X	NO RPT	-0-	-8670	-0-					Y	NO RPT					24

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
06	T. A.		292	-0-	292	14914	6	1	274	3	Y	11	11	0			1
							12	9									
07	T. A.		126	-0-	126	15040	3	1	117	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
*08	T. A.		569	-0-	569	15609	19	1	513	3	Y	34	34	0			1
							37	9									
*09	27067	X	11458	-0-	-15609	-0-	357	1	10821	3	Y	253	247	0			7
							2	4	278	9							
*10	15360	X	15360	-0-	-0-	-0-	464	1	14629	3	Y	237	237	0			7
							6	4	261	9							
11	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					7

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 12HC RRCID -> 268431 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 9473 - 15596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	54887	X	54887	-0-	-0-	-0-	1118	1	51835	3	Y	1754	1767	0			36
							5	4	1929	9							
07	53994	X	53994	-0-	-0-	-0-	1251	1	50807	3	Y	1755	1754	0			37
							5	4	1931	9							
*08	50375	X	41783	-0-	-8592	-0-	1433	1	39362	3	Y	887	897	0			27
							12	4	976	9							
*09	48750	X	32000	-0-	-16750	-0-	995	1	30168	3	Y	752	759	0			20
							10	4	827	9							
10	50375	X	23619	-0-	-26756	-0-	704	1	22204	3	Y	641	647	0	1	8	13
							6	4	705	9							
11	48750	X	NO RPT	-0-	-48750	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 12HD RRCID -> 268432 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9637 - 16407

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	46089	-0-	46089	46089	940	1	43338	3	Y	1643	1609	0			34
						4	4	1807	9							
07	T. A.	55559	-0-	55559	101648	1281	1	52010	3	Y	2056	2047	0			43
						6	4	2262	9							
*08	T. A.	30530	-0-	30530	132178	1023	1	28105	3	Y	1265	1271	0			37
						10	4	1392	9							
*09	162655 X	30477	-0-	-132178	-0-	940	1	28497	3	Y	936	949	0			24
						10	4	1030	9							
*10	28210 X	28210	-0-	-0-	-0-	834	1	26267	3	Y	1001	1005	0	2	8	18
						8	4	1101	9							
11	53760 X	NO RPT	-0-	-53760	-0-					Y	NO RPT					18

PILONCILLO WELL #: D 16HA RRCID -> 268433 COMPL. DATE 09/27/2014 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
06	26430 X	5152	-0-	-21278	-0-	108	1	5044	3	Y	-0-	4	0			-0-
07	7124 X	7124	-0-	-0-	-0-	171	1	6952	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*08	11979 X	11979	-0-	-0-	-0-	413	1	11365	3	Y	179	175	0			4
						4	4	197	9							
*09	9433 X	9433	-0-	-0-	-0-	296	1	8978	3	Y	143	144	0			3
						2	4	157	9							
10	5890 X	2284	-0-	-3606	-0-	69	1	2175	3	Y	36	38	0			1
						40	9									
11	5700 X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: D 4HB RRCID -> 268494 COMPL. DATE 09/29/2014 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
06	19451 X	19451	-0-	-0-	-0-	389	1	17995	3	Y	968	965	0			20
						2	4	1065	9							
07	14353 X	13568	-0-	-785	-0-	305	1	12514	3	Y	680	686	0			14
						1	4	748	9							
*08	17642 X	17642	-0-	-0-	-0-	562	1	15440	3	Y	1485	1459	0			40
						6	4	1634	9							
*09	13890 X	10203	-0-	-3687	-0-	304	1	9193	3	Y	640	665	0			15
						2	4	704	9							
*10	17894 X	17894	-0-	-0-	-0-	521	1	16423	3	Y	858	858	0	1	8	14
						6	4	944	9							
11	13890 X	NO RPT	-0-	-13890	-0-					Y	NO RPT					14

PILONCILLO WELL #: E 5HA RRCID -> 268495 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10165 - 15086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0 W	-0-	-0-	-0-	487806					Y	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	487806					Y	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	487806					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	68	-0-	68	487874	1	1	64	3	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	487874					Y	-0-					-0-
07	T. A.	21	-0-	21	487895	1	1	19	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	487895					Y	-0-					-0-
*09	T. A.	62	-0-	62	487957	2	1	57	3	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	487957					Y	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	487957					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 16HB RRCID -> 268503 COMPL. DATE 09/29/2014 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
06	15202	X	15202	-0-	-0-	-0-	321	1	14880	3	Y	-0-	3	0			-0-
							1	4									
07	23281	X	12440	-0-	-10841	-0-	299	1	12140	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*08	23281	X	22122	-0-	-1159	-0-	769	1	21134	3	Y	192	187	0			5
							8	4	211	9							
*09	22530	X	16861	-0-	-5669	-0-	529	1	16046	3	Y	256	254	0			7
							4	4	282	9							
*10	31000	X	31000	-0-	-0-	-0-	781	1	24625	3	Y	5078	4986	0	8	8	91
							8	4	5586	9							
11	21780	X	NO RPT	-0-	-21780	-0-					Y	NO RPT					91

PILONCILLO WELL #: D 14HB RRCID -> 268504 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8714 - 13506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	50904	X	50904	-0-	-0-	-0-	1004	1	46547	3	Y	3044	3058	0			62
							5	4	3348	9							
07	49894	X	49894	-0-	-0-	-0-	1134	1	46058	3	Y	2452	2463	0			51
							5	4	2697	9							
*08	46872	X	6082	-0-	-40790	-0-	202	1	5556	3	Y	293	333	0			11
							2	4	322	9							
*09	45360	X	-0-	-0-	-45360	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
10	46872	X	7334	-0-	-39538	-0-	213	1	6726	3	Y	357	350	0	1	8	6
							2	4	393	9							
11	45360	X	NO RPT	-0-	-45360	-0-					Y	NO RPT					6

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
06	21210	X	11165	-0-	-10045	-0-	221	1	10249	3	Y	631	610	0			38
							1	4	694	9							
07	16709	X	5823	-0-	-10886	-0-	133	1	5382	3	Y	279	293	0			24
							1	4	307	9							
*08	13082	X	12086	-0-	-996	-0-	402	1	11069	3	Y	557	566	0			15
							2	4	613	9							
*09	12720	X	10346	-0-	-2374	-0-	313	1	9477	3	Y	504	509	0			10
							2	4	554	9							
*10	23578	X	23578	-0-	-0-	-0-	689	1	21703	3	Y	1073	1064	0	2	8	17
							6	4	1180	9							
11	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					Y	NO RPT					17

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
06	9852	X	9852	-0-	-0-	-0-	189	1	8800	3	Y	784	796	0			16
							1	4	862	9							
07	13315	X	13315	-0-	-0-	-0-	293	1	11904	3	Y	1015	1010	0			21
							1	4	1117	9							
*08	12617	X	11723	-0-	-894	-0-	378	1	10406	3	Y	852	850	0			23
							2	4	937	9							
*09	12180	X	11712	-0-	-468	-0-	330	1	10002	3	Y	1253	1245	0			31
							2	4	1378	9							
10	12772	X	8504	-0-	-4268	-0-	227	1	7164	3	Y	1010	1020	0	2	8	19
							2	4	1111	9							
11	12360	X	NO RPT	-0-	-12360	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 14HW RRCID -> 268528 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8710 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24910	X	24910	-0-	-0-	-0-	495	1	22966	3	Y	1315	1317	0			27
							2	4	1447	9							
07	26883	X	26883	-0-	-0-	-0-	610	1	24785	3	Y	1350	1349	0			28
							3	4	1485	9							
*08	23146	X	23146	-0-	-0-	-0-	780	1	21422	3	Y	851	855	0			24
							8	4	936	9							
*09	19591	X	19591	-0-	-0-	-0-	599	1	18144	3	Y	767	772	0			19
							4	4	844	9							
10	14973	X	11152	-0-	-3821	-0-	332	1	10468	3	Y	318	331	0	1	8	5
							2	4	350	9							
11	14490	X	NO RPT	-0-	-14490	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 14HX RRCID -> 268807 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8724 - 12983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	29110	X	29110	-0-	-0-	-0-	588	1	27270	3	Y	1135	1141	0			23
							3	4	1249	9							
07	30750	X	30750	-0-	-0-	-0-	706	1	28740	3	Y	1183	1181	0			25
							3	4	1301	9							
*08	27497	X	14713	-0-	-12784	-0-	498	1	13688	3	Y	474	485	0			14
							6	4	521	9							
*09	26610	X	19136	-0-	-7474	-0-	588	1	17809	3	Y	668	665	0			17
							4	4	735	9							
10	27497	X	18610	-0-	-8887	-0-	550	1	17339	3	Y	650	654	0	1	8	12
							6	4	715	9							
11	26610	X	NO RPT	-0-	-26610	-0-					Y	NO RPT					12

PILONCILLO WELL #: A 8HC RRCID -> 268808 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8143 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14042	X	14042	-0-	-0-	-0-	265	1	12326	3	Y	1318	1325	0			27
							1	4	1450	9							
07	14520	X	14520	-0-	-0-	-0-	315	1	12770	3	Y	1304	1304	0			27
							1	4	1434	9							
*08	12423	X	12423	-0-	-0-	-0-	401	1	11022	3	Y	907	908	0			26
							2	4	998	9							
*09	13396	X	13396	-0-	-0-	-0-	387	1	11727	3	Y	1164	1162	0			28
							2	4	1280	9							
*10	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	259	1	8142	3	Y	1142	1147	0	2	8	21
							2	4	1256	9							
11	6900	X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					Y	NO RPT					21

PILONCILLO WELL #: A 8HD RRCID -> 268812 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8288 - 13919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18781	X	18781	-0-	-0-	-0-	358	1	16666	3	Y	1595	1601	0			33
							2	4	1755	9							
07	19685	X	19380	-0-	-305	-0-	421	1	17086	3	Y	1701	1698	0			36
							2	4	1871	9							
*08	19685	X	15954	-0-	-3731	-0-	487	1	13380	3	Y	1892	1876	0			52
							6	4	2081	9							
*09	19050	X	15864	-0-	-3186	-0-	434	1	13169	3	Y	2052	2053	0			51
							4	4	2257	9							
10	19685	X	11374	-0-	-8311	-0-	300	1	9451	3	Y	1474	1496	0	3	8	26
							2	4	1621	9							
11	18780	X	NO RPT	-0-	-18780	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: F 2HA RRCID -> 268814 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9800 - 16664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	120	1	5559	3	Y	391	378	0			21
							1	4	430	9							
07	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	181	1	7357	3	Y	659	649	0			31
							1	4	725	9							
*08	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	198	1	5445	3	Y	428	446	0			13
							2	4	471	9							
*09	19457	X	19457	-0-	-0-	-0-	580	1	17582	3	Y	1174	1159	0			28
							4	4	1291	9							
*10	13932	X	13932	-0-	-0-	-0-	407	1	12852	3	Y	610	626	0	1	8	11
							2	4	671	9							
11	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: A 9HW RRCID -> 268815 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8408 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8520	X	6677	-0-	-1843	-0-	122	1	5661	3	Y	812	811	0			17
							1	4	893	9							
07	5952	X	5688	-0-	-264	-0-	117	1	4765	3	Y	732	734	0			15
							1	4	805	9							
*08	13732	X	13732	-0-	-0-	-0-	448	1	12298	3	Y	893	883	0			25
							4	4	982	9							
*09	13704	X	13704	-0-	-0-	-0-	392	1	11893	3	Y	1288	1282	0			31
							2	4	1417	9							
*10	17084	X	17084	-0-	-0-	-0-	467	1	14717	3	Y	1722	1720	0	3	8	30
							6	4	1894	9							
11	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					Y	NO RPT					30

PILONCILLO WELL #: D 13HA RRCID -> 268864 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 9394 - 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
06	25920	X	22842	-0-	-3078	-0-	465	1	21552	3	Y	748	752	0			15
							2	4	823	9							
07	26193	X	26193	-0-	-0-	-0-	609	1	24720	3	Y	783	782	0			16
							3	4	861	9							
*08	21731	X	18715	-0-	-3016	-0-	639	1	17549	3	Y	474	476	0			14
							6	4	521	9							
*09	21030	X	14049	-0-	-6981	-0-	434	1	13170	3	Y	401	404	0			11
							4	4	441	9							
10	21731	X	14008	-0-	-7723	-0-	416	1	13118	3	Y	429	430	0	1	8	9
							2	4	472	9							
11	21030	X	NO RPT	-0-	-21030	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: D 14HA RRCID -> 268877 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8731 - 13387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	41865	X	41865	-0-	-0-	-0-	839	1	38892	3	Y	1936	1936	0			40
							4	4	2130	9							
07	39472	X	39472	-0-	-0-	-0-	905	1	36755	3	Y	1644	1650	0			34
							4	4	1808	9							
*08	30380	X	30197	-0-	-183	-0-	1015	1	27892	3	Y	1164	1165	0			33
							10	4	1280	9							
*09	37980	X	24650	-0-	-13330	-0-	751	1	22757	3	Y	1031	1037	0			27
							8	4	1134	9							
10	39246	X	24212	-0-	-15034	-0-	710	1	22385	3	Y	1010	1015	0	2	8	20
							6	4	1111	9							
11	37980	X	NO RPT	-0-	-37980	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: F 2HB RRCID -> 268880 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 16868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	79633					Y	-0-					18
03	DLQ G-10	1139	-0-	1139	80772	30	1	1109	3	Y	-0-					18
04	DLQ G-10	1001	-0-	1001	81773	23	1	978	3	Y	-0-					18
05	T. A.	1276	-0-	1276	83049	28	1	1248	3	Y	-0-					18
06	T. A.	1084	-0-	1084	84133	23	1	1061	3	Y	-0-					18
07	85371 X	1238	-0-	-84133	-0-	29	1	1209	3	Y	-0-	11	0			7
*08	6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	198	1	5447	3	Y	473	467	0			13
						2	4	520	9							
*09	16893 X	16893	-0-	-0-	-0-	506	1	15326	3	Y	961	951	0			23
						4	4	1057	9							
*10	3100 N	12802	-0-	9702	9702	373	1	11771	3	Y	596	608	0	1	8	10
						2	4	656	9							
11	480 X	NO RPT	-0-	-480	9222					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: A 9HX RRCID -> 268881 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8458 - 12875

06	13170 X	5135	-0-	-8035	-0-	94	1	4331	3	Y	645	649	0			13
						710	9									
07	10788 X	4285	-0-	-6503	-0-	87	1	3518	3	Y	618	618	0			13
						680	9									
*08	14660 X	14660	-0-	-0-	-0-	450	1	12358	3	Y	1680	1646	0			47
						4	4	1848	9							
*09	12401 X	12401	-0-	-0-	-0-	342	1	10372	3	Y	1532	1540	0			39
						2	4	1685	9							
*10	10807 X	10807	-0-	-0-	-0-	298	1	9397	3	Y	1009	1026	0	2	8	20
						2	4	1110	9							
11	5880 X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					Y	NO RPT					20

PILONCILLO WELL #: A 10HA RRCID -> 268883 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8626 - 12872

06	5940 X	5583	-0-	-357	-0-	110	1	5111	3	Y	328	329	0			7
						1	4	361	9							
07	6138 X	5547	-0-	-591	-0-	124	1	5044	3	Y	344	344	0			7
						1	4	378	9							
*08	15281 X	15281	-0-	-0-	-0-	504	1	13830	3	Y	855	839	0			23
						6	4	941	9							
*09	10260 X	10260	-0-	-0-	-0-	306	1	9292	3	Y	600	609	0			14
						2	4	660	9							
*10	11374 X	11374	-0-	-0-	-0-	326	1	10259	3	Y	715	717	0	1	8	11
						2	4	787	9							
11	9300 X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: A 7HA RRCID -> 268996 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8481 - 14734

06	23100 X	18568	-0-	-4532	-0-	376	1	17457	3	Y	666	670	0			14
						2	4	733	9							
07	27311 X	21707	-0-	-5604	-0-	511	1	20699	3	Y	450	455	0			9
						2	4	495	9							
*08	27311 X	18281	-0-	-9030	-0-	595	1	16336	3	Y	1222	1197	0			34
						6	4	1344	9							
*09	26430 X	17563	-0-	-8867	-0-	518	1	15714	3	Y	1206	1209	0			31
						4	4	1327	9							
10	26474 X	3642	-0-	-22832	-0-	104	1	3306	3	Y	211	235	0			7
						232	9									
11	21000 X	NO RPT	-0-	-21000	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 9HY RRCID -> 269002 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8513 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9810	X	5103	-0-	-4707	-0-	92	1	4336	3	Y	614	620	0			13
							675	9									
07	11067	X	2076	-0-	-8991	-0-	41	1	1662	3	Y	339	345	0			7
							373	9									
*08	15198	X	15198	-0-	-0-	-0-	486	1	13341	3	Y	1241	1214	0			34
							6	4	1365	9							
*09	10757	X	10757	-0-	-0-	-0-	311	1	9411	3	Y	939	950	0			23
							2	4	1033	9							
*10	10590	X	10590	-0-	-0-	-0-	297	1	9368	3	Y	839	845	0	1	8	16
							2	4	923	9							
11	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					Y	NO RPT					16

PILONCILLO WELL #: D 13HB RRCID -> 269012 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 9232 - 15304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22791	X	22791	-0-	-0-	-0-	466	1	21613	3	Y	645	646	0			13
							2	4	710	9							
07	22602	X	22602	-0-	-0-	-0-	527	1	21404	3	Y	608	608	0			13
							2	4	669	9							
*08	21855	X	17266	-0-	-4589	-0-	591	1	16226	3	Y	403	405	0			11
							6	4	443	9							
*09	22800	X	15081	-0-	-7719	-0-	469	1	14199	3	Y	372	373	0			10
							4	4	409	9							
10	23560	X	14372	-0-	-9188	-0-	429	1	13522	3	Y	377	379	0	1	8	7
							6	4	415	9							
11	22800	X	NO RPT	-0-	-22800	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: A 10HB RRCID -> 269013 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8486 - 13677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	29460	X	8195	-0-	-21265	-0-	161	1	7470	3	Y	512	514	0			10
							1	4	563	9							
07	24552	X	7931	-0-	-16621	-0-	179	1	7269	3	Y	438	439	0			9
							1	4	482	9							
*08	15934	X	14356	-0-	-1578	-0-	474	1	13019	3	Y	779	767	0			21
							6	4	857	9							
*09	9882	X	9882	-0-	-0-	-0-	295	1	8946	3	Y	581	589	0			13
							2	4	639	9							
*10	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	251	1	7911	3	Y	516	521	0	1	8	7
							2	4	568	9							
11	12180	X	NO RPT	-0-	-12180	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: F 2HC RRCID -> 269140 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9834 - 16870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5190	X	1742	-0-	-3448	-0-	33	1	1541	3	Y	153	146	0			11
							168	9									
07	5363	X	4992	-0-	-371	-0-	114	1	4570	3	Y	279	272	0			18
							1	4	307	9							
*08	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	274	1	7517	3	Y	191	203	0			6
							2	4	210	9							
*09	25282	X	25282	-0-	-0-	-0-	778	1	23595	3	Y	819	806	0			19
							8	4	901	9							
*10	16201	X	16201	-0-	-0-	-0-	477	1	15071	3	Y	588	596	0	1	8	10
							6	4	647	9							
11	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 9HZ RRCID -> 269171 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8817 - 13234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16080	X	10854	-0-	-5226	-0-	195	1	9044	3	Y	1467	1474	0			30
							1	4	1614	9							
07	16182	X	11200	-0-	-4982	-0-	226	1	9182	3	Y	1628	1624	0			34
							1	4	1791	9							
*08	16182	X	12635	-0-	-3547	-0-	395	1	10848	3	Y	1264	1263	0			35
							2	4	1390	9							
*09	15660	X	14104	-0-	-1556	-0-	399	1	12110	3	Y	1448	1450	0			33
							2	4	1593	9							
*10	17189	X	17189	-0-	-0-	-0-	480	1	15145	3	Y	1416	1425	0	2	8	22
							6	4	1558	9							
11	10860	X	NO RPT	-0-	-10860	-0-					Y	NO RPT					22

PILONCILLO WELL #: D 13HC RRCID -> 269175 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9330 - 16094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	26048	-0-	26048	98829	533	1	24718	3	Y	723	726	0			15
							2	4	795	9							
07	122740	X	23911	-0-	-98829	-0-	557	1	22640	3	Y	647	648	0			14
							2	4	712	9							
*08	29574	X	18381	-0-	-11193	-0-	628	1	17262	3	Y	441	444	0			11
							6	4	485	9							
*09	28620	X	15991	-0-	-12629	-0-	496	1	15019	3	Y	429	431	0			9
							4	4	472	9							
10	28303	X	15113	-0-	-13190	-0-	451	1	14219	3	Y	397	399	0	1	8	6
							6	4	437	9							
11	26040	X	NO RPT	-0-	-26040	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 14HZ RRCID -> 269176 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8781 - 12424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19674	X	19674	-0-	-0-	-0-	386	1	17924	3	Y	1238	1244	0			25
							2	4	1362	9							
07	16944	X	16944	-0-	-0-	-0-	367	1	15185	3	Y	1264	1263	0			26
							2	4	1390	9							
*08	17670	X	-0-	-0-	-17670	-0-					Y	-0-	26	0			-0-
*09	17100	X	5465	-0-	-11635	-0-	163	1	4952	3	Y	316	308	0			8
							2	4	348	9							
10	17670	X	2375	-0-	-15295	-0-	68	1	2150	3	Y	143	148	0			3
							157	9									
11	17100	X	NO RPT	-0-	-17100	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: A 7HB RRCID -> 269180 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8278 - 14526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19050	X	16739	-0-	-2311	-0-	342	1	15827	3	Y	516	517	0			11
							2	4	568	9							
07	24924	X	18438	-0-	-6486	-0-	435	1	17601	3	Y	364	367	0			8
							2	4	400	9							
*08	24924	X	15303	-0-	-9621	-0-	506	1	13875	3	Y	833	817	0			24
							6	4	916	9							
*09	24120	X	12954	-0-	-11166	-0-	387	1	11727	3	Y	762	765	0			21
							2	4	838	9							
10	22258	X	11848	-0-	-10410	-0-	340	1	10741	3	Y	695	700	0	1	8	15
							2	4	765	9							
11	17850	X	NO RPT	-0-	-17850	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: F 2HD RRCID -> 269182 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9961 - 16970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	108	1	4977	3	Y	226	220	0			12
							249	9									
07	5239	X	934	-0-	-4305	-0-	22	1	895	3	Y	15	19	0			8
							17	9									
*08	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	261	1	7155	3	Y	1009	990	0			27
							2	4	1110	9							
*09	25433	X	25433	-0-	-0-	-0-	758	1	22972	3	Y	1543	1533	0			37
							6	4	1697	9							
*10	15680	X	15680	-0-	-0-	-0-	461	1	14505	3	Y	644	669	0	1	8	11
							6	4	708	9							
11	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: A 10HC RRCID -> 269200 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 9218 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	15054	-0-	15054	26515	291	1	13469	3	Y	1175	1170	0			24
							1	4	1293	9							
07	37969	X	11454	-0-	-26515	-0-	258	1	10481	3	Y	649	659	0			14
							1	4	714	9							
*08	10757	X	9572	-0-	-1185	-0-	319	1	8746	3	Y	459	461	0			12
							2	4	505	9							
*09	21815	X	21815	-0-	-0-	-0-	656	1	19895	3	Y	1145	1131	0			26
							4	4	1260	9							
*10	22769	X	22769	-0-	-0-	-0-	655	1	20661	3	Y	1315	1315	0	2	8	24
							6	4	1447	9							
11	10740	X	NO RPT	-0-	-10740	-0-					Y	NO RPT					24

PILONCILLO WELL #: A 10HD RRCID -> 269201 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 9415 - 13407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		28002	-0-	28002	28002	557	1	25825	3	Y	1470	1444	0			30
							3	4	1617	9							
07	T. A.		27115	-0-	27115	55117	616	1	25013	3	Y	1348	1350	0			28
							3	4	1483	9							
*08	T. A.		12792	-0-	12792	67909	427	1	11727	3	Y	576	587	0			17
							4	4	634	9							
*09	68226	X	317	-0-	-67909	-0-	9	1	290	3	Y	16	32	0			1
							18	9									
*10	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	179	1	5646	3	Y	312	306	0	1	8	6
							2	4	343	9							
11	8400	X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 24HA RRCID -> 269215 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9586 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19170	X	10979	-0-	-8191	-0-	217	1	10053	3	Y	644	649	0			13
							1	4	708	9							
07	17869	X	17869	-0-	-0-	-0-	408	1	16669	3	Y	718	716	0			15
							2	4	790	9							
*08	12648	X	4792	-0-	-7856	-0-	161	1	4440	3	Y	172	183	0			4
							2	4	189	9							
*09	12240	X	5221	-0-	-7019	-0-	156	1	4745	3	Y	289	287	0			6
							2	4	318	9							
10	12648	X	5211	-0-	-7437	-0-	147	1	4629	3	Y	394	392	0	1	8	7
							2	4	433	9							
11	12240	X	NO RPT	-0-	-12240	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 21HA RRCID -> 269219 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 9026 - 14978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	27960	X	17856	-0-	-10104	-0-	364	1	16743	3	Y	679	682	0			14
							2	4	747	9							
07	25367	X	25367	-0-	-0-	-0-	577	1	23361	3	Y	1297	1284	0			27
							2	4	1427	9							
*08	23391	X	23391	-0-	-0-	-0-	756	1	20745	3	Y	1711	1689	0			49
							8	4	1882	9							
*09	19080	X	14228	-0-	-4852	-0-	434	1	13177	3	Y	557	591	0			15
							4	4	613	9							
*10	21253	X	21253	-0-	-0-	-0-	616	1	19411	3	Y	1109	1102	0	2	8	20
							6	4	1220	9							
11	19080	X	NO RPT	-0-	-19080	-0-					Y	NO RPT					20

PILONCILLO WELL #: E 6HA RRCID -> 269220 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9684 - 15425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	38970	X	33274	-0-	-5696	-0-	675	1	31196	3	Y	1273	1279	0			26
							3	4	1400	9							
07	20398	X	15161	-0-	-5237	-0-	340	1	13838	3	Y	892	899	0			19
							2	4	981	9							
*08	20398	X	18572	-0-	-1826	-0-	615	1	16906	3	Y	950	942	0			27
							6	4	1045	9							
*09	19740	X	18188	-0-	-1552	-0-	540	1	16379	3	Y	1150	1149	0			28
							4	4	1265	9							
10	20398	X	14623	-0-	-5775	-0-	426	1	13435	3	Y	691	706	0	1	8	12
							2	4	760	9							
11	19740	X	NO RPT	-0-	-19740	-0-					Y	NO RPT					12

PILONCILLO WELL #: A 7HC RRCID -> 269607 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8416 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	16675	-0-	16675	76645	334	1	15506	3	Y	757	766	0			15
							2	4	833	9							
07	92324	X	15679	-0-	-76645	-0-	360	1	14659	3	Y	598	601	0			12
							2	4	658	9							
*08	20460	X	16214	-0-	-4246	-0-	539	1	14816	3	Y	775	766	0			21
							6	4	853	9							
*09	19800	X	12701	-0-	-7099	-0-	383	1	11593	3	Y	657	662	0			16
							2	4	723	9							
10	20460	X	11990	-0-	-8470	-0-	350	1	11036	3	Y	547	553	0	1	8	9
							2	4	602	9							
11	18810	X	NO RPT	-0-	-18810	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: D 15HB RRCID -> 269704 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8890 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	2128	-0-	2128	19362	42	1	1943	3	Y	130	134	0			3
							143	9									
07	22095	X	2733	-0-	-19362	-0-	61	1	2383	3	Y	263	260	0			6
							289	9									
*08	11350	X	11350	-0-	-0-	-0-	387	1	10655	3	Y	278	276	0			8
							2	4	306	9							
*09	12994	X	12994	-0-	-0-	-0-	410	1	12449	3	Y	119	124	0			3
							4	4	131	9							
*10	12012	X	12012	-0-	-0-	-0-	353	1	11138	3	Y	472	466	0	1	8	8
							2	4	519	9							
11	7890	X	NO RPT	-0-	-7890	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 15HA RRCID -> 269706 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9097 - 13595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18392	X	18392	-0-	-0-	-0-	204	1	9456	3	Y	7937	7804	0			162
							1	4	8731	9							
07	11935	X	4503	-0-	-7432	-0-	100	1	4108	3	Y	268	421	0			9
							295	9									
*08	14400	X	14400	-0-	-0-	-0-	454	1	12487	3	Y	1323	1296	0			36
							4	4	1455	9							
*09	11550	X	11263	-0-	-287	-0-	322	1	9760	3	Y	1072	1081	0			27
							2	4	1179	9							
10	11935	X	9387	-0-	-2548	-0-	269	1	8494	3	Y	565	580	0	1	8	11
							2	4	622	9							
11	11550	X	NO RPT	-0-	-11550	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: E 6HB RRCID -> 269709 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9888 - 15426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	53010	X	22517	-0-	-30493	-0-	443	1	20568	3	Y	1367	1379	0			28
							2	4	1504	9							
07	23587	X	23587	-0-	-0-	-0-	532	1	21598	3	Y	1323	1323	0			28
							2	4	1455	9							
*08	21731	X	18218	-0-	-3513	-0-	606	1	16626	3	Y	891	893	0			26
							6	4	980	9							
*09	21030	X	16263	-0-	-4767	-0-	487	1	14792	3	Y	891	894	0			23
							4	4	980	9							
10	21731	X	15457	-0-	-6274	-0-	454	1	14330	3	Y	606	617	0	1	8	11
							6	4	667	9							
11	21030	X	NO RPT	-0-	-21030	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: E 6HL RRCID -> 269710 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9842 - 14017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	21695	-0-	21695	97599	419	1	19430	3	Y	1676	1688	0			34
							2	4	1844	9							
07	120391	X	22792	-0-	-97599	-0-	508	1	20622	3	Y	1509	1511	0			32
							2	4	1660	9							
*08	20553	X	18389	-0-	-2164	-0-	606	1	16655	3	Y	1020	1023	0			29
							6	4	1122	9							
*09	19890	X	16531	-0-	-3359	-0-	491	1	14884	3	Y	1047	1049	0			27
							4	4	1152	9							
10	20553	X	15669	-0-	-4884	-0-	458	1	14420	3	Y	714	725	0	1	8	15
							6	4	785	9							
11	19890	X	NO RPT	-0-	-19890	-0-					Y	NO RPT					15

PILONCILLO WELL #: A 7HD RRCID -> 269711 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8398 - 13775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	12927	-0-	12927	66541	267	1	12418	3	Y	219	226	0			4
							1	4	241	9							
07	78865	X	12324	-0-	-66541	-0-	292	1	11835	3	Y	178	178	0			4
							1	4	196	9							
*08	30686	X	30686	-0-	-0-	-0-	984	1	27054	3	Y	2398	2336	0			66
							10	4	2638	9							
*09	19200	X	14227	-0-	-4973	-0-	412	1	12491	3	Y	1200	1234	0			32
							4	4	1320	9							
10	16151	X	13527	-0-	-2624	-0-	393	1	12391	3	Y	674	692	0	1	8	13
							2	4	741	9							
11	12930	X	NO RPT	-0-	-12930	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 15HM RRCID -> 269767 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8036 - 13657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5546	-0-	5546	14546	97	1	4552	3	N	815	811	0			27
							897	9									
07	15848	X	1302	-0-	-14546	-0-	28	1	1119	3	N	141	155	0			13
							155	9									
*08	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	154	1	4249	3	N	665	660	0			18
							2	4	732	9							
*09	14044	X	14044	-0-	-0-	-0-	381	1	11539	3	N	1929	1900	0			47
							2	4	2122	9							
*10	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	233	1	7325	3	N	714	746	0	1	8	14
							2	4	785	9							
11	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					N	NO RPT					14

PILONCILLO WELL #: A 15HY RRCID -> 269771 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8057 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	122	1	5663	3	Y	339	339	0			7
							1	4	373	9							
07	11834	X	11834	-0-	-0-	-0-	247	1	10049	3	Y	1397	1375	0			29
							1	4	1537	9							
*08	9731	X	9731	-0-	-0-	-0-	300	1	8265	3	Y	1058	1058	0			29
							2	4	1164	9							
*09	11464	X	11464	-0-	-0-	-0-	321	1	9743	3	Y	1271	1270	0			30
							2	4	1398	9							
10	11842	X	10273	-0-	-1569	-0-	280	1	8856	3	Y	1032	1042	0	2	8	18
							2	4	1135	9							
11	11460	X	NO RPT	-0-	-11460	-0-					Y	NO RPT					18

PILONCILLO WELL #: D 24HB RRCID -> 269772 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 9292 - 14006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	21467	-0-	21467	79883	437	1	20261	3	Y	697	700	0			14
							2	4	767	9							
07	99413	X	19530	-0-	-79883	-0-	444	1	18147	3	Y	852	848	0			18
							2	4	937	9							
*08	19344	X	6405	-0-	-12939	-0-	213	1	5865	3	Y	295	304	0			9
							2	4	325	9							
*09	18720	X	6080	-0-	-12640	-0-	182	1	5518	3	Y	344	345	0			8
							2	4	378	9							
10	19344	X	6517	-0-	-12827	-0-	179	1	5630	3	Y	642	638	0	1	8	11
							2	4	706	9							
11	18720	X	NO RPT	-0-	-18720	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO DEEP WELL #: C 1VH RRCID -> 269774 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8567 - 14965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 15HC RRCID -> 269775 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8919 - 13919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18750	X	5552	-0-	-13198	-0-	115	1	5395	3	Y	37	45	0			1
							1	4	41	9							
07	11625	X	6876	-0-	-4749	-0-	155	1	6272	3	Y	407	400	0			8
							1	4	448	9							
*08	10726	X	8297	-0-	-2429	-0-	291	1	7991	3	Y	12	18	0			2
							2	4	13	9							
*09	10850	X	10850	-0-	-0-	-0-	332	1	10059	3	Y	415	404	0			13
							2	4	457	9							
*10	12580	X	12580	-0-	-0-	-0-	366	1	11542	3	Y	609	607	0	1	8	14
							2	4	670	9							
11	9570	X	NO RPT	-0-	-9570	-0-					Y	NO RPT					14

PILONCILLO WELL #: D 21HB RRCID -> 269776 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9528 - 14858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22260	X	11222	-0-	-11038	-0-	225	1	10523	3	Y	430	427	0			9
							1	4	473	9							
07	13113	X	2791	-0-	-10322	-0-	61	1	2647	3	Y	75	82	0			2
							83	9									
*08	11253	X	-0-	-0-	-11253	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
*09	11220	X	2082	-0-	-9138	-0-	62	1	1880	3	Y	127	125	0			2
							140	9									
*10	12689	X	12689	-0-	-0-	-0-	362	1	11421	3	Y	822	809	0	1	8	14
							2	4	904	9							
11	11220	X	NO RPT	-0-	-11220	-0-					Y	NO RPT					14

PILONCILLO WELL #: D 21HC RRCID -> 269905 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 9005 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	27600	X	16938	-0-	-10662	-0-	346	1	16122	3	Y	425	439	0			9
							2	4	468	9							
07	22134	X	15728	-0-	-6406	-0-	367	1	14955	3	Y	367	368	0			8
							2	4	404	9							
*08	22134	X	13955	-0-	-8179	-0-	452	1	12406	3	Y	994	975	0			27
							4	4	1093	9							
*09	21420	X	13900	-0-	-7520	-0-	412	1	12499	3	Y	895	899	0			23
							4	4	985	9							
10	22134	X	16468	-0-	-5666	-0-	471	1	14860	3	Y	1028	1029	0	2	8	20
							6	4	1131	9							
11	16950	X	NO RPT	-0-	-16950	-0-					Y	NO RPT					20

PILONCILLO WELL #: A 15HX RRCID -> 269928 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 7990 - 13115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6930	X	6852	-0-	-78	-0-	126	1	5915	3	Y	736	744	0			15
							1	4	810	9							
07	5704	X	1555	-0-	-4149	-0-	32	1	1326	3	Y	179	190	0			4
							197	9									
*08	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	241	1	6639	3	Y	877	857	0			24
							2	4	965	9							
*09	10572	X	10572	-0-	-0-	-0-	296	1	8978	3	Y	1178	1173	0			29
							2	4	1296	9							
*10	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	254	1	8017	3	Y	987	996	0	2	8	18
							2	4	1086	9							
11	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 15HD RRCID -> 269929 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 9020 - 13733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12270	X	4354	-0-	-7916	-0-	85	1	3916	3	Y	321	331	0			7
							353	9									
07	11253	X	3116	-0-	-8137	-0-	65	1	2567	3	Y	440	438	0			9
							484	9									
*08	11253	X	9075	-0-	-2178	-0-	274	1	7530	3	Y	1154	1132	0			31
							2	4	1269	9							
*09	10890	X	6803	-0-	-4087	-0-	188	1	5707	3	Y	824	835	0			20
							2	4	906	9							
*10	13637	X	13637	-0-	-0-	-0-	394	1	12421	3	Y	745	751	0	1	8	13
							2	4	820	9							
11	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					Y	NO RPT					13

PILONCILLO WELL #: E 6HC RRCID -> 269934 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9817 - 15235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	40770	X	18007	-0-	-22763	-0-	357	1	16540	3	Y	1007	1016	0			21
							2	4	1108	9							
07	17608	X	17407	-0-	-201	-0-	394	1	16003	3	Y	916	918	0			19
							2	4	1008	9							
*08	17608	X	14124	-0-	-3484	-0-	472	1	12981	3	Y	606	608	0			17
							4	4	667	9							
*09	17040	X	12568	-0-	-4472	-0-	379	1	11468	3	Y	654	655	0			16
							2	4	719	9							
10	17608	X	11806	-0-	-5802	-0-	345	1	10873	3	Y	533	538	0	1	8	10
							2	4	586	9							
11	17040	X	NO RPT	-0-	-17040	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: A 15HZ RRCID -> 269935 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8941 - 13239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3600	X	2716	-0-	-884	-0-	57	1	2623	3	Y	33	36	0			330
							36	9									
07	6169	X	1387	-0-	-4782	-0-	35	1	1352	3	Y	-0-					330
*08	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	217	1	5958	3	Y	712	1010	0			32
							2	4	783	9							
*09	14239	X	14239	-0-	-0-	-0-	401	1	12145	3	Y	1535	1530	0			37
							4	4	1689	9							
*10	11587	X	11587	-0-	-0-	-0-	308	1	9700	3	Y	1434	1444	0	2	8	25
							2	4	1577	9							
11	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					Y	NO RPT					25

PILONCILLO WELL #: A 7HE RRCID -> 270028 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8647 - 14146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14070	X	3587	-0-	-10483	-0-	69	1	3409	3	Y	99	115	0			2
							109	9									
07	15841	X	58	-0-	-15783	-0-	1	1	56	3	Y	1	3	0			-0-
							1	9									
*08	15841	X	11282	-0-	-4559	-0-	372	1	10229	3	Y	617	601	0			16
							2	4	679	9							
*09	15330	X	11666	-0-	-3664	-0-	346	1	10506	3	Y	738	736	0			18
							2	4	812	9							
10	15593	X	13910	-0-	-1683	-0-	398	1	12554	3	Y	869	871	0	1	8	15
							2	4	956	9							
11	11580	X	NO RPT	-0-	-11580	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 24HZ RRCID -> 270031 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9159 - 15937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	32130	X	22269	-0-	-9861	-0-	451	1	20937	3	Y	799	803	0			16
							2	4	879	9							
07	23988	X	23988	-0-	-0-	-0-	549	1	22441	3	Y	905	902	0			19
							2	4	996	9							
*08	20429	X	7089	-0-	-13340	-0-	223	1	6123	3	Y	674	675	0			18
							2	4	741	9							
*09	19770	X	6664	-0-	-13106	-0-	189	1	5711	3	Y	693	695	0			16
							2	4	762	9							
10	20429	X	7001	-0-	-13428	-0-	190	1	5992	3	Y	743	747	0	1	8	11
							2	4	817	9							
11	19770	X	NO RPT	-0-	-19770	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: D 21HD RRCID -> 270060 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9918 - 15193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30540	X	14380	-0-	-16160	-0-	279	1	13053	3	Y	952	948	0			20
							1	4	1047	9							
07	18228	X	13290	-0-	-4938	-0-	306	1	12251	3	Y	665	671	0			14
							1	4	732	9							
*08	18228	X	11769	-0-	-6459	-0-	377	1	10361	3	Y	935	924	0			25
							2	4	1029	9							
*09	14370	X	138	-0-	-14232	-0-	4	1	121	3	Y	12	35	0			2
							13	9									
*10	20041	X	20041	-0-	-0-	-0-	567	1	17851	3	Y	1470	1444	0	2	8	26
							6	4	1617	9							
11	14370	X	NO RPT	-0-	-14370	-0-					Y	NO RPT					26

PILONCILLO WELL #: E 6HD RRCID -> 270104 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9878 - 15342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	49890	X	20384	-0-	-29506	-0-	405	1	18785	3	Y	1084	1090	0			22
							2	4	1192	9							
07	19438	X	19438	-0-	-0-	-0-	442	1	18007	3	Y	897	900	0			19
							2	4	987	9							
*08	18941	X	17414	-0-	-1527	-0-	585	1	16082	3	Y	674	675	0			18
							6	4	741	9							
*09	18330	X	16531	-0-	-1799	-0-	491	1	14896	3	Y	1036	1029	0			25
							4	4	1140	9							
10	18941	X	9764	-0-	-9177	-0-	280	1	8814	3	Y	607	621	0	1	8	10
							2	4	668	9							
11	18330	X	NO RPT	-0-	-18330	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: D 24HE RRCID -> 270260 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9024 - 13988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	33990	X	22475	-0-	-11515	-0-	453	1	20998	3	Y	929	933	0			19
							2	4	1022	9							
07	22319	X	22319	-0-	-0-	-0-	515	1	21014	3	Y	716	720	0			15
							2	4	788	9							
*08	22196	X	7067	-0-	-15129	-0-	226	1	6219	3	Y	564	564	0			15
							2	4	620	9							
*09	21480	X	6659	-0-	-14821	-0-	193	1	5851	3	Y	557	560	0			12
							2	4	613	9							
10	22196	X	6977	-0-	-15219	-0-	181	1	5691	3	Y	1003	998	0	2	8	15
							2	4	1103	9							
11	21480	X	NO RPT	-0-	-21480	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 15HW RRCID -> 270261 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 9047 - 13578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8550	X	2108	-0-	-6442	-0-	43	1	1930	3	Y	123	126	0			3
							135	9									
07	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	178	1	7142	3	Y	1416	1390	0			29
							1	4	1558	9							
*08	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	213	1	5847	3	Y	620	631	0			18
							2	4	682	9							
*09	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	196	1	5927	3	Y	709	709	0			18
							2	4	780	9							
*10	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	171	1	5377	3	Y	702	706	0	1	8	13
							2	4	772	9							
11	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					13

PILONCILLO WELL #: A 15HL RRCID -> 270262 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8070 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	10416	X	2724	-0-	-7692	-0-	43	1	2436	3	Y	223	228	0			7
							245	9									
*03	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-					7
04	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					Y	-0-					7
05	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	89	1	3859	3	Y	428	418	0			17
							471	9									
06	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	59	1	2707	3	Y	330	340	0			7
							363	9									
07	3007	X	2136	-0-	-871	-0-	46	1	1875	3	Y	195	198	0			4
							215	9									
*08	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	206	1	5644	3	Y	409	402	0			11
							2	4	450	9							
*09	4290	X	3046	-0-	-1244	-0-	88	1	2654	3	Y	276	280	0			7
							304	9									
*10	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-	249	1	7859	3	Y	893	883	0	1	8	16
							2	4	982	9							
11	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT					16

PILONCILLO WELL #: E 6HE RRCID -> 270432 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9610 PERF.10111 - 15440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	54870	X	28518	-0-	-26352	-0-	564	1	26163	3	Y	1625	1634	0			33
							3	4	1788	9							
07	27051	X	27051	-0-	-0-	-0-	615	1	24980	3	Y	1321	1326	0			28
							3	4	1453	9							
*08	26381	X	23361	-0-	-3020	-0-	774	1	21263	3	Y	1196	1190	0			34
							8	4	1316	9							
*09	25530	X	20729	-0-	-4801	-0-	624	1	18914	3	Y	1079	1085	0			28
							4	4	1187	9							
10	26381	X	20189	-0-	-6192	-0-	586	1	18462	3	Y	1032	1039	0	2	8	19
							6	4	1135	9							
11	25530	X	NO RPT	-0-	-25530	-0-					Y	NO RPT					19

PILONCILLO WELL #: D 23HE RRCID -> 270541 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9537 - 15403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29970	X	23235	-0-	-6735	-0-	472	1	21912	3	Y	772	775	0			16
							2	4	849	9							
07	28961	X	28961	-0-	-0-	-0-	674	1	27252	3	Y	938	934	0			20
							3	4	1032	9							
*08	24050	X	24050	-0-	-0-	-0-	821	1	22530	3	Y	628	629	0			19
							8	4	691	9							
*09	23250	X	21432	-0-	-1818	-0-	659	1	19966	3	Y	730	729	0			20
							4	4	803	9							
10	26009	X	20789	-0-	-5220	-0-	616	1	19423	3	Y	676	682	0	1	8	13
							6	4	744	9							
11	25170	X	NO RPT	-0-	-25170	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 4H RRCID -> 270572 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9474 - 13846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	135	0			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 24HC RRCID -> 270574 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9264 - 14228

06	23280 X	18407	-0-	-4873	-0-	374	1	17362	3	Y	608	612	0			12
						2	4	669	9							
07	18011 X	15872	-0-	-2139	-0-	360	1	14908	3	Y	547	548	0			11
						2	4	602	9							
*08	18011 X	6073	-0-	-11938	-0-	184	1	5064	3	Y	748	739	0			20
						2	4	823	9							
*09	17430 X	6023	-0-	-11407	-0-	180	1	5461	3	Y	345	356	0			9
						2	4	380	9							
10	18011 X	2736	-0-	-15275	-0-	78	1	2450	3	Y	189	194	0			4
						208	9									
11	17430 X	NO RPT	-0-	-17430	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 24HD RRCID -> 270577 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9111 - 13825

06	23550 X	15701	-0-	-7849	-0-	318	1	14757	3	Y	568	572	0			12
						1	4	625	9							
07	16386 X	16386	-0-	-0-	-0-	372	1	15189	3	Y	748	744	0			16
						2	4	823	9							
*08	6262 X	5426	-0-	-836	-0-	170	1	4673	3	Y	528	528	0			16
						2	4	581	9							
*09	6060 X	5296	-0-	-764	-0-	150	1	4564	3	Y	527	530	0			13
						2	4	580	9							
10	6262 X	5122	-0-	-1140	-0-	140	1	4427	3	Y	503	508	0	1	8	7
						2	4	553	9							
11	6060 X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: A 13HZ RRCID -> 270668 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8310 - 13619

06	7560 X	4615	-0-	-2945	-0-	88	1	4017	3	Y	464	469	0			9
						510	9									
07	7812 X	7528	-0-	-284	-0-	149	1	5973	3	Y	1277	1259	0			27
						1	4	1405	9							
*08	7812 X	6597	-0-	-1215	-0-	198	1	5429	3	Y	880	881	0			26
						2	4	968	9							
*09	9960 X	9960	-0-	-0-	-0-	271	1	8227	3	Y	1327	1320	0			33
						2	4	1460	9							
*10	13572 X	13572	-0-	-0-	-0-	368	1	11582	3	Y	1473	1478	0	2	8	26
						2	4	1620	9							
11	7290 X	NO RPT	-0-	-7290	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 18HA RRCID -> 270672 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8845 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	67710	X	53350	-0-	-14360	-0-	1024	1	47469	3	Y	4411	4424	0			90
							5	4	4852	9							
07	53599	X	46854	-0-	-6745	-0-	1001	1	40611	3	Y	4762	4753	0			99
							4	4	5238	9							
*08	53599	X	36502	-0-	-17097	-0-	1169	1	32123	3	Y	2909	2925	0			83
							10	4	3200	9							
*09	51870	X	34008	-0-	-17862	-0-	995	1	30167	3	Y	2578	2597	0			64
							10	4	2836	9							
10	53599	X	34467	-0-	-19132	-0-	985	1	31044	3	Y	2209	2229	0	4	8	40
							8	4	2430	9							
11	51870	X	NO RPT	-0-	-51870	-0-					Y	NO RPT					40

PILONCILLO WELL #: C 2HA RRCID -> 270673 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8372 - 14532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4492	-0-	4492	25279	81	1	3784	3	Y	570	580	0			12
							627	9									
07	27984	X	2705	-0-	-25279	-0-	54	1	2218	3	Y	394	398	0			8
							433	9									
*08	5797	X	4730	-0-	-1067	-0-	141	1	3852	3	Y	668	657	0			19
							2	4	735	9							
*09	5610	X	3545	-0-	-2065	-0-	99	1	3005	3	Y	401	410	0			10
							441	9									
10	5797	X	5600	-0-	-197	-0-	137	1	4318	3	Y	1041	1031	0	2	8	18
							1145	9									
11	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					Y	NO RPT					18

PILONCILLO WELL #: D 23HF RRCID -> 270677 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 9727 - 15694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	756	-0-	756	43062	15	1	694	3	Y	43	68	0			1
							47	9									
07	61360	X	18298	-0-	-43062	-0-	432	1	16742	3	Y	1020	1000	0			21
							2	4	1122	9							
*08	20313	X	20313	-0-	-0-	-0-	687	1	18885	3	Y	666	668	0			19
							8	4	733	9							
*09	17970	X	13498	-0-	-4472	-0-	414	1	12531	3	Y	499	507	0			11
							4	4	549	9							
10	18569	X	10491	-0-	-8078	-0-	318	1	10016	3	Y	141	150	0			2
							2	4	155	9							
11	17970	X	NO RPT	-0-	-17970	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: A 13HY RRCID -> 270705 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8134 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11760	X	6462	-0-	-5298	-0-	125	1	5764	3	Y	520	520	0			11
							1	4	572	9							
07	13299	X	9485	-0-	-3814	-0-	206	1	8238	3	Y	945	936	0			20
							1	4	1040	9							
*08	13299	X	7779	-0-	-5520	-0-	232	1	6368	3	Y	1070	1060	0			30
							2	4	1177	9							
*09	12870	X	11605	-0-	-1265	-0-	313	1	9477	3	Y	1648	1637	0			41
							2	4	1813	9							
10	9486	X	9172	-0-	-314	-0-	251	1	7896	3	Y	930	952	0	2	8	17
							2	4	1023	9							
11	9180	X	NO RPT	-0-	-9180	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 18HB RRCID -> 270733 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 9029 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4317	-0-	4317	13685	81	1	3678	3	Y	507	507	0			10
							558	9									
07	20553	X	6868	-0-	-13685	-0-	155	1	6261	3	Y	410	411	0			9
							1	4	451	9							
*08	9593	X	9593	-0-	-0-	-0-	308	1	8450	3	Y	757	745	0			21
							2	4	833	9							
*09	5370	X	3869	-0-	-1501	-0-	106	1	3193	3	Y	518	527	0			12
							570	9									
*10	9981	X	9981	-0-	-0-	-0-	265	1	8346	3	Y	1244	1233	0	2	8	21
							2	4	1368	9							
11	6660	X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					Y	NO RPT					21

PILONCILLO WELL #: A 13HW RRCID -> 270755 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8113 - 13079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	155	1	7254	3	Y	936	935	0			19
							1	4	1030	9							
07	6324	X	6298	-0-	-26	-0-	133	1	5419	3	Y	677	682	0			14
							1	4	745	9							
*08	6975	X	6871	-0-	-104	-0-	230	1	6334	3	Y	277	282	0			9
							2	4	305	9							
*09	9654	X	9654	-0-	-0-	-0-	277	1	8396	3	Y	890	877	0			22
							2	4	979	9							
*10	12566	X	12566	-0-	-0-	-0-	334	1	10540	3	Y	1536	1529	0	3	8	26
							2	4	1690	9							
11	8430	X	NO RPT	-0-	-8430	-0-					Y	NO RPT					26

PILONCILLO WELL #: D 3HM RRCID -> 270756 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9082 - 15609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43800	X	18796	-0-	-25004	-0-	396	1	18354	3	Y	40	44	0			162
							2	4	44	9							
07	18343	X	18343	-0-	-0-	-0-	441	1	17875	3	Y	23	23	0			162
							2	4	25	9							
*08	17980	X	14546	-0-	-3434	-0-	510	1	14001	3	Y	26	180	0			8
							6	4	29	9							
*09	17400	X	12760	-0-	-4640	-0-	407	1	12325	3	Y	22	28	0			2
							4	4	24	9							
10	17980	X	13527	-0-	-4453	-0-	370	1	11649	3	Y	1369	1343	0	2	8	26
							2	4	1506	9							
11	17400	X	NO RPT	-0-	-17400	-0-					Y	NO RPT					26

PILONCILLO WELL #: A 12HA RRCID -> 270757 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8403 - 13156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	18345	-0-	18345	40863	356	1	16526	3	Y	1328	1330	0			27
							2	4	1461	9							
07	59312	X	18449	-0-	-40863	-0-	406	1	16500	3	Y	1401	1399	0			29
							2	4	1541	9							
*08	17019	X	14873	-0-	-2146	-0-	484	1	13285	3	Y	998	1000	0			27
							6	4	1098	9							
*09	17850	X	13590	-0-	-4260	-0-	397	1	12054	3	Y	1034	1037	0			24
							2	4	1137	9							
10	18445	X	13760	-0-	-4685	-0-	396	1	12475	3	Y	806	816	0	1	8	13
							2	4	887	9							
11	17850	X	NO RPT	-0-	-17850	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: C 3HL RRCID -> 270882 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8621 - 15034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	36880	X	36880	-0-	-0-	-0-	1646	1	32732	3	Y	2273	2352	0			157
							2	4	2500	9							
02	19032	X	19032	-0-	-0-	-0-	1295	1	16638	3	Y	998	1089	0			66
							1	4	1098	9							
03	15066	X	7254	-0-	-7812	-0-	155	1	5844	3	Y	1140	1152	0			54
							1	4	1254	9							
04	0	W	9995	-0-	9995	9995	197	1	8341	3	Y	1324	1341	1			37
							1	4	1456	9							
05	0	W	8882	-0-	8882	18877	189	1	8169	3	Y	475	501	0			11
							1	4	523	9							
06	0	W	4142	-0-	4142	23019	75	1	3583	3	Y	440	442	0			9
							484	9									
07	25630	X	2611	-0-	-23019	-0-	43	1	1706	3	Y	784	777	0			16
							862	9									
*08	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	241	1	6618	3	Y	1031	1019	0			28
							2	4	1134	9							
*09	7320	X	5367	-0-	-1953	-0-	148	1	4492	3	Y	659	670	0			17
							2	4	725	9							
10	7564	X	5442	-0-	-2122	-0-	145	1	4567	3	Y	662	667	0	1	8	11
							2	4	728	9							
11	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: D 18HC RRCID -> 270883 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8950 - 14458

06	82380	X	18936	-0-	-63444	-0-	384	1	17837	3	Y	648	678	0			13
							2	4	713	9							
07	42222	X	352	-0-	-41870	-0-	6	1	265	3	Y	74	87	0			-0-
							81	9									
*08	42222	X	27544	-0-	-14678	-0-	903	1	24800	3	Y	1666	1621	0			45
							8	4	1833	9							
*09	40860	X	26789	-0-	-14071	-0-	795	1	24075	3	Y	1737	1738	0			44
							8	4	1911	9							
10	24707	X	1318	-0-	-23389	-0-	38	1	1202	3	Y	71	112	0			3
							78	9									
11	18930	X	NO RPT	-0-	-18930	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: A 13HX RRCID -> 270890 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8049 - 13299

06	0	W	3300	-0-	3300	14846	61	1	2818	3	Y	383	386	0			8
							421	9									
07	17782	X	2936	-0-	-14846	-0-	65	1	2544	3	Y	297	299	0			6
							327	9									
*08	7502	X	6818	-0-	-684	-0-	222	1	6113	3	Y	437	430	0			13
							2	4	481	9							
*09	9373	X	9373	-0-	-0-	-0-	275	1	8335	3	Y	692	687	0			18
							2	4	761	9							
*10	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	200	1	6295	3	Y	684	688	0	1	8	13
							2	4	752	9							
11	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 23HD RRCID -> 270912 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3009	-0-	3009	50960	58	1	2762	3	Y	172	197	0			4
							189	9									
07	67662	X	16702	-0-	-50960	-0-	395	1	15267	3	Y	944	928	0			20
							2	4	1038	9							
*08	23250	X	21943	-0-	-1307	-0-	764	1	20982	3	Y	172	187	0			5
							8	4	189	9							
*09	22500	X	4391	-0-	-18109	-0-	139	1	4208	3	Y	38	42	0			1
							2	4	42	9							
*10	24466	X	24466	-0-	-0-	-0-	728	1	22964	3	Y	696	685	0	1	8	11
							8	4	766	9							
11	22500	X	NO RPT	-0-	-22500	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: A 12HB RRCID -> 270913 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8497 - 14243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20920	-0-	20920	40864	404	1	18754	3	Y	1600	1596	0			33
							2	4	1760	9							
07	62511	X	21647	-0-	-40864	-0-	477	1	19358	3	Y	1645	1644	0			34
							2	4	1810	9							
*08	19964	X	17097	-0-	-2867	-0-	552	1	15161	3	Y	1253	1252	0			35
							6	4	1378	9							
*09	20340	X	16176	-0-	-4164	-0-	473	1	14331	3	Y	1244	1248	0			31
							4	4	1368	9							
10	21018	X	16734	-0-	-4284	-0-	481	1	15173	3	Y	976	988	0	2	8	17
							6	4	1074	9							
11	20340	X	NO RPT	-0-	-20340	-0-					Y	NO RPT					17

PILONCILLO WELL #: D 18HD RRCID -> 270973 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 9097 - 14562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	56002	X	56002	-0-	-0-	-0-	1082	1	50340	3	Y	4159	4170	0			85
							5	4	4575	9							
07	46539	X	46539	-0-	-0-	-0-	1015	1	41169	3	Y	3955	3957	0			83
							4	4	4351	9							
*08	48347	X	48347	-0-	-0-	-0-	1562	1	42912	3	Y	3506	3447	0	44	8	98
							16	4	3857	9							
*09	44790	X	24038	-0-	-20752	-0-	707	1	21448	3	Y	1706	1760	0			44
							6	4	1877	9							
10	46283	X	44421	-0-	-1862	-0-	1280	1	40382	3	Y	2499	2493	0	4	8	46
							10	4	2749	9							
11	44790	X	NO RPT	-0-	-44790	-0-					Y	NO RPT					46

PILONCILLO WELL #: A 12HC RRCID -> 271034 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8819 - 15905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43830	X	28806	-0-	-15024	-0-	559	1	25917	3	Y	2115	2130	0			43
							3	4	2327	9							
07	29667	X	28425	-0-	-1242	-0-	631	1	25627	3	Y	1967	1969	0			41
							3	4	2164	9							
*08	29667	X	21042	-0-	-8625	-0-	689	1	18938	3	Y	1281	1285	0			37
							6	4	1409	9							
*09	28710	X	19348	-0-	-9362	-0-	571	1	17329	3	Y	1313	1317	0			33
							4	4	1444	9							
10	29667	X	15941	-0-	-13726	-0-	459	1	14479	3	Y	906	921	0	2	8	16
							6	4	997	9							
11	28710	X	NO RPT	-0-	-28710	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 23HC RRCID -> 271045 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9314 - 15311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35891	-0-	35891	110614	724	1	33573	3	Y	1446	1456	0			30
							3	4	1591	9							
07	137878	X	27264	-0-	-110614	-0-	612	1	24842	3	Y	1643	1639	0			34
							3	4	1807	9							
*08	33604	X	26153	-0-	-7451	-0-	889	1	24410	3	Y	769	780	0			23
							8	4	846	9							
*09	32520	X	21536	-0-	-10984	-0-	665	1	20153	3	Y	647	653	0			17
							6	4	712	9							
10	33604	X	29780	-0-	-3824	-0-	884	1	27863	3	Y	932	929	0	2	8	18
							8	4	1025	9							
11	32520	X	NO RPT	-0-	-32520	-0-					Y	NO RPT					18

PILONCILLO WELL #: A 11HA RRCID -> 271088 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8850 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0	W	12922	-0-	12922	12922	266	1	11313	3	Y	1220	1214	1			34
							1	4	1342	9							
05	0	W	11144	-0-	11144	24066	230	1	9807	3	Y	1005	1016	0			23
							1	4	1106	9							
06	0	W	10287	-0-	10287	34353	197	1	9135	3	Y	867	872	0			18
							1	4	954	9							
07	47521	X	13168	-0-	-34353	-0-	285	1	11669	3	Y	1103	1098	0			23
							1	4	1213	9							
*08	15696	X	15696	-0-	-0-	-0-	518	1	14227	3	Y	859	858	0			24
							6	4	945	9							
*09	12930	X	11859	-0-	-1071	-0-	354	1	10736	3	Y	697	705	0			16
							2	4	767	9							
*10	13504	X	13504	-0-	-0-	-0-	391	1	12334	3	Y	706	710	0	1	8	11
							2	4	777	9							
11	15840	X	NO RPT	-0-	-15840	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: D 23HB RRCID -> 271104 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 9365 - 14323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1540	-0-	1540	3968	30	1	1471	3	Y	35	36	0			1
							39	9									
07	11430	X	7462	-0-	-3968	-0-	183	1	7090	3	Y	171	168	0			4
							1	4	188	9							
*08	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	209	1	5739	3	Y	94	95	0			3
							2	4	103	9							
*09	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	133	1	4029	3	Y	52	54	0			1
							57	9									
*10	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	257	1	8101	3	Y	31	32	0			-0-
							2	4	34	9							
11	780	X	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: C 6HZ RRCID -> 271151 COMPL. DATE 08/10/2014 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9586 - 15138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29400	X	12108	-0-	-17292	-0-	240	1	11143	3	Y	658	655	0			13
							1	4	724	9							
07	13237	X	10199	-0-	-3038	-0-	224	1	9247	3	Y	661	660	0			14
							1	4	727	9							
*08	9033	X	9033	-0-	-0-	-0-	298	1	8173	3	Y	509	509	0			14
							2	4	560	9							
*09	12492	X	12492	-0-	-0-	-0-	372	1	11287	3	Y	755	750	0			19
							2	4	831	9							
*10	22475	X	22475	-0-	-0-	-0-	651	1	20532	3	Y	1169	1165	0	2	8	21
							6	4	1286	9							
11	12120	X	NO RPT	-0-	-12120	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 12HY RRCID -> 271163 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8491 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23897	-0-	23897	70511	466	1	21613	3	Y	1651	1659	0			34
							2	4	1816	9							
07	90331	X	19820	-0-	-70511	-0-	441	1	17897	3	Y	1345	1351	0			28
							2	4	1480	9							
*08	22630	X	15847	-0-	-6783	-0-	519	1	14262	3	Y	964	965	0			27
							6	4	1060	9							
*09	21900	X	14039	-0-	-7861	-0-	416	1	12604	3	Y	923	928	0			22
							4	4	1015	9							
10	22630	X	12605	-0-	-10025	-0-	363	1	11429	3	Y	737	744	0	1	8	14
							2	4	811	9							
11	21900	X	NO RPT	-0-	-21900	-0-					Y	NO RPT					14

PILONCILLO WELL #: A 11HF RRCID -> 271187 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8580 - 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	20991	X	20991	-0-	-0-	-0-	393	1	18253	3	Y	2130	2141	0			44
							2	4	2343	9							
07	24097	X	24097	-0-	-0-	-0-	513	1	20850	3	Y	2484	2476	0			52
							2	4	2732	9							
*08	17701	X	17701	-0-	-0-	-0-	576	1	15810	3	Y	1190	1208	0			34
							6	4	1309	9							
*09	14218	X	14218	-0-	-0-	-0-	418	1	12662	3	Y	1031	1039	0			26
							4	4	1134	9							
*10	15072	X	15072	-0-	-0-	-0-	426	1	13436	3	Y	1098	1102	0	2	8	20
							2	4	1208	9							
11	12480	X	NO RPT	-0-	-12480	-0-					Y	NO RPT					20

PILONCILLO WELL #: D 23HA RRCID -> 271192 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 9508 - 14339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	117955	X	28800	-0-	-89155	-0-	528	1	26098	3	Y	1974	1876	0			125
							3	4	2171	9							
02	106540	X	17675	-0-	-88865	-0-	384	1	16315	3	Y	885	986	0			24
							2	4	974	9							
03	117955	X	21634	-0-	-96321	-0-	525	1	19911	3	Y	1086	1085	0			25
							3	4	1195	9							
04	114150	X	21916	-0-	-92234	-0-	479	1	20392	3	Y	948	946	1			27
							2	4	1043	9							
05	28799	X	20540	-0-	-8259	-0-	441	1	19100	3	Y	906	911	0			22
							2	4	997	9							
06	27870	X	18189	-0-	-9681	-0-	366	1	16971	3	Y	773	779	0			16
							2	4	850	9							
07	18848	X	16467	-0-	-2381	-0-	377	1	15320	3	Y	698	699	0			15
							2	4	768	9							
*08	18848	X	16808	-0-	-2040	-0-	575	1	15790	3	Y	397	400	0			12
							6	4	437	9							
*09	18240	X	14133	-0-	-4107	-0-	437	1	13241	3	Y	410	411	0			11
							4	4	451	9							
10	18848	X	11606	-0-	-7242	-0-	345	1	10895	3	Y	331	335	0	1	8	6
							2	4	364	9							
11	18180	X	NO RPT	-0-	-18180	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 12HZ RRCID -> 271193 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8572 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27360	X	27001	-0-	-359	-0-	524	1	24319	3	Y	1960	1983	0			40
							2	4	2156	9							
07	28861	X	28287	-0-	-574	-0-	626	1	25433	3	Y	2023	2021	0			42
							3	4	2225	9							
*08	28861	X	21488	-0-	-7373	-0-	699	1	19194	3	Y	1443	1443	0			42
							8	4	1587	9							
*09	27930	X	17730	-0-	-10200	-0-	522	1	15795	3	Y	1281	1290	0			33
							4	4	1409	9							
10	28861	X	-0-	-0-	-28861	-0-					Y	-0-	33	0			-0-
11	27360	X	NO RPT	-0-	-27360	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: C 6HA RRCID -> 271211 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9774 - 15206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20910	X	7975	-0-	-12935	-0-	150	1	6960	3	Y	785	785	0			16
							1	4	864	9							
07	21767	X	21767	-0-	-0-	-0-	485	1	19511	3	Y	1608	1590	0			34
							2	4	1769	9							
*08	15810	X	10262	-0-	-5548	-0-	336	1	9239	3	Y	623	638	0			19
							2	4	685	9							
*09	15268	X	15268	-0-	-0-	-0-	455	1	13794	3	Y	923	917	0			25
							4	4	1015	9							
10	15810	X	5804	-0-	-10006	-0-	169	1	5319	3	Y	285	302	0	1	8	7
							2	4	314	9							
11	15300	X	NO RPT	-0-	-15300	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: D 18HE RRCID -> 271221 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8798 - 14513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	88800	X	29440	-0-	-59360	-0-	558	1	25990	3	Y	2626	2634	0			54
							3	4	2889	9							
07	29204	X	29204	-0-	-0-	-0-	632	1	25663	3	Y	2642	2641	0			55
							3	4	2906	9							
*08	34586	X	34586	-0-	-0-	-0-	1101	1	30237	3	Y	2944	2916	0			83
							10	4	3238	9							
*09	41873	X	41873	-0-	-0-	-0-	1223	1	37061	3	Y	3252	3253	0			82
							12	4	3577	9							
10	28303	X	5038	-0-	-23265	-0-	151	1	4762	3	Y	112	188	0			6
							2	4	123	9							
11	27390	X	NO RPT	-0-	-27390	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 18HF RRCID -> 271307 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8985 - 14631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47920	X	47920	-0-	-0-	-0-	918	1	42605	3	Y	3994	4001	0			82
							4	4	4393	9							
07	43586	X	26706	-0-	-16880	-0-	578	1	23618	3	Y	2280	2314	0			48
							2	4	2508	9							
*08	43586	X	30980	-0-	-12606	-0-	1025	1	28142	3	Y	1639	1639	0			48
							10	4	1803	9							
*09	42180	X	13283	-0-	-28897	-0-	397	1	12037	3	Y	770	798	0			20
							2	4	847	9							
10	43586	X	11889	-0-	-31697	-0-	342	1	10795	3	Y	682	688	0	1	8	13
							2	4	750	9							
11	42180	X	NO RPT	-0-	-42180	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 11HE RRCID -> 271337 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8473 - 12683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18600	X	2159	-0-	-16441	-0-	42	1	1893	3	Y	204	209	0			4
							224	9									
07	13330	X	9437	-0-	-3893	-0-	199	1	8061	3	Y	1069	1051	0			22
							1	4	1176	9							
*08	15746	X	15746	-0-	-0-	-0-	515	1	14165	3	Y	964	960	0			26
							6	4	1060	9							
*09	11182	X	11182	-0-	-0-	-0-	331	1	10040	3	Y	735	743	0			18
							2	4	809	9							
10	9424	X	7769	-0-	-1655	-0-	222	1	6999	3	Y	496	505	0	1	8	8
							2	4	546	9							
11	17610	X	NO RPT	-0-	-17610	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: D 19HB RRCID -> 271358 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8766 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34700	X	34700	-0-	-0-	-0-	663	1	30802	3	N	2938	2957	0			60
							3	4	3232	9							
07	34497	X	34497	-0-	-0-	-0-	750	1	30448	3	N	2996	2993	0			63
							3	4	3296	9							
*08	26287	X	26287	-0-	-0-	-0-	817	1	22462	3	N	2727	2712	0			78
							8	4	3000	9							
*09	15814	X	15814	-0-	-0-	-0-	447	1	13529	3	N	1667	1701	0			44
							4	4	1834	9							
10	12493	X	9369	-0-	-3124	-0-	269	1	8463	3	N	577	608	0	1	8	12
							2	4	635	9							
11	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					N	NO RPT					12

PILONCILLO WELL #: A 11HC RRCID -> 271363 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8529 - 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
06	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	121	1	5616	3	N	587	595	0			12
							1	4	646	9							
07	11935	X	7840	-0-	-4095	-0-	172	1	6927	3	N	673	671	0			14
							1	4	740	9							
*08	12310	X	12310	-0-	-0-	-0-	406	1	11159	3	N	675	671	0			18
							2	4	743	9							
*09	11550	X	5652	-0-	-5898	-0-	169	1	5126	3	N	323	333	0			8
							2	4	355	9							
*10	13996	X	13996	-0-	-0-	-0-	402	1	12693	3	N	817	809	0	1	8	15
							2	4	899	9							
11	14250	X	NO RPT	-0-	-14250	-0-					N	NO RPT					15

PILONCILLO WELL #: E 15HY RRCID -> 271364 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 9170 - 14565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38250	X	23901	-0-	-14349	-0-	462	1	21472	3	N	1786	1810	0			37
							2	4	1965	9							
07	32364	X	20144	-0-	-12220	-0-	439	1	18062	3	N	1492	1498	0			31
							2	4	1641	9							
*08	30256	X	16867	-0-	-13389	-0-	554	1	15217	3	N	991	994	0			28
							6	4	1090	9							
*09	26026	X	26026	-0-	-0-	-0-	769	1	23300	3	N	1774	1758	0			44
							6	4	1951	9							
10	24707	X	24249	-0-	-458	-0-	684	1	21581	3	N	1798	1807	0	3	8	32
							6	4	1978	9							
11	23910	X	NO RPT	-0-	-23910	-0-					N	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 12HX RRCID -> 271365 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8577 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18030	X	15805	-0-	-2225	-0-	309	1	14322	3	N	1066	1072	0			22
							1	4	1173	9							
07	15514	X	15514	-0-	-0-	-0-	345	1	14014	3	N	1049	1049	0			22
							1	4	1154	9							
*08	17949	X	12863	-0-	-5086	-0-	421	1	11578	3	N	782	782	0			22
							4	4	860	9							
*09	17370	X	12320	-0-	-5050	-0-	364	1	11034	3	N	836	838	0			20
							2	4	920	9							
10	17949	X	13431	-0-	-4518	-0-	366	1	11552	3	N	1374	1370	0	2	8	22
							2	4	1511	9							
11	15810	X	NO RPT	-0-	-15810	-0-					N	NO RPT					22

PILONCILLO WELL #: A 11HD RRCID -> 271366 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8493 - 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
06	6120	X	4837	-0-	-1283	-0-	89	1	4209	3	N	490	488	0			10
							539	9									
07	6324	X	4656	-0-	-1668	-0-	98	1	4007	3	N	501	501	0			10
							551	9									
*08	11442	X	11442	-0-	-0-	-0-	378	1	10370	3	N	629	621	0			18
							2	4	692	9							
*09	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	253	1	7668	3	N	489	496	0			11
							2	4	538	9							
*10	10841	X	10841	-0-	-0-	-0-	313	1	9878	3	N	589	589	0	1	8	10
							2	4	648	9							
11	8670	X	NO RPT	-0-	-8670	-0-					N	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: E 15HZ RRCID -> 271382 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9156 - 15360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27585	-0-	27585	27585	523	1	24665	3	N	2177	2238	0			46
							2	4	2395	9							
07	0	W	43599	-0-	43599	71184	961	1	39033	3	N	3274	3252	0			68
							4	4	3601	9							
*08	105828	X	34644	-0-	-71184	-0-	1140	1	31302	3	N	1993	2005	0			56
							10	4	2192	9							
*09	31726	X	31726	-0-	-0-	-0-	926	1	28080	3	N	2465	2461	0			60
							8	4	2712	9							
10	43586	X	28568	-0-	-15018	-0-	798	1	25148	3	N	2376	2392	0	4	8	40
							8	4	2614	9							
11	42180	X	NO RPT	-0-	-42180	-0-					N	NO RPT					40

PILONCILLO WELL #: E 15HX RRCID -> 271384 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 9444 - 13845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21150	X	13418	-0-	-7732	-0-	257	1	11926	3	N	1122	1116	0			23
							1	4	1234	9							
07	14322	X	12747	-0-	-1575	-0-	275	1	11373	3	N	998	1000	0			21
							1	4	1098	9							
*08	12479	X	12479	-0-	-0-	-0-	426	1	11719	3	N	300	311	0			10
							4	4	330	9							
*09	13883	X	13883	-0-	-0-	-0-	414	1	12551	3	N	831	821	0			20
							4	4	914	9							
*10	15059	X	15059	-0-	-0-	-0-	425	1	13383	3	N	1135	1133	0	2	8	20
							2	4	1249	9							
11	13410	X	NO RPT	-0-	-13410	-0-					N	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 19HA RRCID -> 271391 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8791 - 14511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	38128	-0-	38128	38128	723	1	33542	3	N	3509	3527	0			72
							3	4	3860	9							
07	0	W	44100	-0-	44100	82228	961	1	39033	3	N	3729	3723	0			78
							4	4	4102	9							
*08	116619	X	34391	-0-	-82228	-0-	1110	1	30482	3	N	2535	2541	0			72
							10	4	2789	9							
*09	46530	X	27820	-0-	-18710	-0-	833	1	25243	3	N	1578	1611	0			39
							8	4	1736	9							
10	44113	X	4269	-0-	-39844	-0-	125	1	3966	3	N	162	198	0			3
							178	9									
11	42690	X	NO RPT	-0-	-42690	-0-					N	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: D 19HC RRCID -> 271436 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8985 - 14536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38220	X	19906	-0-	-18314	-0-	379	1	17825	3	N	1545	1550	0			32
							2	4	1700	9							
07	29636	X	13828	-0-	-15808	-0-	294	1	12083	3	N	1318	1323	0			27
							1	4	1450	9							
*08	28427	X	23464	-0-	-4963	-0-	747	1	20513	3	N	1996	1968	0			55
							8	4	2196	9							
*09	23400	X	18157	-0-	-5243	-0-	520	1	15761	3	N	1702	1713	0			44
							4	4	1872	9							
*10	22756	X	22756	-0-	-0-	-0-	637	1	20069	3	N	1858	1864	0	3	8	35
							6	4	2044	9							
11	19920	X	NO RPT	-0-	-19920	-0-					N	NO RPT					35

PILONCILLO WELL #: E 15HW RRCID -> 271555 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9326 - 13908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	81480	X	7253	-0-	-74227	-0-	137	1	6348	3	N	697	697	0			14
							1	4	767	9							
07	84196	X	12649	-0-	-71547	-0-	265	1	10883	3	N	1364	1350	0			28
							1	4	1500	9							
*08	84196	X	10979	-0-	-73217	-0-	354	1	9709	3	N	831	835	0			24
							2	4	914	9							
*09	10790	X	10790	-0-	-0-	-0-	315	1	9525	3	N	862	864	0			22
							2	4	948	9							
*10	14892	X	14892	-0-	-0-	-0-	423	1	13358	3	N	1008	1010	0	2	8	18
							2	4	1109	9							
11	12240	X	NO RPT	-0-	-12240	-0-					N	NO RPT					18

PILONCILLO WELL #: E 15HV RRCID -> 271557 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9577 - 14580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	96990	X	25368	-0-	-71622	-0-	493	1	22843	3	N	1845	1918	0			39
							2	4	2030	9							
07	26146	X	26146	-0-	-0-	-0-	578	1	23558	3	N	1825	1826	0			38
							2	4	2008	9							
*08	20062	X	20062	-0-	-0-	-0-	651	1	17877	3	N	1389	1388	0			39
							6	4	1528	9							
*09	25380	X	21291	-0-	-4089	-0-	625	1	18939	3	N	1566	1567	0			38
							4	4	1723	9							
10	26226	X	17961	-0-	-8265	-0-	503	1	15846	3	N	1460	1471	0	2	8	25
							6	4	1606	9							
11	25380	X	NO RPT	-0-	-25380	-0-					N	NO RPT					25

PILONCILLO WELL #: D 26HT RRCID -> 271559 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 8387 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 19HD RRCID -> 271567 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 9060 - 14514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25184 X	25184	-0-	-0-	-0-	476	1	22074	3	N	2393	2402	0			49
						2	4	2632	9							
07	30761 X	30761	-0-	-0-	-0-	666	1	27386	3	N	2460	2458	0			51
						3	4	2706	9							
*08	28171 X	28171	-0-	-0-	-0-	910	1	24988	3	N	2059	2052	0			58
						8	4	2265	9							
*09	18629 X	18629	-0-	-0-	-0-	541	1	16401	3	N	1530	1550	0			38
						4	4	1683	9							
*10	8291 X	8291	-0-	-0-	-0-	220	1	6925	3	N	1040	1058	0	2	8	18
						2	4	1144	9							
11	1140 X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					18

PILONCILLO WELL #: D 26HU RRCID -> 271587 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 8402 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 19HE RRCID -> 271629 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 9277 - 14981

06	60840 X	25612	-0-	-35228	-0-	481	1	22320	3	N	2554	2601	0			52
						2	4	2809	9							
07	64883 X	31088	-0-	-33795	-0-	672	1	27290	3	N	2839	2832	0			59
						3	4	3123	9							
*08	64883 X	37359	-0-	-27524	-0-	1225	1	33631	3	N	2266	2261	0			64
						10	4	2493	9							
*09	62790 X	25900	-0-	-36890	-0-	759	1	23006	3	N	1934	1949	0			49
						8	4	2127	9							
10	51088 X	35695	-0-	-15393	-0-	992	1	31271	3	N	3113	3100	0	5	8	57
						8	4	3424	9							
11	40800 X	NO RPT	-0-	-40800	-0-					N	NO RPT					57

PILONCILLO WELL #: D 26HV RRCID -> 271633 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 8411 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 23HY RRCID -> 271634 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8455 - 13831

06	26970 X	6472	-0-	-20498	-0-	112	1	5225	3	N	1031	1044	0			21
						1	4	1134	9							
07	27869 X	9227	-0-	-18642	-0-	191	1	7624	3	N	1283	1277	0			27
						1	4	1411	9							
*08	11399 X	11399	-0-	-0-	-0-	370	1	10174	3	N	775	780	0			22
						2	4	853	9							
*09	10597 X	10597	-0-	-0-	-0-	311	1	9430	3	N	776	779	0			19
						2	4	854	9							
*10	10879 X	10879	-0-	-0-	-0-	306	1	9656	3	N	832	835	0	1	8	15
						2	4	915	9							
11	8940 X	NO RPT	-0-	-8940	-0-					N	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 26HW RRCID -> 271636 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 8411 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 23HZ RRCID -> 271659 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8586 - 13752

06	26970 X	10990	-0-	-15980	-0-	185	1	8620	3	N	1985	1976	0			40
						1	4	2184	9							
07	27869 X	5827	-0-	-22042	-0-	133	1	5335	3	N	325	358	0			7
						1	4	358	9							
*08	9827 X	9555	-0-	-272	-0-	302	1	8277	3	N	885	867	0			25
						2	4	974	9							
*09	11349 X	11349	-0-	-0-	-0-	324	1	9846	3	N	1070	1066	0			29
						2	4	1177	9							
*10	12426 X	12426	-0-	-0-	-0-	345	1	10905	3	N	1067	1072	0	2	8	22
						2	4	1174	9							
11	10980 X	NO RPT	-0-	-10980	-0-					N	NO RPT					22

PILONCILLO WELL #: D 26HY RRCID -> 271731 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 8402 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 11HB RRCID -> 271786 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8598 - 13638

06	0 W	12479	-0-	12479	12479	234	1	11045	3	N	1090	1084	0			22
						1	4	1199	9							
07	0 W	13066	-0-	13066	25545	287	1	11373	3	N	1277	1272	0			27
						1	4	1405	9							
*08	41015 X	15470	-0-	-25545	-0-	494	1	13569	3	N	1274	1265	0			36
						6	4	1401	9							
*09	24360 X	12630	-0-	-11730	-0-	368	1	11169	3	N	992	1003	0			25
						2	4	1091	9							
10	13051 X	11673	-0-	-1378	-0-	339	1	10679	3	N	594	607	0	1	8	11
						2	4	653	9							
11	17580 X	NO RPT	-0-	-17580	-0-					N	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: D 26HZ RRCID -> 271787 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 8467 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 24HZ RRCID -> 271840 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 8340 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	27922	-0-	27922	27922	785	1	24728	3	N	2183	2141	0	4	8	38
						8	4	2401	9							
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	27922					N	NO RPT					38

PILONCILLO WELL #: D 20HA RRCID -> 271841 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 9021 - 14749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	SHUT IN	20366	-0-	20366	20366	568	1	17217	3	N	2343	2287	0			56
						4	4	2577	9							
10	SHUT IN	114130	-0-	114130	134496	3103	1	97836	3	N	11966	11793	0	19	8	210
						28	4	13163	9							
*11	56910 X	NO RPT	-0-	-56910	77586					N	NO RPT					210

PILONCILLO WELL #: D 20HB RRCID -> 271842 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8920 - 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
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	SHUT IN	11513	-0-	11513	11513	327	1	9919	3	N	1150	1122	0			28
						2	4	1265	9							
10	SHUT IN	117178	-0-	117178	128691	3217	1	101433	3	N	11364	11173	0	18	8	201
						28	4	12500	9							
*11	44310 X	NO RPT	-0-	-44310	84381					N	NO RPT					201

PILONCILLO WELL #: D 20HC RRCID -> 271843 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 20HD RRCID -> 271850 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 8412 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	SHUT IN	4763	-0-	4763	4763	141	1	4279	3	N	310	302	0			8
						2	4	341	9							
10	SHUT IN	86233	-0-	86233	90996	2360	1	74395	3	N	8598	8441	0	14	8	151
						20	4	9458	9							
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	90996					N	NO RPT					151

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 20HE RRCID -> 271851 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	SHUT IN	2948	-0-	2948	2948	84	1	2555	3	N	281	275	0			6
						309	9									
10	SHUT IN	135198	-0-	135198	138146	3743	1	118013	3	N	12191	11965	0	20	8	212
						32	4	13410	9							
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	138146					N	NO RPT					212

PILONCILLO WELL #: D 20HV RRCID -> 271853 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8964 - 11921

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87	87	8			-0-
*09	SHUT IN	63843	-0-	63843	63843	1858	1	56319	3	N	5136	4870	0	147	8	119
						16	4	5650	9							
10	SHUT IN	55774	-0-	55774	119617	1575	1	49671	3	N	4105	4143	0	7	8	74
						12	4	4516	9							
*11	43830 X	NO RPT	-0-	-43830	75787					N	NO RPT					74

PILONCILLO WELL #: D 20HW RRCID -> 271855 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8890 - 14158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	SHUT IN	72358	-0-	72358	72358	2108	1	63904	3	N	5753	5615	0			138
						18	4	6328	9							
10	SHUT IN	126223	-0-	126223	198581	3544	1	111736	3	N	9921	9867	0	16	8	176
						30	4	10913	9							
*11	36750 X	NO RPT	-0-	-36750	161831					N	NO RPT					176

PILONCILLO WELL #: D 20HX RRCID -> 271856 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8978 - 14024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	SHUT IN	69872	-0-	69872	69872	2031	1	61538	3	N	5714	5577	0			137
						18	4	6285	9							
10	SHUT IN	113133	-0-	113133	183005	3172	1	100004	3	N	9026	8987	0	15	8	161
						28	4	9929	9							
*11	44310 X	NO RPT	-0-	-44310	138695					N	NO RPT					161

PILONCILLO WELL #: D 20HZ RRCID -> 271857 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8510 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	SHUT IN	69081	-0-	69081	69081	1995	1	60476	3	N	5993	5849	0			144
						18	4	6592	9							
10	SHUT IN	70974	-0-	70974	140055	2029	1	63981	3	N	4496	4551	0	8	8	81
						18	4	4946	9							
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	140055					N	NO RPT					81

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 26HA RRCID -> 271866 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8711 - 14213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35259	X	35259	-0-	-0-	-0-	714	1	33066	3	N	1342	1383	0			28
							3	4	1476	9							
07	40920	X	21834	-0-	-19086	-0-	478	1	19419	3	N	1759	1750	0			37
							2	4	1935	9							
*08	40920	X	19813	-0-	-21107	-0-	645	1	17737	3	N	1295	1295	0			37
							6	4	1425	9							
*09	35250	X	15530	-0-	-19720	-0-	458	1	13868	3	N	1091	1101	0			27
							4	4	1200	9							
10	36425	X	24847	-0-	-11578	-0-	740	1	23336	3	N	694	707	0	1	8	13
							8	4	763	9							
11	35250	X	NO RPT	-0-	-35250	-0-					N	NO RPT					13

PILONCILLO WELL #: D 26HB RRCID -> 271867 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8627 - 14377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22190	X	22190	-0-	-0-	-0-	432	1	20045	3	N	1555	1624	0			33
							2	4	1711	9							
07	45756	X	17812	-0-	-27944	-0-	389	1	15884	3	N	1397	1401	0			29
							2	4	1537	9							
*08	45756	X	16946	-0-	-28810	-0-	589	1	16165	3	N	169	192	0			6
							6	4	186	9							
*09	22200	X	13445	-0-	-8755	-0-	424	1	12856	3	N	146	147	0			5
							4	4	161	9							
10	22940	X	8268	-0-	-14672	-0-	238	1	7513	3	N	468	463	0	1	8	9
							2	4	515	9							
11	22200	X	NO RPT	-0-	-22200	-0-					N	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: D 26HC RRCID -> 271868 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 9128 - 14729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25646	X	25646	-0-	-0-	-0-	488	1	22628	3	N	2298	2340	0			47
							2	4	2528	9							
07	49445	X	26057	-0-	-23388	-0-	565	1	22965	3	N	2295	2294	0			48
							2	4	2525	9							
*08	49445	X	19552	-0-	-29893	-0-	621	1	17077	3	N	1680	1679	0			49
							6	4	1848	9							
*09	25650	X	14477	-0-	-11173	-0-	416	1	12624	3	N	1303	1319	0			33
							4	4	1433	9							
10	26505	X	14565	-0-	-11940	-0-	415	1	13095	3	N	957	971	0	2	8	17
							2	4	1053	9							
11	25650	X	NO RPT	-0-	-25650	-0-					N	NO RPT					17

PILONCILLO WELL #: D 26HD RRCID -> 271871 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 8878 - 14752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28861	X	28861	-0-	-0-	-0-	549	1	25456	3	N	2594	2631	0			53
							3	4	2853	9							
07	53568	X	32083	-0-	-21485	-0-	700	1	28417	3	N	2694	2691	0			56
							3	4	2963	9							
*08	53568	X	28715	-0-	-24853	-0-	908	1	24938	3	N	2601	2583	0			74
							8	4	2861	9							
*09	28860	X	26332	-0-	-2528	-0-	755	1	22889	3	N	2436	2449	0			61
							8	4	2680	9							
10	32085	X	13983	-0-	-18102	-0-	406	1	12810	3	N	695	740	0	1	8	15
							2	4	765	9							
11	31050	X	NO RPT	-0-	-31050	-0-					N	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: F 2HL RRCID -> 271873 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9797 - 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
*01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	17515					Y	-0-					89
*02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	17515					Y	-0-					89
*03	19319 X	1804	-0-	-17515	-0-	40	1	1723	3	Y	37	119	0			7
						41	9									
04	6660 X	-0-	-0-	-6660	-0-					Y	-0-					7
05	6882 X	6049	-0-	-833	-0-	124	1	5410	3	Y	467	463	0			11
						1	4	514	9							
06	6992 X	6992	-0-	-0-	-0-	135	1	6231	3	Y	568	550	0			29
						1	4	625	9							
07	1798 X	1123	-0-	-675	-0-	26	1	1087	3	Y	9	32	0			6
						10	9									
*08	6506 X	6506	-0-	-0-	-0-	220	1	6054	3	Y	209	209	0			6
						2	4	230	9							
*09	7592 X	7592	-0-	-0-	-0-	231	1	6993	3	Y	333	330	0			9
						2	4	366	9							
*10	10000 X	10000	-0-	-0-	-0-	293	1	9245	3	Y	418	417	0	1	8	9
						2	4	460	9							
11	6660 X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: A 13HV RRCID -> 271937 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8262 - 13178

06	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	70	1	3281	3	N	439	459	0			9
						483	9									
07	9620 X	9620	-0-	-0-	-0-	207	1	8332	3	N	982	971	0			20
						1	4	1080	9							
*08	9145 X	8135	-0-	-1010	-0-	241	1	6638	3	N	1140	1128	0			32
						2	4	1254	9							
*09	9480 X	9480	-0-	-0-	-0-	254	1	7715	3	N	1372	1370	0			34
						2	4	1509	9							
10	9610 X	8158	-0-	-1452	-0-	221	1	6983	3	N	865	882	0	2	8	15
						2	4	952	9							
11	9300 X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT					15

PILONCILLO WELL #: A 24HY RRCID -> 271976 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8361 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	53262	-0-	53262	53262	1516	1	47794	3	N	3582	3514	0	6	8	62
						12	4	3940	9							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53262					N	NO RPT					62

PILONCILLO WELL #: D 20HY RRCID -> 272010 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8490 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	SHUT IN	63864	-0-	63864	63864	1853	1	56158	3	N	5306	5178	0			128
						16	4	5837	9							
10	SHUT IN	84119	-0-	84119	147983	2407	1	75889	3	N	5275	5298	0	9	8	96
						20	4	5803	9							
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	147983					N	NO RPT					96

PILONCILLO WELL #: D 26HX RRCID -> 272299 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8399 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 25HE RRCID -> 272786 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 8259 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 25HF RRCID -> 272788 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. N/A

06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: F 2V RRCID -> 272797 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 9974 PERF. N/A

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 17HW RRCID -> 275110 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 3015 PERF. N/A

06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 17HF RRCID -> 275111 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 3010 PERF. N/A

06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 17HX RRCID -> 275112 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 2982 PERF. N/A

06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 17HY RRCID -> 275113 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 3019 PERF. N/A

06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 17HD RRCID -> 275114 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 3006 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: D 17HA RRCID -> 275115 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 3004 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: D 17HE RRCID -> 275117 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 3006 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: D 17HC RRCID -> 275123 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 2989 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: D 17HB RRCID -> 275124 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 3010 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: D 22HX RRCID -> 275164 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 3088 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: D 22HE RRCID -> 275222 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 3038 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 22HB RRCID -> 275223 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 3032 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: D 22HZ RRCID -> 275224 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 3010 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: D 22HY RRCID -> 275225 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 3035 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: D 22HF RRCID -> 275229 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 3076 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: D 22HD RRCID -> 275234 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 3036 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: D 22HC RRCID -> 275235 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 3036 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: D 22HA RRCID -> 275236 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 3092 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 17HZ RRCID -> 275249 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALISMAN ENERGY USA INC. 835506
HUBBARD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260060 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9904 - 15353

06	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	2821	3	991	9	Y	901	902	1			39
07	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	2877	3	991	9	Y	901	866	1			74
08	3968 X	3417	-0-	-551	-0-	2971	3	446	9	Y	405	448	1			31
09	3840 X	3090	-0-	-750	-0-	2842	3	248	9	Y	225	242	0			14
10	3937 X	2967	-0-	-970	-0-	2756	3	211	9	Y	192	192	0			14
11	3810 X	2813	-0-	-997	-0-	2611	3	202	9	Y	184	175	0			23

LIGHT RANCH WELL #: 345H RRCID -> 267203 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9185 - 14149

06	6240 X	4624	-0-	-1616	-0-	4369	3	255	9	Y	232	241	1			11
07	5983 X	5401	-0-	-582	-0-	5142	3	259	9	Y	235	226	1			20
08	5704 X	5065	-0-	-639	-0-	4814	3	251	9	Y	228	231	1			17
09	5370 X	4903	-0-	-467	-0-	4521	3	382	9	Y	347	341	0			23
10	5394 X	5324	-0-	-70	-0-	4613	3	711	9	Y	646	622	0			47
11	5220 X	5115	-0-	-105	-0-	4630	3	485	9	Y	441	433	0			55

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 1H RRCID -> 262866 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 11122 PERF.11447 - 13631

06	3120 X	2504	-0-	-616	-0-	2050	2	454	9	N	413	387	1			362
07	3224 X	3044	-0-	-180	-0-	2619	2	425	9	N	386	553	1			195
08	3007 X	2459	-0-	-548	-0-	2205	2	254	9	N	231	191	1			235
09	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	2450	2	943	9	N	857	548	1			544
10	3038 X	2498	-0-	-540	-0-	2171	2	327	9	N	297	198	1			643
11	2940 X	2219	-0-	-721	-0-	1925	2	294	9	N	267	576	1			334

BRISCOE RANCH (OLMOS) 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRIMSON ENERGY PTNRS III, L.L.C. 189975
BRISCOE "B" WELL #: 7 RRCID -> 227625 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4826 - 4876

06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					11
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					11
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2014 - PLUGGED 08/02/14

BRISCOE "B" WELL #: 4 RRCID -> 228813 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4788 - 4842

06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2014 - P&A 08/05/14

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRIMSON ENERGY PTNRS III, L.L.C.//CONT.// 189975
BEINHORN WELL #: 2 RRCID -> 243040 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 4962 - 5006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	1440	N	1038	-0-	-402	-0-	188	1	850	3	Y	-0-					-0-
07	1147	N	449	-0-	-698	-0-	119	1	330	3	Y	-0-					-0-
08	1085	N	434	-0-	-651	-0-	35	1	399	3	Y	-0-					-0-
09	1050	N	915	-0-	-135	-0-	150	1	765	3	Y	-0-					-0-
10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			Y	-0-					-0-
*11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	384	1	344	3	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
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	93	1	419	3	Y	-0-					-0-
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	152	1	421	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	310	-0-	-248	-0-	25	1	285	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	325	-0-	-185	-0-	53	1	272	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	432	-0-	-126	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
*11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	229	1	205	3	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
06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	230	1	1041	3	Y	-0-					-0-
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	251	1	695	3	Y	-0-					-0-
08	992	N	728	-0-	-264	-0-	58	1	670	3	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1131	-0-	-129	-0-	185	1	946	3	Y	-0-					-0-
10	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			Y	-0-					-0-
*11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	629	1	565	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8002 RRCID -> 220342 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4560 - 4710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8007 RRCID -> 220367 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4462 - 4476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	302	1	1364	3	N	-0-					-0-
07	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	451	1	1247	3	N	-0-					-0-
08	1581	N	1486	-0-	-95	-0-	118	1	1368	3	N	-0-					-0-
09	1680	N	1388	-0-	-292	-0-	227	1	1161	3	N	-0-					-0-
10	1705	N	1454	-0-	-251	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1351	-0-	-89	-0-	712	1	639	3	N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020

BRISCOE (5140) WELL #: 8008 RRCID -> 220370 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4480 - 4510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

BRISCOE (5140) WELL #: 8010 RRCID -> 220888 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4508 - 4580

06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	81	1	366	3	N	32	29	1			108
						35	9									
07	421 N	421	-0-	-0-	-0-	104	1	286	3	N	28	88	1			48
						31	9									
08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	41	1	477	3	N	40					88
						44	9									
09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	74	1	377	3	N	33	29	1			92
						36	9									
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	385	3	37	9	N	34					126
*11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	206	1	185	3	N	37	89	1			74
						41	9									

BRISCOE (5140) WELL #: 8012 RRCID -> 221218 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4619 - 4628

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-

BRISCOE (5140) WELL #: 8009 RRCID -> 221242 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4793 - 4804

06	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	238	1	1074	3	N	-0-					458
07	1426 N	1234	-0-	-192	-0-	327	1	907	3	N	-0-					458
08	1395 N	1269	-0-	-126	-0-	101	1	1168	3	N	-0-					458
09	1320 N	1178	-0-	-142	-0-	193	1	985	3	N	-0-					458
10	1240 N	999	-0-	-241	-0-	999	3			N	-0-					458
11	1230 N	837	-0-	-393	-0-	441	1	396	3	N	-0-					458

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 42 RRCID -> 221505 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677

06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	118	1	533	3	N	-0-					42
07	496 N	449	-0-	-47	-0-	119	1	330	3	N	-0-					42
08	589 N	310	-0-	-279	-0-	25	1	285	3	N	-0-					42
09	660 N	387	-0-	-273	-0-	63	1	324	3	N	-0-					42
10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					42
*11	465 N	465	-0-	-0-	-0-	245	1	220	3	N	-0-					42

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	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
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	149	1	673	3	N	-0-					-0-
07	868	N	667	-0-	-201	-0-	177	1	490	3	N	-0-					-0-
08	961	N	542	-0-	-419	-0-	43	1	499	3	N	-0-					-0-
09	810	N	574	-0-	-236	-0-	94	1	480	3	N	-0-					-0-
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
*11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	409	1	366	3	N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8021 RRCID -> 224871 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4388 - 4418

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

BRISCOE (5140) WELL #: 2023 RRCID -> 225957 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4310 - 4328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
BRISCOE WELL #: 29 RRCID -> 227662 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4860 - 4866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE, CHIP "A" WELL #: 46 RRCID -> 229814 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3541 - 4884

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE, CHIP "A" WELL #: 45 RRCID -> 229815 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4869 - 4874

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 56 RRCID -> 229956 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4651 - 4858

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 62 RRCID -> 230054 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4970 - 4979

06	930 N	930	-0-	-0-	-0-	169	1	761	3	N	-0-					154
07	1457 N	744	-0-	-713	-0-	197	1	547	3	N	-0-					154
08	1457 N	682	-0-	-775	-0-	54	1	628	3	N	-0-					154
09	930 N	791	-0-	-139	-0-	129	1	662	3	N	-0-					154
10	744 N	616	-0-	-128	-0-	616	3			N	-0-					154
*11	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	580	1	520	3	N	-0-					154

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020

BRISCOE, DOLPH "D" WELL #: 50 RRCID -> 230414 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4633 - 4656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 65 RRCID -> 231970 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5046 - 5213

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-

BRISCOE (5140) WELL #: 8027 RRCID -> 232674 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4806 - 4822

06	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	410	1	1358	3	N	-0-					-0-
07	1767 N	1709	-0-	-58	-0-	454	1	1255	3	N	-0-					-0-
08	1581 N	1072	-0-	-509	-0-	85	1	987	3	N	-0-					-0-
09	1770 N	981	-0-	-789	-0-	160	1	821	3	N	-0-					-0-
10	1705 N	396	-0-	-1309	-0-	396	3			N	-0-					-0-
11	1050 N	453	-0-	-597	-0-	239	1	214	3	N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8028 RRCID -> 232675 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4520 - 4535

06	480 N	455	-0-	-25	-0-	40	1	415	3	N	-0-					-0-
07	527 N	411	-0-	-116	-0-	109	1	302	3	N	-0-					-0-
08	496 N	436	-0-	-60	-0-	35	1	401	3	N	-0-					-0-
09	450 N	415	-0-	-35	-0-	68	1	347	3	N	-0-					-0-
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
11	420 N	411	-0-	-9	-0-	217	1	194	3	N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8033 RRCID -> 232687 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4283 - 4304

06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	40	1	181	3	N	-0-					-0-
07	248 N	215	-0-	-33	-0-	57	1	158	3	N	-0-					-0-
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	20	1	232	3	N	-0-					-0-
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	40	1	203	3	N	-0-					-0-
10	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
11	240 N	181	-0-	-59	-0-	95	1	86	3	N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8030 RRCID -> 232719 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4468 - 4486

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8037 RRCID -> 232739 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4258 - 4270

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-

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
06	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	551	1	2488	3	N	-0-					-0-
07	3224	X	3121	-0-	-103	-0-	828	1	2293	3	N	-0-					-0-
08	3224	X	2882	-0-	-342	-0-	230	1	2652	3	N	-0-					-0-
09	3120	X	3099	-0-	-21	-0-	507	1	2592	3	N	-0-					-0-
10	3193	X	2687	-0-	-506	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	2478	-0-	-552	-0-	1307	1	1171	3	N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8038 RRCID -> 232742 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4236 - 4256

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-

BRISCOE (5140) WELL #: 8024 RRCID -> 235763 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4241 - 4285

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	480	N	434	-0-	-46	-0-	79	1	355	3	N	-0-					855
07	465	N	449	-0-	-16	-0-	119	1	330	3	N	-0-					855
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	35	1	399	3	N	-0-					855
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	71	1	363	3	N	-0-					855
10	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-					855
11	420	N	419	-0-	-1	-0-	221	1	198	3	N	-0-					855

BRISCOE WELL #: 8035 RRCID -> 237938 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4244 - 4270

06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

BRISCOE (5140) WELL #: 8042 RRCID -> 241878 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4538 - 4582

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-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
BRISCOE WELL #: 44 RRCID -> 241882 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4935 - 4950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	1167	-0-	-93	-0-	202	1	914	3	N	46	60	1			311
							51	9									
07	1240	N	1170	-0-	-70	-0-	292	1	808	3	N	64					375
							70	9									
08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	90	1	1041	3	N	52	223	1			204
							57	9									
09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	180	1	921	3	N	64					268
							70	9									
10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1125	3	67	9	N	61	41	1			288
*11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	572	1	513	3	N	87	127	1			248
							96	9									

BRISCOE (5140) WELL #: 8045 RRCID -> 241896 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4750 - 4758

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-

BRISCOE (5140) WELL #: 8046 RRCID -> 241898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4650 - 4670

06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	23	1	102	3	N	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	31	1	85	3	N	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	N	-0-					-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	31	1	157	3	N	-0-					-0-
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	120	N	91	-0-	-29	-0-	48	1	43	3	N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH B WELL #: 68 RRCID -> 241924 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5001 - 5068

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
BRISCOE WELL #: 22 RRCID -> 243059 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4842 - 4865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2999	N	1771	-0-	-1228	-0-	287	1	1294	3	Y	173					269
							190	9									
07	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	391	1	1082	3	Y	152	177	1			244
							167	9									
08	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	110	1	1270	3	Y	176	160	1			260
							194	9									
09	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	279	1	1426	3	Y	157					417
							173	9									
10	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1449	3	161	9	Y	146	220	1			343
*11	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	719	1	645	3	Y	143	327	1			159
							157	9									

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 49 RRCID -> 243065 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4852 - 4920

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 33 RRCID -> 244586 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4859 - 4877

06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					114
07	186	N	155	-0-	-31	-0-	41	1	114	3	N	-0-					114
08	186	N	155	-0-	-31	-0-	12	1	143	3	N	-0-					114
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					114
*11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	90	1	81	3	N	-0-					114

BRISCOE, CHIP A WELL #: 69 RRCID -> 244932 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4873 - 4979

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8050 RRCID -> 247629 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8032 RRCID -> 273158 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4837 - 4874

06	0 W	718	-0-	718	2948	130	1	588	3	N	-0-			-0-
07	0 W	579	-0-	579	3527	154	1	425	3	N	-0-			-0-
08	0 W	645	-0-	645	4172	51	1	594	3	N	-0-			-0-
09	0 W	651	-0-	651	4823	106	1	545	3	N	-0-			-0-
10	0 W	624	-0-	624	5447	624	3			N	-0-			-0-
*11	3000 N	916	-0-	-2084	3363	483	1	433	3	N	-0-			-0-

SEA EAGLE FORD, LLC 760785
SHOOK WELL #: 203H RRCID -> 269194 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3154 - 3164

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUCKLEY (EDWARDS) 12949 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
HARLE WELL #: 1 RRCID -> 147413 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 10615 PERF.10324 - 10372

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-

BURNS RANCH (BUDA) 13855 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
WRIGHT, H. R. WELL #: 3 RRCID -> 144904 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8399 - 11450

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67

CAGE (ESCONDIDO) 14597 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
RAM RIVER RESOURCES, INC. 689327
SHAMROCK-CAGE WELL #: 1089 RRCID -> 066569 COMPL. DATE 04/27/1976 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CALLIHAM, SOUTH (JACKSON) 14866 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
ELBO CO., THE 246610
CLAUNCH, B. C. WELL #: 2 RRCID -> 000085 COMPL. DATE 04/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CALLIHAM, SOUTH (1100) //CONT.// 14866 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
SCHROEDER PRODUCTION LLC 756299
HOUSE, H. D. "B" WELL #: 1 RRCID -> 098627 COMPL. DATE 06/10/1979 TOTAL DEPTH 1125 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPANA, SOUTH (COLE 1800) 15146 148 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
TRIUM, LTD. 871159
DRIGGS, J. P. "A" WELL #: 9 RRCID -> 109909 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 1989 PERF. 1748 - 1762

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPANA, SOUTH(GOVT. WELLS 2600) 15146 259 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
G. & M. ENERGY COMPANY 292290
HARRIS, L. WELL #: 1 RRCID -> 000099 COMPL. DATE 10/12/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
11	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

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 7700) 15146 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
JAMEX, INC. 429659
SCOTT FOUNDATION WELL #: 5 RRCID -> 202556 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 7916 - 7924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 10,200) 15146 629 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
MARTIN-STATE WELL #: 1 RRCID -> 261832 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9994 - 10482

06	34350 X	16229	-0-	-18121	-0-	16184	2	45	9	N	41					140
07	25575 X	13942	-0-	-11633	-0-	13942	2			N	-0-					140
08	23250 X	6310	-0-	-16940	-0-	6310	2			N	-0-	105	1			35
09	20730 X	-0-	-0-	-20730	-0-					N	-0-					35
10	19654 X	-0-	-0-	-19654	-0-					N	-0-					35
11	16230 X	-0-	-0-	-16230	-0-					N	-0-					35

P. KYNETTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264588 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10116 - 10138

06	34800 X	31914	-0-	-2886	-0-	31385	2	529	9	N	481	531	1			158
07	35960 X	33011	-0-	-2949	-0-	32481	2	530	9	N	482	522	1			118
08	35278 X	31450	-0-	-3828	-0-	31097	2	353	9	N	321	348	1			91
09	35637 X	35637	-0-	-0-	-0-	34925	2	712	9	N	647	534	1			204
10	34953 X	34953	-0-	-0-	-0-	34411	2	542	9	N	493	525	1			172
*11	32881 X	32881	-0-	-0-	-0-	32354	2	527	9	N	479	536	1			115

SIMRAY GP, LLC 784155
GOUGHER, H. E. WELL #: RRCID -> 170542 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 15500 PERF.10144 - 10158

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/04/2011

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

06	842 N	842	-0-	-0-	-0-	180	1	662	2	N	-0-					-0-
07	837 N	831	-0-	-6	-0-	296	1	535	2	N	-0-					-0-
08	831 N	831	-0-	-0-	-0-	296	1	535	2	N	-0-					-0-
09	840 N	795	-0-	-45	-0-	299	1	496	2	N	-0-					-0-
10	837 N	771	-0-	-66	-0-	174	1	597	2	N	-0-					-0-
11	810 N	712	-0-	-98	-0-	157	1	555	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3720 #	3271	-0-	-449	-0-	698	1	2573	2	N	-0-					164
07	4090 R	4090	-0-	-0-	-0-	1459	1	2631	2	N	-0-					164
08	4090 R	4090	-0-	-0-	-0-	1459	1	2631	2	N	-0-					164
09	3420 #	3125	-0-	-295	-0-	1176	1	1949	2	N	-0-					164
10	4092 #	3248	-0-	-844	-0-	733	1	2515	2	N	-0-					164
11	3960 #	3331	-0-	-629	-0-	732	1	2599	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

06	1528 R	1528	-0-	-0-	-0-	290	1	1194	2	N	40	60	1			73
						44	9									
07	1333 #	599	-0-	-734	-0-	160	1	404	2	N	32					105
						35	9									
08	1975 R	1975	-0-	-0-	-0-	320	1	1608	2	N	43	60	1			88
						47	9									
09	1650 R	1650	-0-	-0-	-0-	309	1	1322	2	N	17	61	1			44
						19	9									
10	1791 R	1791	-0-	-0-	-0-	312	1	1409	2	N	64					108
						70	9									
11	1920 #	1278	-0-	-642	-0-	262	1	969	2	N	43	63	1			88
						47	9									

CAMPANA, SOUTH (1450) 15146 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GOUGER G/U #4 O/A WELL #: 2 H RRCID -> 083780 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 1435 - 1455

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

JAMEX, INC. 429659
SCOTT FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 194339 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 1484 - 1487

06	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	1167	1	2829	2	N	-0-	-0-
07	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	1235	1	2975	2	N	-0-	-0-
08	3813 X	3584	-0-	-229	-0-	1157	1	2427	2	N	-0-	-0-
09	3990 X	3370	-0-	-620	-0-	1028	1	2342	2	N	-0-	-0-
10	4123 X	3217	-0-	-906	-0-	1058	1	2159	2	N	-0-	-0-
11	4080 X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	NO RPT	-0-

SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 260477 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 1324 - 1510

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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GOUGER GAS UNIT NO 4 O/A WELL #: 7 RRCID -> 132133 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 3009 PERF. 1490 - 1502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	351	1	1446	2	N	40	60	1			73
						44	9									
07	1085 N	836	-0-	-249	-0-	227	1	574	2	N	32					105
						35	9									
08	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	366	1	1836	2	N	43	60	1			88
						47	9									
09	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	333	1	1429	2	N	17	61	1			44
						19	9									
10	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	314	1	1417	2	N	64					108
						70	9									
*11	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	268	1	988	2	N	43	63	1			88
						47	9									

OILTON RESOURCES, INC. 621012
SCHOELLER, KATE WELL #: 3 RRCID -> 187257 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 3106 PERF. 1530 - 1534

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

CAMPANA, SOUTH (1600) 15146 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GOUGER GAS UNIT NO. 4 WELL #: 8 RRCID -> 130823 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 3022 PERF. 1606 - 1622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	47	1			58
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					83
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	23	2	N	34	48	1			69
						37	9									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	48	1			35
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	50					85
						55	9									
11	60 N	38	-0-	-22	-0-	1	2	37	9	N	34	50	1			69

OILTON RESOURCES, INC. 621012
SCHOELLER, KATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 135805 COMPL. DATE 07/31/1990 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 1630 - 1635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPANA, SOUTH (1600) //CONT.// 15146 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
TRIUM, LTD. 871159
DRIGGS, R. P. WELL #: 10 RRCID -> 135800 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 2009 PERF. 1594 - 1626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPANA, SOUTH (1700) 15146 925 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
ATLAS OPERATING LLC 036587
KYNETTE, P. WELL #: 9 RRCID -> 157630 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 1712 - 1718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPANA, S. (9600 SAND) 15146 990 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
TOMAHAWK PETROLEUM 861695
MCDOWELL, E. T. WELL #: 4 RRCID -> 095835 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9620 - 9630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPANERO (CANYON) 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
PENWELL ENERGY, INC. 652943
MOODY WELL #: 1003 RRCID -> 164371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2465 - 3280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIO-TEX, INC. 712930
MOODY WELL #: 1 RRCID -> 076843 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2288 - 3333

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	24	1	369	2	N	-0-					-0-
07	465 N	343	-0-	-122	-0-	21	1	322	2	N	-0-					-0-
08	403 N	35	-0-	-368	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
09	390 N	60	-0-	-330	-0-	4	1	56	2	N	-0-					-0-
10	341 N	7	-0-	-334	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 4 RRCID -> 076844 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 3158 - 3285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60 N	15	-0-	-45	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
07	62 N	44	-0-	-18	-0-	3	1	41	2	N	-0-					-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-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
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2	N	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	N	-0-					-0-
09	120	N	76	-0-	-44	-0-	5	1	71	2	N	-0-					-0-
10	124	N	97	-0-	-27	-0-	6	1	91	2	N	-0-					-0-
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	5	1	77	2	N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3 RRCID -> 077109 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2263 - 3875

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-

MOODY WELL #: 5 RRCID -> 077558 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3046 - 3196

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-

MOODY WELL #: 8 RRCID -> 085380 COMPL. DATE 11/13/1979 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2309 - 3347

06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	2	N	-0-					-0-
07	217	N	177	-0-	-40	-0-	11	1	166	2	N	-0-					-0-
08	186	N	106	-0-	-80	-0-	6	1	100	2	N	-0-					-0-
09	180	N	89	-0-	-91	-0-	5	1	84	2	N	-0-					-0-
10	186	N	102	-0-	-84	-0-	6	1	96	2	N	-0-					-0-
*11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	N	-0-					-0-

MOODY, DENMAN WELL #: 7 RRCID -> 085505 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3286 - 3453

06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-					-0-
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	4	1	66	2	N	-0-					-0-
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	3	1	41	2	N	-0-					-0-
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	3	1	39	2	N	-0-					-0-
*11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-

MOODY WELL #: B 1 RRCID -> 097028 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2234 - 2333

06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	211	2	N	-0-					-0-
07	248	N	174	-0-	-74	-0-	10	1	164	2	N	-0-					-0-
08	279	N	220	-0-	-59	-0-	13	1	207	2	N	-0-					-0-
09	210	N	150	-0-	-60	-0-	9	1	141	2	N	-0-					-0-
10	186	N	15	-0-	-171	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 702 RRCID -> 152330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4101 PERF. 3186 - 3330

06	450	N	258	-0-	-192	-0-	15	1	243	2	N	-0-					-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	41	1	645	2	N	-0-					-0-
08	806	N	324	-0-	-482	-0-	20	1	304	2	N	-0-					-0-
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	19	1	306	2	N	-0-					-0-
10	682	N	319	-0-	-363	-0-	19	1	300	2	N	-0-					-0-
*11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	18	1	283	2	N	-0-					-0-

CAMPANERO (CANYON) //CONT.// 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. //CONT.// 712930
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
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-

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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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

06	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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

06	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARRIZO, S. (OLMOS 2700) 15911 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
KYPO EAGLE ONE SERVICES, LLC 479222
MORGAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 272524 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2790 - 3200

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

CATARINA, SW. (OLMOS) 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC 252020
BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 110 RRCID -> 241733 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4824 - 4838

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	180 N	172	-0-	-8	-0-	50	1	122	3	Y	-0-					-0-
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	31	1	152	3	Y	-0-					-0-
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
09	180 N	167	-0-	-13	-0-	33	1	134	3	Y	-0-					-0-
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
11	240 N	109	-0-	-131	-0-	94	1	15	3	Y	-0-					-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 1208 RRCID -> 059990 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4853 - 5040

06	60 N	6	-0-	-54	-0-	4	1	2	3	Y	-0-					-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	13	1	12	3	Y	-0-					-0-
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	18	1	36	3	Y	-0-					-0-
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	19	1	30	3	Y	-0-					-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 10 RRCID -> 061190 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 5424 PERF. N/A

06	7 N	2	-0-	-5	-0-	1	1	1	3	Y	-0-					-0-
07	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES RANCH WELL #: 3 RRCID -> 061257 COMPL. DATE 01/16/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	26	-0-	-64	-0-	17	1	9	3	Y	-0-					1
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	124	1	122	3	Y	-0-					1
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					1
*11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			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
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	54	1	23	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	30	1	27	3	Y	-0-					-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	28	1	57	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	61	-0-	-29	-0-	23	1	38	3	Y	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-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
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	125	1	69	3	Y	-0-					5
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	86	1	123	3	Y	-0-					5
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	156	1	71	3	Y	-0-					5
09	180	N	162	-0-	-18	-0-	82	1	80	3	Y	-0-					5
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					5
11	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			Y	-0-					5

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
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	4	1	10	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	30	-0-	-94	-0-	5	1	25	3	Y	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	13	1	56	3	Y	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	9	-0-	-51	-0-	8	1	1	3	Y	-0-					-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 2208 RRCID -> 065101 COMPL. DATE 09/04/1975 TOTAL DEPTH 5362 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	171	-0-	-99	-0-	120	1	51	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	155	-0-	-155	-0-	82	1	73	3	Y	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	87	1	178	3	Y	-0-					-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	72	1	117	3	Y	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 2202 RRCID -> 065516 COMPL. DATE 01/19/1976 TOTAL DEPTH 5276 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		21	-0-	21	21	18	1	3	3	Y	-0-					-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 2203 RRCID -> 065829 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	27	1	40	3	Y	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	104	1	87	3	Y	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	31	1	136	3	Y	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	69	1	93	3	Y	-0-					-0-
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	8	-0-	-142	-0-	8	3			Y	-0-					-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES RANCH WELL #: 2217 RRCID -> 071943 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	296	-0-	-64	-0-	190	1	106	3	Y	-0-					6
07	372	N	334	-0-	-38	-0-	138	1	196	3	Y	-0-					6
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	352	1	159	3	Y	-0-					6
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	436	1	427	3	Y	-0-					6
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			Y	-0-					6
11	480	N	323	-0-	-157	-0-	323	3			Y	-0-					6

GATES RANCH WELL #: 2225 RRCID -> 072909 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	156	1	87	3	Y	-0-					4
07	279	N	165	-0-	-114	-0-	68	1	97	3	Y	-0-					4
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	141	1	63	3	Y	-0-					4
09	240	N	89	-0-	-151	-0-	45	1	44	3	Y	-0-					4
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					4
11	210	N	139	-0-	-71	-0-	139	3			Y	-0-					4

GATES RANCH WELL #: 2218 RRCID -> 075300 COMPL. DATE 01/05/1978 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4986 - 5059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 1207 RRCID -> 076693 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4938 - 5054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	98	-0-	-22	-0-	69	1	29	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	9	-0-	-208	-0-	5	1	4	3	Y	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	57	1	117	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	33	1	54	3	Y	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 3202 RRCID -> 084933 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 4992 - 4998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COTULLA WELL #: 5797 RRCID -> 090526 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5333 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 5788 RRCID -> 090528 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5300 - 5476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 3217 RRCID -> 099402 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4880 - 4914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	122	-0-	-28	-0-	85	1	37	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	72	1	65	3	Y	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	52	1	106	3	Y	-0-					-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	55	1	90	3	Y	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 2063 RRCID -> 113640 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 4728 - 4770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 1236 RRCID -> 117968 COMPL. DATE 05/14/1985 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5271 - 5326

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

GATES RANCH "A" WELL #: 1030 RRCID -> 191282 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4746 - 4762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	69	1	44	3	N	-0-					4
07	124	N	12	-0-	-112	-0-	1	1	11	3	N	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					4
*10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					4
*11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					4

GATES RANCH "A" WELL #: 5208 RRCID -> 204706 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4852 - 4886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	203	-0-	-37	-0-	142	1	61	3	Y	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	110	1	98	3	Y	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	73	1	150	3	Y	-0-					-0-
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	98	1	159	3	Y	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES "O" TR3 WELL #: 2 RRCID -> 220308 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5433 - 5501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COTULLA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 251845 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5143 - 6370

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	43	1	1060	3	N	-0-					162
07	837 N	469	-0-	-368	-0-	469	3			N	-0-					162
08	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1143	3	1	9	N	1	135	1	1	8	27
09	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	55	1	2369	3	N	-0-					27
10	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	154	1	2068	3	N	-0-					27
*11	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	119	1	1852	3	N	-0-					27

GATES "O" TR3 WELL #: 4 RRCID -> 256538 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5358 - 5398

06	90 N	25	-0-	-65	-0-	1	1	24	3	N	-0-					34
07	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-					34
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					34
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					34
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	7	1	8			40
						8	9									
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	N	-0-					40

GATES O TR2 WELL #: 3 RRCID -> 257900 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5090 - 5120

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43	1			9
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

GATES O TR2 WELL #: 4 RRCID -> 272850 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883

BRISCOE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 057980 COMPL. DATE 12/28/1973 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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

BRISCOE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 058299 COMPL. DATE 02/27/1974 TOTAL DEPTH 5262 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

BRISCOE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 058856 COMPL. DATE 06/18/1974 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4812 - 5081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					15
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

BRISCOE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 060134 COMPL. DATE 11/07/1974 TOTAL DEPTH 5227 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

BRISCOE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 060431 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

BRISCOE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 060455 COMPL. DATE 12/26/1974 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15

BRISCOE RANCH WELL #: 13 RRCID -> 066319 COMPL. DATE 03/06/1976 TOTAL DEPTH 5214 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

BRISCOE RANCH WELL #: 15 RRCID -> 067553 COMPL. DATE 07/30/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15

BRISCOE RANCH WELL #: 17 RRCID -> 068477 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18

BRISCOE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 071261 COMPL. DATE 03/29/1977 TOTAL DEPTH 4887 PERF. N/A

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15

BRISCOE RANCH WELL #: 22 RRCID -> 077560 COMPL. DATE 05/18/1978 TOTAL DEPTH 5138 PERF. 4790 - 4822

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19

BRISCOE RANCH WELL #: 21 RRCID -> 077561 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 4898 PERF. 4810 - 4828

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 077717 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 4764 - 4788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16

BRISCOE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 077756 COMPL. DATE 05/24/1978 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4738 - 4768

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

BRISCOE RANCH WELL #: 19 RRCID -> 078219 COMPL. DATE 06/30/1978 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4774 - 4908

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

BRISCOE RANCH WELL #: 25 RRCID -> 083966 COMPL. DATE 11/11/1978 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4846 - 4855

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12

BRISCOE RANCH WELL #: 26 RRCID -> 085723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5212 PERF. 4752 - 4782

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22

BRISCOE RANCH WELL #: 28 RRCID -> 087358 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 4766 - 4792

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15

BRISCOE RANCH WELL #: 29 RRCID -> 087477 COMPL. DATE 04/26/1980 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4798 - 4830

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16

BRISCOE RANCH WELL #: 27 RRCID -> 089836 COMPL. DATE 08/14/1980 TOTAL DEPTH 5128 PERF. 4952 - 4960

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14

BRISCOE RANCH WELL #: 31 RRCID -> 090534 COMPL. DATE 08/29/1980 TOTAL DEPTH 5077 PERF. 4710 - 4786

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23

BRISCOE RANCH WELL #: 33 RRCID -> 091510 COMPL. DATE 12/20/1980 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 4702 - 4772

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17

BRISCOE RANCH WELL #: 34 RRCID -> 169827 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4792 - 4851

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18

BRISCOE RANCH WELL #: 39 RRCID -> 206695 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4746 - 4821

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH WELL #: 38 RRCID -> 208365 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5106 - 5229

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE "A" WELL #: 129 RRCID -> 064036 COMPL. DATE 06/12/1975 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22

BRISCOE -A- WELL #: 530 RRCID -> 215189 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 4736 - 4766

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53

BRISCOE "A" WELL #: 429 RRCID -> 227628 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

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-

SOUTH COAST OIL & GAS CO. 802633
STUMBERG WELL #: 5 RRCID -> 095640 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4626 - 4648

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
U. S. OPERATING, INC. //CONT.// 875431
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
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GATES RANCH "K" WELL #: 1236 RRCID -> 127878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5127 - 5168

06	420 N	197	-0-	-223	-0-	197	3		Y	-0-			27
07	403 N	188	-0-	-215	-0-	188	3		Y	-0-			27
08	310 N	200	-0-	-110	-0-	200	3		Y	-0-			27
09	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3		Y	-0-			27
10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3		Y	-0-			27
*11	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3		Y	-0-			27

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GATES RANCH WELL #: 2993 RRCID -> 184190 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5046 - 5167

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2	7	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GATES RANCH "B" WELL #: 5035 RRCID -> 212612 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5246 - 5300

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2	7	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PETTY RANCH WELL #: 1005 RRCID -> 249624 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 5173 - 5233

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1	7	-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-

PETTY RANCH WELL #: 7034 RRCID -> 249629 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5816 PERF. 4985 - 5043

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2	1	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CATARINA, SW. (OLMOS N-2) 16340 604 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CATARINA, SW. (OLMOS N-3 STRAY) 16340 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE "A" WELL #: 730 RRCID -> 191886 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 4735 - 4740

06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PETTY, O. S. WELL #: 534 RRCID -> 130356 COMPL. DATE 09/09/1987 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5129 - 5283

06	390 N	244	-0-	-146	-0-	17 2	1 9	225	2	Y	2	3	1			2
07	341 N	340	-0-	-1	-0-	24 4	1 9	312	2	Y	4	3	1			3
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	22 6	1 9	310	2	Y	5	6	1			2
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	20 3	1 9	272	2	Y	3	3	1			2
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	20 4	1 9	276	2	Y	4	3	1			3
*11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5 1	1 9	57	2	Y	1					4

GATES RANCH B WELL #: 4035 RRCID -> 139168 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5154 - 5166

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	7			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 8035 RRCID -> 169828 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5227 - 5252

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CATARINA, SW (SAN MIGUEL,OIL) 16340 801 ASSOCIATED 49B CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
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
06	DLQ G-10	235	-0-	235	235	16	1 2 9	217	2	Y	2	3	1			2
07	DLQ G-10	310	-0-	310	545	22	1 4 9	284	2	Y	4	3	1			3
08	864 R	319	-0-	-545	-0-	21	1 6 9	292	2	Y	5	6	1			2
09	306 R	306	-0-	-0-	-0-	21	1 3 9	282	2	Y	3	3	1			2
10	316 R	316	-0-	-0-	-0-	21	1 4 9	291	2	Y	4	3	1			3
11	300 #	50	-0-	-250	-0-	4	1 1 9	45	2	Y	1					4

PETTY, O.S. WELL #: 76 RRCID -> 138735 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5446 - 5658

06	DLQ G-10	816	-0-	816	816	57	1 3 9	756	2	Y	3	10	1			6
07	DLQ G-10	1062	-0-	1062	1878	74	1 15 9	973	2	Y	14	10	1			10
08	2946 R	1068	-0-	-1878	-0-	70	1 20 9	978	2	Y	18	20	1			8
09	1030 R	1030	-0-	-0-	-0-	71	1 11 9	948	2	Y	10	11	1			7
10	1049 R	1049	-0-	-0-	-0-	69	1 17 9	963	2	Y	15	11	1			11
11	900 #	198	-0-	-702	-0-	15	1 2 9	181	2	Y	2					13

PETTY, O.S. WELL #: 806 RRCID -> 271301 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 5575 - 5618

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR	292	-0-	292	292	20	1 3 9	269	2	N	3	3	1			2
10	DELQ PR	316	-0-	316	608	21	1 4 9	291	2	N	4	3	1			3
11	DELQ PR	64	-0-	64	672	5	1 1 9	58	2	N	1					4

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

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-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH WELL #: 1031 RRCID -> 077562 COMPL. DATE 06/11/1978 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5290 - 5400

06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3		Y	-0-					-0-
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3		Y	-0-					-0-
08	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3		Y	-0-					-0-
09	1500	N	870	-0-	-630	-0-	870	3		Y	-0-					-0-
10	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3		Y	-0-					-0-
11	1350	N	877	-0-	-473	-0-	877	3		Y	-0-					-0-

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES RANCH WELL #: 2031 RRCID -> 078970 COMPL. DATE 09/14/1978 TOTAL DEPTH 5654 PERF. 5353 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
11	390	N	291	-0-	-99	-0-	291	3			Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 3031 RRCID -> 079444 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5653 PERF. 5247 - 5532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
*11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 1030 RRCID -> 080747 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5320 - 5352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			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
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			Y	-0-					-0-
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			Y	-0-					-0-
10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			Y	-0-					-0-
*11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	12	1	7	3	N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
*11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

BRISCOE -A- WELL #: 630 RRCID -> 078768 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 5213 PERF. 1001 - 1201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE -A- WELL #: 830 RRCID -> 080115 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5105 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
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
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	48 4	1 9	634	2	Y	4	8	1			5
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	56 12	1 9	740	2	Y	11	8	1			8
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	54 44	1 9	751	2	Y	40	15	1	27	8	6
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	54 11	1 9	723	2	Y	10	8	1	3	8	5
10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	53 13	1 9	730	2	Y	12	8	1	1	8	8
*11	690	N	161	-0-	-529	-0-	11 12	1 9	138	2	Y	11	9	8			10

PETTY, O. S. WELL #: 407 RRCID -> 085935 COMPL. DATE 10/14/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5374 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	653	N	653	-0-	-0-	-0-	46 2	1 9	605	2	Y	2	7	1			4
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	58 13	1 9	768	2	Y	12	8	1			8
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	54 14	1 9	752	2	Y	13	15	1			6
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	55 8	1 9	729	2	Y	7	8	1			5
10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	53 13	1 9	731	2	Y	12	9	1			8
11	630	N	155	-0-	-475	-0-	12 2	1 9	141	2	Y	2					10

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY, O. S. WELL #: 607 RRCID -> 086071 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5262 - 5330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	35	1	459	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	41	1	539	2	Y	9	6	1			6
							10	9									
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	39	1	543	2	Y	9	11	1			4
							10	9									
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	37	1	500	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	39	1	536	2	Y	8	6	1			6
							9	9									
11	270	N	106	-0-	-164	-0-	8	1	97	2	Y	1					7
							1	9									

PETTY, O. S. WELL #: 208 RRCID -> 095343 COMPL. DATE 09/04/1981 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5402 - 5567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	543	-0-	-147	-0-	38	1	502	2	Y	3	7	1			4
							3	9									
07	713	N	557	-0-	-156	-0-	39	1	510	2	Y	7	6	1			5
							8	9									
08	713	N	603	-0-	-110	-0-	40	1	552	2	Y	10	11	1			4
							11	9									
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	39	1	519	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	37	1	515	2	Y	8	6	1			6
							9	9									
11	570	N	115	-0-	-455	-0-	9	1	105	2	Y	1					7
							1	9									

PETTY, O. S. "A" WELL #: 2035 RRCID -> 098628 COMPL. DATE 01/24/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5635 - 5694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	42	1	559	2	Y	3	6	1			4
							3	9									
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	57	1	751	2	Y	11	7	1			8
							12	9									
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	53	1	743	2	Y	13	15	1			6
							14	9									
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	54	1	715	2	Y	7	8	1			5
							8	9									
10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	53	1	733	2	Y	11	8	1			8
							12	9									
11	690	N	152	-0-	-538	-0-	11	1	139	2	Y	2					10
							2	9									

PETTY, O. S. WELL #: 109 RRCID -> 111166 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5421 - 5466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	661	-0-	-59	-0-	46	1	613	2	Y	2	8	1			4
							2	9									
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	54	1	710	2	Y	11	8	1			7
							12	9									
08	834	N	834	-0-	-0-	-0-	55	1	764	2	Y	14	15	1			6
							15	9									
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	51	1	686	2	Y	7	8	1			5
							8	9									
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	52	1	723	2	Y	11	8	1			8
							12	9									
11	720	N	151	-0-	-569	-0-	11	1	138	2	Y	2					10
							2	9									

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
06	1080	N	843	-0-	-237	-0-	59	1	780	2	Y	4	12	1			6
							4	9									
07	1116	N	863	-0-	-253	-0-	60	1	790	2	Y	12	10	1			8
							13	9									
08	1116	N	843	-0-	-273	-0-	55	1	773	2	Y	14	16	1			6
							15	9									
09	840	N	793	-0-	-47	-0-	55	1	730	2	Y	7	8	1			5
							8	9									
10	868	N	794	-0-	-74	-0-	52	1	729	2	Y	12	9	1			8
							13	9									
11	810	N	153	-0-	-657	-0-	11	1	140	2	Y	2					10
							2	9									

GATES RANCH "B" WELL #: 5035 RRCID -> 112835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4985 - 5000

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	150	N	117	-0-	-33	-0-	8	1	109	2	Y	-0-	1	1			1
07	155	N	128	-0-	-27	-0-	9	1	118	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	10	1	133	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	128	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	130	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	150	N	19	-0-	-131	-0-	1	1	17	2	Y	1					2
							1	9									

GATES RANCH B 1996 WELL #: 1 RRCID -> 114013 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5600 - 5752

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	7			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, O. S. WELL #: 305A RRCID -> 114262 COMPL. DATE 12/08/1984 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5518 - 5622

06	300	N	243	-0-	-57	-0-	17	1	225	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	22	1	294	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	21	1	298	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	21	1	285	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	21	1	290	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
11	300	N	63	-0-	-237	-0-	5	1	57	2	Y	1					4
							1	9									

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GATES RANCH B 1996 WELL #: 2 RRCID -> 117042 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 5592 - 5608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 9027 RRCID -> 163106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5208 - 5254

06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	19	1	246	2	Y	-0-					18
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	21	1	281	2	Y	-0-					18
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	21	1	286	2	Y	-0-					18
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	22	1	288	2	Y	-0-					18
10	248 N	238	-0-	-10	-0-	16	1	222	2	Y	-0-					18
11	240 N	26	-0-	-214	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					18

PETTY RANCH WELL #: 708 RRCID -> 165363 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5461 - 5509

06	1230 X	1165	-0-	-65	-0-	82	1	1080	2	Y	3	26	1			9
						3	9									
07	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	208	1	2740	2	Y	41	22	1			28
						45	9									
08	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	178	1	2485	2	Y	45	53	1			20
						50	9									
09	1230 X	1222	-0-	-8	-0-	84	1	1126	2	Y	11	23	1			8
						12	9									
10	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	171	1	2377	2	Y	38	19	1			27
						42	9									
11	1230 N	539	-0-	-691	-0-	40	1	492	2	Y	6					33
						7	9									

PETTY RANCH WELL #: 309 RRCID -> 173844 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5458 - 5512

06	699 N	699	-0-	-0-	-0-	49	1	647	2	Y	3	7	1			5
						3	9									
07	766 N	766	-0-	-0-	-0-	53	1	702	2	Y	10	8	1			7
						11	9									
08	757 N	757	-0-	-0-	-0-	50	1	693	2	Y	13	14	1			6
						14	9									
09	707 N	707	-0-	-0-	-0-	49	1	651	2	Y	6	7	1			5
						7	9									
10	802 N	802	-0-	-0-	-0-	53	1	737	2	Y	11	8	1			8
						12	9									
11	600 N	157	-0-	-443	-0-	12	1	143	2	Y	2					10
						2	9									

PETTY RANCH WELL #: 705 RRCID -> 174327 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5490 - 5610

06	617 N	617	-0-	-0-	-0-	43	1	572	2	Y	2	6	1			4
						2	9									
07	646 N	646	-0-	-0-	-0-	45	1	591	2	Y	9	7	1			6
						10	9									
08	594 N	594	-0-	-0-	-0-	39	1	545	2	Y	9	11	1			4
						10	9									
09	552 N	552	-0-	-0-	-0-	38	1	507	2	Y	6	6	1			4
						7	9									
10	550 N	550	-0-	-0-	-0-	36	1	505	2	Y	8	6	1			6
						9	9									
11	450 N	93	-0-	-357	-0-	7	1	85	2	Y	1					7
						1	9									

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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
06	420	N	262	-0-	-158	-0-	18	1	243	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
07	DLQ G-10		422	-0-	422	422	29	1	386	2	Y	6	4	1			4
							7	9									
08	1025	N	603	-0-	-422	-0-	40	1	553	2	Y	9	9	1			4
							10	9									
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	38	1	505	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	36	1	502	2	Y	8	6	1			6
							9	9									
11	450	N	78	-0-	-372	-0-	6	1	71	2	Y	1					7
							1	9									

GATES RANCH WELL #: 8035 RRCID -> 175384 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5598 - 5644

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	7			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "W" WELL #: 6032 RRCID -> 176245 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5478 - 5612

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 9034 RRCID -> 176730 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5670 - 5764

06	540	N	463	-0-	-77	-0-	32	1	429	2	Y	2	6	1			3
							2	9									
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	42	1	547	2	Y	9	6	1			6
							10	9									
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	38	1	533	2	Y	9	11	1			4
							10	9									
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	37	1	491	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	37	1	516	2	Y	8	6	1			6
							9	9									
11	540	N	107	-0-	-433	-0-	8	1	98	2	Y	1					7
							1	9									

PETTY RANCH WELL #: 908 RRCID -> 178559 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5310 - 5406

06	840	N	703	-0-	-137	-0-	49	1	651	2	Y	3	8	1			5
							3	9									
07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	67	1	881	2	Y	13	9	1			9
							14	9									
08	868	N	844	-0-	-24	-0-	55	1	774	2	Y	14	17	1			6
							15	9									
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	54	1	720	2	Y	7	8	1			5
							8	9									
10	868	N	795	-0-	-73	-0-	53	1	730	2	Y	11	8	1			8
							12	9									
11	810	N	148	-0-	-662	-0-	11	1	135	2	Y	2					10
							2	9									

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 1008 RRCID -> 180621 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5345 - 5431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	1014	-0-	-246	-0-	71	1	939	2	Y	4	12	1			7
							4	9									
07	1302	N	1122	-0-	-180	-0-	78	1	1026	2	Y	16	12	1			11
							18	9									
08	1302	N	1076	-0-	-226	-0-	71	1	986	2	Y	17	20	1			8
							19	9									
09	1020	N	1017	-0-	-3	-0-	70	1	936	2	Y	10	11	1			7
							11	9									
10	1116	N	1032	-0-	-84	-0-	68	1	947	2	Y	15	11	1			11
							17	9									
11	1050	N	134	-0-	-916	-0-	10	1	123	2	Y	1					12
							1	9									

GATES RANCH "W" WELL #: 1234 RRCID -> 184189 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5222 - 5692

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1227 RRCID -> 184191 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5370 - 5384

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133

PETTY RANCH WELL #: 1206 RRCID -> 184778 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5563 - 5581

06	390	N	332	-0-	-58	-0-	23	1	308	2	Y	1	7	1			3
							1	9									
07	403	N	117	-0-	-286	-0-	8	1	108	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	403	N	279	-0-	-124	-0-	18	1	255	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
09	330	N	99	-0-	-231	-0-	7	1	91	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	124	N	25	-0-	-99	-0-	2	1	23	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	270	N	13	-0-	-257	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 404 RRCID -> 185060 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5578 - 5676

06	810	N	691	-0-	-119	-0-	48	1	640	2	Y	3	8	1			5
							3	9									
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	67	1	880	2	Y	13	9	1			9
							14	9									
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	64	1	900	2	Y	16	18	1			7
							18	9									
09	963	N	963	-0-	-0-	-0-	66	1	886	2	Y	10	10	1			7
							11	9									
10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	70	1	967	2	Y	15	11	1			11
							17	9									
11	810	N	129	-0-	-681	-0-	10	1	117	2	Y	2					13
							2	9									

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 8025 RRCID -> 186008 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5320 - 5460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	300	-0-	-180	-0-	21	1	278	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	41	1	540	2	Y	8	4	1			6
							9	9									
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	39	1	543	2	Y	9	11	1			4
							10	9									
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	37	1	497	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	37	1	514	2	Y	8	6	1			6
							9	9									
11	480	N	110	-0-	-370	-0-	8	1	101	2	Y	1					7
							1	9									

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
06	1230	N	889	-0-	-341	-0-	62	1	824	2	Y	3	11	1			6
							3	9									
07	1271	N	1166	-0-	-105	-0-	81	1	1067	2	Y	16	11	1			11
							18	9									
08	1271	N	1081	-0-	-190	-0-	71	1	990	2	Y	18	21	1			8
							20	9									
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	70	1	929	2	Y	10	11	1			7
							11	9									
10	1178	N	1049	-0-	-129	-0-	69	1	963	2	Y	15	11	1			11
							17	9									
11	1050	N	163	-0-	-887	-0-	12	1	149	2	Y	2					13
							2	9									

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
06	480	N	306	-0-	-174	-0-	21	1	284	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	35	1	455	2	Y	7	4	1			5
							8	9									
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	37	1	523	2	Y	9	10	1			4
							10	9									
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	36	1	487	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	37	1	512	2	Y	8	6	1			6
							9	9									
11	510	N	108	-0-	-402	-0-	8	1	99	2	Y	1					7
							1	9									

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
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	61	1	803	2	Y	4	11	1			6
							4	9									
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	77	1	1012	2	Y	15	11	1			10
							17	9									
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	71	1	996	2	Y	18	20	1			8
							20	9									
09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	70	1	932	2	Y	10	11	1			7
							11	9									
10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	70	1	969	2	Y	15	11	1			11
							17	9									
11	750	N	158	-0-	-592	-0-	12	1	144	2	Y	2					13
							2	9									

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	660	N	648	-0-	-12	-0-	648	2	N	-0-			-0-
07	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2	N	-0-			-0-
08	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2	N	-0-			-0-
*09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2	N	-0-			-0-
*10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2	N	-0-			-0-
11	1020	N	531	-0-	-489	-0-	531	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
06	14B2 EXT	-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-

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 6 RRCID -> 214314 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4522 - 5314

06	720 N	413	-0-	-307	-0-	413	3		N	-0-			292
07	651 N	222	-0-	-429	-0-	222	3		N	-0-			292
08	496 N	355	-0-	-141	-0-	355	3		N	-0-			292
09	420 N	364	-0-	-56	-0-	364	3		N	-0-			292
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-			292
11	330 N	296	-0-	-34	-0-	296	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

06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHEROKEE (NAVARRO) 17466 333 ASSOCIATED 49B CNTY: MILAM
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180
EASTWOOD WELL #: 2 RRCID -> 273924 COMPL. DATE 02/16/2014 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3602 - 3632

06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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

06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT	-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

06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-					-0-
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2		N	-0-					-0-
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-					-0-
*10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-					-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-				N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 14JC RRCID -> 056203 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

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	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHITTIM (GEORGETOWN) //CONT.// 17876 249 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

LA PALOMA WELL #: 284 RRCID -> 151622 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 2727 - 2745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALKEK WELL #: 4232 RRCID -> 181670 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 3388 PERF. 2272 - 2478

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PALOMA WELL #: 831H RRCID -> 241894 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2652 - 4259

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PALOMA WELL #: 389H RRCID -> 256524 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 2807 PERF. 2872 - 5680

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PALOMA 71 WELL #: 1H RRCID -> 256967 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 2669 PERF. 2689 - 5165

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/22/2014 - P&A 08/22/14

CHITTIM (GEORGETOWN) //CONT.// 17876 249 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
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
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	37	1	256	2	N	66					149
							73	9									
07	341	N	260	-0-	-81	-0-	25	1	151	2	N	76	143	1			82
							84	9									
08	341	N	336	-0-	-5	-0-	32	1	212	2	N	84					166
							92	9									
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	40	1	260	2	N	102	163	1			105
							112	9									
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					99
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	150					249

WAGNER OIL COMPANY 891175
CHITTIM WELL #: 1187 RRCID -> 177494 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 3335 - 3345

06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
09	960	N	880	-0-	-80	-0-	880	2			N	-0-					-0-
*10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
11	990	N	NO RPT	-0-	-990	-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

06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					55
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					55
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					55
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					55
*10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					55
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					55

CHITTIM, ANNIE E. -PJ- WELL #: 3 RRCID -> 053735 COMPL. DATE 08/08/1972 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5106 - 5114

06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
*10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (5000) //CONT.// 17876 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY 891175
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
06	14B2 EXT	1171	-0-	1171	1171	33	1	1099	2	N	35	48	1			35
						39	9									
07	14B2 EXT	2171	-0-	2171	3342	93	1	2067	2	N	10					45
						11	9									
08	14B2 EXT	1627	-0-	1627	4969	90	1	1537	2	N	-0-					45
09	6475 X	1506	-0-	-4969	-0-	90	1	1416	2	N	-0-					45
10	2201 X	1483	-0-	-718	-0-	93	1	1390	2	N	-0-					45
11	2100 X	1214	-0-	-886	-0-	90	1	1124	2	N	-0-					45

CHITTIM WELL #: 4128HC RRCID -> 230151 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 4636 - 8632

06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	86	2	N	-0-					-0-
07	124 N	105	-0-	-19	-0-	12	1	93	2	N	-0-					-0-
08	124 N	68	-0-	-56	-0-	9	1	59	2	N	-0-					-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	13	1	92	2	N	-0-					-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	14	1	81	2	N	-0-					-0-
*11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	10	1	74	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 3129HC RRCID -> 230545 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 4552 - 8377

06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	17	1	131	2	N	-0-					-0-
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	18	1	136	2	N	-0-					-0-
08	93 N	50	-0-	-43	-0-	7	1	43	2	N	-0-					-0-
09	90 N	30	-0-	-60	-0-	4	1	26	2	N	-0-					-0-
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	18	1	101	2	N	-0-					-0-
*11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	37	1	273	2	N	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (5400) 17876 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY 891175
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1141 RRCID -> 094675 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5408 - 5423

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHITTIM (5550) 17876 670 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY 891175
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1311 RRCID -> 094677 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5524 - 5552

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHITTIM (5600) 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: R 1 RRCID -> 000124 COMPL. DATE 10/13/1964 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5200 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11	S	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	2	S	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	4	S	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	11	S	1	-0-	-10	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*10	2	S	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	2	S	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: X 1 RRCID -> 000125 COMPL. DATE 01/23/1963 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5432 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	79	S	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	104	S	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	86	S	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
09	90	S	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*10	74	S	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
11	90	S	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: R 17 RRCID -> 000127 COMPL. DATE 12/17/1962 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5538 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT, TULETA CHITTIM WELL #: 5 U RRCID -> 030575 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7186 PERF. 5580 - 6038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E. -KJ- WELL #: 1 RRCID -> 053244 COMPL. DATE 06/13/1972 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
*10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E., (LJ) WELL #: 8 RRCID -> 055877 COMPL. DATE 06/28/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					117
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					117
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					117
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					117
*10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					117
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					117

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
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
*10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
DOLPHIN PETROLEUM, LP //CONT.// 222226
CHITTIM, ANNIE WELL #: 22 RRCID -> 098624 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5564 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
*10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 23 RRCID -> 125094 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5383 - 5393

06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
*10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E WELL #: 1151 RRCID -> 181416 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5484 - 5514

06	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	1955	2	6	9	N	5					10
07	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					10
08	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					10
09	1950	X	1945	-0-	-5	-0-	1936	2	9	9	N	8					18
*10	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	2131	2	4	9	N	4					22
11	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					22

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
LA PALOMA WELL #: 172 RRCID -> 066184 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 5816 PERF. 2620 - 2630

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PALOMA WELL #: 2132 RRCID -> 112421 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5094 - 5101

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
SHAW, T. G. OIL COMPANY, LTD. 772479
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: W 1 RRCID -> 036334 COMPL. DATE 01/10/1965 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5530 - 5538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
CHITTIM WELL #: 3 RRCID -> 000128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 6638

06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-				-0-
07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-				-0-
08	1147	N	1097	-0-	-50	-0-	1097	2			N	-0-				-0-
09	1020	N	1010	-0-	-10	-0-	1010	2			N	-0-				-0-
10	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-				-0-
11	1050	N	970	-0-	-80	-0-	970	2			N	-0-				-0-

CHITTIM WELL #: 5 RRCID -> 000129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5572 - 6638

06	710	X	312	-0-	-398	-0-	312	2			N	-0-				-0-
07	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-				-0-
08	403	N	165	-0-	-238	-0-	165	2			N	-0-				-0-
09	300	N	134	-0-	-166	-0-	134	2			N	-0-				-0-
10	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	2			N	-0-				-0-
11	150	N	97	-0-	-53	-0-	97	2			N	-0-				-0-

CHITTIM WELL #: 6 RRCID -> 000130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 5609

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	X	-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-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1422 RRCID -> 107054 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5056 - 5256

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CHITTIM G WELL #: 1104 RRCID -> 220307 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5506 - 5607

06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-				-0-
07	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-				-0-
08	2046	N	2008	-0-	-38	-0-	2008	2			N	-0-				-0-
09	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-				-0-
10	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-				-0-
11	1950	N	1851	-0-	-99	-0-	1851	2			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	110	1			29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	1			54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	54	1			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

PALOMA WELL #: 3132 H RRCID -> 211947 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5664 - 9265

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	1			149
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	1			89
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

WAGNER OIL COMPANY 891175
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1421 RRCID -> 093061 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5291 - 5311

06	414 X	414	-0-	-0-	-0-	48	1	366	2	N	-0-					-0-
07	465 X	441	-0-	-24	-0-	51	1	390	2	N	-0-					-0-
08	465 X	360	-0-	-105	-0-	48	1	312	2	N	-0-					-0-
09	511 X	511	-0-	-0-	-0-	63	1	448	2	N	-0-					-0-
10	434 X	416	-0-	-18	-0-	62	1	354	2	N	-0-					-0-
11	420 X	345	-0-	-75	-0-	41	1	304	2	N	-0-					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1 RRCID -> 162930 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5278 - 5288

06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	16	1	121	2	Y	-0-					-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	18	1	140	2	Y	-0-					-0-
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	24	1	152	2	Y	-0-					-0-
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	17	1	119	2	Y	-0-					-0-
10	155 N	108	-0-	-47	-0-	16	1	92	2	Y	-0-					-0-
11	180 N	143	-0-	-37	-0-	17	1	126	2	Y	-0-					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
06	360	N	315	-0-	-45	-0-	37	1	278	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	370	-0-	-64	-0-	43	1	327	2	Y	-0-					-0-
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	51	1	330	2	Y	-0-					-0-
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	54	1	384	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	302	-0-	-70	-0-	45	1	257	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	343	-0-	-17	-0-	41	1	302	2	Y	-0-					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1431 RRCID -> 163096 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 5131 - 5328

06	1080	N	904	-0-	-176	-0-	105	1	799	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	903	-0-	-89	-0-	103	1	800	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	783	-0-	-85	-0-	105	1	678	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	808	-0-	-62	-0-	101	1	707	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	584	-0-	-315	-0-	89	1	495	2	Y	-0-					-0-
*11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	96	1	702	2	Y	-0-					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1582 RRCID -> 167679 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5318 - 5337

06	420	N	350	-0-	-70	-0-	41	1	309	2	Y	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	42	1	321	2	Y	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	41	1	261	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	259	-0-	-71	-0-	32	1	227	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	227	-0-	-145	-0-	34	1	193	2	Y	-0-					-0-
*11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	43	1	315	2	Y	-0-					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1292 RRCID -> 168194 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5012 - 5221

06	450	N	437	-0-	-13	-0-	51	1	386	2	Y	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	52	1	401	2	Y	-0-					-0-
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	63	1	408	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	410	-0-	-10	-0-	51	1	359	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	355	-0-	-110	-0-	53	1	302	2	Y	-0-					-0-
*11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	55	1	401	2	Y	-0-					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1581 RRCID -> 170673 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5371 - 5390

06	600	N	536	-0-	-64	-0-	62	1	474	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	548	-0-	-10	-0-	63	1	485	2	Y	-0-					-0-
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	80	1	514	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	491	-0-	-19	-0-	61	1	430	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	443	-0-	-115	-0-	66	1	377	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	514	-0-	-56	-0-	62	1	452	2	Y	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 1142 RRCID -> 188814 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 8752

06	2476	N	1969	-0-	-507	-0-	230	1	1739	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3247	-0-	147	147	374	1	2873	2	N	-0-					-0-
08	2232	X	1558	-0-	-674	-0-	210	1	1348	2	N	-0-					-0-
09	2160	X	2085	-0-	-75	-0-	259	1	1826	2	N	-0-					-0-
10	2232	X	1900	-0-	-332	-0-	286	1	1614	2	N	-0-					-0-
11	2160	X	1884	-0-	-276	-0-	226	1	1658	2	N	-0-					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	139	X	139	-0-	-0-	-0-	19	1	120	2	N	-0-					-0-
09	71	X	71	-0-	-0-	-0-	9	1	61	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	246	X	246	-0-	-0-	-0-	37	1	209	2	N	-0-					-0-
*11	501	X	501	-0-	-0-	-0-	60	1	441	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 2143 RRCID -> 191373 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5567 - 8613

06	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	156	1	1177	2	N	-0-					-0-
07	1488	X	1411	-0-	-77	-0-	162	1	1249	2	N	-0-					-0-
08	1736	X	936	-0-	-800	-0-	126	1	810	2	N	-0-					-0-
09	1680	X	724	-0-	-956	-0-	90	1	634	2	N	-0-					-0-
10	1736	X	1025	-0-	-711	-0-	154	1	871	2	N	-0-					-0-
11	1380	X	1089	-0-	-291	-0-	131	1	958	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 2128 RRCID -> 191498 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5581 - 8713

06	2430	X	2329	-0-	-101	-0-	272	1	2057	2	N	-0-					-0-
07	2511	X	2277	-0-	-234	-0-	262	1	2015	2	N	-0-					-0-
08	2480	X	2030	-0-	-450	-0-	273	1	1757	2	N	-0-					-0-
09	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	294	1	2073	2	N	-0-					-0-
10	2356	X	1968	-0-	-388	-0-	296	1	1672	2	N	-0-					-0-
11	2340	X	2258	-0-	-82	-0-	271	1	1987	2	N	-0-					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 3128 RRCID -> 192395 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5587 - 8144

06	976	X	976	-0-	-0-	-0-	114	1	862	2	N	-0-					-0-
07	1023	X	982	-0-	-41	-0-	113	1	869	2	N	-0-					-0-
08	1023	X	846	-0-	-177	-0-	114	1	732	2	N	-0-					-0-
09	990	X	852	-0-	-138	-0-	106	1	746	2	N	-0-					-0-
10	992	X	855	-0-	-137	-0-	129	1	726	2	N	-0-					-0-
11	990	X	839	-0-	-151	-0-	101	1	738	2	N	-0-					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1127 RRCID -> 192403 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5831 - 9088

06	1800	X	1712	-0-	-88	-0-	200	1	1512	2	N	-0-					-0-
07	1860	X	1842	-0-	-18	-0-	212	1	1630	2	N	-0-					-0-
08	1767	X	1638	-0-	-129	-0-	220	1	1418	2	N	-0-					-0-
09	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	229	1	1612	2	N	-0-					-0-
10	1829	X	1599	-0-	-230	-0-	241	1	1358	2	N	-0-					-0-
11	1770	X	1677	-0-	-93	-0-	202	1	1475	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 2140 RRCID -> 193942 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5800 - 8977

06	2250	X	1904	-0-	-346	-0-	178	1	1726	2	N	-0-					-0-
07	2325	X	2075	-0-	-250	-0-	200	1	1875	2	N	-0-					-0-
08	2325	X	1988	-0-	-337	-0-	205	1	1783	2	N	-0-					-0-
09	2100	X	1745	-0-	-355	-0-	180	1	1565	2	N	-0-					-0-
10	2077	X	1413	-0-	-664	-0-	139	1	1274	2	N	-0-					-0-
11	2010	X	1628	-0-	-382	-0-	180	1	1448	2	N	-0-					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

CHITTIM WELL #: 1140 RRCID -> 194029 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 9176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	210	1	2026	2	N	-0-					-0-
07	2232 X	2027	-0-	-205	-0-	195	1	1832	2	N	-0-					-0-
08	2232 X	1822	-0-	-410	-0-	188	1	1634	2	N	-0-					-0-
09	2250 X	2009	-0-	-241	-0-	207	1	1802	2	N	-0-					-0-
10	2325 X	2068	-0-	-257	-0-	204	1	1864	2	N	-0-					-0-
11	2250 X	1894	-0-	-356	-0-	210	1	1684	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 1144H RRCID -> 195714 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5718 - 8733

06	991 X	991	-0-	-0-	-0-	116	1	875	2	N	-0-					-0-
07	1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	159	1	1225	2	N	-0-					-0-
08	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	136	1	872	2	N	-0-					-0-
09	966 X	966	-0-	-0-	-0-	120	1	846	2	N	-0-					-0-
10	1395 X	656	-0-	-739	-0-	99	1	557	2	N	-0-					-0-
11	1350 X	787	-0-	-563	-0-	95	1	692	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 1159H RRCID -> 196021 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5495 - 8479

06	1921 X	1921	-0-	-0-	-0-	224	1	1697	2	N	-0-					-0-
07	2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	232	1	1783	2	N	-0-					-0-
08	1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	234	1	1505	2	N	-0-					-0-
09	1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	245	1	1726	2	N	-0-					-0-
10	2015 X	1555	-0-	-460	-0-	234	1	1321	2	N	-0-					-0-
11	1950 X	1853	-0-	-97	-0-	223	1	1630	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 2141 RRCID -> 196504 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5441 - 8462

06	1740 X	1711	-0-	-29	-0-	200	1	1511	2	N	-0-					-0-
07	1798 X	1679	-0-	-119	-0-	193	1	1486	2	N	-0-					-0-
08	1736 X	1412	-0-	-324	-0-	190	1	1222	2	N	-0-					-0-
09	1680 X	1580	-0-	-100	-0-	196	1	1384	2	N	-0-					-0-
10	1736 X	1347	-0-	-389	-0-	203	1	1144	2	N	-0-					-0-
11	1710 X	1658	-0-	-52	-0-	199	1	1459	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 1157H RRCID -> 198203 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5709 - 8626

06	1320 X	1256	-0-	-64	-0-	147	1	1109	2	N	-0-					-0-
07	1302 X	1018	-0-	-284	-0-	117	1	901	2	N	-0-					-0-
08	1302 X	971	-0-	-331	-0-	131	1	840	2	N	-0-					-0-
09	1230 X	1014	-0-	-216	-0-	126	1	888	2	N	-0-					-0-
10	1271 X	988	-0-	-283	-0-	149	1	839	2	N	-0-					-0-
11	1260 X	1066	-0-	-194	-0-	128	1	938	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 2157H RRCID -> 198522 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 5456 PERF. 5628 - 8483

06	2280 X	1333	-0-	-947	-0-	156	1	1177	2	N	-0-					-0-
07	2356 X	1330	-0-	-1026	-0-	153	1	1177	2	N	-0-					-0-
08	2356 X	1265	-0-	-1091	-0-	170	1	1095	2	N	-0-					-0-
09	2370 X	1393	-0-	-977	-0-	173	1	1220	2	N	-0-					-0-
10	2449 X	1165	-0-	-1284	-0-	175	1	990	2	N	-0-					-0-
*11	1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	170	1	1241	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 4143H RRCID -> 198524 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5474 - 8461

06	1410 X	1207	-0-	-203	-0-	141	1	1066	2	N	-0-					-0-
07	1457 X	1176	-0-	-281	-0-	135	1	1041	2	N	-0-					-0-
08	1364 X	1086	-0-	-278	-0-	146	1	940	2	N	-0-					-0-
09	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	175	1	1231	2	N	-0-					-0-
10	1209 X	861	-0-	-348	-0-	130	1	731	2	N	-0-					-0-
11	1200 X	998	-0-	-202	-0-	120	1	878	2	N	-0-					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

CHITTIM WELL #: 3143H RRCID -> 198578 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5505 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	870	X	823	-0-	-47	-0-	96	1	727	2	N	-0-					-0-
07	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	126	1	972	2	N	-0-					-0-
08	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	257	1	1653	2	N	-0-					-0-
09	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	261	1	1842	2	N	-0-					-0-
10	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	226	1	1276	2	N	-0-					-0-
*11	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	235	1	1717	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 2144H RRCID -> 198579 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5668 - 8807

06	1950	X	1927	-0-	-23	-0-	225	1	1702	2	N	-0-					-0-
07	1984	X	1906	-0-	-78	-0-	219	1	1687	2	N	-0-					-0-
08	1953	X	1742	-0-	-211	-0-	234	1	1508	2	N	-0-					-0-
09	1890	X	1299	-0-	-591	-0-	161	1	1138	2	N	-0-					-0-
10	1953	X	1288	-0-	-665	-0-	194	1	1094	2	N	-0-					-0-
11	1920	X	1408	-0-	-512	-0-	169	1	1239	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 3158H RRCID -> 200481 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5360 - 8997

06	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	127	1	963	2	N	-0-					-0-
07	1085	X	1059	-0-	-26	-0-	122	1	937	2	N	-0-					-0-
08	1054	X	914	-0-	-140	-0-	123	1	791	2	N	-0-					-0-
09	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	147	1	1035	2	N	-0-					-0-
10	1085	X	602	-0-	-483	-0-	91	1	511	2	N	-0-					-0-
*11	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	148	1	1084	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 3141H RRCID -> 202199 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 5543 - 8619

06	1170	X	1000	-0-	-170	-0-	117	1	883	2	N	-0-					-0-
07	1147	X	961	-0-	-186	-0-	110	1	851	2	N	-0-					-0-
08	1116	X	748	-0-	-368	-0-	101	1	647	2	N	-0-					-0-
09	990	X	691	-0-	-299	-0-	86	1	605	2	N	-0-					-0-
10	992	X	593	-0-	-399	-0-	89	1	504	2	N	-0-					-0-
11	990	X	964	-0-	-26	-0-	116	1	848	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 4129H RRCID -> 202551 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 5421 - 8984

06	2340	X	2271	-0-	-69	-0-	265	1	2006	2	N	-0-					-0-
07	2418	X	2299	-0-	-119	-0-	264	1	2035	2	N	-0-					-0-
08	2325	X	1990	-0-	-335	-0-	268	1	1722	2	N	-0-					-0-
09	2220	X	2095	-0-	-125	-0-	260	1	1835	2	N	-0-					-0-
10	2294	X	1843	-0-	-451	-0-	277	1	1566	2	N	-0-					-0-
11	2280	X	2212	-0-	-68	-0-	266	1	1946	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 1160H RRCID -> 203977 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5520 - 8622

06	571	X	571	-0-	-0-	-0-	67	1	504	2	N	-0-					-0-
07	594	X	594	-0-	-0-	-0-	68	1	526	2	N	-0-					-0-
08	496	X	456	-0-	-40	-0-	61	1	395	2	N	-0-					-0-
09	570	X	313	-0-	-257	-0-	39	1	274	2	N	-0-					-0-
10	589	X	260	-0-	-329	-0-	39	1	221	2	N	-0-					-0-
11	570	X	243	-0-	-327	-0-	29	1	214	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 5128H RRCID -> 204368 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5622 - 7261

06	537	X	537	-0-	-0-	-0-	63	1	474	2	N	-0-					-0-
07	555	X	555	-0-	-0-	-0-	64	1	491	2	N	-0-					-0-
08	527	X	482	-0-	-45	-0-	65	1	417	2	N	-0-					-0-
09	510	X	493	-0-	-17	-0-	61	1	432	2	N	-0-					-0-
10	558	X	497	-0-	-61	-0-	75	1	422	2	N	-0-					-0-
11	540	X	525	-0-	-15	-0-	63	1	462	2	N	-0-					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

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
06	2160	X	2039	-0-	-121	-0-	238	1	1801	2	N	-0-					-0-
07	2077	X	2070	-0-	-7	-0-	238	1	1832	2	N	-0-					-0-
08	2077	X	1808	-0-	-269	-0-	243	1	1565	2	N	-0-					-0-
09	2010	X	1945	-0-	-65	-0-	242	1	1703	2	N	-0-					-0-
10	2077	X	1766	-0-	-311	-0-	266	1	1500	2	N	-0-					-0-
11	2040	X	1947	-0-	-93	-0-	234	1	1713	2	N	-0-					-0-

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
06	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	133	1	1005	2	N	-0-					-0-
07	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	138	1	1065	2	N	-0-					-0-
08	1054	X	884	-0-	-170	-0-	119	1	765	2	N	-0-					-0-
09	1110	X	827	-0-	-283	-0-	103	1	724	2	N	-0-					-0-
10	1209	X	952	-0-	-257	-0-	143	1	809	2	N	-0-					-0-
11	1170	X	1129	-0-	-41	-0-	136	1	993	2	N	-0-					-0-

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
06	2400	X	2341	-0-	-59	-0-	273	1	2068	2	N	-0-					-0-
07	2449	X	2328	-0-	-121	-0-	268	1	2060	2	N	-0-					-0-
08	2356	X	2053	-0-	-303	-0-	276	1	1777	2	N	-0-					-0-
09	2280	X	2119	-0-	-161	-0-	263	1	1856	2	N	-0-					-0-
10	2356	X	1892	-0-	-464	-0-	285	1	1607	2	N	-0-					-0-
11	2340	X	2091	-0-	-249	-0-	251	1	1840	2	N	-0-					-0-

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
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	62	1	601	2	N	-0-					-0-
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	70	1	652	2	N	-0-					-0-
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	72	1	628	2	N	-0-					-0-
09	660	N	614	-0-	-46	-0-	63	1	551	2	N	-0-					-0-
10	713	N	624	-0-	-89	-0-	62	1	562	2	N	-0-					-0-
11	690	N	543	-0-	-147	-0-	60	1	483	2	N	-0-					-0-

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
06	2220	X	1868	-0-	-352	-0-	218	1	1650	2	N	-0-					-0-
07	2170	X	1848	-0-	-322	-0-	212	1	1636	2	N	-0-					-0-
08	2046	X	1426	-0-	-620	-0-	192	1	1234	2	N	-0-					-0-
09	1830	X	1246	-0-	-584	-0-	155	1	1091	2	N	-0-					-0-
10	1891	X	561	-0-	-1330	-0-	84	1	477	2	N	-0-					-0-
11	1860	X	1850	-0-	-10	-0-	222	1	1628	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 1176H RRCID -> 230589 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5674 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 2127H RRCID -> 233338 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 5793 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	2824	-0-	-116	-0-	330	1	2494	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	2837	-0-	-139	-0-	326	1	2511	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	2313	-0-	-663	-0-	311	1	2002	2	N	-0-					-0-
09	2790	X	2738	-0-	-52	-0-	340	1	2398	2	N	-0-					-0-
10	2852	X	2162	-0-	-690	-0-	325	1	1837	2	N	-0-					-0-
11	2820	X	2660	-0-	-160	-0-	320	1	2340	2	N	-0-					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
CHITTIM WELL #: 3129HT RRCID -> 238008 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 5375 - 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
06	2640	X	2603	-0-	-37	-0-	304	1	2299	2	N	-0-					-0-
07	2666	X	2530	-0-	-136	-0-	291	1	2239	2	N	-0-					-0-
08	2666	X	2326	-0-	-340	-0-	313	1	2013	2	N	-0-					-0-
09	2550	X	2122	-0-	-428	-0-	264	1	1858	2	N	-0-					-0-
10	2635	X	2231	-0-	-404	-0-	336	1	1895	2	N	-0-					-0-
11	2610	X	2355	-0-	-255	-0-	283	1	2072	2	N	-0-					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5310) 17877 510 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY 891175
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1161 RRCID -> 108368 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5299 - 5307

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		8089	-0-	8089	8089	8089	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		8127	-0-	8127	16216	8127	2			N	-0-					-0-
*09	T. A.		5107	-0-	5107	21323	5107	2			N	-0-					-0-
*10	7336		7336	-0-	-0-	21323	7336	2			N	-0-					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	21323					N	NO RPT					-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

06	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
07	967	X	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
08	876	X	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
*09	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
10	589	X	487	-0-	-102	-0-	487	2			N	-0-					-0-
11	930	X	372	-0-	-558	-0-	372	2			N	-0-					-0-

CINDY ANN (AUSTIN CHALK) 18224 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WILSON
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
FLIELLER, JEROME JR. WELL #: 2 RRCID -> 102468 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 5874 - 5904

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED, D. P. WELL #: 1 RRCID -> 222595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5785 - 5799

06	468	R	468	-0-	-0-	-0-	454	2	14	9	N	13					102
07	291	R	291	-0-	-0-	-0-	277	2	14	9	N	13					115
08	333	R	333	-0-	-0-	-0-	324	2	9	9	N	8					123
09	263	R	263	-0-	-0-	-0-	255	2	8	9	N	7					130
10	248	#	213	-0-	-35	-0-	209	2	4	9	N	4					134
*11	297	R	297	-0-	-0-	-0-	288	2	9	9	N	8					142

CINDY ANN (AUSTIN CHALK) //CONT.// 18224 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WILSON
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. //CONT.// 612858
FLIELLER, JEROME, JR. WELL #: 1 RRCID -> 222604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5897 - 5915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	668 R	668	-0-	-0-	-0-	660	2	8	9	N	7					86
07	407 R	407	-0-	-0-	-0-	403	2	4	9	N	4					90
08	476 R	476	-0-	-0-	-0-	472	2	4	9	N	4					94
09	390 #	373	-0-	-17	-0-	371	2	2	9	N	2					96
10	403 #	304	-0-	-99	-0-	304	2			N	-0-					96
*11	420 R	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					96

COOKE (EDWARDS LIME) 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
COTULLA SWD WELL #: 1 RRCID -> 271394 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 5242 - 5394

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	2430 X	2098	-0-	-332	-0-	209	1	1889	2	N	-0-					-0-
07	2511 X	1931	-0-	-580	-0-	348	1	1583	2	N	-0-					-0-
08	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	201	1	1557	2	N	-0-					-0-
09	2100 N	1473	-0-	-627	-0-	170	1	1303	2	N	-0-					-0-
10	1922 N	1566	-0-	-356	-0-	184	1	1382	2	N	-0-					-0-
11	1710 N	1192	-0-	-518	-0-	102	1	1090	2	N	-0-					-0-

PXP COOKE, C. N., -B- WELL #: 1 RRCID -> 000133 COMPL. DATE 08/20/1959 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10233 - 10273

06	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	406	1	3662	2	N	-0-					-0-
07	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	1060	1	4821	2	N	-0-					-0-
08	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	446	1	3451	2	N	-0-					-0-
09	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	395	1	3025	2	N	-0-					-0-
10	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	400	1	3012	2	N	-0-					-0-
*11	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	324	1	3448	2	N	-0-					-0-

COOKE NO. 24 UNIT WELL #: 24 RRCID -> 107057 COMPL. DATE 06/05/1983 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10260 - 10281

06	210 N	126	-0-	-84	-0-	13	1	113	2	N	-0-					-0-
07	155 N	138	-0-	-17	-0-	25	1	113	2	N	-0-					-0-
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	19	1	144	2	N	-0-					-0-
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	22	1	167	2	N	-0-					-0-
10	124 N	98	-0-	-26	-0-	11	1	87	2	N	-0-					-0-
11	150 N	107	-0-	-43	-0-	9	1	98	2	N	-0-					-0-

PXP COOKE, C. N. WELL #: A 2 RRCID -> 146006 COMPL. DATE 07/05/1993 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10237 - 10279

06	1800 N	1696	-0-	-104	-0-	169	1	1527	2	N	-0-					-0-
07	1984 N	1693	-0-	-291	-0-	305	1	1388	2	N	-0-					-0-
08	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	187	1	1447	2	N	-0-					-0-
09	1710 N	1499	-0-	-211	-0-	173	1	1326	2	N	-0-					-0-
10	1705 N	1608	-0-	-97	-0-	189	1	1419	2	N	-0-					-0-
11	1590 N	1525	-0-	-65	-0-	131	1	1394	2	N	-0-					-0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

COOKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 146886 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10263 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	1008	-0-	-102	-0-	100	1	906	2	N	2					24
							2	9									
07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	238	1	1085	2	N	-0-	18	1			6
08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	143	1	1104	2	N	-0-					6
09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	120	1	923	2	N	-0-					6
10	1333	N	1249	-0-	-84	-0-	147	1	1102	2	N	-0-	6	1			-0-
11	1200	N	1175	-0-	-25	-0-	101	1	1074	2	N	-0-					-0-

COOKE "B" WELL #: 1 RRCID -> 148735 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10286 - 10416

06	300	N	52	-0-	-248	-0-	5	1	47	2	N	-0-					-0-
07	310	N	23	-0-	-287	-0-	4	1	19	2	N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	2	N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	2	N	-0-					-0-
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	2	N	-0-					-0-
11	60	N	6	-0-	-54	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 151609 COMPL. DATE 09/17/1994 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10288 - 10416

06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	2	N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	N	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 151682 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10264 - 10470

06	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 151834 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10272 - 10400

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-

COOKE, C. N. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 163606 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10248 - 10396

06	2940	X	1933	-0-	-1007	-0-	1869	1	64	2	N	-0-					-0-
07	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4313	1	594	2	N	-0-					-0-
08	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	5388	1	846	2	N	-0-					-0-
09	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	2853	1	1712	2	N	-0-					-0-
10	3348	X	3320	-0-	-28	-0-	202	1	3118	2	N	-0-					-0-
*11	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	891	1	2925	2	N	-0-					-0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 165508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10492 PERF.10315 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	65	-0-	-115	-0-	63	1	2	2	N	-0-					-0-
07	124	N	9	-0-	-115	-0-	8	1	1	2	N	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	68	1	11	2	N	-0-					-0-
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	23	1	13	2	N	-0-					-0-
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	N	-0-					-0-
*11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	25	1	79	2	N	-0-					-0-

HIXON WELL #: 1 RRCID -> 176535 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10210 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	134	1	4	2	N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	26	1	4	2	N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	46	1	714	2	N	32	32	1			-0-
							35	9									
*11	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	260	1	854	2	N	21					21
							23	9									

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
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	52	1	469	2	N	-0-					-0-
07	868	N	344	-0-	-524	-0-	62	1	282	2	N	-0-					-0-
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	72	1	559	2	N	-0-					-0-
09	510	N	75	-0-	-435	-0-	9	1	66	2	N	-0-					-0-
10	341	N	209	-0-	-132	-0-	25	1	184	2	N	-0-					-0-
11	600	N	379	-0-	-221	-0-	33	1	346	2	N	-0-					-0-

THRONTON "H" WELL #: 2 RRCID -> 196299 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12635 PERF.10125 - 12635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	19	1	170	2	N	-0-					-0-
07	155	N	113	-0-	-42	-0-	20	1	93	2	N	-0-					-0-
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	21	1	163	2	N	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	22	1	171	2	N	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	15	1	116	2	N	-0-					-0-
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	15	1	161	2	N	-0-					-0-

COOKE B-1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201965 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10265 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	4353	-0-	1353	1353	434	1	3919	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	7211	-0-	4111	5464	1299	1	5912	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	4832	-0-	1732	7196	552	1	4280	2	N	-0-					-0-
09	10331	X	3135	-0-	-7196	-0-	362	1	2773	2	N	-0-					-0-
10	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	419	1	3153	2	N	-0-					-0-
*11	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	278	1	2953	2	N	-0-					-0-

COOKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 203295 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10200 - 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
06	90	N	15	-0-	-75	-0-	1	2	14	9	N	13					36
07	155	N	5	-0-	-150	-0-	1	1	4	2	N	-0-	26	1			10
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					10
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					10
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	1	10	1			1
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					1

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. 831283
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 150288 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 13218 PERF. N/A

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

COOKE (WILCOX 4100) 20336 625 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
COOKE NO. 25 UNIT WELL #: 25 RRCID -> 205596 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4088 - 4093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420 #	103	-0-	-317	-0-	10	1	87	2	N	5					77
						6	9									
07	372 #	184	-0-	-188	-0-	33	1	151	2	N	-0-	73	1			4
08	372 #	179	-0-	-193	-0-	20	1	159	2	N	-0-					4
09	300 #	160	-0-	-140	-0-	18	1	142	2	N	-0-					4
*10	245 R	245	-0-	-0-	-0-	29	1	216	2	N	-0-					4
*11	180 #	16	-0-	-164	-0-	1	1	15	2	N	-0-					4

COOKE (WILCOX 4600) 20336 875 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. 831283
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 176727 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 13218 PERF. 4644 - 4654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-

COOKE, WEST (OLMOS) 20345 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
LOIN ENERGY CORPORATION 506069
BELLOWS WELL #: 1 RRCID -> 249639 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 6872 - 6938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE RANCH (OLMOS) 20355 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
BAYSHORE EXPLORATION LLC 058833
COOKE WELL #: 1 RRCID -> 201484 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 7918 - 7942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE RANCH (OLMOS) //CONT.// 20355 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
C. N. COOKE "B" UNIT WELL #: 28B RRCID -> 203301 COMPL. DATE 10/08/1985 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7712 - 7914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	18	1	163	2	N	-0-			-0-
07	93 N	60	-0-	-33	-0-	11	1	49	2	N	-0-			-0-
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	2	N	-0-			-0-
09	180 N	8	-0-	-172	-0-	1	1	7	2	N	-0-			-0-
10	62 N	20	-0-	-42	-0-	2	1	18	2	N	-0-			-0-
11	60 N	8	-0-	-52	-0-	1	1	7	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

06	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-			-0-
07	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-			-0-
08	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-			-0-
09	1560 N	1535	-0-	-25	-0-	1535	2			N	-0-			-0-
10	1612 N	1610	-0-	-2	-0-	1610	2			N	-0-			-0-
*11	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-			-0-

JENKINS WELL #: 6301 RRCID -> 197359 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2017 - 2019

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 1 RRCID -> 198228 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 2138 - 2154

06	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-			-0-
07	744 N	733	-0-	-11	-0-	733	2			N	-0-			-0-
08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-			-0-
09	720 N	693	-0-	-27	-0-	693	2			N	-0-			-0-
10	744 N	720	-0-	-24	-0-	720	2			N	-0-			-0-
11	690 N	682	-0-	-8	-0-	682	2			N	-0-			-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 2 RRCID -> 201474 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1995 - 2010

06	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-			-0-
07	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-			-0-
08	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-			-0-
09	1080 N	967	-0-	-113	-0-	967	2			N	-0-			-0-
10	1054 N	990	-0-	-64	-0-	990	2			N	-0-			-0-
11	960 N	953	-0-	-7	-0-	953	2			N	-0-			-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 3 RRCID -> 201477 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2291 PERF. 2110 - 2136

06	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-			-0-
07	1147 N	1145	-0-	-2	-0-	1145	2			N	-0-			-0-
08	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-			-0-
09	1140 N	1083	-0-	-57	-0-	1083	2			N	-0-			-0-
10	1147 N	1103	-0-	-44	-0-	1103	2			N	-0-			-0-
11	1080 N	1055	-0-	-25	-0-	1055	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 #: 6201 RRCID -> 202666 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2490 PERF. 2346 - 2377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
08	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	2			N	-0-					-0-
09	510	N	473	-0-	-37	-0-	473	2			N	-0-					-0-
10	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	2			N	-0-					-0-
11	480	N	458	-0-	-22	-0-	458	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6303 RRCID -> 202919 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 2341 PERF. 2142 - 2165

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWERMASTER "47 1/2" WELL #: 1 RRCID -> 203269 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2086 - 2104

06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
07	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					-0-
08	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					-0-
09	390	N	356	-0-	-34	-0-	356	2			N	-0-					-0-
10	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					-0-
11	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6304 RRCID -> 206725 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2193 - 2219

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4702 RRCID -> 229940 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 2283 PERF. 2650 - 4397

06	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
07	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
08	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
09	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
10	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
*11	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 583 RRCID -> 230711 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 2262 PERF. 2653 - 4897

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-

JENKINS WELL #: 584 RRCID -> 230722 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 2258 PERF. 2249 - 2298

06	0	X	-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-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

JENKINS WELL #: 6203 RRCID -> 243047 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 2528 PERF. 2363 - 2400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
07	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
08	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
09	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
10	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
11	900	N	645	-0-	-255	-0-	645	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 5901 RRCID -> 251278 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 2554 PERF. 2398 - 2498

06	750	N	731	-0-	-19	-0-	731	2			N	-0-					-0-
07	775	N	696	-0-	-79	-0-	696	2			N	-0-					-0-
08	713	N	675	-0-	-38	-0-	675	2			N	-0-					-0-
09	720	N	644	-0-	-76	-0-	644	2			N	-0-					-0-
10	682	N	609	-0-	-73	-0-	609	2			N	-0-					-0-
11	660	N	568	-0-	-92	-0-	568	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6302A RRCID -> 251294 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 2372 PERF. 2294 - 2326

06	1200	N	1171	-0-	-29	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	924	-0-	-246	-0-	924	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	915	-0-	-201	-0-	915	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	875	-0-	-145	-0-	875	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4752 RRCID -> 252791 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 2196 PERF. 2570 - 5080

06	2970	X	2693	-0-	-277	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	2636	-0-	-61	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	2257	-0-	-440	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
09	2610	N	2574	-0-	-36	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
10	2635	N	2517	-0-	-118	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
*11	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4704 RRCID -> 253520 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 2947 PERF. 2800 - 2823

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 585 RRCID -> 255014 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2328 - 2354

06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
09	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	2			N	-0-					-0-
10	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			N	-0-					-0-
11	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 586 RRCID -> 255052 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2296 - 2330

06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
08	961	N	816	-0-	-145	-0-	816	2			N	-0-					-0-
09	930	N	795	-0-	-135	-0-	795	2			N	-0-					-0-
10	899	N	793	-0-	-106	-0-	793	2			N	-0-					-0-
11	780	N	740	-0-	-40	-0-	740	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 #: 5902 RRCID -> 258665 COMPL. DATE 05/11/2010 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
06	3030	X	2499	-0-	-531	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2399	-0-	-453	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
08	2511	X	2184	-0-	-327	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	2015	-0-	-475	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
10	2387	N	1988	-0-	-399	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	1911	-0-	-189	-0-	1911	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6205 RRCID -> 263561 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2462 - 2474

06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	1017	-0-	-3	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
10	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
*11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 5903 RRCID -> 263583 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2354 - 2366

06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
08	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	939	-0-	-81	-0-	939	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 5904 RRCID -> 270136 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2351 - 2371

06	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
07	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
08	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
09	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
10	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
*11	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6207 RRCID -> 270137 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 2581 PERF. 2364 - 2398

06	1740	N	1469	-0-	-271	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1460	-0-	-245	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1378	-0-	-110	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1343	-0-	-127	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1219	-0-	-238	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
*11	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6306H RRCID -> 270275 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 2960 - 3662

06	3150	X	338	-0-	-2812	-0-	338	2			N	-0-					-0-
07	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-					-0-
08	372	N	93	-0-	-279	-0-	93	2			N	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

HYDE WELL #: 6001 RRCID -> 270507 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 2589 - 2605

06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
*11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
PATTERSON WELL #: 1603 RRCID -> 271383 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 4444 PERF. 2188 - 2198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1672	X	239	-0-	-1433	-0-	239	2			N	-0-					-0-
07	111	X	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
08	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					-0-
09	240	N	191	-0-	-49	-0-	191	2			N	-0-					-0-
10	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					-0-
11	240	N	196	-0-	-44	-0-	196	2			N	-0-					-0-

HYDE WELL #: 5901 RRCID -> 272787 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 4545 PERF. 2482 - 2498

06	6930	X	4835	-0-	-2095	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	4677	-0-	-2484	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	4120	-0-	-3041	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	3731	-0-	-1609	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	2589	-0-	-2402	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	3262	-0-	-1568	-0-	3262	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 3205 RRCID -> 272789 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 2296 PERF. 2010 - 2018

06	600	X	167	-0-	-433	-0-	167	2			N	-0-					-0-
07	620	X	98	-0-	-522	-0-	98	2			N	-0-					-0-
08	620	X	34	-0-	-586	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	180	N	12	-0-	-168	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	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

06	450	#	444	-0-	-6	-0-	422	2	22	9	N	20					139
07	682	#	575	-0-	-107	-0-	542	2	33	9	N	30					169
08	682	#	226	-0-	-456	-0-	204	2	22	9	N	20					189
09	660	#	645	-0-	-15	-0-	621	2	24	9	N	22					211
*10	682	#	422	-0-	-260	-0-	412	2	10	9	N	9					220
11	570	#	319	-0-	-251	-0-	276	2	43	9	N	39					259

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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUSINS (SLICK-WILCOX) //CONT.// 21172 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ROSS GAS AND OIL, LTD. CO. //CONT.// 729060
COUSINS WELL #: 2 RRCID -> 173405 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7286 - 7296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	5280 #	1685	-0-	-3595	-0-	1685	2		N	-0-			157
07	5456 #	1420	-0-	-4036	-0-	1420	2		N	-0-			157
08	5456 #	-0-	-0-	-5456	-0-				N	6			163
09	2940 #	889	-0-	-2051	-0-	889	2		N	-0-			163
10	2201 #	-0-	-0-	-2201	-0-				N	-0-			163
11	1680 #	87	-0-	-1593	-0-	87	2		N	-0-			163

EL INDIO OPERATING CO., INC. 250179
MEDINA STATION WELL #: 1 RRCID -> 122482 COMPL. DATE 10/03/1986 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4232 - 4236

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73

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

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
STRIDDE, HERBERT WELL #: 1 RRCID -> 156797 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7495 - 7509

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA 594675
LARRY MILES WELL #: 1V RRCID -> 268955 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 12331 PERF. 6371 - 6384

06	43153	43153	-0-	-0-	-0-	42597	2	556	9	N	505	574	1			289
07	41709	41709	-0-	-0-	-0-	41217	2	492	9	N	447	562	1			174
08	39478	39478	-0-	-0-	-0-	39043	2	435	9	N	395	382	1			187
09	37530	21499	-0-	-16031	-0-	21290	2	209	9	N	190	188	1			189
10	38781	-0-	-0-	-38781	-0-					N	-0-					189
11	37530	-0-	-0-	-37530	-0-					N	-0-					189

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE JORIA (REWORK SERPENTINE) 23658 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
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
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-

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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	888			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	888			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	888			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	888			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	888			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	240 #	208	-0-	-32	-0-	208	2	N	-0-			-0-
07	248 #	143	-0-	-105	-0-	143	2	N	-0-			-0-
08	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	2	N	-0-			-0-
09	210 #	174	-0-	-36	-0-	174	2	N	-0-			-0-
10	217 #	182	-0-	-35	-0-	182	2	N	-0-			-0-
11	240 #	156	-0-	-84	-0-	156	2	N	-0-			-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

06	630 S	582	-0-	-48	-0-	582	2	N	-0-			-0-
07	806 S	498	-0-	-308	-0-	498	2	N	-0-			-0-
08	775 S	466	-0-	-309	-0-	466	2	N	-0-			-0-
09	570 S	343	-0-	-227	-0-	343	2	N	-0-			-0-
10	496 S	448	-0-	-48	-0-	448	2	N	-0-			-0-
*11	534 S	534	-0-	-0-	-0-	534	2	N	-0-			-0-

FROST NATIONAL BANK TRUST WELL #: 8 RRCID -> 133985 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 3816 PERF. 3565 - 3609

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HITCHCOCK WELL #: 1 RRCID -> 211031 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3683 - 3689

06	2940 X	2034	-0-	-906	-0-	2032	2	2 9	N	2		135
07	3224 X	2278	-0-	-946	-0-	2274	2	4 9	N	4		139
08	3224 X	2107	-0-	-1117	-0-	2103	2	4 9	N	4		143
09	3120 X	1911	-0-	-1209	-0-	1907	2	4 9	N	4		147
10	3007 X	2169	-0-	-838	-0-	2163	2	6 9	N	5		152
11	2190 X	1925	-0-	-265	-0-	1919	2	6 9	N	5		157

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
06	3000 N	3173	-0-	173	1348	3173	2		N	-0-			-0-
07	3100 N	3239	-0-	139	1487	3239	2		N	-0-			-0-
08	4841 X	3354	-0-	-1487	-0-	3354	2		N	-0-			-0-
09	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2		N	-0-			-0-
*10	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2		N	-0-			-0-
*11	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2		N	-0-			-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 067604 COMPL. DATE 07/08/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 0 - 10641

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLEDSOE WELL #: 1 RRCID -> 068566 COMPL. DATE 08/16/1976 TOTAL DEPTH 11009 PERF. N/A

06	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2		N	-0-			-0-
07	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2		N	-0-			-0-
08	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2		N	-0-			-0-
09	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2		N	-0-			-0-
*10	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2		N	-0-			-0-
*11	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2		N	-0-			-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 3 RRCID -> 068623 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 10723 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BLEDSOE WELL #: B 1 RRCID -> 068870 COMPL. DATE 10/31/1976 TOTAL DEPTH 10820 PERF. N/A

06	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2		N	-0-			-0-
07	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2		N	-0-			-0-
08	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2		N	-0-			-0-
09	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2		N	-0-			-0-
10	2604 N	1611	-0-	-993	-0-	1611	2		N	-0-			-0-
11	1950 N	1365	-0-	-585	-0-	1365	2		N	-0-			-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 4A RRCID -> 070687 COMPL. DATE 01/04/1977 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

06	5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	2		N	-0-			-0-
07	5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	5899	2		N	-0-			-0-
08	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	2		N	-0-			-0-
09	6616 X	6616	-0-	-0-	-0-	6616	2		N	-0-			-0-
*10	6966 X	6966	-0-	-0-	-0-	6966	2		N	-0-			-0-
*11	5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	2		N	-0-			-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 5 RRCID -> 070691 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A

06	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2		N	-0-			-0-
07	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2		N	-0-			-0-
08	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2		N	-0-			-0-
09	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2		N	-0-			-0-
*10	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2		N	-0-			-0-
11	1920 N	1362	-0-	-558	-0-	1362	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 3 RRCID -> 077669 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10241 - 10596

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-

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

06	14544	X	14544	-0-	-0-	-0-	14544	2			N	-0-					67
07	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	6355	2			N	-0-					67
08	6789	X	4046	-0-	-2743	-0-	4046	2			N	-0-					67
09	14550	X	5045	-0-	-9505	-0-	5045	2			N	-0-					67
10	15035	X	5432	-0-	-9603	-0-	5432	2			N	-0-					67
11	14550	X	3954	-0-	-10596	-0-	3954	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	11104	X	11104	-0-	-0-	-0-	11104	2			N	-0-					-0-
07	10537	X	10537	-0-	-0-	-0-	10537	2			N	-0-					-0-
08	10230	X	10179	-0-	-51	-0-	10179	2			N	-0-					-0-
09	10108	X	10108	-0-	-0-	-0-	10094	2	14	9	N	13					13
10	10230	X	10012	-0-	-218	-0-	9988	2	24	9	N	22	18	1			17
*11	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	9968	2	25	9	N	23					40

DILWORTH GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 043436 COMPL. DATE 02/01/1968 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10337 - 10848

06	1380	N	1149	-0-	-231	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1066	-0-	-236	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1005	-0-	-135	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	936	-0-	-118	-0-	936	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	797	-0-	-343	-0-	797	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
06	14570	X	14570	-0-	-0-	-0-	14533	2	37	9	N	34	97	1			53
07	13113	X	3334	-0-	-9779	-0-	3334	2			N	-0-					53
08	13113	X	1231	-0-	-11882	-0-	1231	2			N	-0-					53
09	14580	X	-0-	-0-	-14580	-0-					N	-0-					53
10	15066	X	-0-	-0-	-15066	-0-					N	-0-	53	1			-0-
11	14580	X	-0-	-0-	-14580	-0-					N	-0-					-0-

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 9 RRCID -> 050319 COMPL. DATE 04/29/1971 TOTAL DEPTH 11015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	49830	X	48322	-0-	-1508	-0-	48277	2	45	9	N	41	86	1			45
07	51491	X	47175	-0-	-4316	-0-	47158	2	17	9	N	15					60
08	51491	X	45564	-0-	-5927	-0-	45529	2	35	9	N	32					92
09	48330	X	43082	-0-	-5248	-0-	43064	2	18	9	N	16					108
10	49941	X	45355	-0-	-4586	-0-	45347	2	8	9	N	7	61	1			54
11	48330	X	42809	-0-	-5521	-0-	42763	2	46	9	N	42					96

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 10 RRCID -> 053792 COMPL. DATE 09/26/1972 TOTAL DEPTH 11065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5210	2	8	9	N	7	5	1			2
07	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5608	2	15	9	N	14					16
08	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	2			N	-0-					16
09	5220	X	5094	-0-	-126	-0-	5080	2	14	9	N	13					29
10	5611	X	5317	-0-	-294	-0-	5297	2	20	9	N	18	24	1			23
11	5490	X	5050	-0-	-440	-0-	5050	2			N	-0-					23

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 11 RRCID -> 065874 COMPL. DATE 01/01/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 12 RRCID -> 070264 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 9990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 070354 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14246	X	14246	-0-	-0-	-0-	14246	2			N	-0-					-0-
07	14043	X	14040	-0-	-3	-0-	14040	2			N	-0-					-0-
08	14043	X	13581	-0-	-462	-0-	13581	2			N	-0-					-0-
09	14250	X	12300	-0-	-1950	-0-	12286	2	14	9	N	13					13
10	14725	X	12016	-0-	-2709	-0-	11997	2	19	9	N	17	16	1			14
11	14250	X	11742	-0-	-2508	-0-	11736	2	6	9	N	5					19

DILWORTH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 082910 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10555 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
07	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
08	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
09	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1975	-0-	-40	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
*11	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	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
06	5670 X	4653	-0-	-1017	-0-	4645	2	8	9	N	7	4	1			3
07	5766 X	4525	-0-	-1241	-0-	4511	2	14	9	N	13					16
08	5766 X	4421	-0-	-1345	-0-	4421	2			N	-0-					16
09	5040 X	3739	-0-	-1301	-0-	3739	2			N	-0-					16
10	4805 X	3541	-0-	-1264	-0-	3541	2			N	-0-	16	1			-0-
11	4650 X	3211	-0-	-1439	-0-	3211	2			N	-0-					-0-

DILWORTH, J.C. JR. WELL #: 2 RRCID -> 198622 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 5370 - 5435

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14021 X	14021	-0-	-0-	-0-	606	1	13415	3	N	-0-					39
07	13702 X	11156	-0-	-2546	-0-	626	1	10530	3	N	-0-					39
08	13702 X	11851	-0-	-1851	-0-	626	1	11212	3	N	12					51
						13	9									
09	14010 X	11390	-0-	-2620	-0-	606	1	10774	3	N	9					60
						10	9									
10	14477 X	9875	-0-	-4602	-0-	626	1	9248	3	N	1					61
						1	9									
11	14010 X	12173	-0-	-1837	-0-	606	1	11567	3	N	-0-					61

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

06	1320 N	586	-0-	-734	-0-	586	2			N	-0-					-0-
07	992 N	338	-0-	-654	-0-	338	2			N	-0-					-0-
08	620 N	4	-0-	-616	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

HENRY, ALLYE WELL #: 2 RRCID -> 073263 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 11340 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54	6			-0-

WHEELER WELL #: RRCID -> 107331 COMPL. DATE 08/20/1983 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	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
06	1890	X	482	-0-	-1408	-0-	482	2			Y	-0-					42
07	496	X	379	-0-	-117	-0-	379	2			Y	-0-					42
08	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			Y	-0-					42
09	521	X	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					42
10	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					42
11	2160	X	657	-0-	-1503	-0-	657	2			Y	-0-					42

HENRY, ALLYE WELL #: 3 RRCID -> 253461 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11399 PERF.11262 - 11296

06	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	9029	2			N	-0-					-0-
07	9300	X	9198	-0-	-102	-0-	9198	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	7392	-0-	-1908	-0-	7392	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	7375	-0-	-1625	-0-	7374	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	9300	X	8170	-0-	-1130	-0-	8170	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	7862	-0-	-1138	-0-	7862	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-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DILWORTH, SE (WILCOX 5700) 24811 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
SBR SWD WELL #: 1 RRCID -> 165053 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6470 - 6490

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 4 RRCID -> 167868 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 7933 - 7941

06	360	X	101	-0-	-259	-0-	4	1	96	3	Y	1					2
							1	9									
07	372	X	26	-0-	-346	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					2
08	186	X	58	-0-	-128	-0-	3	1	55	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	180	X	82	-0-	-98	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	Y	-0-					-0-
*11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	3	Y	-0-					-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
HARLAN, R. K. WELL #: 1 RRCID -> 069213 COMPL. DATE 12/03/1976 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	592	-0-	-398	-0-	29	1	563	2	N	-0-					-0-
07	868	N	673	-0-	-195	-0-	37	1	636	2	N	-0-					-0-
08	682	N	595	-0-	-87	-0-	34	1	561	2	N	-0-					-0-
09	600	N	443	-0-	-157	-0-	24	1	419	2	N	-0-					-0-
10	682	N	524	-0-	-158	-0-	61	1	463	2	N	-0-					-0-
11	570	N	329	-0-	-241	-0-	36	1	293	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
06	1500	N	897	-0-	-603	-0-	44	1	850	2	Y	3					15
							3	9									
07	1333	N	1147	-0-	-186	-0-	63	1	1077	2	Y	6	13	1			8
							7	9									
08	1209	N	1033	-0-	-176	-0-	58	1	971	2	Y	4					12
							4	9									
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	49	1	873	2	Y	7	12	1			7
							8	9									
10	1147	N	955	-0-	-192	-0-	111	1	836	2	Y	7					14
							8	9									
11	990	N	828	-0-	-162	-0-	91	1	728	2	Y	8	10	1			12
							9	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
06	1020	X	794	-0-	-226	-0-	39	1	752	2	Y	3					9
							3	9									
07	1054	X	758	-0-	-296	-0-	42	1	712	2	Y	4	8	1			5
							4	9									
08	1054	X	820	-0-	-234	-0-	46	1	771	2	Y	3					8
							3	9									
09	780	N	712	-0-	-68	-0-	38	1	668	2	Y	5	8	1			5
							6	9									
10	744	N	706	-0-	-38	-0-	82	1	620	2	Y	4					9
							4	9									
11	780	N	629	-0-	-151	-0-	69	1	553	2	Y	6	7	1			8
							7	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 2 RRCID -> 071147 COMPL. DATE 01/13/1977 TOTAL DEPTH 6264 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	809	-0-	-241	-0-	40	1	767	2	N	2					7
							2	9									
07	992	N	823	-0-	-169	-0-	45	1	772	2	N	5	7	1			5
							6	9									
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	54	1	910	2	N	2					7
							2	9									
09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	45	1	803	2	N	5	7	1			5
							6	9									
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	98	1	741	2	N	4					9
							4	9									
11	930	N	684	-0-	-246	-0-	75	1	602	2	N	6	7	1			8
							7	9									

CALVERT, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 071635 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2850	X	2787	-0-	-63	-0-	137	1	2650	2	N	-0-					5
07	3348	X	2966	-0-	-382	-0-	164	1	2802	2	N	-0-					5
08	3348	X	3120	-0-	-228	-0-	176	1	2944	2	N	-0-					5
09	3240	X	3031	-0-	-209	-0-	162	1	2869	2	N	-0-					5
10	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	358	1	2706	2	N	-0-					5
11	3030	X	2992	-0-	-38	-0-	331	1	2661	2	N	-0-					5

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

HARLAN, R. K. WELL #: 5 RRCID -> 191822 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6340 - 6369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3030	X	2458	-0-	-572	-0-	121	1	2337	2	N	-0-					-0-
07	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	158	1	2699	2	N	-0-					-0-
08	2821	X	2589	-0-	-232	-0-	146	1	2443	2	N	-0-					-0-
09	2580	X	2531	-0-	-49	-0-	136	1	2395	2	N	-0-					-0-
10	2852	X	2651	-0-	-201	-0-	310	1	2341	2	N	-0-					-0-
11	2760	X	2412	-0-	-348	-0-	267	1	2145	2	N	-0-					-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 7 RRCID -> 194191 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6084 - 6229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	N	-0-					1
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	116	2	N	1	1	1			1
							1	9									
08	62	N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	2	N	-0-					1
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	1	1			-0-
10	93	N	6	-0-	-87	-0-	1	1	4	2	N	1					1
							1	9									
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-	1	1			-0-

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
06	2520	N	1989	-0-	-531	-0-	98	1	1891	2	N	-0-					-0-
07	2294	N	2082	-0-	-212	-0-	115	1	1967	2	N	-0-					-0-
08	2170	N	2023	-0-	-147	-0-	114	1	1909	2	N	-0-					-0-
09	1980	N	1877	-0-	-103	-0-	101	1	1776	2	N	-0-					-0-
10	2077	N	2024	-0-	-53	-0-	237	1	1787	2	N	-0-					-0-
11	1950	N	1526	-0-	-424	-0-	169	1	1357	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
06	1200	N	1051	-0-	-149	-0-	52	1	999	2	N	-0-					23
07	1240	N	1129	-0-	-111	-0-	62	1	1066	2	N	1	1	8			23
							1	9									
08	1240	N	1082	-0-	-158	-0-	61	1	1021	2	N	-0-					23
09	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	72	1	1267	2	N	-0-					23
10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	134	1	1012	2	N	-0-					23
*11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	123	1	990	2	N	-0-					23

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
06	390	N	272	-0-	-118	-0-	13	1	259	2	N	-0-					-0-
07	403	N	343	-0-	-60	-0-	19	1	324	2	N	-0-					-0-
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	24	1	403	2	N	-0-					-0-
09	270	N	263	-0-	-7	-0-	14	1	249	2	N	-0-					-0-
10	341	N	263	-0-	-78	-0-	31	1	232	2	N	-0-					-0-
11	420	N	191	-0-	-229	-0-	21	1	170	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
06	6720	X	1687	-0-	-5033	-0-	83	1	1604	2	N	-0-					105
07	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	553	1	9469	2	N	-0-					105
08	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	363	1	6068	2	N	-0-					105
09	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	167	1	2945	2	N	-0-					105
10	7378	X	1947	-0-	-5431	-0-	228	1	1719	2	N	-0-					105
11	7140	X	1532	-0-	-5608	-0-	170	1	1362	2	N	-0-					105

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	468	-0-	-342	-0-	23	1	445	2	N	-0-					27
07	713	N	615	-0-	-98	-0-	34	1	581	2	N	-0-					27
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	31	1	513	2	N	-0-					27
09	480	N	414	-0-	-66	-0-	22	1	392	2	N	-0-					27
10	620	N	422	-0-	-198	-0-	49	1	373	2	N	-0-					27
11	540	N	377	-0-	-163	-0-	42	1	335	2	N	-0-					27

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770	N	1362	-0-	-408	-0-	67	1	1291	2	N	4					18
							4	9									
07	2294	N	1467	-0-	-827	-0-	80	1	1378	2	N	8	16	1			10
							9	9									
08	1705	N	1692	-0-	-13	-0-	95	1	1591	2	N	5					15
							6	9									
09	1350	N	1273	-0-	-77	-0-	68	1	1194	2	N	10	15	1			10
							11	9									
10	1457	N	1412	-0-	-45	-0-	164	1	1239	2	N	8					18
							9	9									
11	1650	N	1252	-0-	-398	-0-	137	1	1103	2	N	11	13	1			16
							12	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	651	-0-	-639	-0-	32	1	617	2	N	2					9
							2	9									
07	961	N	641	-0-	-320	-0-	35	1	602	2	N	4	8	1			5
							4	9									
08	744	N	628	-0-	-116	-0-	35	1	590	2	N	3					8
							3	9									
09	660	N	548	-0-	-112	-0-	29	1	513	2	N	5	8	1			5
							6	9									
10	651	N	531	-0-	-120	-0-	61	1	464	2	N	5					10
							6	9									
11	600	N	422	-0-	-178	-0-	46	1	368	2	N	7	8	1			9
							8	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	1136	-0-	-274	-0-	56	1	1074	2	N	5					20
							6	9									
07	1519	N	1207	-0-	-312	-0-	66	1	1129	2	N	11	19	1			12
							12	9									
08	1209	N	724	-0-	-485	-0-	41	1	679	2	N	4					16
							4	9									
09	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	92	1	1622	2	N	15	19	1			12
							17	9									
10	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	158	1	1191	2	N	11					23
							12	9									
*11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	120	1	964	2	N	19	19	1			23
							21	9									

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

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
06	4680	X	3851	-0-	-829	-0-	189	1	3651	2	N	10					45
							11	9									
07	4836	X	3895	-0-	-941	-0-	214	1	3657	2	N	22	41	1			26
							24	9									
08	4836	X	2926	-0-	-1910	-0-	165	1	2751	2	N	9					35
							10	9									
09	3900	X	3691	-0-	-209	-0-	196	1	3462	2	N	30	40	1			25
							33	9									
10	3968	X	3819	-0-	-149	-0-	444	1	3352	2	N	21					46
							23	9									
*11	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	427	1	3432	2	N	36	37	1			45
							40	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 12 RRCID -> 244790 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6130 - 6200

06	1920	N	1533	-0-	-387	-0-	76	1	1457	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	1682	-0-	-147	-0-	93	1	1589	2	N	-0-					-0-
08	1767	N	1689	-0-	-78	-0-	95	1	1594	2	N	-0-					-0-
09	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	94	1	1655	2	N	-0-					-0-
10	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	205	1	1546	2	N	-0-					-0-
11	1620	N	1515	-0-	-105	-0-	168	1	1347	2	N	-0-					-0-

TALASEK WELL #: 1 RRCID -> 244792 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6215 - 6285

06	1740	N	1567	-0-	-173	-0-	77	1	1490	2	N	-0-					34
07	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	93	1	1590	2	N	-0-					34
08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	90	1	1500	2	N	-0-					34
09	1560	N	1536	-0-	-24	-0-	82	1	1454	2	N	-0-					34
10	1674	N	1650	-0-	-24	-0-	193	1	1457	2	N	-0-					34
11	1530	N	1486	-0-	-44	-0-	164	1	1322	2	N	-0-					34

HARLAN, R. K. WELL #: 16 RRCID -> 247424 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6178 - 6247

06	1230	N	978	-0-	-252	-0-	48	1	927	2	N	3					21
							3	9									
07	1178	N	998	-0-	-180	-0-	55	1	937	2	N	5	16	1			10
							6	9									
08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	50	1	838	2	N	4					14
							4	9									
09	990	N	780	-0-	-210	-0-	41	1	731	2	N	7	13	1			8
							8	9									
10	992	N	842	-0-	-150	-0-	98	1	737	2	N	6					14
							7	9									
11	870	N	705	-0-	-165	-0-	77	1	619	2	N	8	10	1			12
							9	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 17 RRCID -> 249809 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6385 - 6411

06	1470	N	979	-0-	-491	-0-	48	1	925	2	N	5					14
							6	9									
07	1426	N	1004	-0-	-422	-0-	55	1	934	2	N	14	17	1			11
							15	9									
08	1240	N	1069	-0-	-171	-0-	60	1	1005	2	N	4					15
							4	9									
09	990	N	981	-0-	-9	-0-	51	1	909	2	N	19	21	1			13
							21	9									
10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	115	1	868	2	N	12					25
							13	9									
11	1020	N	848	-0-	-172	-0-	91	1	731	2	N	24	22	1			27
							26	9									

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
06	2430	N	2198	-0-	-232	-0-	108	1	2090	2	N	-0-					-0-
07	2356	N	2273	-0-	-83	-0-	125	1	2148	2	N	-0-					-0-
08	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	139	1	2325	2	N	-0-					-0-
09	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	119	1	2104	2	N	-0-					-0-
10	2263	N	2173	-0-	-90	-0-	254	1	1919	2	N	-0-					-0-
11	2370	N	2141	-0-	-229	-0-	237	1	1904	2	N	-0-					-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 9 RRCID -> 251165 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6343 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3180	X	2880	-0-	-300	-0-	142	1	2738	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	2986	-0-	-300	-0-	165	1	2821	2	N	-0-					-0-
08	3286	X	2976	-0-	-310	-0-	168	1	2808	2	N	-0-					-0-
09	3030	X	2889	-0-	-141	-0-	155	1	2734	2	N	-0-					-0-
10	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	367	1	2772	2	N	-0-					-0-
*11	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	321	1	2583	2	N	-0-					-0-

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251760 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6252 - 6343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	57	1	1104	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	1395	N	1323	-0-	-72	-0-	73	1	1249	2	Y	1	1	1	1	8	-0-
							1	9									
08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	77	1	1288	2	Y	2	1	8			1
							2	9									
09	1170	N	842	-0-	-328	-0-	45	1	796	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	1333	N	113	-0-	-1220	-0-	10	1	74	2	Y	26	23	1			3
							29	9									
11	1320	N	245	-0-	-1075	-0-	26	1	210	2	Y	8	10	1			1
							9	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 13 RRCID -> 254230 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6348 - 6403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	N	1076	-0-	-784	-0-	53	1	1017	2	N	5					24
							6	9									
07	1705	N	1581	-0-	-124	-0-	86	1	1476	2	N	17	25	1			16
							19	9									
08	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	92	1	1537	2	N	5					21
							6	9									
09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	60	1	1063	2	N	29	31	1			19
							32	9									
10	1581	N	947	-0-	-634	-0-	109	1	819	2	N	17					36
							19	9									
11	1590	N	1250	-0-	-340	-0-	133	1	1069	2	N	44	36	1			44
							48	9									

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259992 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6271 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4950	X	3355	-0-	-1595	-0-	164	1	3161	2	Y	27	28	1			2
							30	9									
07	5115	X	3545	-0-	-1570	-0-	194	1	3316	2	Y	32	32	1	2	8	-0-
							35	9									
08	5115	X	2669	-0-	-2446	-0-	150	1	2505	2	Y	13	2	8			11
							14	9									
09	4740	X	3644	-0-	-1096	-0-	192	1	3389	2	Y	57	61	1			7
							63	9									
10	3999	X	3752	-0-	-247	-0-	428	1	3233	2	Y	83	81	1			9
							91	9									
11	3420	X	3334	-0-	-86	-0-	364	1	2926	2	Y	40	44	1			5
							44	9									

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
MARRS MCLEAN UNIT 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
06	7080	X	5227	-0-	-1853	-0-	254	1	4905	2	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
07	6665	X	5539	-0-	-1126	-0-	303	1	5192	2	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
08	6665	X	4528	-0-	-2137	-0-	255	1	4259	2	Y	13					13
							14	9									
09	5910	X	5327	-0-	-583	-0-	283	1	4997	2	Y	43	50	1			6
							47	9									
10	5704	X	5083	-0-	-621	-0-	586	1	4428	2	Y	63	62	1			7
							69	9									
11	5370	X	4307	-0-	-1063	-0-	470	1	3775	2	Y	56	57	1			6
							62	9									

BEEVER FARMS INC C WELL #: 1 RRCID -> 260313 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 5735 - 5750

*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	583					N	-0-					-0-
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	583					N	-0-					-0-
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	583					N	-0-					-0-
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	583					N	-0-					-0-
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	583					N	-0-					-0-
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	583					N	-0-					-0-
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	583					N	-0-					-0-
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	583					N	-0-					-0-
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	583					N	-0-					-0-
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	583					N	-0-					-0-
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	583					N	-0-					-0-
*11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	583					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 17932 11/01/2012

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261622 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6344 - 6418

06	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	310	1	5973	2	Y	9	9	1			4
							10	9									
07	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	182	1	3121	2	Y	9	13	1			-0-
							10	9									
08	3100	X	2969	-0-	-131	-0-	167	1	2799	2	Y	3					3
							3	9									
09	3000	X	2600	-0-	-400	-0-	139	1	2457	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
10	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	469	1	3539	2	Y	139	126	1			14
							153	9									
*11	10295	X	10295	-0-	-0-	-0-	1128	1	9067	2	Y	91	95	1			10
							100	9									

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263312 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6305 - 6577

06	3210	X	3028	-0-	-182	-0-	149	1	2869	2	Y	9	9	1			4
							10	9									
07	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	248	1	4245	2	Y	12	16	1			-0-
							13	9									
08	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	331	1	5524	2	Y	15					15
							17	9									
09	5340	X	5279	-0-	-61	-0-	282	1	4976	2	Y	19	31	1			3
							21	9									
10	5518	X	5426	-0-	-92	-0-	626	1	4726	2	Y	67	63	1			7
							74	9									
11	5670	X	3435	-0-	-2235	-0-	377	1	3028	2	Y	27	31	1			3
							30	9									

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271820 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6724 - 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
06	8880 X	6065	-0-	-2815	-0-	299	1	5766	2	N	-0-			-0-
07	9176 X	6134	-0-	-3042	-0-	338	1	5796	2	N	-0-			-0-
08	9176 X	5087	-0-	-4089	-0-	287	1	4800	2	N	-0-			-0-
09	6900 X	5710	-0-	-1190	-0-	306	1	5404	2	N	-0-			-0-
10	7068 X	6220	-0-	-848	-0-	727	1	5493	2	N	-0-			-0-
11	6060 X	5915	-0-	-145	-0-	655	1	5260	2	N	-0-			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BAKER "4" WELL #: 2 RRCID -> 180828 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 2546 - 2548

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DRAGOON CREEK (GOVT. WELLS, UP.) 26038 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
WELHAUSEN OPERATING COMPANY, LP 907544
WHEELER, CHARLES -B- WELL #: 2B RRCID -> 158847 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 1555 PERF. 966 - 972

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	2469	-0-	2469	2755	2469	2			N	-0-					28
07	3100 N	8188	-0-	5088	7843	8107	2	81	9	N	74					102
08	3100 N	9390	-0-	6290	14133	9312	2	78	9	N	71					173
09	3000 N	9613	-0-	6613	20746	9534	2	79	9	N	72	182	1			63
10	31355 X	10609	-0-	-20746	-0-	10546	2	63	9	N	57					120
*11	9873 X	9873	-0-	-0-	-0-	9788	2	85	9	N	77					197

BAKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 199740 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12200 - 13862

06	11100 X	9894	-0-	-1206	-0-	9843	2	51	9	N	46					175
07	10168 X	9744	-0-	-424	-0-	9702	2	42	9	N	38	178	1			35
08	10168 X	8500	-0-	-1668	-0-	8456	2	44	9	N	40					75
09	9840 X	8102	-0-	-1738	-0-	8050	2	52	9	N	47					122
10	10168 X	6731	-0-	-3437	-0-	6696	2	35	9	N	32					154
11	9840 X	7507	-0-	-2333	-0-	7452	2	55	9	N	50					204

YATES ENERGY CORPORATION 946195

ELENORA WELL #: 1 U RRCID -> 000173 COMPL. DATE 09/08/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.11982 - 12098

06	156 X	156	-0-	-0-	-0-	154	3	2	9	Y	2	3	1			2
07	180 X	180	-0-	-0-	-0-	178	3	2	9	Y	2	2	1			2
08	202 X	202	-0-	-0-	-0-	200	3	2	9	Y	2	2	1			2
09	203 X	203	-0-	-0-	-0-	201	3	2	9	Y	2	2	1			2
10	190 X	190	-0-	-0-	-0-	189	3	1	9	Y	1	1	1			2
*11	170 X	170	-0-	-0-	-0-	168	3	2	9	Y	2	2	1			2

DUBOSE, GEORGIA WELL #: 1 RRCID -> 000174 COMPL. DATE 10/12/1960 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12069 - 12138

06	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	5226	3	75	9	Y	68	95	1			64
07	5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	5326	3	55	9	Y	50	59	1			55
08	5177 X	5145	-0-	-32	-0-	5090	3	55	9	Y	50	59	1			46
09	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	5155	3	63	9	Y	57	62	1			41
10	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	5459	3	53	9	Y	48	31	1			58
*11	5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	5279	3	81	9	Y	74	65	1			67

DUBOSE -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000175 COMPL. DATE 10/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF.11924 - 12210

06	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3592	3	52	9	Y	47	62	1			41
07	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3093	3	33	9	Y	30	37	1			34
08	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3243	3	35	9	Y	32	37	1			29
09	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3326	3	41	9	Y	37	40	1			26
10	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3757	3	35	9	Y	32	20	1			38
*11	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3479	3	54	9	Y	49	43	1			44

DUBOSE -B- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035233 COMPL. DATE 11/18/1964 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11933 - 12258

06	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	2043	3	30	9	Y	27	35	1			23
07	2015 X	1990	-0-	-25	-0-	1969	3	21	9	Y	19	22	1			20
08	2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	2014	3	22	9	Y	20	22	1			18
09	2070 X	2042	-0-	-28	-0-	2018	3	24	9	Y	22	24	1			16
10	2139 X	2080	-0-	-59	-0-	2060	3	20	9	Y	18	12	1			22
11	2070 X	1835	-0-	-235	-0-	1807	3	28	9	Y	25	23	1			24

DUBOSE (EDWARDS -A-) //CONT.// 26261 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GONZALES
YATES ENERGY CORPORATION //CONT.// 946195
BORCHERS HILDRICH-GARDIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037592 COMPL. DATE 11/11/1965 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11933 - 12129

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1818	3	25	9	Y	23	30	1			20
07	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1720	3	19	9	Y	17	19	1			18
08	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1417	3	15	9	Y	14	18	1			14
09	1830 N	1426	-0-	-404	-0-	1408	3	18	9	Y	16	18	1			12
10	1736 N	1573	-0-	-163	-0-	1559	3	14	9	Y	13	9	1			16
*11	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1639	3	26	9	Y	24	20	1			20

BORCHERS, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 064760 COMPL. DATE 12/11/1968 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2100 - 2500

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1417	3	21	9	Y	19	28	1			19
07	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2129	3	22	9	Y	20	20	1			19
08	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2569	3	28	9	Y	25	25	1			19
09	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1494	3	19	9	Y	17	22	1			14
10	1333 N	1281	-0-	-52	-0-	1269	3	12	9	Y	11	9	1			16
11	1290 N	1110	-0-	-180	-0-	1092	3	18	9	Y	16	16	1			16

DUBOSE "A" WELL #: 2 RRCID -> 144639 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12126

06	9360 X	7254	-0-	-2106	-0-	7151	3	103	9	Y	94	146	1			97
07	9672 X	8729	-0-	-943	-0-	8638	3	91	9	Y	83	93	1			87
08	9672 X	9334	-0-	-338	-0-	9234	3	100	9	Y	91	100	1			78
09	9360 X	7956	-0-	-1404	-0-	7861	3	95	9	Y	86	99	1			65
10	9672 X	7227	-0-	-2445	-0-	7159	3	68	9	Y	62	44	1			83
11	9030 X	8787	-0-	-243	-0-	8653	3	134	9	Y	122	101	1			104

BORCHERS-HILBRICH-GARDIEN WELL #: 2 RRCID -> 145106 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12094 - 12176

06	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1254	3	18	9	Y	16	21	1			14
07	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1136	3	12	9	Y	11	13	1			12
08	1550 N	460	-0-	-1090	-0-	456	3	4	9	Y	4	9	1			7
09	1260 N	1151	-0-	-109	-0-	1137	3	14	9	Y	13	12	1			8
10	1147 N	1120	-0-	-27	-0-	1110	3	10	9	Y	9	6	1			11
*11	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1024	3	17	9	Y	15	13	1			13

CAMPBELL-HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172244 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11878 - 12125

06	7543 X	7543	-0-	-0-	-0-	7436	3	107	9	Y	97	125	1			83
07	8455 X	8455	-0-	-0-	-0-	8366	3	89	9	Y	81	85	1			79
08	8095 X	8095	-0-	-0-	-0-	8009	3	86	9	Y	78	88	1			69
09	8018 X	8018	-0-	-0-	-0-	7922	3	96	9	Y	87	94	1			62
10	8365 X	8365	-0-	-0-	-0-	8285	3	80	9	Y	73	47	1			88
11	7620 X	7478	-0-	-142	-0-	7365	3	113	9	Y	103	94	1			97

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
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
06	134389	X	85896	-0-	-48493	-0-	69567	3	21	4	N	14825	14731	0			107
							16308	9									
07	57533	X	57533	-0-	-0-	-0-	46863	3	10670	9	N	9700	9549	0	181	1	77
08	27032	X	24497	-0-	-2535	-0-	18960	3	745	4	N	4356	2840	0	1212	1	381
							4792	9									
09	26550	X	22886	-0-	-3664	-0-	16483	3	2751	4	N	3320	92	0	3520	1	89
							3652	9									
10	27435	X	23080	-0-	-4355	-0-	16183	3	2858	4	N	3672	44	0	3352	1	273
							4039	9					92	8			
11	26550	X	19950	-0-	-6600	-0-	14279	3	2220	4	N	3137	48	0	2962	1	353
							3451	9					47	8			

DILWORTH WELL #: 2H RRCID -> 260539 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11836 - 17291

06	65744	X	65744	-0-	-0-	-0-	46029	3	5145	4	N	13245	223	0	12840	1	558
							14570	9									
07	53668	X	53668	-0-	-0-	-0-	38335	3	4385	4	N	9953	43	0	10057	1	411
							10948	9									
08	11476	X	11476	-0-	-0-	-0-	7753	3	1440	4	N	2075	7	0	2412	1	67
							2283	9									
09	25200	X	25200	-0-	-0-	-0-	15528	3	4075	4	N	5088	188	0	4443	1	524
							5597	9									
10	67921	X	33047	-0-	-34874	-0-	19966	3	5857	4	N	6567	196	0	6699	1	100
							7224	9					96	8			
11	65730	X	5313	-0-	-60417	-0-	3395	3	765	4	N	1048	16	0	973	1	118
							1153	9					41	8			

GLADYS WHEELER A WELL #: 3H RRCID -> 266088 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 12047 PERF.11994 - 17045

06	23010	X	6643	-0-	-16367 B	-0-	5525	3	1118	9	N	1016	1016	0			77
07	5910	X	5910	-0-	-0- B	-0-	4700	3	175	4	N	941	781	0			237
							1035	9									
08	43834	X	9263	-0-	-34571 B	-0-	6537	3	1323	4	N	1275	2	0	1228	1	282
							1403	9									
09	14406	X	7617	-0-	-6789	-0-	5268	3	1191	4	N	1053	1	0	1061	1	273
							1158	9									
10	9393	X	7000	-0-	-2393	-0-	4703	3	1062	4	N	1123	2	0	1244	1	145
							1235	9					5	8			
11	8970	X	4771	-0-	-4199	-0-	3348	3	595	4	N	753	2	0	539	1	357
							828	9									

DILWORTH WELL #: 4H RRCID -> 266395 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11349 - 15513

06	37470	X	2586	-0-	-34884	-0-	2077	3	65	4	N	404	319	0	176	1	26
							444	9									
07	178	X	178	-0-	-0-	-0-	177	3	1	9	N	1					27
08	22010	X	18717	-0-	-3293	-0-	15633	3	3084	9	N	2804	2805	0			26
09	21300	X	11701	-0-	-9599	-0-	9840	3	1861	9	N	1692	1692	0			26
10	22072	X	NO RPT	-0-	-22072	-0-					N	NO RPT					26
11	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					26

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GLASS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267256 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13233 - 17773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	67688	-0-	67688	206551	64296	3	2636	4	N	687	111	0	519	1	200
							756	9									
07	268647	X	62096	-0-	-206551	-0-	60936	3	500	4	N	600	97	0	526	1	177
							660	9									
08	62138	X	62138	-0-	-0-	-0-	61217	3	368	4	N	503	59	0	355	1	266
							553	9									
09	68310	X	54877	-0-	-13433	-0-	53934	3	379	4	N	513	93	0	530	1	156
							564	9									
10	70587	X	51804	-0-	-18783	-0-	50835	3	408	4	N	510	92	0	354	1	214
							561	9					6	8			
11	67680	X	39425	-0-	-28255	-0-	120	1	38489	3	N	502	130	0	360	1	226
							264	4	552	9							

DILWORTH WELL #: 5H RRCID -> 268484 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11734 - 16876

06	0	W	15475	-0-	15475	18287	12523	3	2952	9	N	2684	2667	0			20
07	29973	X	11686	-0-	-18287	-0-	9465	3	50	4	N	1974	1900	0			94
							2171	9									
08	2821	X	989	-0-	-1832	-0-	641	3	150	4	N	180	19	0	183	1	72
							198	9									
09	22203	X	22203	-0-	-0-	-0-	17384	3	105	4	N	4285	4149	0	178	1	30
							4714	9									
*10	35875	X	35875	-0-	-0-	-0-	28287	3	7588	9	N	6898	6843	0	49	8	36
11	12150	X	NO RPT	-0-	-12150	-0-					N	NO RPT					36

SCARBOROUGH WELL #: 1H RRCID -> 268497 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13329 - 18011

06	55287	X	55287	-0-	-0-	-0-	54739	3	265	4	N	257	78	0	176	1	233
							283	9									
07	44754	X	44754	-0-	-0-	-0-	44462	3	102	4	N	173	58	0	167	1	181
							190	9									
08	56354	X	56354	-0-	-0-	-0-	55952	3	183	4	N	199	69	0	176	1	135
							219	9									
09	55290	X	46983	-0-	-8307	-0-	46450	3	241	4	N	265	88	0			312
							292	9									
10	57133	X	40856	-0-	-16277	-0-	40363	3	228	4	N	241	80	0	345	1	122
							265	9					6	8			
11	55290	X	NO RPT	-0-	-55290	-0-					N	NO RPT					122

WK GU 8 WELL #: 1H RRCID -> 268997 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 10158 PERF.10803 - 15404

06	0	W	5640	-0-	5640	20520	4816	3	824	9	N	749	743	1			215
07	35194	X	14674	-0-	-20520	-0-	13897	3	777	9	N	706	565	1			356
08	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	8025	3	530	9	N	482	565	1			273
09	5640	X	5092	-0-	-548	-0-	4813	3	279	9	N	254	369	1			158
10	14663	X	762	-0-	-13901	-0-	662	3	100	9	N	91	3	0	1	8	245
11	14190	X	NO RPT	-0-	-14190	-0-					N	NO RPT					245

HOUSE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 269628 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 12719 PERF.13130 - 16537

06	32011	X	32011	-0-	-0-	-0-	30693	3	625	4	N	630	29	0	519	1	199
							693	9									
07	32452	X	32452	-0-	-0-	-0-	30978	3	818	4	N	596	25	0	522	1	248
							656	9									
08	32204	X	32204	-0-	-0-	-0-	30806	3	798	4	N	545	20	0	530	1	243
							600	9									
09	37110	X	30133	-0-	-6977	-0-	29215	3	410	4	N	462	28	0	519	1	158
							508	9									
10	35061	X	27840	-0-	-7221	-0-	26806	3	542	4	N	447	26	0	353	1	222
							492	9					4	8			
11	32010	X	NO RPT	-0-	-32010	-0-					N	NO RPT					222

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WK GU 9 WELL #: 1H RRCID -> 269632 COMPL. DATE 03/17/2013 TOTAL DEPTH 10618 PERF.11000 - 15554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21540	X	18281	-0-	-3259	-0-	16154	3	2127	9	N	1934	1935	0			103
07	22258	X	16078	-0-	-6180	-0-	14674	3	1404	9	N	1276	1155	0			224
08	15290	X	15290	-0-	-0-	-0-	14243	3	15	4	N	938	897	0	186	1	79
							1032	9									
09	17165	X	17165	-0-	-0-	-0-	15674	3	1491	9	N	1355	499	0	726	1	209
*10	16676	X	16676	-0-	-0-	-0-	15416	3	1260	9	N	1145	6	0	1095	1	253
11	15810	X	NO RPT	-0-	-15810	-0-					N	NO RPT					253

ZAVISCH NORTH UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270029 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12742 PERF.12946 - 19008

06	29760	X	24143	-0-	-5617	-0-	23382	3	344	4	N	379	26	0	353	1	246
							417	9									
07	34167	X	34167	-0-	-0-	-0-	150	1	33243	3	N	386	33	0	348	1	251
							349	4	425	9							
08	33225	X	33225	-0-	-0-	-0-	312	1	32248	3	N	330	27	0	349	1	205
							302	4	363	9							
09	26820	X	26772	-0-	-48	-0-	360	1	25730	3	N	297	18	0	349	1	135
							355	4	327	9							
10	34162	X	25139	-0-	-9023	-0-	366	1	24201	3	N	305	22	0	171	1	235
							236	4	336	9			12	8			
11	33060	X	NO RPT	-0-	-33060	-0-					N	NO RPT					235

ZAVISCH NORTH UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270052 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12817 - 19033

06	17550	X	15334	-0-	-2216	-0-	14320	3	450	4	N	513	46	0	528	1	256
							564	9									
07	18135	X	16481	-0-	-1654	-0-	15375	3	490	4	N	560	48	0	505	1	263
							616	9									
08	19468	X	19468	-0-	-0-	-0-	18257	3	572	4	N	581	49	0	529	1	266
							639	9									
09	20040	X	17662	-0-	-2378	-0-	16857	3	355	4	N	409	18	0	529	1	128
							450	9									
10	19933	X	13626	-0-	-6307	-0-	12944	3	280	4	N	365	19	0	350	1	97
							402	9					27	8			
11	15960	X	NO RPT	-0-	-15960	-0-					N	NO RPT					97

DONNELL C WELL #: 2H RRCID -> 270053 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11912 - 16602

06	0	W	11798	-0-	11798	35975	8873	3	345	4	N	2345	1934	0	352	1	67
							2580	9									
07	42600	X	6625	-0-	-35975	-0-	5071	3	1554	9	N	1413	1396	0			84
08	19121	X	19121	-0-	-0-	-0-	14881	3	355	4	N	3532	582	0	2743	1	291
							3885	9									
09	12270	X	7514	-0-	-4756	-0-	5978	3	1536	9	N	1396	10	0	1445	1	232
10	12183	X	26	-0-	-12157	-0-	4	3	22	9	N	20	176	1	10	8	66
11	18510	X	7553	-0-	-10957	-0-	4822	3	899	4	N	1665	2	0	1413	1	315
							1832	9					1	8			

EDWARDS B WELL #: 5H RRCID -> 270298 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 11966 PERF.12360 - 18560

06	20580	X	17505	-0-	-3075	-0-	12612	3	3406	4	N	1352	12	0	1036	1	365
							1487	9									
07	21266	X	18154	-0-	-3112	-0-	13904	3	2653	4	N	1452	9	0	1617	1	191
							1597	9									
08	18133	X	18133	-0-	-0-	-0-	16040	3	420	4	N	1521	6	0	1446	1	260
							1673	9									
09	18900	X	14742	-0-	-4158	-0-	13389	3	1353	9	N	1230	6	0	1271	1	213
10	18166	X	13167	-0-	-4999	-0-	11927	3	1240	9	N	1127	7	0	1070	1	261
													2	8			
11	17580	X	NO RPT	-0-	-17580	-0-					N	NO RPT					261

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DILWORTH WELL #: 14H RRCID -> 270655 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 11173 PERF.12051 - 18300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	4354	3	1179	9	N	1072	1072	0			-0-
07	624	X	624	-0-	-0-	-0-	458	3	166	9	N	151	151	0			-0-
08	39345	X	39345	-0-	-0-	-0-	31894	3	7451	9	N	6774	6774	0			-0-
09	37826	X	37826	-0-	-0-	-0-	31681	3	6145	9	N	5586	5586	0			-0-
*10	28808	X	28808	-0-	-0-	-0-	24450	3	4358	9	N	3962	3943	0	19	8	-0-
11	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWRY UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271140 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11411 - 16457

06	43311	X	43311	-0-	-0-	-0-	43311	3			N	-0-					-0-
07	41261	X	38708	-0-	-2553	-0-	38708	3			N	-0-					-0-
08	34853	X	34853	-0-	-0-	-0-	34853	3			N	-0-					-0-
09	42690	X	31414	-0-	-11276	-0-	31414	3			N	-0-					-0-
10	44113	X	28791	-0-	-15322	-0-	28791	3			N	-0-					-0-
11	42690	X	NO RPT	-0-	-42690	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH WELL #: 16H RRCID -> 271149 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11723 - 18474

06	47010	X	40173	-0-	-6837	-0-	33246	3	6927	9	N	6297	6297	0			-0-
07	73966	X	18066	-0-	-55900	-0-	14873	3	3193	9	N	2903	2903	0			-0-
08	73966	X	23201	-0-	-50765	-0-	19314	3	3887	9	N	3534	3534	0			-0-
09	30300	X	20504	-0-	-9796	-0-	16952	3	3552	9	N	3229	3229	0			-0-
10	31310	X	15686	-0-	-15624	-0-	13993	3	1693	9	N	1539	1534	0	5	8	-0-
11	30300	X	NO RPT	-0-	-30300	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH WELL #: 6H RRCID -> 271562 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11374 - 15825

06	63210	X	46258	-0-	-16952	-0-	36920	3	9338	9	N	8489	8489	0			-0-
07	65317	X	34574	-0-	-30743	-0-	28470	3	6104	9	N	5549	5549	0			-0-
08	65317	X	28166	-0-	-37151	-0-	23798	3	4368	9	N	3971	3971	0			-0-
09	36090	X	21123	-0-	-14967	-0-	17945	3	3178	9	N	2889	2889	0			-0-
10	37293	X	15674	-0-	-21619	-0-	13364	3	2310	9	N	2100	2096	0	4	8	-0-
11	36090	X	NO RPT	-0-	-36090	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-DYKE UNIT 3 WELL #: 2H RRCID -> 271743 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11605 - 17500

06	132690	X	114509	-0-	-18181	-0-	110568	3	799	4	N	2856	695	0	1989	1	297
							3142	9									
07	137113	X	98946	-0-	-38167	-0-	96399	3	2547	9	N	2315	563	0	1784	1	265
08	137113	X	88376	-0-	-48737	-0-	86342	3	2034	9	N	1849	431	0	1444	1	239
09	132690	X	76406	-0-	-56284	-0-	74764	3	1642	9	N	1493	302	0	1214	1	216
10	136648	X	NO RPT	-0-	-136648	-0-					N	NO RPT					216
11	114510	X	NO RPT	-0-	-114510	-0-					N	NO RPT					216

BROWN-DYKE UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 271745 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11575 - 17526

06	192060	X	119901	-0-	-72159	-0-	117076	3	471	4	N	2140	220	0	1782	1	264
							2354	9									
07	198462	X	103898	-0-	-94564	-0-	102201	3	1697	9	N	1543	168	0	1431	1	208
08	198462	X	88179	-0-	-110283	-0-	86756	3	1423	9	N	1294	111	0	1192	1	199
09	192060	X	75231	-0-	-116829	-0-	73849	3	56	4	N	1205	181	0	1037	1	186
							1326	9									
10	198462	X	70434	-0-	-128028	-0-	69049	3	1385	9	N	1259	189	0	1058	1	193
													5	8			
*11	119910	X	63735	-0-	-56175	-0-	62501	3	1234	9	N	1122	208	0	826	1	281

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DILWORTH WELL #: 15H RRCID -> 271794 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11557 - 18665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62955	X	62955	-0-	-0-	-0-	52110	3	10845	9	N	9859	9859	0			-0-
07	47809	X	47809	-0-	-0-	-0-	40950	3	6859	9	N	6235	6235	0			-0-
08	34410	X	10449	-0-	-23961	-0-	8859	3	1590	9	N	1445	1445	0			-0-
09	61710	X	39802	-0-	-21908	-0-	34830	3	4972	9	N	4520	4520	0			-0-
10	63767	X	42068	-0-	-21699	-0-	37840	3	4228	9	N	3844	3832	0	12	8	-0-
*11	62970	X	32016	-0-	-30954	-0-	29581	3	2435	9	N	2214	2200	0	14	8	-0-

KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 272014 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12461 - 20233

06	SHUT IN		80895	-0-	80895	494553	478	1	67611	3	N	7875	186	0	8503	1	165
							4143	4	8663	9							
07	569528	X	74975	-0-	-494553	-0-	496	1	60614	3	N	6320	157	0	5999	1	329
							6913	4	6952	9							
08	96038	X	61309	-0-	-34729	-0-	454	1	51044	3	N	4890	109	0	4896	1	214
							4432	4	5379	9							
09	92940	X	48861	-0-	-44079	-0-	334	1	41068	3	N	3825	152	0	3463	1	424
							3251	4	4208	9							
10	96038	X	40499	-0-	-55539	-0-	163	1	34639	3	N	2560	148	0	2628	1	205
							2881	4	2816	9			3	8			
11	92940	X	NO RPT	-0-	-92940	-0-					N	NO RPT					205

DILWORTH WELL #: 27H RRCID -> 272586 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 11355 PERF. N/A

*01	0	%	65693	-0-	65693	84875	43970	3	7235	4	N	13171	160	0	13470	1	610
							14488	9									
*02	0	%	46428	-0-	46428	131303	31629	3	5093	4	N	8824	133	0	8677	1	624
							9706	9									
*03	0	%	43637	-0-	43637	174940	29612	3	6106	4	N	7199	1168	0	6444	1	211
							7919	9									
04	0	%	31300	-0-	31300	206240	25097	3	6203	9	N	5639	5639	0	184	1	27
*05	0	%	25398	-0-	25398	231638	20882	3	55	4	N	4055	4000	0			82
							4461	9									
*06	0	%	20915	-0-	20915	252553	16902	3	35	4	N	3616	3530	0	160	1	8
							3978	9									
07	0	A	20666	-0-	20666	273219	17286	3	3380	9	N	3073	3081	0			-0-
08	0	A	9874	-0-	9874	283093	8001	3	1873	9	N	1703	1703	0			-0-
09	0	A	2504	-0-	2504	285597	2011	3	493	9	N	448	448	0			-0-
10	0	%	13465	-0-	13465	299062	11049	3	2416	9	N	2196	2113	0	12	8	71
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	299062					N	NO RPT					71

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 17967 12/18/2013

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 11H RRCID -> 272626 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11562 PERF.12091 - 17032

06	SHUT IN		11202	-0-	11202	283650	9269	3	1933	9	N	1757	1757	0			1
07	SHUT IN		10594	-0-	10594	294244	8548	3	2046	9	N	1860	1854	0	4	1	3
08	0	W	10780	-0-	10780	305024	8450	3	2330	9	N	2118	1432	0	621	1	68
*09	319247	X	14223	-0-	-305024	-0-	11423	3	2800	9	N	2545	2440	0	161	1	12
*10	124310	X	4490	-0-	-119820	-0-	3689	3	801	9	N	728	672	0	49	1	19
*11	120300	X	6085	-0-	-114215	-0-	4516	3	61	4	N	1371	8	0	1065	1	313
							1508	9					4	8			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DILWORTH WELL #: 28H RRCID -> 272631 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11613 - 16853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	22450	-0-	22450	261832	18809	3	3641	9	N	3310	3219	0	151	1	8
07	SHUT IN	19832	-0-	19832	281664	16541	3	3291	9	N	2992	2992	0			8
08	0 W	11614	-0-	11614	293278	10450	3	1164	9	N	1058	1058	0			8
09	0 W	2638	-0-	2638	295916	2097	3	541	9	N	492	492	0			8
10	0 W	13103	-0-	13103	309019	10430	3	20	4	N	2412	2327	0	36	8	57
						2653	9									
11	0 W	10981	-0-	10981	320000	24	1	10157	3	N	662	18	0	529	1	159
						72	4	728	9			13	8			

WILLIE GL UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 272740 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 10828 PERF. N/A

06	SHUT IN	155530	-0-	155530	312722	155524	3	6	9	N	5	5	0			-0-
07	SHUT IN	169902	-0-	169902	482624	169902	3			N	-0-					-0-
08	0 W	189260	-0-	189260	671884	189260	3			N	-0-					-0-
09	0 W	165618	-0-	165618	837502	165618	3			N	-0-					-0-
10	0 W	147989	-0-	147989	985491	147989	3			N	-0-					-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	985491					N	NO RPT					-0-

WILLIE GL UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272753 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 10819 PERF. N/A

06	SHUT IN	169675	-0-	169675	309436	169641	3	34	9	N	31	31	0			-0-
07	SHUT IN	177652	-0-	177652	487088	177634	3	18	9	N	16	16	0			-0-
08	0 W	184663	-0-	184663	671751	184663	3			N	-0-					-0-
09	0 W	189271	-0-	189271	861022	189271	3			N	-0-					-0-
10	0 W	180985	-0-	180985	1042007	180984	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1042007					N	NO RPT					-0-

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272769 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 12087 PERF. N/A

06	SHUT IN	90899	-0-	90899	154003	83752	3	7147	9	N	6497	6497	0			44
07	SHUT IN	61278	-0-	61278	215281	57133	3	4145	9	N	3768	3769	0			43
08	0 W	43985	-0-	43985	259266	41481	3	2504	9	N	2276	2276	0			43
09	0 W	33041	-0-	33041	292307	31223	3	1818	9	N	1653	1653	0			43
10	0 W	23845	-0-	23845	316152	22295	3	1550	9	N	1409	1409	0	43	1	-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	316152					N	NO RPT					-0-

GLADYS WHEELER A WELL #: 5H RRCID -> 272793 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 12101 PERF. N/A

06	T. A.	76839	-0-	76839	258978	65788	3	11051	9	N	10046	10046	0			68
07	T. A.	62627	-0-	62627	321605	54420	3	8207	9	N	7461	7461	0			68
08	0 W	51292	-0-	51292	372897	44485	3	6807	9	N	6188	6188	0			68
09	0 W	43046	-0-	43046	415943	37303	3	60	4	N	5166	5060	0	153	1	21
						5683	9									
10	SHUT IN	38084	-0-	38084	454027	33298	3	4786	9	N	4351	4350	0	7	8	15
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	454027					N	NO RPT					15

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 12H RRCID -> 273206 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 12124 PERF. N/A

06	SHUT IN	17127	-0-	17127	17127	13961	3	80	4	N	2805	2805	0			-0-
						3086	9									
07	SHUT IN	107817	-0-	107817	124944	88358	3	290	4	N	17426	17426	0			-0-
						19169	9									
08	SHUT IN	79082	-0-	79082	204026	64637	3	1445	4	N	11818	10443	0	1375	1	-0-
						13000	9									
09	0 W	56511	-0-	56511	260537	48076	3	8435	9	N	7668	7613	0	55	1	-0-
10	SHUT IN	44423	-0-	44423	304960	38441	3	5982	9	N	5438	5438	0			-0-
11	SHUT IN	34429	-0-	34429	339389	30341	3	4088	9	N	3716	3716	0			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

DILWORTH WELL #: 3H RRCID -> 273435 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 11308 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	29111	-0-	29111	342880	24509	3	4602	9	N	4184	4184	0			19
07	SHUT IN	20979	-0-	20979	363859	17429	3	3550	9	N	3227	3227	0			19
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	363859					N	-0-					19
09	SHUT IN	6072	-0-	6072	369931	4811	3	1261	9	N	1146	1127	0	19	1	19
10	SHUT IN	18957	-0-	18957	388888	15811	3	3146	9	N	2860	2860	0			19
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	388888					N	NO RPT					19

DILWORTH WELL #: 12H RRCID -> 273563 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 10944 PERF. N/A

06	SHUT IN	62313	-0-	62313	95189	48131	3	14182	9	N	12893	12892	0	90	1	14
07	SHUT IN	39888	-0-	39888	135077	31765	3	75	4	N	7316	7167	0	152	1	11
						8048	9									
08	SHUT IN	29393	-0-	29393	164470	23561	3	20	4	N	5284	5258	0	35	1	2
						5812	9									
09	SHUT IN	20887	-0-	20887	185357	16278	3	4609	9	N	4190	4190	0			2
10	SHUT IN	13465	-0-	13465	198822	10421	3	15	4	N	2754	2686	0	11	8	59
						3029	9									
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	198822					N	NO RPT					59

DILWORTH WELL #: 22H RRCID -> 273572 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 10942 PERF. N/A

06	SHUT IN	71301	-0-	71301	106365	56518	3	14783	9	N	13439	13431	0	88	1	22
07	SHUT IN	50652	-0-	50652	157017	41332	3	9320	9	N	8473	8472	0	23	1	-0-
08	SHUT IN	36396	-0-	36396	193413	30343	3	10	4	N	5494	5375	0	112	1	7
						6043	9									
09	SHUT IN	27596	-0-	27596	221009	23157	3	4439	9	N	4035	4035	0			7
10	SHUT IN	22529	-0-	22529	243538	19071	3	3458	9	N	3144	3142	0	7	8	2
11	SHUT IN	17592	-0-	17592	261130	14611	3	2981	9	N	2710	2338	0	276	1	96
												2	8			

GLADYS WHEELER A WELL #: 8H RRCID -> 273581 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 12038 PERF. N/A

06	SHUT IN	64000	-0-	64000	231189	54530	3	9470	9	N	8609	8609	0			40
07	SHUT IN	48709	-0-	48709	279898	42167	3	6542	9	N	5947	5947	0			40
08	SHUT IN	37319	-0-	37319	317217	32927	3	4392	9	N	3993	3993	0			40
09	SHUT IN	28879	-0-	28879	346096	25626	3	60	4	N	2903	2744	0	167	1	32
						3193	9									
10	SHUT IN	24778	-0-	24778	370874	21855	3	2923	9	N	2657	2597	0	10	8	82
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	370874					N	NO RPT					82

DILWORTH WELL #: 37H RRCID -> 273584 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 11686 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	12656	-0-	12656	12656	9006	3	810	4	N	2582	1	0	2334	1	247
						2840	9									
10	SHUT IN	61068	-0-	61068	73724	46508	3	2544	4	N	10924	4040	0	6806	1	138
						12016	9					187	8			
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	73724					N	NO RPT					138

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DILWORTH WELL #: 32H RRCID -> 273589 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 11718 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	101199	-0-	101199	101199	82080	3	182	4	N	17215	17214	0	1	1	-0-
						18937	9									
08	SHUT IN	87754	-0-	87754	188953	72254	3	265	4	N	13850	13799	0	47	1	4
						15235	9									
09	SHUT IN	34636	-0-	34636	223589	28388	3	222	4	N	5478	5292	0	172	1	18
						6026	9									
10	SHUT IN	74717	-0-	74717	298306	60398	3	481	4	N	12580	12483	0	110	1	2
						13838	9					3	8			
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	298306					N	NO RPT					2

BROWN-TRUSTS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 273595 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11384 PERF. N/A

06	SHUT IN	58770	-0-	58770	58770	57312	3	527	4	N	846	212	0			634
						931	9									
07	SHUT IN	149928	-0-	149928	208698	145842	3	1260	4	N	2569	496	0	2669	1	38
						2826	9									
08	SHUT IN	161280	-0-	161280	369978	157899	3	1062	4	N	2108	461	0	1311	1	374
						2319	9									
09	SHUT IN	158823	-0-	158823	528801	155407	3	1538	4	N	1707	472	0	1303	1	306
						1878	9									
10	SHUT IN	124798	-0-	124798	653599	123145	3	373	4	N	1164	401	0	845	1	203
						1280	9					21	8			
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	653599					N	NO RPT					203

WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273736 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 12298 PERF. N/A

06	SHUT IN	75220	-0-	75220	439956	69144	3	2779	4	N	2997	193	0	2921	1	468
						3297	9									
07	SHUT IN	61538	-0-	61538	501494	56627	3	2196	4	N	2468	154	0	2416	1	366
						2715	9									
08	SHUT IN	52798	-0-	52798	554292	49096	3	1744	4	N	1780	17	0	1760	1	369
						1958	9									
09	SHUT IN	42548	-0-	42548	596840	39397	3	1415	4	N	1578	84	0	1581	1	282
						1736	9									
10	SHUT IN	36862	-0-	36862	633702	34099	3	1280	4	N	1348	66	0	1407	1	145
						1483	9					12	8			
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	633702					N	NO RPT					145

DILWORTH WELL #: 8H RRCID -> 273737 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 11337 PERF. N/A

06	SHUT IN	26065	-0-	26065	316367	21894	3	4171	9	N	3792	3792	0			46
07	SHUT IN	21962	-0-	21962	338329	18560	3	3402	9	N	3093	3093	0			46
08	SHUT IN	10156	-0-	10156	348485	8518	3	1638	9	N	1489	1323	0	166	1	46
09	SHUT IN	50	-0-	50	348535	49	3	1	9	N	1					47
10	SHUT IN	16264	-0-	16264	364799	13701	3	20	4	N	2312	2149	0	178	1	25
						2543	9					7	8			
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	364799					N	NO RPT					25

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274302 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 12060 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	77540	-0-	77540	136842	71216	3	6324	9	N	5749	5749	0			69
07	SHUT IN	47303	-0-	47303	184145	43882	3	3421	9	N	3110	3110	0			69
08	SHUT IN	32040	-0-	32040	216185	29933	3	2107	9	N	1915	1915	0			69
09	SHUT IN	23968	-0-	23968	240153	22120	3	1848	9	N	1680	1680	0			69
10	SHUT IN	17092	-0-	17092	257245	15632	3	76	4	N	1258	1146	0	138	1	35
						1384	9					8	8			
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	257245					N	NO RPT					35

KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 274701 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12039 PERF.12570 - 19628

06	SHUT IN	71838	-0-	71838	440363	478	1	60850	3	N	5804	112	0	6237	1	122
						4126	4	6384	9							
*07	504857 X	64494	-0-	-440363	-0-	484	1	54783	3	N	4494	91	0	4290	1	235
						4284	4	4943	9							
*08	117986 X	53928	-0-	-64058	-0-	481	1	45866	3	N	3458	59	0	3482	1	152
						3777	4	3804	9							
*09	114180 X	42652	-0-	-71528	-0-	350	1	35912	3	N	2854	90	0	2597	1	319
						3251	4	3139	9							
*10	117986 X	36530	-0-	-81456	-0-	148	1	29781	3	N	3452	90	0	3391	1	285
						2804	4	3797	9			5	8			
*11	114180 X	NO RPT	-0-	-114180	-0-					N	NO RPT					285

GLADYS WHEELER A WELL #: 6H RRCID -> 274717 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11926 - 17124

06	0	54894	-0-	54894	212592	47291	3	7603	9	N	6912	6911	0			2
07	253197 X	40605	-0-	-212592	-0-	35372	3	5233	9	N	4757	4757	0			2
08	72912 X	32140	-0-	-40772	-0-	28152	3	3988	9	N	3625	3625	0			2
09	70560 X	24823	-0-	-45737	-0-	21928	3	60	4	N	2577	2519	0	48	1	12
						2835	9									
10	72912 X	22125	-0-	-50787	-0-	19027	3	3098	9	N	2816	2815	0	4	8	9
11	70560 X	NO RPT	-0-	-70560	-0-					N	NO RPT					9

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 8H RRCID -> 275137 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 11833 PERF. N/A

06	SHUT IN	14558	-0-	14558	14558	11246	3	74	4	N	2944	2944	0			-0-
						3238	9									
07	SHUT IN	79872	-0-	79872	94430	62566	3	254	4	N	15502	15502	0			-0-
						17052	9									
08	SHUT IN	51432	-0-	51432	145862	40093	3	612	4	N	9752	8591	0	1161	1	-0-
						10727	9									
09	SHUT IN	38020	-0-	38020	183882	30897	3	7123	9	N	6475	6412	0	63	1	-0-
10	SHUT IN	32756	-0-	32756	216638	27117	3	5639	9	N	5126	5109	0	17	8	-0-
11	SHUT IN	25248	-0-	25248	241886	20945	3	4303	9	N	3912	3910	0	2	8	-0-

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 9H RRCID -> 275142 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 11877 PERF. N/A

06	SHUT IN	13079	-0-	13079	13079	9908	3	34	4	N	2852	2852	0			-0-
						3137	9									
07	SHUT IN	89698	-0-	89698	102777	70077	3	198	4	N	17657	17657	0			-0-
						19423	9									
08	SHUT IN	64526	-0-	64526	167303	49490	3	568	4	N	13153	11858	0	1295	1	-0-
						14468	9									
09	SHUT IN	47169	-0-	47169	214472	37456	3	9713	9	N	8830	8760	0	70	1	-0-
10	SHUT IN	37741	-0-	37741	252213	30605	3	7136	9	N	6487	6458	0	29	8	-0-
11	SHUT IN	29792	-0-	29792	282005	24470	3	5322	9	N	4838	4838	0			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 13H RRCID -> 275158 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 12126 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	16157	-0-	16157	16157	13255	3	50	4	N	2593	2593	0			-0-
						2852	9									
07	SHUT IN	107063	-0-	107063	123220	88165	3	198	4	N	17000	17000	0			-0-
						18700	9									
08	SHUT IN	81467	-0-	81467	204687	66128	3	1098	4	N	12946	11559	0	1387	1	-0-
						14241	9									
09	SHUT IN	61822	-0-	61822	266509	51353	3	10469	9	N	9517	9517	0			-0-
10	SHUT IN	49242	-0-	49242	315751	41324	3	7918	9	N	7198	7162	0	36	8	-0-
11	SHUT IN	38890	-0-	38890	354641	32905	3	5985	9	N	5441	5441	0			-0-

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 14H RRCID -> 275159 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	18704	-0-	18704	18704	15154	3	60	4	N	3173	3173	0			-0-
						3490	9									
07	SHUT IN	110033	-0-	110033	128737	88738	3	242	4	N	19139	19139	0			-0-
						21053	9									
08	SHUT IN	86178	-0-	86178	214915	69473	3	837	4	N	14425	12906	0	1519	1	-0-
						15868	9									
09	SHUT IN	65352	-0-	65352	280267	53977	3	11375	9	N	10341	10341	0			-0-
10	SHUT IN	53450	-0-	53450	333717	44153	3	9297	9	N	8452	8416	0	36	8	-0-
11	SHUT IN	43151	-0-	43151	376868	35673	3	7478	9	N	6798	6798	0			-0-

CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316
PIERCE WELL #: 10H RRCID -> 260653 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 10012 PERF.10359 - 14378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8503 X	8503	-0-	-0- B	-0-	2066	1	569	2	N	4228	4012	1	53	8	802
						1217	4	4651	9							
07	9716 X	9716	-0-	-0- B	-0-	2261	1	4439	4	N	2742	2759	1	15	8	770
						3016	9									
08	18756 X	18756	-0-	-0- B	-0-	4363	1	6476	2	N	4256	3870	1	22	8	1134
						3235	4	4682	9							
09	17002 X	17002	-0-	-0- B	-0-	4363	1	7908	2	N	4085	4306	1	9	8	904
						237	4	4494	9							
10	12321 X	12321	-0-	-0-	-0-	3857	1	4133	2	N	3063	2999	1	11	8	957
						962	4	3369	9							
11	16770 X	12557	-0-	-4213	-0-	3981	1	3007	2	N	4258	4674	1	59	8	482
						885	4	4684	9							

MUMME RANCH WELL #: 20H RRCID -> 262592 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9879 PERF.10145 - 14263

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4144 X	2099	-0-	-2045	-0-	612	1	552	2	N	850	1025	1	1	8	452
						935	9									
*03	5580 X	1433	-0-	-4147	-0-	838	1	155	2	N	400	526	1	6	8	320
						440	9									
*04	5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	1686	1	2423	2	N	1617	1698	1	6	8	233
						1779	9									
*05	5580 X	4307	-0-	-1273	-0-	2284	1	644	2	N	1254	1211	1	7	8	269
						1379	9									
*06	3840 X	2872	-0-	-968	-0-	1934	1	938	9	N	853	834	1	2	8	286
*07	6266 X	6266	-0-	-0-	-0-	2273	1	2721	2	N	1156	1213	1	4	8	225
						1272	9									
*08	6231 X	5768	-0-	-463	-0-	1881	1	2752	2	N	1032	1016	1	2	8	239
						1135	9									
*09	6030 X	4005	-0-	-2025	-0-	1610	1	1397	2	N	907	998	1	1	8	147
						998	9									
10	6045 X	5758	-0-	-287	-0-	1642	1	2981	2	N	1032	860	1	1	8	318
						1135	9									
11	5850 X	5677	-0-	-173	-0-	1752	1	1899	2	N	773	705	1	1	8	385
						1176	4	850	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 135316
MIDDLETON-SACHS A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 273725 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9025 - 15227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6345	5842	1			503
*01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	11807	11861	1			449
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10783	10258	1	110	8	864
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8609	8771	1	39	8	663
*04	29141	X	-0-	-0-	-29141	-0-					N	5500	5132	1	20	8	1011
*05	39277	X	-0-	-0-	-39277	-0-					N	1651	1659	1	54	8	949
*06	38010	X	-0-	-0-	-38010	-0-					N	3999	3320	1	21	8	1607
*07	39277	X	-0-	-0-	-39277	-0-					N	3531	3618	1	28	8	1492
*08	39277	X	-0-	-0-	-39277	-0-					N	2985	3915	1			562
*09	38010	X	-0-	-0-	-38010	-0-					N	1734	1615	1			681
*10	39277	X	-0-	-0-	-39277	-0-					N	1025	1075	1			631
*11	24637	X	24637	-0-	-0-	-0-	2096	1	14302	2	N	2515	1981	1			1165
							5472	4	2767	9							

PIERCE WELL #: 31H RRCID -> 274636 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 9918 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	2845	-0-	2845	2845	2137	4	708	9		N	644	212	1	41	8	391
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	2845						N	NO RPT					391

BOOTH-MIDDLETON C UNIT WELL #: 13H RRCID -> 274783 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 8920 - 15356

07	0		24411	-0-	24411	24411	853	1	3514	2	N	5412	4603	1	131	8	678
							14091	4	5953	9							
08	0		43041	-0-	43041	67452	3022	1	28979	2	N	7278	7619	1	13	8	324
							3034	4	8006	9							
*09	102564	X	35112	-0-	-67452	-0-	2439	1	23184	2	N	3518	3274	1	14	8	554
							5619	4	3870	9							
*10	33077	X	22016	-0-	-11061	-0-	2157	1	14806	2	N	2076	2176	1			454
							2769	4	2284	9							
*11	32010	X	9535	-0-	-22475	-0-	781	1	5178	2	N	1450	1467	1			437
							1981	4	1595	9							

BOOTH-MIDDLETON D UNIT WELL #: 30H RRCID -> 274786 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9022 - 14741

*07	0		27178	-0-	27178	27178	900	1	3708	2	N	7003	6284	1	304	8	415
							14867	4	7703	9							
*08	0		52431	-0-	52431	79609	3768	1	36198	2	N	7886	7939	1	3	8	359
							3790	4	8675	9							
*09	117436	X	37827	-0-	-79609	-0-	2374	1	22564	2	N	6745	6036	1	3	8	1065
							5469	4	7420	9							
*10	45601	X	27718	-0-	-17883	-0-	2552	1	17563	2	N	3926	4132	1	1	8	858
							3284	4	4319	9							
11	44130	X	17308	-0-	-26822	-0-	1413	1	9541	2	N	2457	2560	1	21	8	734
							3651	4	2703	9							

BOOTH-MIDDLETON B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274856 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 8855 - 15480

*08	0		49780	-0-	49780	49780	3534	1	33930	2	N	7966	8290	1	36	8	354
							3553	4	8763	9							
*09	90695	X	40915	-0-	-49780	-0-	2869	1	27330	2	N	3721	3485	1	2	8	588
							6623	4	4093	9							
*10	51708	X	28764	-0-	-22944	-0-	2885	1	19878	2	N	2076	2208	1	3	8	453
							3717	4	2284	9							
*11	50040	X	17922	-0-	-32118	-0-	1555	1	10522	2	N	1654	1608	1	1	8	498
							4026	4	1819	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 135316
PIERCE WELL #: 30H RRCID -> 274947 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 9918 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	2428	-0-	2428	2428	1316	4	1112	9	N	1011	320	1	101	8	590
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	2428					N	NO RPT					590

BOOTH-MIDDLETON A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275231 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9035 - 16047

*08	14B2 EXT	55601	-0-	55601	55601	3799	1	36498	2	N	10439	10409	1	598	8	438
						3821	4	11483	9							
*09	110085 X	54484	-0-	-55601	-0-	3707	1	35393	2	N	6187	5477	1	202	8	946
						8578	4	6806	9							
*10	57567 X	44003	-0-	-13564	-0-	4340	1	30013	2	N	3671	3728	1	111	8	778
						5612	4	4038	9							
11	55710 X	34893	-0-	-20817	-0-	3043	1	20782	2	N	2833	2701	1	81	8	829
						7952	4	3116	9							

BOOTH-MIDDLETON D UNIT WELL #: 31H RRCID -> 275338 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9805 - 14754

08	0 W	32207	-0-	32207	32207	2222	1	21525	2	N	5642	5759	1	2	8	257
						2254	4	6206	9							
09	0 W	10394	-0-	10394	42601	653	1	6283	2	N	1759	1738	1			278
						1523	4	1935	9							
10	0 W	18622	-0-	18622	61223	1813	1	12630	2	N	1652	1569	1			361
						2362	4	1817	9							
11	0 W	13251	-0-	13251	74474	1129	1	7791	2	N	1227	1218	1			370
						2981	4	1350	9							

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 266127 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10150 - 17081

06	36210 X	35437	-0-	-773	-0-	34935	2	502	9	N	456	358	1	1	8	277
07	47306 X	37075	-0-	-10231	-0-	36582	2	493	9	N	448	545	1	6	8	174
08	47306 X	33610	-0-	-13696	-0-	33268	2	342	9	N	311	353	1	2	8	130
09	45780 X	37865	-0-	-7915	-0-	37417	2	448	9	N	407	332	1	3	8	202
10	39866 X	20458	-0-	-19408	-0-	20198	2	260	9	N	236	377	1	3	8	58
11	35880 X	-0-	-0-	-35880	-0-					N	-0-					58

PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 3H RRCID -> 266128 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9874 PERF.10207 - 16194

06	42270 X	33472	-0-	-8798	-0-	33305	2	167	9	N	152	177	1	1	8	189
07	43679 X	33662	-0-	-10017	-0-	33344	2	318	9	N	289	352	1	3	8	123
08	42935 X	34188	-0-	-8747	-0-	33889	2	299	9	N	272	175	1	2	8	218
09	37020 X	30788	-0-	-6232	-0-	30480	2	308	9	N	280	341	1	25	8	132
10	34069 X	22395	-0-	-11674	-0-	22173	2	222	9	N	202	291	1	2	8	41
11	33480 X	-0-	-0-	-33480	-0-					N	-0-					41

WINSLOW UNIT B LAS WELL #: 5H RRCID -> 269995 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10935 - 15666

06	91230 X	57929	-0-	-33301	-0-	57927	2	2	9	N	2	1	8			203
07	73005 X	56148	-0-	-16857	-0-	56131	2	17	9	N	15	1	8			217
08	61876 X	60602	-0-	-1274	-0-	60581	2	21	9	N	19	3	8			233
09	59880 X	55644	-0-	-4236	-0-	55631	2	13	9	N	12	183	1	2	8	60
10	61876 X	52053	-0-	-9823	-0-	52023	2	30	9	N	27	3	8			84
11	58650 X	46452	-0-	-12198	-0-	46442	2	10	9	N	9					93

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WINSLOW UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 270082 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11164 - 16313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	55980	X	31279	-0-	-24701	-0-	31262	2	17	9	N	15	3	8			200
07	42005	X	30948	-0-	-11057	-0-	30928	2	20	9	N	18	3	8			215
08	36022	X	29654	-0-	-6368	-0-	29641	2	13	9	N	12	6	8			221
09	34860	X	29759	-0-	-5101	-0-	29753	2	6	9	N	5	178	1	5	8	43
10	35154	X	30809	-0-	-4345	-0-	30791	2	18	9	N	16	3	8			56
11	31290	X	27505	-0-	-3785	-0-	27498	2	7	9	N	6					62

DICKINSON UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 273133 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 11788 PERF.12031 - 18543

06	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	7064	2	627	9	N	570	900	1	7	8	224
07	7533	X	7320	-0-	-213	-0-	6724	2	596	9	N	542	345	1	4	8	417
08	7533	X	6645	-0-	-888	-0-	6076	2	569	9	N	517	358	1	7	8	569
09	7290	X	6022	-0-	-1268	-0-	5528	2	494	9	N	449	711	1	2	8	305
10	7533	X	5679	-0-	-1854	-0-	5192	2	487	9	N	443	177	1	1	8	570
11	7290	X	5174	-0-	-2116	-0-	4730	2	444	9	N	404	172	1	1	8	801

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
EVANS H WELL #: 1 RRCID -> 253413 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10509 - 14201

06	2610	X	362	-0-	-2248	-0-	57	1	305	3	N	-0-					38
07	2697	X	2694	-0-	-3	-0-	176	1	2517	3	N	1	25	1			14
							1	9									
08	10183	X	10183	-0-	-0-	-0-	2131	1	7950	3	N	93	76	1			31
							102	9									
09	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	895	1	3774	3	N	15	46	1			-0-
							17	9									
10	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	2265	1	5744	3	N	72	57	1			15
							79	9									
11	7260	X	4595	-0-	-2665	-0-	235	1	4304	3	N	51	41	1			25
							56	9									

ALDERMAN A67 WELL #: 4H RRCID -> 267758 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9887 PERF. N/A

06	17970	X	14039	-0-	-3931	-0-	995	1	12602	3	N	402	173	1	1	8	316
							442	9									
07	18414	X	14875	-0-	-3539	-0-	296	1	14281	3	N	271	488	1	1	8	98
							298	9									
08	DLQ G-10		12029	-0-	12029	12029	720	1	11141	3	N	153	227	1	1	8	23
							168	9									
09	24777	X	12748	-0-	-12029	-0-	584	1	11678	3	N	442	272	1			193
							486	9									
10	17887	X	10960	-0-	-6927	-0-	482	1	10183	3	N	268	417	1	1	8	43
							295	9									
11	14400	X	7776	-0-	-6624	-0-	154	1	7388	3	N	213	143	1			113
							234	9									

HIXON WELL #: 2H RRCID -> 268639 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9895 PERF.10364 - 14813

06	18210	X	14725	-0-	-3485	-0-	2145	1	11419	3	N	1055	1101	1			192
							1161	9									
07	18414	X	12772	-0-	-5642	-0-	871	1	10716	3	N	1077	1166	1			103
							1185	9									
08	DLQ G-10		12273	-0-	12273	12273	2397	1	8941	3	N	850	913	1			40
							935	9									
09	25624	X	13351	-0-	-12273	-0-	2352	1	9919	3	N	982	818	1			204
							1080	9									
10	16213	X	12225	-0-	-3988	-0-	3163	1	8020	3	N	947	1113	1	1	8	37
							1042	9									
11	14730	X	13396	-0-	-1334	-0-	637	1	11634	3	N	1023	1022	1	1	8	37
							1125	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HARLE WELL #: 3H RRCID -> 269791 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10399 - 14446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	239	1	2163	3	N	379	355	1			188
							417	9									
07	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	403	1	5101	3	N	658	810	1			36
							724	9									
08	DLQ G-10		6006	-0-	6006	6006	404	1	5089	3	N	466	471	1			31
							513	9									
09	11469	X	5463	-0-	-6006	-0-	449	1	4405	3	N	554	397	1			188
							609	9									
10	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	354	1	3864	3	N	421	529	1			80
							463	9									
11	2940	X	2036	-0-	-904	-0-	49	1	1801	3	N	169	173	1			76
							186	9									

EVANS H WELL #: 2 RRCID -> 271583 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10228 - 16072

06	40470	X	30862	-0-	-9608	-0-	4807	1	25597	3	N	416	311	1	1	8	200
							458	9									
07	41819	X	30776	-0-	-11043	-0-	1978	1	28328	3	N	427	469	1			158
							470	9									
08	DLQ G-10		36762	-0-	36762	36762	7657	1	28558	3	N	497	610	1			45
							547	9									
09	69638	X	32876	-0-	-36762	-0-	6200	1	26150	3	N	478	417	1	2	8	104
							526	9									
10	38316	X	32039	-0-	-6277	-0-	8931	1	22650	3	N	416	478	1	1	8	41
							458	9									
11	35580	X	34940	-0-	-640	-0-	1777	1	32461	3	N	638	548	1	1	8	130
							702	9									

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
AFFLECK WELL #: 1H RRCID -> 263150 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9128 - 13839

06	4530	X	3534	-0-	-996	-0-	3391	2	143	9	N	130					284
07	4681	X	2703	-0-	-1978	-0-	2617	2	86	9	N	78	150	1			212
08	3627	X	2887	-0-	-740	-0-	2814	2	73	9	N	66					278
09	3540	X	3450	-0-	-90	-0-	3393	2	57	9	N	52	175	1			155
10	3658	X	3081	-0-	-577	-0-	2995	2	86	9	N	78					233
11	3540	X	2909	-0-	-631	-0-	2839	2	70	9	N	64	192	1			105

PRIMERA ENERGY, LLC 677835
SCREAMING EAGLE A WELL #: 2H RRCID -> 271486 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 12465 PERF.13040 - 16526

06	17100	X	10397	-0-	-6703	-0-	300	1	9697	2	N	364	369	1			286
							400	9									
07	17670	X	7680	-0-	-9990	-0-	443	1	6936	2	N	274	188	1			372
							301	9									
08	DLQ G-10		9765	-0-	9765	9765	313	1	9122	2	N	300	372	1			300
							330	9									
09	17743	X	7978	-0-	-9765	-0-	92	1	7713	2	N	157	156	1			301
							173	9									
10	12400	X	6819	-0-	-5581	-0-	300	1	6245	2	N	249	368	1			182
							274	9									
11	10410	X	7765	-0-	-2645	-0-	361	1	7074	2	N	300	196	1			286
							330	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PRIMERA ENERGY, LLC //CONT.// 677835
SCREAMING EAGLE A WELL #: 3H RRCID -> 273428 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 12293 PERF.13280 - 16441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	183960	X	5618	-0-	-178342	-0-	300	1	4835	2	N	439	363	1			306
							483	9									
07	190092	X	19415	-0-	-170677	-0-	300	1	17712	2	N	1275	1309	1			272
							1403	9									
08	190092	X	18532	-0-	-171560	-0-	300	1	16946	2	N	1169	1105	1			336
							1286	9									
09	183960	X	6897	-0-	-177063	-0-	80	1	6367	2	N	409	538	1			207
							450	9									
10	24459	X	14245	-0-	-10214	-0-	300	1	12932	2	N	921	560	1			568
							1013	9									
11	18780	X	9504	-0-	-9276	-0-	300	1	8603	2	N	546	932	1			182
							601	9									

PYOTE WELL SERVICE, LLC 684431
HIGHWAY 183 SWD WELL #: 1 RRCID -> 264558 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4854 - 5200

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICKAWAY ENERGY, CORP. 710557
DONNELL SWD WELL #: 1 RRCID -> 273541 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10058 - 10610

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
ALDERMAN RANCH EF WELL #: 2H RRCID -> 264170 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9918 - 14644

06	12300	X	10257	-0-	-2043	-0-	1357	1	8724	3	Y	155	167	1			53
							5	4	171	9							
07	12710	X	10733	-0-	-1977	-0-	1610	1	8918	3	Y	182	186	1			49
							5	4	200	9							
08	12214	X	9782	-0-	-2432	-0-	1453	1	8134	3	Y	174	170	1			53
							4	4	191	9							
09	11820	X	9224	-0-	-2596	-0-	1335	1	7652	3	Y	211	214	1			50
							5	4	232	9							
10	11222	X	9576	-0-	-1646	-0-	1504	1	7893	3	Y	159	158	1			51
							4	4	175	9							
11	10380	X	8173	-0-	-2207	-0-	1365	1	6622	3	Y	166	178	1			39
							3	4	183	9							

NBR EF WELL #: 1H RRCID -> 265658 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 12264 PERF.12335 - 17815

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	7350	X	6966	-0-	-384	-0-	754	1	5700	3	Y	273	272	1			9
							212	4	300	9							
07	7719	X	6010	-0-	-1709	-0-	639	1	4845	3	Y	302	303	1			8
							194	4	332	9							
08	7099	X	5082	-0-	-2017	-0-	572	1	4002	3	Y	291	289	1			10
							188	4	320	9							
09	6960	X	5215	-0-	-1745	-0-	559	1	4254	3	Y	177	179	1			8
							207	4	195	9							
10	7192	X	4720	-0-	-2472	-0-	547	1	3793	3	Y	159	163	1			4
							205	4	175	9							
11	6960	X	4932	-0-	-2028	-0-	530	1	4046	3	Y	95	95	1			4
							251	4	105	9							

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 3H RRCID -> 266288 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10208 - 14485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12420	X	9395	-0-	-3025	-0-	1230	1	7909	3	Y	228	194	1			78
							5	4	251	9							
07	13020	X	9117	-0-	-3903	-0-	1362	1	7542	3	Y	190	217	1			51
							4	4	209	9							
08	13020	X	8703	-0-	-4317	-0-	1281	1	7175	3	Y	221	205	1			67
							4	4	243	9							
09	12600	X	8355	-0-	-4245	-0-	1218	1	6977	3	Y	142	176	1			33
							4	4	156	9							
10	10168	X	7922	-0-	-2246	-0-	1241	1	6512	3	Y	151	136	1			48
							3	4	166	9							
11	9390	X	6934	-0-	-2456	-0-	1160	1	5631	3	Y	127	145	1			30
							3	4	140	9							

CARDEN EF WELL #: 6H RRCID -> 266926 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10458 - 16436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15450	X	1927	-0-	-13523	-0-	245	1	1636	3	Y	18	33	1			13
							26	4	20	9							
07	15996	X	12071	-0-	-3925	-0-	628	1	11227	3	Y	114	54	1			73
							91	4	125	9							
08	11594	X	9797	-0-	-1797	-0-	546	1	9141	3	Y	93	108	1			58
							8	4	102	9							
09	10860	X	2883	-0-	-7977	-0-	164	1	2705	3	Y	12	65	1			5
							1	4	13	9							
10	12721	X	12721	-0-	-0-	-0-	704	1	11969	3	Y	43	24	1			24
							1	4	47	9							
11	11670	X	8687	-0-	-2983	-0-	413	1	8177	3	Y	88	74	1			38
							97	9									

BAETZ 'A' EF WELL #: 2H RRCID -> 267667 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9771 PERF.10059 - 15415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20670	X	16575	-0-	-4095	-0-	769	1	15135	3	Y	404	398	1			31
							227	4	444	9							
07	21111	X	16161	-0-	-4950	-0-	835	1	14457	3	Y	364	366	1			29
							469	4	400	9							
08	20150	X	14031	-0-	-6119	-0-	702	1	12879	3	Y	360	359	1			30
							54	4	396	9							
09	18150	X	13309	-0-	-4841	-0-	713	1	12170	3	Y	343	326	1			47
							49	4	377	9							
10	17019	X	14204	-0-	-2815	-0-	775	1	13044	3	Y	310	310	1			47
							44	4	341	9							
11	16050	X	15837	-0-	-213	-0-	790	1	14652	3	Y	321	324	1			44
							42	4	353	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 5H RRCID -> 267673 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 9859 - 14829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	9728	-0-	9728	9728	1272	1	8175	3	Y	251	219	1			86
							5	4	276	9							
07	19117	X	9389	-0-	-9728	-0-	1400	1	7755	3	Y	209	239	1			56
							4	4	230	9							
08	13454	X	8887	-0-	-4567	-0-	1311	1	7344	3	Y	207	200	1			63
							4	4	228	9							
09	12000	X	8298	-0-	-3702	-0-	1196	1	6850	3	Y	225	235	1			53
							4	4	248	9							
10	10912	X	8263	-0-	-2649	-0-	1288	1	6761	3	Y	192	184	1			61
							3	4	211	9							
11	9720	X	7593	-0-	-2127	-0-	1270	1	6165	3	Y	141	169	1			33
							3	4	155	9							

BAETZ 'A' EF WELL #: 1H RRCID -> 267676 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10157 - 15513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11310	X	7979	-0-	-3331	-0-	374	1	7362	3	Y	121	119	1			9
							110	4	133	9							
07	10726	X	9085	-0-	-1641	-0-	473	1	8194	3	Y	138	136	1			11
							266	4	152	9							
08	10726	X	8310	-0-	-2416	-0-	419	1	7685	3	Y	158	156	1			13
							32	4	174	9							
09	10380	X	7327	-0-	-3053	-0-	396	1	6762	3	Y	129	124	1			18
							27	4	142	9							
10	9083	X	6548	-0-	-2535	-0-	356	1	5998	3	Y	157	151	1			24
							21	4	173	9							
*11	10404	X	10404	-0-	-0-	-0-	519	1	9625	3	Y	212	207	1			29
							27	4	233	9							

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 4H RRCID -> 267679 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9878 - 14770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17580	X	11844	-0-	-5736	-0-	1562	1	10047	3	Y	207	188	1			71
							7	4	228	9							
07	18166	X	11676	-0-	-6490	-0-	1758	1	9737	3	Y	160	188	1			43
							5	4	176	9							
08	18166	X	10580	-0-	-7586	-0-	1575	1	8822	3	Y	162	156	1			49
							5	4	178	9							
09	13830	X	9585	-0-	-4245	-0-	1389	1	7959	3	Y	211	210	1			50
							5	4	232	9							
10	13206	X	10684	-0-	-2522	-0-	1676	1	8798	3	Y	187	177	1			60
							4	4	206	9							
11	11850	X	8637	-0-	-3213	-0-	1445	1	7011	3	Y	162	184	1			38
							3	4	178	9							

CARDEN EF WELL #: 7H RRCID -> 267766 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10425 - 16891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20070	X	14829	-0-	-5241	-0-	1890	1	12630	3	Y	97	65	1			73
							202	4	107	9							
07	18972	X	10810	-0-	-8162	-0-	563	1	10065	3	Y	91	106	1			58
							82	4	100	9							
08	18042	X	7956	-0-	-10086	-0-	446	1	7460	3	Y	40	73	1			25
							6	4	44	9							
09	16260	X	15088	-0-	-1172	-0-	863	1	14189	3	Y	30	42	1			13
							3	4	33	9							
10	14880	X	12822	-0-	-2058	-0-	707	1	12016	3	Y	89	52	1			50
							1	4	98	9							
11	14370	X	13575	-0-	-795	-0-	648	1	12818	3	Y	99	106	1			43
							109	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

BAETZ EF WELL #: 1H RRCID -> 268507 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 9632 PERF.10004 - 15423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	16812	-0-	16812	16812	796	1	15661	3	Y	110	104	1			8
							234	4	121	9							
07	34136	X	17324	-0-	-16812	-0-	897	1	15536	3	Y	352	332	1			28
							504	4	387	9							
08	21049	X	16922	-0-	-4127	-0-	841	1	15418	3	Y	544	527	1			45
							65	4	598	9							
09	19830	X	15774	-0-	-4056	-0-	837	1	14299	3	Y	527	499	1			73
							58	4	580	9							
10	18786	X	18786	-0-	-0-	-0-	1019	1	17159	3	Y	500	497	1			76
							58	4	550	9							
*11	16972	X	16972	-0-	-0-	-0-	832	1	15436	3	Y	600	594	1			82
							44	4	660	9							

BAETZ EF WELL #: 2H RRCID -> 268543 COMPL. DATE 03/06/2013 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
06	0	W	11570	-0-	11570	11570	545	1	10731	3	Y	121	128	1			9
							161	4	133	9							
07	25001	X	13431	-0-	-11570	-0-	703	1	12168	3	Y	150	147	1			12
							395	4	165	9							
08	22909	X	18334	-0-	-4575	-0-	915	1	16770	3	Y	526	495	1			43
							70	4	579	9							
09	20970	X	16036	-0-	-4934	-0-	856	1	14619	3	Y	456	436	1			63
							59	4	502	9							
10	17484	X	7345	-0-	-10139	-0-	399	1	6728	3	Y	177	213	1			27
							23	4	195	9							
*11	18642	X	18642	-0-	-0-	-0-	930	1	17236	3	Y	388	362	1			53
							49	4	427	9							

BAETZ EF WELL #: 3H RRCID -> 268606 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 9616 PERF.10014 - 15384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30300	X	22973	-0-	-7327	-0-	1084	1	21335	3	Y	214	229	1			16
							319	4	235	9							
07	28582	X	22794	-0-	-5788	-0-	1192	1	20637	3	Y	269	264	1			21
							669	4	296	9							
08	26319	X	19809	-0-	-6510	-0-	999	1	18317	3	Y	378	368	1			31
							77	4	416	9							
09	23220	X	18338	-0-	-4882	-0-	986	1	16844	3	Y	400	376	1			55
							68	4	440	9							
10	22971	X	21792	-0-	-1179	-0-	1185	1	19954	3	Y	532	507	1			80
							68	4	585	9							
11	22230	X	21540	-0-	-690	-0-	1057	1	19594	3	Y	758	735	1			103
							55	4	834	9							

CARDEN EF WELL #: 8H RRCID -> 268993 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10243 - 16895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30150	X	22440	-0-	-7710	-0-	2863	1	19131	3	Y	127	88	1			96
							306	4	140	9							
07	28272	X	19268	-0-	-9004	-0-	1003	1	17933	3	Y	170	157	1			109
							145	4	187	9							
08	27249	X	20485	-0-	-6764	-0-	1146	1	19167	3	Y	142	163	1			88
							16	4	156	9							
09	25230	X	20097	-0-	-5133	-0-	1144	1	18813	3	Y	124	160	1			52
							4	4	136	9							
10	24025	X	17792	-0-	-6233	-0-	981	1	16688	3	Y	110	100	1			62
							2	4	121	9							
*11	22156	X	22156	-0-	-0-	-0-	1054	1	20859	3	Y	221	187	1			96
							243	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
NBRP EF WELL #: 1H RRCID -> 269212 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12210 - 17281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12990	X	7828	-0-	-5162	-0-	93	1	7047	3	Y	554	547	1			44
							79	4	609	9							
07	10385	X	7583	-0-	-2802	-0-	95	1	6803	3	Y	529	524	1			49
							103	4	582	9							
08	9951	X	7858	-0-	-2093	-0-	103	1	7052	3	Y	564	583	1			30
							83	4	620	9							
09	8970	X	7524	-0-	-1446	-0-	123	1	6788	3	Y	503	494	1			39
							60	4	553	9							
10	8556	X	6974	-0-	-1582	-0-	141	1	6256	3	Y	480	477	1			42
							49	4	528	9							
11	7830	X	6005	-0-	-1825	-0-	146	1	5294	3	Y	449	456	1			35
							71	4	494	9							

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 6H RRCID -> 269221 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9710 - 14966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17160	X	13235	-0-	-3925	-0-	1673	1	10755	3	Y	727	679	1			249
							7	4	800	9							
07	17484	X	13449	-0-	-4035	-0-	1933	1	10710	3	Y	727	781	1			195
							6	4	800	9							
08	16213	X	12076	-0-	-4137	-0-	1747	1	9781	3	Y	494	539	1			150
							5	4	543	9							
09	15330	X	11943	-0-	-3387	-0-	1696	1	9716	3	Y	477	515	1			112
							6	4	525	9							
10	14260	X	11955	-0-	-2305	-0-	1846	1	9689	3	Y	377	369	1			120
							5	4	415	9							
11	13230	X	10410	-0-	-2820	-0-	1704	1	8272	3	Y	391	419	1			92
							4	4	430	9							

CARDEN EF WELL #: 5H RRCID -> 269582 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9908 PERF.10746 - 16261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13050	X	6609	-0-	-6441	-0-	845	1	5645	3	Y	26	16	1			20
							90	4	29	9							
07	13516	X	7247	-0-	-6269	-0-	377	1	6731	3	Y	77	48	1			49
							54	4	85	9							
08	11718	X	7985	-0-	-3733	-0-	446	1	7457	3	Y	69	75	1			43
							6	4	76	9							
09	11374	X	11374	-0-	-0-	-0-	647	1	10646	3	Y	71	84	1			30
							3	4	78	9							
10	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	560	1	9527	3	Y	71	61	1			40
							1	4	78	9							
*11	11292	X	11292	-0-	-0-	-0-	540	1	10687	3	Y	59	73	1			26
							65	9									

NBRP EF WELL #: 2H RRCID -> 269795 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12201 - 17357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9000	X	6284	-0-	-2716	-0-	76	1	5785	3	Y	325	319	1			26
							65	4	358	9							
07	8804	X	6681	-0-	-2123	-0-	85	1	6139	3	Y	331	326	1			31
							93	4	364	9							
08	8060	X	6026	-0-	-2034	-0-	81	1	5555	3	Y	295	310	1			16
							65	4	325	9							
09	7200	X	5228	-0-	-1972	-0-	87	1	4790	3	Y	281	275	1			22
							42	4	309	9							
10	6696	X	4948	-0-	-1748	-0-	102	1	4504	3	Y	279	277	1			24
							35	4	307	9							
11	6480	X	4028	-0-	-2452	-0-	100	1	3623	3	Y	234	240	1			18
							48	4	257	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
NBRP EF WELL #: 4H RRCID -> 269797 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 11962 PERF.12412 - 17426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	174	X	174	-0-	-0-	-0-	2	1	168	3	Y	1	1	1			-0-
							3	4	1	9							
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	19	1	1051	3	Y	52	48	1			4
							9	4	57	9							
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	2	1	88	3	Y	18	20	1			2
							1	4	20	9							
*11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-	2	1			-0-

BAETZ 'A' EF WELL #: 3H RRCID -> 269941 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10290 - 16051

06	35670	X	22961	-0-	-12709	-0-	1065	1	20971	3	Y	555	545	1			42
							314	4	611	9							
07	32705	X	23544	-0-	-9161	-0-	1218	1	21089	3	Y	503	505	1			40
							684	4	553	9							
08	30380	X	22129	-0-	-8251	-0-	1105	1	20260	3	Y	617	606	1			51
							85	4	679	9							
09	25200	X	20337	-0-	-4863	-0-	1094	1	18674	3	Y	449	438	1			62
							75	4	494	9							
10	24304	X	23705	-0-	-599	-0-	1299	1	21867	3	Y	423	421	1			64
							74	4	465	9							
11	22770	X	21186	-0-	-1584	-0-	1064	1	19735	3	Y	301	324	1			41
							56	4	331	9							

NBR EF WELL #: 2H RRCID -> 270134 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNOWDEN-OTTO EF WELL #: 1H RRCID -> 270430 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF.10117 - 17231

06	11700	X	7783	-0-	-3917	-0-	326	1	7122	3	Y	291	298	1			113
							15	4	320	9							
07	12214	X	6899	-0-	-5315	-0-	296	1	6267	3	Y	296	325	1			84
							10	4	326	9							
08	12214	X	6221	-0-	-5993	-0-	300	1	5577	3	Y	304	267	1			121
							10	4	334	9							
09	11820	X	5766	-0-	-6054	-0-	271	1	5193	3	Y	265	293	1			93
							10	4	292	9							
10	10788	X	5585	-0-	-5203	-0-	278	1	4904	3	Y	360	350	1			103
							7	4	396	9							
11	7800	X	4529	-0-	-3271	-0-	150	1	4018	3	Y	324	316	1			111
							5	4	356	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SNOWDEN EF WELL #: 2H RRCID -> 270449 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9963 - 16187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15720	X	7512	-0-	-8208	-0-	315	1	6865	3	Y	289	283	1			112
							14	4	318	9							
07	13361	X	7813	-0-	-5548	-0-	336	1	7121	3	Y	313	336	1			89
							12	4	344	9							
08	11904	X	6809	-0-	-5095	-0-	328	1	6084	3	Y	351	300	1			140
							11	4	386	9							
09	11520	X	6529	-0-	-4991	-0-	305	1	5839	3	Y	340	361	1			119
							11	4	374	9							
10	11253	X	6316	-0-	-4937	-0-	317	1	5607	3	Y	349	368	1			100
							8	4	384	9							
11	7560	X	4856	-0-	-2704	-0-	162	1	4360	3	Y	298	296	1			102
							6	4	328	9							

BAETZ B EF WELL #: 1H RRCID -> 271072 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10677 - 17323

06	55650	X	31330	-0-	-24320	-0-	28097	3	400	4	Y	2575	2567	1			195
							2833	9									
07	54777	X	30683	-0-	-24094	-0-	26721	3	819	4	Y	2857	2827	1			225
							3143	9									
08	43059	X	33747	-0-	-9312	-0-	30180	3	120	4	Y	3134	3102	1			257
							3447	9									
09	34770	X	27003	-0-	-7767	-0-	24191	3	92	4	Y	2473	2388	1			342
							2720	9									
10	37193	X	37193	-0-	-0-	-0-	34000	3	109	4	Y	2804	2722	1			424
							3084	9									
*11	40044	X	40044	-0-	-0-	-0-	36292	3	97	4	Y	3323	3295	1			452
							3655	9									

CARDEN WEST EF WELL #: 2H RRCID -> 271084 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 9935 PERF.10231 - 16330

06	43740	X	28263	-0-	-15477	-0-	27582	3	384	4	Y	270	140	1			203
							297	9									
07	40083	X	34005	-0-	-6078	-0-	1762	1	31487	3	Y	455	367	1			291
							255	4	501	9							
08	34162	X	33169	-0-	-993	-0-	1850	1	30943	3	Y	318	411	1			198
							26	4	350	9							
09	31917	X	31917	-0-	-0-	-0-	1808	1	29738	3	Y	332	390	1			140
							6	4	365	9							
10	37373	X	37373	-0-	-0-	-0-	2049	1	34844	3	Y	434	329	1			245
							3	4	477	9							
*11	38249	X	38249	-0-	-0-	-0-	1818	1	35957	3	Y	431	489	1			187
							474	9									

BAETZ 'B' EF WELL #: 2H RRCID -> 271093 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9978 - 16480

06	63180	X	39211	-0-	-23969	-0-	36046	3	513	4	Y	2411	2400	1			182
							2652	9									
07	59892	X	40381	-0-	-19511	-0-	36121	3	1107	4	Y	2866	2822	1			226
							3153	9									
08	40610	X	36409	-0-	-4201	-0-	33388	3	132	4	Y	2626	2636	1			216
							2889	9									
09	39030	X	32946	-0-	-6084	-0-	30203	3	115	4	Y	2389	2275	1			330
							2628	9									
10	40393	X	37305	-0-	-3088	-0-	34798	3	112	4	Y	2177	2178	1			329
							2395	9									
11	39090	X	33630	-0-	-5460	-0-	30868	3	83	4	Y	2435	2433	1			331
							2679	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
CARDEN WEST EF WELL #: 1H RRCID -> 271200 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10221 - 16355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36450	X	26942	-0-	-9508	-0-	26236	3	365	4	Y	310	176	1			233
							341	9									
07	31093	X	30729	-0-	-364	-0-	1596	1	28521	3	Y	346	358	1			221
							231	4	381	9							
08	29146	X	29146	-0-	-0-	-0-	1628	1	27231	3	Y	240	312	1			149
							23	4	264	9							
09	26100	X	25472	-0-	-628	-0-	1444	1	23753	3	Y	245	291	1			103
							5	4	270	9							
10	31271	X	31271	-0-	-0-	-0-	1724	1	29317	3	Y	206	193	1			116
							3	4	227	9							
11	29730	X	27608	-0-	-2122	-0-	1314	1	26002	3	Y	265	266	1			115
							292	9									

NBRP EF WELL #: 3H RRCID -> 271272 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12307 - 17411

06	9120	X	5507	-0-	-3613	-0-	67	1	5084	3	Y	272	270	1			22
							57	4	299	9							
07	9238	X	5164	-0-	-4074	-0-	66	1	4740	3	Y	260	258	1			24
							72	4	286	9							
08	8184	X	4880	-0-	-3304	-0-	66	1	4491	3	Y	246	257	1			13
							52	4	271	9							
09	6870	X	5315	-0-	-1555	-0-	89	1	4869	3	Y	285	276	1			22
							43	4	314	9							
10	6324	X	5259	-0-	-1065	-0-	108	1	4809	3	Y	276	274	1			24
							38	4	304	9							
11	5520	X	4471	-0-	-1049	-0-	111	1	4038	3	Y	244	249	1			19
							54	4	268	9							

SNOWDEN-OTTO EF WELL #: 2H RRCID -> 271308 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9987 - 15301

06	12960	X	6103	-0-	-6857	-0-	252	1	5505	3	Y	304	306	1			118
							12	4	334	9							
07	11408	X	6350	-0-	-5058	-0-	268	1	5676	3	Y	361	376	1			103
							9	4	397	9							
08	9672	X	6103	-0-	-3569	-0-	289	1	5359	3	Y	405	346	1			162
							9	4	446	9							
09	9360	X	5081	-0-	-4279	-0-	235	1	4499	3	Y	308	362	1			108
							8	4	339	9							
10	9672	X	5418	-0-	-4254	-0-	271	1	4792	3	Y	316	334	1			90
							7	4	348	9							
11	6150	X	4147	-0-	-2003	-0-	136	1	3666	3	Y	309	293	1			106
							5	4	340	9							

SNOWDEN EF WELL #: 3H RRCID -> 271381 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9921 - 15286

06	10260	X	4538	-0-	-5722	-0-	188	1	4111	3	Y	209	207	1			81
							9	4	230	9							
07	9889	X	4712	-0-	-5177	-0-	200	1	4250	3	Y	232	247	1			66
							7	4	255	9							
08	8029	X	4562	-0-	-3467	-0-	224	1	4162	3	Y	153	158	1			61
							8	4	168	9							
09	7770	X	4205	-0-	-3565	-0-	196	1	3751	3	Y	228	209	1			80
							7	4	251	9							
10	4712	X	4137	-0-	-575	-0-	209	1	3696	3	Y	206	227	1			59
							5	4	227	9							
11	4560	X	3293	-0-	-1267	-0-	111	1	2969	3	Y	190	184	1			65
							4	4	209	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

BAETZ B EF WELL #: 5H RRCID -> 271385 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10338 - 15832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	52860	X	29402	-0-	-23458	-0-	1339	1	26354	3	Y	1195	1159	1			90
							394	4	1315	9							
07	44578	X	33108	-0-	-11470	-0-	1689	1	29232	3	Y	1126	1127	1			89
							948	4	1239	9							
08	39556	X	29672	-0-	-9884	-0-	1480	1	27131	3	Y	861	879	1			71
							114	4	947	9							
09	38280	X	28686	-0-	-9594	-0-	1525	1	26041	3	Y	923	866	1			128
							105	4	1015	9							
10	33108	X	32219	-0-	-889	-0-	1748	1	29438	3	Y	848	848	1			128
							100	4	933	9							
11	32040	X	29619	-0-	-2421	-0-	1459	1	27047	3	Y	942	942	1			128
							77	4	1036	9							

BAETZ B EF WELL #: 6H RRCID -> 271440 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10253 - 15962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	45810	X	17892	-0-	-27918	-0-	16101	3	229	4	Y	1420	1400	1			107
							1562	9									
07	28768	X	19811	-0-	-8957	-0-	17705	3	543	4	Y	1421	1416	1			112
							1563	9									
08	28768	X	20405	-0-	-8363	-0-	18899	3	75	4	Y	1301	1306	1			107
							1431	9									
09	31894	X	31894	-0-	-0-	-0-	30132	3	115	4	Y	1497	1397	1			207
							1647	9									
10	34024	X	34024	-0-	-0-	-0-	32659	3	105	4	Y	1145	1179	1			173
							1260	9									
*11	31356	X	31356	-0-	-0-	-0-	30085	3	81	4	Y	1082	1108	1			147
							1190	9									

DISCHER EF WELL #: 2H RRCID -> 271459 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12341 - 18314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2310	X	2254	-0-	-56	-0-	666	1	7	2	Y	407	356	1			218
							1022	3	111	4							
07	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	1009	1	7	2	Y	472	288	1			402
							838	3	203	4							
08	2139	X	1947	-0-	-192	-0-	739	1	6	2	Y	385	513	1			274
							717	3	61	4							
09	2250	X	2221	-0-	-29	-0-	766	1	7	2	Y	386	455	1			205
							810	3	213	4							
10	2573	X	2263	-0-	-310	-0-	680	1	7	2	Y	463	478	1			190
							748	3	319	4							
11	2490	X	1531	-0-	-959	-0-	384	1	5	2	Y	345	167	1			368
							469	3	293	4							

ARN EF WELL #: 4H RRCID -> 271462 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9978 - 16796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17880	X	16891	-0-	-989	-0-	1200	1	15083	3	Y	543	588	1			106
							11	4	597	9							
07	19220	X	13570	-0-	-5650	-0-	1036	1	12216	3	Y	284	330	1			60
							6	4	312	9							
08	19220	X	12072	-0-	-7148	-0-	973	1	10768	3	Y	296	297	1			59
							5	4	326	9							
09	18600	X	11717	-0-	-6883	-0-	880	1	10366	3	Y	424	400	1			83
							5	4	466	9							
10	17453	X	10092	-0-	-7361	-0-	859	1	8856	3	Y	337	338	1			82
							6	4	371	9							
11	16890	X	12044	-0-	-4846	-0-	1177	1	10300	3	Y	509	460	1			131
							7	4	560	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
DISCHER EF WELL #: 3H RRCID -> 271479 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 11973 PERF.12042 - 18147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1440	X	1101	-0-	-339	-0-	309	1	3	2	Y	238	191	1			127
							475	3	52	4							
07	1488	X	963	-0-	-525	-0-	376	1	3	2	Y	178	153	1			152
							312	3	76	4							
08	1178	X	744	-0-	-434	-0-	269	1	2	2	Y	173	202	1			123
							261	3	22	4							
09	1140	X	600	-0-	-540	-0-	198	1	2	2	Y	123	181	1			65
							210	3	55	4							
10	1178	X	777	-0-	-401	-0-	236	1	2	2	Y	153	155	1			63
							260	3	111	4							
11	1110	X	599	-0-	-511	-0-	113	1	2	2	Y	235	55	1			243
							138	3	87	4							

BAETZ 'A' EF WELL #: 4H RRCID -> 271658 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9775 - 15215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48810	X	25312	-0-	-23498	-0-	1172	1	23070	3	Y	659	668	1			50
							345	4	725	9							
07	43772	X	26741	-0-	-17031	-0-	1380	1	23875	3	Y	647	646	1			51
							774	4	712	9							
08	30070	X	25447	-0-	-4623	-0-	1286	1	23570	3	Y	448	462	1			37
							98	4	493	9							
09	28530	X	23190	-0-	-5340	-0-	1259	1	21503	3	Y	310	304	1			43
							87	4	341	9							
10	29481	X	25563	-0-	-3918	-0-	1414	1	23803	3	Y	241	248	1			36
							81	4	265	9							
11	25890	X	24479	-0-	-1411	-0-	1227	1	22746	3	Y	402	383	1			55
							64	4	442	9							

CARDEN WEST EF WELL #: 3H RRCID -> 271682 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10447 - 15901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36360	X	29645	-0-	-6715	-0-	28894	3	402	4	Y	317	197	1			239
							349	9									
07	33945	X	27627	-0-	-6318	-0-	1433	1	25606	3	Y	346	363	1			222
							207	4	381	9							
08	27999	X	27999	-0-	-0-	-0-	1562	1	26131	3	Y	258	319	1			161
							22	4	284	9							
09	28740	X	27584	-0-	-1156	-0-	1565	1	25740	3	Y	249	305	1			105
							5	4	274	9							
10	30040	X	30040	-0-	-0-	-0-	1654	1	28131	3	Y	229	205	1			129
							3	4	252	9							
11	28740	X	23597	-0-	-5143	-0-	1122	1	22193	3	Y	256	274	1			111
							282	9									

ARN EF WELL #: 3H RRCID -> 271852 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9937 - 16798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11895	X	11895	-0-	-0-	-0-	852	1	10712	3	Y	294	328	1			57
							8	4	323	9							
07	15965	X	12082	-0-	-3883	-0-	915	1	10786	3	Y	342	327	1			72
							5	4	376	9							
08	14167	X	11544	-0-	-2623	-0-	926	1	10248	3	Y	332	338	1			66
							5	4	365	9							
09	13590	X	11008	-0-	-2582	-0-	831	1	9795	3	Y	343	342	1			67
							5	4	377	9							
10	12803	X	10464	-0-	-2339	-0-	894	1	9211	3	Y	321	310	1			78
							6	4	353	9							
11	11910	X	10898	-0-	-1012	-0-	1081	1	9453	3	Y	325	319	1			84
							6	4	358	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

NBRP EF WELL #: 5H RRCID -> 271898 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 12025 PERF.12301 - 17741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	51750	X	34197	-0-	-17553	-0-	397	1	30214	3	Y	2952	2915	1			236
							339	4	3247	9							
07	43152	X	34941	-0-	-8211	-0-	432	1	30947	3	Y	2814	2788	1			262
							467	4	3095	9							
08	43152	X	28240	-0-	-14912	-0-	367	1	25126	3	Y	2230	2373	1			119
							294	4	2453	9							
09	41760	X	27052	-0-	-14708	-0-	434	1	23882	3	Y	2295	2235	1			179
							211	4	2525	9							
10	36611	X	23795	-0-	-12816	-0-	471	1	20909	3	Y	2046	2047	1			178
							164	4	2251	9							
11	34200	X	26473	-0-	-7727	-0-	645	1	23336	3	Y	1984	2008	1			154
							310	4	2182	9							

NBRP EF WELL #: 7H RRCID -> 271899 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12340 - 18470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64080	X	35737	-0-	-28343	-0-	420	1	31950	3	Y	2735	2716	1			218
							358	4	3009	9							
07	51894	X	33232	-0-	-18662	-0-	414	1	29679	3	Y	2446	2436	1			228
							448	4	2691	9							
08	49476	X	28781	-0-	-20695	-0-	377	1	25810	3	Y	2084	2201	1			111
							302	4	2292	9							
09	47880	X	26346	-0-	-21534	-0-	430	1	23663	3	Y	1858	1824	1			145
							209	4	2044	9							
10	42222	X	25924	-0-	-16298	-0-	524	1	23253	3	Y	1786	1776	1			155
							182	4	1965	9							
11	35730	X	21891	-0-	-13839	-0-	533	1	19294	3	Y	1643	1671	1			127
							257	4	1807	9							

NBRP EF WELL #: 6H RRCID -> 271900 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 12024 PERF.12414 - 17841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	48240	X	34289	-0-	-13951	-0-	403	1	30680	3	Y	2602	2590	1			208
							344	4	2862	9							
07	49786	X	31090	-0-	-18696	-0-	387	1	27742	3	Y	2311	2304	1			215
							419	4	2542	9							
08	47461	X	27676	-0-	-19785	-0-	363	1	24833	3	Y	1990	2099	1			106
							291	4	2189	9							
09	45930	X	25110	-0-	-20820	-0-	408	1	22440	3	Y	1876	1835	1			147
							198	4	2064	9							
10	40734	X	20176	-0-	-20558	-0-	401	1	17819	3	Y	1651	1654	1			144
							140	4	1816	9							
11	34290	X	20985	-0-	-13305	-0-	513	1	18539	3	Y	1534	1559	1			119
							246	4	1687	9							

NBRP EF WELL #: 8H RRCID -> 271902 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 12023 PERF.12565 - 18500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61710	X	36953	-0-	-24757	-0-	428	1	32618	3	Y	3219	3192	1			257
							366	4	3541	9							
07	55304	X	37451	-0-	-17853	-0-	460	1	33024	3	Y	3153	3117	1			293
							499	4	3468	9							
08	47492	X	32290	-0-	-15202	-0-	418	1	28608	3	Y	2663	2814	1			142
							335	4	2929	9							
09	45960	X	31321	-0-	-14639	-0-	505	1	27773	3	Y	2544	2487	1			199
							245	4	2798	9							
10	42284	X	27301	-0-	-14983	-0-	542	1	24088	3	Y	2256	2259	1			196
							189	4	2482	9							
11	36960	X	21828	-0-	-15132	-0-	526	1	19026	3	Y	1839	1893	1			142
							253	4	2023	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TALISMAN ENERGY USA INC. 835506
FRANKLIN WELL #: A 1H RRCID -> 266785 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF.12115 - 17717

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	27681 X	27681	-0-	-0-	-0-	23857	3	3824	9	Y	3476	3398	1			633
07	27001 X	22083	-0-	-4918	-0-	19260	3	2823	9	Y	2566	2524	1			675
08	12580 X	12580	-0-	-0-	-0-	10664	3	1916	9	Y	1742	1633	1			784
09	32100 X	13917	-0-	-18183	-0-	12739	3	1178	9	Y	1071	1244	0			611
10	28613 X	10968	-0-	-17645	-0-	9628	3	1340	9	Y	1218	1291	0			538
11	27690 X	11145	-0-	-16545	-0-	9672	3	1473	9	Y	1339	1376	0			501

MCCLAUGHERTY WELL #: 122A RRCID -> 266792 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 11775 PERF.12030 - 16331

06	11250 X	7779	-0-	-3471	-0-	7440	3	339	9	Y	308	554	1			418
07	9982 X	6203	-0-	-3779	-0-	5965	3	238	9	Y	216					634
08	7236 X	7236	-0-	-0-	-0-	6895	3	341	9	Y	310	364	1			580
09	8100 X	6326	-0-	-1774	-0-	6054	3	272	9	Y	247	576	0			251
10	8370 X	6455	-0-	-1915	-0-	6211	3	244	9	Y	222	191	0			282
11	7770 X	5977	-0-	-1793	-0-	5698	3	279	9	Y	254	192	0			344

FRANKLIN WELL #: B 1H RRCID -> 266820 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11930 - 16418

06	9930 X	7463	-0-	-2467	-0-	6969	3	494	9	Y	449	723	1			348
07	10897 X	10897	-0-	-0-	-0-	10352	3	545	9	Y	495	371	1			472
08	7865 X	7865	-0-	-0-	-0-	7444	3	421	9	Y	383	550	1			305
09	10410 X	7828	-0-	-2582	-0-	7455	3	373	9	Y	339	342	0			302
10	10912 X	7446	-0-	-3466	-0-	7039	3	407	9	Y	370	378	0			294
11	10560 X	6313	-0-	-4247	-0-	6001	3	312	9	Y	284	401	0			177

K. R. BRACKEN WELL #: A 1H RRCID -> 266826 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11809 PERF.12200 - 17170

06	16320 X	12587	-0-	-3733	-0-	11594	3	993	9	Y	903	826	1			361
07	16864 X	9198	-0-	-7666	-0-	8464	3	734	9	Y	667	673	1			355
08	8701 X	8701	-0-	-0-	-0-	8054	3	647	9	Y	588	598	1			345
09	12600 X	8568	-0-	-4032	-0-	7888	3	680	9	Y	618	587	0			376
10	13020 X	10057	-0-	-2963	-0-	9283	3	774	9	Y	704	664	0			416
11	12600 X	8269	-0-	-4331	-0-	7602	3	667	9	Y	606	593	0			429

MCCLAUGHERTY WELL #: 121A RRCID -> 267349 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11800 - 16205

06	11100 X	6503	-0-	-4597	-0-	6264	3	239	9	Y	217	186	1			636
07	9548 X	7976	-0-	-1572	-0-	7603	3	373	9	Y	339	362	1			613
08	7329 X	7329	-0-	-0-	-0-	7051	3	278	9	Y	253	537	1			329
09	8010 X	7089	-0-	-921	-0-	6781	3	308	9	Y	280	195	0			414
10	8277 X	7738	-0-	-539	-0-	7357	3	381	9	Y	346	372	0			388
11	7710 X	4946	-0-	-2764	-0-	4760	3	186	9	Y	169	201	0			356

R. A. BRACKEN WELL #: A 3H RRCID -> 268267 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 11793 PERF.12175 - 17251

06	24450 X	15165	-0-	-9285	-0-	13602	3	1563	9	Y	1421	1345	1			1263
07	24202 X	12146	-0-	-12056	-0-	11067	3	1079	9	Y	981	952	1			1292
08	7364 X	7364	-0-	-0-	-0-	6159	3	1205	9	Y	1095	1274	1			1113
09	17280 X	9040	-0-	-8240	-0-	8141	3	899	9	Y	817	803	0			1127
10	16306 X	11838	-0-	-4468	-0-	10559	3	1279	9	Y	1163	1061	0			1229
11	15180 X	6265	-0-	-8915	-0-	5640	3	625	9	Y	568	651	0			1146

K. R. BRACKEN WELL #: B 4H RRCID -> 271056 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 11866 PERF.12338 - 17464

06	50370 X	33886	-0-	-16484	-0-	32555	3	1331	9	Y	1210	1158	1			584
07	44919 X	32007	-0-	-12912	-0-	30674	3	1333	9	Y	1212	1175	1			621
08	26292 X	26292	-0-	-0-	-0-	25408	3	884	9	Y	804	860	1			565
09	42570 X	20727	-0-	-21843	-0-	20213	3	514	9	Y	467	496	0			536
10	43989 X	23469	-0-	-20520	-0-	22670	3	799	9	Y	726	652	0			610
11	33900 X	19331	-0-	-14569	-0-	18564	3	767	9	Y	697	667	0			640

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506

R. A. BRACKEN WELL #: B 1H RRCID -> 271058 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11899 PERF.12500 - 17415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38910	X	19288	-0-	-19622	-0-	17767	3	1521	9	Y	1383	1290	1			1010
07	31233	X	14469	-0-	-16764	-0-	13480	3	989	9	Y	899	881	1			1028
08	11817	X	11817	-0-	-0-	-0-	10240	3	1577	9	Y	1434	1564	1			898
09	22230	X	15501	-0-	-6729	-0-	14293	3	1208	9	Y	1098	1067	0			929
10	20956	X	15712	-0-	-5244	-0-	14237	3	1475	9	Y	1341	1243	0			1027
11	19290	X	11397	-0-	-7893	-0-	10233	3	1164	9	Y	1058	1082	0			1003

R. A. BRACKEN WELL #: B 2H RRCID -> 271120 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 11849 PERF.12399 - 17449

06	35550	X	17183	-0-	-18367	-0-	16180	3	1003	9	Y	912	860	1			1124
07	36735	X	15952	-0-	-20783	-0-	14848	3	1104	9	Y	1004	896	1			1232
08	11375	X	11375	-0-	-0-	-0-	9600	3	1775	9	Y	1614	1733	1			1113
09	29910	X	9704	-0-	-20206	-0-	8859	3	845	9	Y	768	797	0			1084
10	17887	X	5508	-0-	-12379	-0-	4951	3	557	9	Y	506	522	0			1068
11	17190	X	15371	-0-	-1819	-0-	13592	3	1779	9	Y	1617	1407	0			1278

R. A. BRACKEN WELL #: B 3H RRCID -> 271370 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 11832 PERF.12505 - 17386

06	6660	X	-0-	-0-	-6660	-0-					Y	-0-					1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

K. R. BRACKEN WELL #: B 3H RRCID -> 271637 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11911 PERF.12274 - 17811

06	38640	X	27066	-0-	-11574	-0-	26292	3	774	9	Y	704	626	1			409
07	32395	X	22573	-0-	-9822	-0-	21804	3	769	9	Y	699	678	1			430
08	35712	X	19928	-0-	-15784	-0-	19401	3	527	9	Y	479	509	1			400
09	34560	X	17056	-0-	-17504	-0-	16605	3	451	9	Y	410	403	0			407
10	35712	X	18774	-0-	-16938	-0-	18303	3	471	9	Y	428	410	0			425
11	27060	X	13251	-0-	-13809	-0-	12904	3	347	9	Y	315	319	0			421

K. R. BRACKEN WELL #: B 1H RRCID -> 271669 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 6095 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

K. R. BRACKEN WELL #: B 2H RRCID -> 271717 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12313 - 17902

06	40050	X	37576	-0-	-2474	-0-	36448	3	1128	9	Y	1025	1098	1			418
07	31062	X	28025	-0-	-3037	-0-	27438	3	587	9	Y	534	573	1			379
08	48670	X	25401	-0-	-23269	-0-	24782	3	619	9	Y	563	557	1			385
09	47100	X	20113	-0-	-26987	-0-	19518	3	595	9	Y	541	521	0			405
10	48670	X	21377	-0-	-27293	-0-	20786	3	591	9	Y	537	520	0			422
11	37590	X	14487	-0-	-23103	-0-	14092	3	395	9	Y	359	372	0			409

R. A. BRACKEN WELL #: A 1H RRCID -> 272408 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 11789 PERF.12400 - 17488

06	56610	X	37473	-0-	-19137	-0-	32370	3	5103	9	Y	4639	4888	1			953
07	58497	X	34814	-0-	-23683	-0-	30459	3	4355	9	Y	3959	3876	1			1036
08	53010	X	32598	-0-	-20412	-0-	29609	3	2989	9	Y	2717	3107	1			646
09	45930	X	30852	-0-	-15078	-0-	28170	3	2682	9	Y	2438	2739	0			345
10	47461	X	27314	-0-	-20147	-0-	25262	3	2052	9	Y	1865	1811	0			399
11	37470	X	19968	-0-	-17502	-0-	18507	3	1461	9	Y	1328	1403	0			324

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
FRANKLIN WELL #: A 2H RRCID -> 272754 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10702 PERF.12242 - 18071

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42762 X	42762	-0-	-0-	-0-	34945	3	7817	9	Y	7106	7054	1			1460
07	43646 X	43646	-0-	-0-	-0-	36014	3	7632	9	Y	6938	6583	1			1815
08	37264 X	37264	-0-	-0-	-0-	32392	3	4872	9	Y	4429	5191	1			1053
09	28640 X	28640	-0-	-0-	-0-	24468	3	4172	9	Y	3793	3592	0			1254
10	27900 X	24603	-0-	-3297	-0-	20974	3	3629	9	Y	3299	3533	0			1020
11	27000 X	20201	-0-	-6799	-0-	17224	3	2977	9	Y	2706	2875	0			851

FRANKLIN WELL #: A 3H RRCID -> 272760 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11717 PERF.12191 - 18071

06	63420 X	47435	-0-	-15985	-0-	38195	3	9240	9	Y	8400	8553	1			1726
07	65534 X	50585	-0-	-14949	-0-	41509	3	9076	9	Y	8251	7819	1			2158
08	65534 X	50479	-0-	-15055	-0-	43464	3	7015	9	Y	6377	7020	1			1515
09	63030 X	49290	-0-	-13740	-0-	42378	3	6912	9	Y	6284	5722	0			2077
10	54374 X	44591	-0-	-9783	-0-	38543	3	6048	9	Y	5498	5875	0			1700
11	48960 X	34648	-0-	-14312	-0-	29938	3	4710	9	Y	4282	4635	0			1347

R. A. BRACKEN WELL #: A 2H RRCID -> 272952 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11777 PERF.12390 - 17306

06	50880 X	34613	-0-	-16267	-0-	30049	3	4564	9	Y	4149	4479	1			853
07	52576 X	30563	-0-	-22013	-0-	26954	3	3609	9	Y	3281	3276	1			858
08	52576 X	29590	-0-	-22986	-0-	26919	3	2671	9	Y	2428	2709	1			577
09	32137 X	32137	-0-	-0-	-0-	29776	3	2361	9	Y	2146	2419	0			304
10	30566 X	27037	-0-	-3529	-0-	25853	3	1184	9	Y	1076	1131	0			249
11	34620 X	18688	-0-	-15932	-0-	17867	3	821	9	Y	746	808	0			187

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 2H RRCID -> 265231 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11850 - 14301

06	4920 X	3891	-0-	-1029	-0-	3245	2	646	9	N	587	584	1			518
07	5084 X	4537	-0-	-547	-0-	3882	2	655	9	N	595	772	1			341
08	4898 X	4525	-0-	-373	-0-	3866	2	659	9	N	599	382	1			558
09	4740 X	3873	-0-	-867	-0-	3255	2	618	9	N	562	580	1			540
10	4526 X	4214	-0-	-312	-0-	3580	2	634	9	N	576	580	1			536
11	4380 X	4257	-0-	-123	-0-	3621	2	636	9	N	578	783	1			331

XTO ENERGY INC. 945936
SMITH CC WELL #: 1H RRCID -> 263656 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.12000 - 16450

06	5790 X	4896	-0-	-894	-0-	313	1	3826	3	Y	688	443	1			487
						757	9									
07	5983 X	5070	-0-	-913	-0-	341	1	4063	3	Y	605	870	1			222
						666	9									
08	DLQ G-10	5023	-0-	5023	5023	323	1	4091	3	Y	554	557	1			219
						609	9									
09	DLQ G-10	4853	-0-	4853	9876	328	1	3906	3	Y	563	608	1			174
						619	9									
10	DLQ G-10	5111	-0-	5111	14987	363	1	4023	3	Y	659	440	1			393
						725	9									
11	DLQ G-10	4682	-0-	4682	19669	392	1	3662	3	Y	571	750	1			214
						628	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH CC WELL #: 2H RRCID -> 263669 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12300 - 16150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3750 X	3114	-0-	-636	-0-	198 496	1 9	2420	3	Y	451	449	1			261
07	3689 X	3507	-0-	-182	-0-	218 700	1 9	2589	3	Y	636	702	1			195
08	DLQ G-10	3446	-0-	3446	3446	210 579	1 9	2657	3	Y	526	506	1			215
09	DLQ G-10	3386	-0-	3386	6832	208 703	1 9	2475	3	Y	639	645	1			209
10	DLQ G-10	3361	-0-	3361	10193	224 653	1 9	2484	3	Y	594	456	1			347
11	DLQ G-10	3263	-0-	3263	13456	240 779	1 9	2244	3	Y	708	793	1			262

SMITH CC WELL #: 3H RRCID -> 263673 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12400 - 16547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3900 X	3395	-0-	-505	-0-	231 340	1 9	2824	3	Y	309	244	1			207
07	4030 X	3378	-0-	-652	-0-	239 298	1 9	2841	3	Y	271	374	1			104
08	DLQ G-10	3430	-0-	3430	3430	231 267	1 9	2932	3	Y	243	251	1			96
09	DLQ G-10	2743	-0-	2743	6173	196 217	1 9	2330	3	Y	197	234	1			59
10	DLQ G-10	3845	-0-	3845	10018	287 376	1 9	3182	3	Y	342	216	1			185
11	DLQ G-10	3282	-0-	3282	13300	289 293	1 9	2700	3	Y	266	352	1			99

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265596 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12250 - 16560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12180 X	8579	-0-	-3601	-0-	629 271	1 9	7679	3	Y	246	227	1			132
07	12586 X	7301	-0-	-5285	-0-	543 293	1 9	6465	3	Y	266	316	1			82
08	DLQ G-10	7148	-0-	7148	7148	503 271	1 9	6374	3	Y	246	249	1			79
09	DLQ G-10	6411	-0-	6411	13559	480 213	1 9	5718	3	Y	194	202	1			71
10	DLQ G-10	6131	-0-	6131	19690	489 230	1 9	5412	3	Y	209	215	1			65
11	DLQ G-10	5585	-0-	5585	25275	518 232	1 9	4835	3	Y	211	196	1			80

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
06	8790 X	5744	-0-	-3046	-0-	406 384	1 9	4954	3	Y	349	291	1			275
07	7998 X	4111	-0-	-3887	-0-	295 310	1 9	3506	3	Y	282	445	1			112
08	DLQ G-10	5511	-0-	5511	5511	376 366	1 9	4769	3	Y	333	268	1			177
09	DLQ G-10	6327	-0-	6327	11838	458 414	1 9	5455	3	Y	376	315	1			238
10	DLQ G-10	6193	-0-	6193	18031	481 386	1 9	5326	3	Y	351	409	1			180
11	DLQ G-10	5639	-0-	5639	23670	510 367	1 9	4762	3	Y	334	289	1			225

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265601 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12800 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9090	X	6712	-0-	-2378	-0-	478	1	5835	3	Y	363	280	1			299
							399	9									
07	8587	X	6049	-0-	-2538	-0-	443	1	5268	3	Y	307	482	1			124
							338	9									
08	DLQ	G-10	6380	-0-	6380	6380	441	1	5595	3	Y	313	296	1			141
							344	9									
09	DLQ	G-10	5779	-0-	5779	12159	423	1	5040	3	Y	287	253	1			175
							316	9									
10	DLQ	G-10	5981	-0-	5981	18140	467	1	5164	3	Y	318	326	1			167
							350	9									
11	DLQ	G-10	5391	-0-	5391	23531	488	1	4556	3	Y	315	271	1			211
							347	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
06	18420	X	13887	-0-	-4533	-0-	1031	1	12586	3	Y	245	215	1			125
							270	9									
07	19716	X	11990	-0-	-7726	-0-	915	1	10890	3	Y	168	238	1	2	8	53
							185	9									
08	DLQ	G-10	10803	-0-	10803	10803	776	1	9834	3	Y	175	170	1			58
							193	9									
09	DLQ	G-10	9289	-0-	9289	20092	706	1	8404	3	Y	163	155	1			66
							179	9									
10	DLQ	G-10	8295	-0-	8295	28387	673	1	7454	3	Y	153	156	1			63
							168	9									
11	DLQ	G-10	9334	-0-	9334	37721	885	1	8258	3	Y	174	173	1			64
							191	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
06	8610	X	8087	-0-	-523	-0-	591	1	7212	3	Y	258	220	1			141
							284	9									
07	8897	X	8659	-0-	-238	-0-	646	1	7684	3	Y	299	348	1			92
							329	9									
08	DLQ	G-10	7376	-0-	7376	7376	520	1	6595	3	Y	237	259	1			70
							261	9									
09	DLQ	G-10	6623	-0-	6623	13999	494	1	5885	3	Y	222	197	1			95
							244	9									
10	DLQ	G-10	8389	-0-	8389	22388	675	1	7470	3	Y	222	252	1			65
							244	9									
11	DLQ	G-10	6564	-0-	6564	28952	614	1	5730	3	Y	200	191	1			74
							220	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265613 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12061 PERF.12100 - 17150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14250	X	10177	-0-	-4073	-0-	748	1	9132	3	Y	270	248	1			137
							297	9									
07	16337	X	9400	-0-	-6937	-0-	706	1	8401	3	Y	266	321	1			82
							293	9									
08	DLQ	G-10	8648	-0-	8648	8648	614	1	7781	3	Y	230	239	1			73
							253	9									
09	DLQ	G-10	9238	-0-	9238	17886	696	1	8285	3	Y	234	206	1			101
							257	9									
10	DLQ	G-10	11810	-0-	11810	29696	953	1	10549	3	Y	280	301	1			80
							308	9									
11	DLQ	G-10	9536	-0-	9536	39232	897	1	8371	3	Y	244	231	1			93
							268	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265628 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11972 PERF.12450 - 16600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10650 X	8282	-0-	-2368	-0-	607 262	1 9	7413	3	Y	238	230	1			127
07	11005 X	7459	-0-	-3546	-0-	561 220	1 9	6678	3	Y	200	264	1			63
08	DLQ G-10	7087	-0-	7087	7087	502 221	1 9	6364	3	Y	201	197	1			67
09	DLQ G-10	6445	-0-	6445	13532	482 218	1 9	5745	3	Y	198	186	1			79
10	DLQ G-10	6517	-0-	6517	20049	525 178	1 9	5814	3	Y	162	195	1			46
11	DLQ G-10	5883	-0-	5883	25932	552 178	1 9	5153	3	Y	162	144	1			64

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	T. A.	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
STUMBERG UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135808 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4456 - 4484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	2274	-0-	2274	5027	2274	2		N	-0-			-0-
07	T. A.	3827	-0-	3827	8854	3827	2		N	-0-			-0-
08	T. A.	2250	-0-	2250	11104	2250	2		N	-0-			-0-
09	T. A.	2259	-0-	2259	13363	2259	2		N	-0-			-0-
10	T. A.	1410	-0-	1410	14773	1410	2		N	-0-			-0-
11	T. A.	1466	-0-	1466	16239	1466	2		N	-0-			-0-

JOHNSON, B. K. WELL #: 5 RRCID -> 114641 COMPL. DATE 10/21/1984 TOTAL DEPTH 1779 PERF. 1548 - 1558

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

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
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EL INDIO (OLMOS BROWN 900) 27976 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
PHILLIPS-JANCO WELL #: 1 RRCID -> 141304 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 892 - 898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EL INDIO, N.(OLMOS) 27979 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
LEVINE, BEN WELL #: 5701 RRCID -> 118190 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 1846 PERF. 1141 - 1145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EMILY A. (WILCOX 1830) 28882 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
SHADD WILCOX WELL #: 1 RRCID -> 271239 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 1893 PERF. 1482 - 1698

06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ENCINAL (OLMOS 8200) 28977 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
TUCKER PETROLEUM, INC. 872495
SCHLETZ WELL #: 4M RRCID -> 048677 COMPL. DATE 10/21/1969 TOTAL DEPTH 8761 PERF. N/A

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SCHLETZE WELL #: 1A RRCID -> 115637 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8390 - 8438

06	450 #	112	-0-	-338	-0-	112	2			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	118	-0-	118	118	118	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	107	-0-	107	225	107	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	117	-0-	117	342	117	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	342					Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	342					Y	NO RPT			-0-

SCHLETZE WELL #: 1 RRCID -> 115638 COMPL. DATE 12/17/1984 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8397 - 8442

06	270 #	100	-0-	-170	-0-	100	2			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	107	-0-	107	107	107	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	101	-0-	101	208	101	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	115	-0-	115	323	115	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT			-0-

SCHLETZE WELL #: 2 RRCID -> 118370 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8380 - 8400

06	120 #	105	-0-	-15	-0-	105	2			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	110	-0-	110	110	110	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	103	-0-	103	213	103	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	106	-0-	106	319	106	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT			-0-

ENCINAL (OLMOS 8200) //CONT.// 28977 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
TUCKER PETROLEUM, INC. //CONT.// 872495
SCHLETZE WELL #: 4 RRCID -> 120586 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8360 - 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
06	14B DENY	109	-0-	109	310	109	2			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	108	-0-	108	418	108	2			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	111	-0-	111	529	111	2			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	109	-0-	109	638	109	2			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT			-0-

ENCINAL (5800) 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
HOLCOMB ENERGY CORP. 391655
SCHLETZE, A. E. WELL #: 1A RRCID -> 034551 COMPL. DATE 04/09/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHLETZE, A. E. WELL #: 3 RRCID -> 045735 COMPL. DATE 12/15/1968 TOTAL DEPTH 5856 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	375	1	4	3	Y	-0-			-0-
07	543 N	543	-0-	-0-	-0-	483	1	60	3	Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	372	1	97	3	Y	-0-			-0-
10	558 N	441	-0-	-117	-0-	239	1	202	3	Y	-0-			-0-
*11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	114	1	214	3	Y	-0-			-0-

ENCINAL (5800) //CONT.// 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BURKHOLDER -B- WELL #: 1 RRCID -> 044415 COMPL. DATE 05/21/1968 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5784 - 5789

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

BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 046077 COMPL. DATE 04/09/1969 TOTAL DEPTH 5803 PERF. N/A

06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	966	1	9	3	N	-0-					-0-
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	829	1	103	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	990	N	804	-0-	-186	-0-	637	1	167	3	N	-0-					-0-
10	930	N	828	-0-	-102	-0-	448	1	380	3	N	-0-					-0-
*11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	186	1	349	3	N	-0-					-0-

BURKHOLDER WELL #: 7 RRCID -> 070954 COMPL. DATE 04/07/1977 TOTAL DEPTH 6236 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M & M WELL #: 3 RRCID -> 156697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5638 - 5646

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURKHOLDER 498 WELL #: 2 RRCID -> 160575 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5914 - 5934

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M & M MINERALS CORP. WELL #: 5 RRCID -> 241834 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4614 - 4714

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURKHOLDER WELL #: 8 RRCID -> 249666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5725 - 5737

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
MIL ANGELES WELL #: 1 RRCID -> 251273 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 6170

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

TUCKER PETROLEUM, INC. 872495
SCHLETZE, A. E. WELL #: 3 RRCID -> 046407 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 6085 PERF. N/A

06	14B DENY	298	-0-	298	606	298	2		Y	-0-			-0-
07	14B DENY	215	-0-	215	821	215	2		Y	-0-			-0-
08	14B DENY	198	-0-	198	1019	198	2		Y	-0-			-0-
09	14B DENY	159	-0-	159	1178	159	2		Y	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1178				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1178				Y	NO RPT			-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
BURKHOLDER, ALICE W. WELL #: 3 RRCID -> 044895 COMPL. DATE 10/11/1968 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 5860 - 5870

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/15/2014 - PLUGGED 07/15/14

BURKHOLDER, ALICE W. WELL #: R 1 RRCID -> 125987 COMPL. DATE 11/15/1987 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5899 - 5913

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 173843 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5895 - 5909

06	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2		N	-0-			-0-
07	1395 N	1243	-0-	-152	-0-	1243	2		N	-0-			-0-
08	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2		N	-0-			-0-
09	1350 N	955	-0-	-395	-0-	955	2		N	-0-			-0-
10	1240 N	748	-0-	-492	-0-	748	2		N	-0-			-0-
11	1110 N	688	-0-	-422	-0-	688	2		N	-0-			-0-

EPPERSON (CANYON SAND) 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 172840 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2580 - 2715

06	630 N	367	-0-	-263	-0-	367	3		N	-0-			-0-
07	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3		N	-0-			-0-
08	713 N	622	-0-	-91	-0-	622	3		N	-0-			-0-
09	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3		N	-0-			-0-
10	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3		N	-0-			-0-
*11	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3		N	-0-			-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
BETTIS, BOYLE & STOVALL //CONT.// 068360

EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 175143 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3074 PERF. 2572 - 2645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	576	-0-	-84	-0-	576	3			N	-0-					-0-
07	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	3			N	-0-					-0-
08	744	N	683	-0-	-61	-0-	683	3			N	-0-					-0-
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
11	660	N	640	-0-	-20	-0-	640	3			N	-0-					-0-

EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 176805 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 2694 PERF. 2587 - 2694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 3 RRCID -> 178534 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2620 - 2665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1770	N	1661	-0-	-109	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1704	-0-	-1	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1762	-0-	-98	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
09	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
10	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1636	-0-	-74	-0-	1636	3			N	-0-					-0-

EPPERSON WELL #: 2 RRCID -> 184011 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 3133 PERF. 2629 - 2756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKNIGHT POOLED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185797 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2632 - 2729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2700	N	2644	-0-	-56	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
07	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
08	2790	N	2686	-0-	-104	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
09	2640	N	2636	-0-	-4	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
10	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
11	2610	N	2601	-0-	-9	-0-	2601	3			N	-0-					-0-

EPPERSON "47" WELL #: 2 RRCID -> 204255 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2576 - 2643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	1290	N	1037	-0-	-253	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1190	-0-	-19	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1356	-0-	-101	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
10	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1248	-0-	-72	-0-	1248	3			N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 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
06	2790 X	2237	-0-	-553	-0-	80	1	2157	3	N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	2796	-0-	2796	2796	80	1	2716	3	N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	2525	-0-	2525	5321	80	1	2445	3	N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	80	-0-	80	5401	80	1			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FRED WELL #: 3 RRCID -> 214616 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 3275 - 3278

06	665 N	665	-0-	-0-	-0-	80	1	585	3	N	-0-			-0-
07	817 N	817	-0-	-0-	-0-	80	1	737	3	N	-0-			-0-
08	792 N	792	-0-	-0-	-0-	80	1	712	3	N	-0-			-0-
*09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	419 N	419	-0-	-0-	-0-	80	1	339	3	N	-0-			-0-
07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	80	1	426	3	N	-0-			-0-
08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	80	1	391	3	N	-0-			-0-
*09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	450 N	375	-0-	-75	-0-	375	2			N	-0-			-0-
07	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-			-0-
08	496 N	419	-0-	-77	-0-	419	2			N	-0-			-0-
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-			-0-
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-			-0-
11	420 N	366	-0-	-54	-0-	366	2			N	-0-			-0-

EPPERSON, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 099208 COMPL. DATE 04/10/1982 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4494 - 4516

06	330 N	276	-0-	-54	-0-	276	2			N	-0-			-0-
07	310 N	268	-0-	-42	-0-	268	2			N	-0-			-0-
08	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-			-0-
09	270 N	225	-0-	-45	-0-	225	2			N	-0-			-0-
10	279 N	225	-0-	-54	-0-	225	2			N	-0-			-0-
11	270 N	200	-0-	-70	-0-	200	2			N	-0-			-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 2 RRCID -> 141580 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2528 - 3276

06	1380 N	1258	-0-	-122	-0-	1258	2			N	-0-			-0-
07	1302 N	1297	-0-	-5	-0-	1297	2			N	-0-			-0-
08	1488 N	1369	-0-	-119	-0-	1369	2			N	-0-			-0-
09	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-			-0-
10	1302 N	1297	-0-	-5	-0-	1297	2			N	-0-			-0-
11	1320 N	1238	-0-	-82	-0-	1238	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 #: 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
06	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
*11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	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
06	1110	N	794	-0-	-316	-0-	794	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	976	-0-	-47	-0-	976	2			N	-0-					-0-
08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
09	780	N	493	-0-	-287	-0-	493	2			N	-0-					-0-
10	961	N	526	-0-	-435	-0-	526	2			N	-0-					-0-
11	870	N	387	-0-	-483	-0-	387	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
06	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1572	-0-	-133	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
09	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
10	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1462	-0-	-68	-0-	1462	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	540	N	401	-0-	-139	-0-	401	2			N	-0-					-0-
07	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	2			N	-0-					-0-
08	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	2			N	-0-					-0-
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
10	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	2			N	-0-					-0-
11	540	N	466	-0-	-74	-0-	466	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 3 RRCID -> 144102 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 2781 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
07	682	N	654	-0-	-28	-0-	654	2			N	-0-					-0-
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
10	651	N	622	-0-	-29	-0-	622	2			N	-0-					-0-
11	690	N	484	-0-	-206	-0-	484	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

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

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

EPPERSON, TOM WELL #: 8041 RRCID -> 122758 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3836 - 3862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
07	806 N	592	-0-	-214	-0-	592	2			N	-0-					-0-
08	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
09	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
10	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
*11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 6019 RRCID -> 123219 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2441 - 2497

06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
10	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					-0-
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 1119 RRCID -> 123220 COMPL. DATE 09/30/1986 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2414 - 2484

06	870 N	346	-0-	-524	-0-	346	2			N	-0-					-0-
07	775 N	420	-0-	-355	-0-	420	2			N	-0-					-0-
08	1023 N	445	-0-	-578	-0-	445	2			N	-0-					-0-
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
11	420 N	398	-0-	-22	-0-	398	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 2026 RRCID -> 123221 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 4591 PERF. 2522 - 2568

06	390 N	343	-0-	-47	-0-	343	2			N	-0-					-0-
07	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
10	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
11	390 N	388	-0-	-2	-0-	388	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 7026 RRCID -> 123223 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2477 - 2545

06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
*11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1241 RRCID -> 124486 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4189 - 4313

06	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
07	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
08	775 N	553	-0-	-222	-0-	553	2			N	-0-					-0-
09	840 N	799	-0-	-41	-0-	799	2			N	-0-					-0-
10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
*11	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1442 RRCID -> 125828 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 4266 - 4464

06	90 N	5	-0-	-85	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	93 N	34	-0-	-59	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

EPPERSON, TOM WELL #: 1641 RRCID -> 125829 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 2815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
10	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					-0-
11	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 1820 RRCID -> 133620 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 2655 PERF. 2395 - 2429

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-

EPPERSON, TOM WELL #: 2042 RRCID -> 133621 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 2661 PERF. 2520 - 2564

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-

EPPERSON, TOM WELL #: 3041 RRCID -> 151738 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 3419 - 4194

06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
*11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 3242 RRCID -> 151739 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2570 - 3862

06	330	N	247	-0-	-83	-0-	247	2			N	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
08	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	2			N	-0-					-0-
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
11	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 2619 RRCID -> 151900 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2485 - 2500

06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
10	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					-0-
11	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	2			N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
3-M ENERGY CORPORATION 953706
SWEETEN WELL #: 4801 RRCID -> 133547 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3526 - 3848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-			-0-
07	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2		N	-0-			-0-
08	620 N	613	-0-	-7	-0-	613	2		N	-0-			-0-
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2		N	-0-			-0-
10	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2		N	-0-			-0-
11	600 N	588	-0-	-12	-0-	588	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

POWERS, T. J. WELL #: 1 RRCID -> 095080 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 6586 - 6823

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
11	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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FAIRFIELD //CONT.// 30007 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEXAR
FAR, INC. //CONT.// 261500
MEDINA, L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 087600 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 1334 PERF. 1224 - 1266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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 07/24/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 4212 - 4310

06	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

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

06	150 N	85	-0-	-65	-0-	85	2	N	-0-			-0-
07	124 N	39	-0-	-85	-0-	39	2	N	-0-			-0-
08	93 N	9	-0-	-84	-0-	9	2	N	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
WEDDINGTON, ADELINE WELL #: 4 RRCID -> 078069 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10739 - 10818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000 X	189	-0-	-2811	-0-	189	2		N	-0-			-0-
07	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-				N	-0-			-0-
08	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-				N	-0-			-0-
09	180 X	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
10	186 X	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
11	180 X	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-

ADELINE WEDDINGTON WELL #: 1WD RRCID -> 270780 COMPL. DATE 02/02/1964 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6659 - 6726

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
SMITH, MARY CAROL WELL #: 1 RRCID -> 097980 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10651 - 10701

06	930 N	175	-0-	-755	-0-	175	2		N	-0-			-0-
07	837 N	111	-0-	-726	-0-	111	2		N	-0-			-0-
08	620 N	321	-0-	-299	-0-	321	3		N	-0-			-0-
09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3		N	-0-			-0-
10	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3		N	-0-			-0-
*11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-

SMITH, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 166411 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10648 - 10725

06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-			-0-
07	279 N	94	-0-	-185	-0-	94	2		N	-0-			-0-
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-			-0-
09	300 N	171	-0-	-129	-0-	171	3		N	-0-			-0-
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-			-0-
*11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-

EXCALIBUR E & P, LLC 256842
RICHTER, H.E. WELL #: 5 RRCID -> 169040 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10226 - 10262

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/1996

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					23
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	5074	3	7	9	Y	6	7	1			4
07	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	4251	3	11	9	Y	10	13	1			1
08	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	5190	3	13	9	Y	12	10	1			3
09	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4899	3	30	9	Y	27	21	1			9
10	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	4577	3	32	9	Y	29	38	1			-0-
*11	5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	5788	3	35	9	Y	32	25	1			7

URBANCZYK GU 2 WELL #: 3 U RRCID -> 087779 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10472 - 10349

06	9821 X	9821	-0-	-0-	-0-	9808	3	13	9	Y	12	14	1			26
07	10478 X	10019	-0-	-459	-0-	9993	3	26	9	Y	24	32	1			18
08	10447 X	10189	-0-	-258	-0-	10164	3	25	9	Y	23	21	1			20
09	9810 X	9751	-0-	-59	-0-	9707	3	44	9	Y	40	32	1			28
10	10137 X	10096	-0-	-41	-0-	10043	3	53	9	Y	48	68	1			8
11	9870 X	9762	-0-	-108	-0-	9717	3	45	9	Y	41	32	1			17

URBANCZYK GU 3 WELL #: 3 U RRCID -> 088797 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10382 - 10491

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-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 3 WELL #: 2 U RRCID -> 097978 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10355 - 10433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8034 X	8034	-0-	-0-	-0-	8034	3			Y	-0-					37
07	8260 X	8260	-0-	-0-	-0-	8260	3			Y	-0-					37
08	7942 X	7942	-0-	-0-	-0-	7942	3			Y	-0-					37
09	7916 X	7916	-0-	-0-	-0-	7916	3			Y	-0-					37
10	8179 X	8179	-0-	-0-	-0-	8179	3			Y	-0-					37
*11	8330 X	8330	-0-	-0-	-0-	8330	3			Y	-0-					37

SCHUMANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 100922 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8749 X	8749	-0-	-0-	-0-	8666	3	83	9	Y	75	89	1			66
07	8525 X	7582	-0-	-943	-0-	7444	3	138	9	Y	125	169	1			22
08	8525 X	4553	-0-	-3972	-0-	4474	3	79	9	Y	72	66	1			28
09	8760 X	6813	-0-	-1947	-0-	6791	3	22	9	Y	20	16	1			32
10	9052 X	5816	-0-	-3236	-0-	5794	3	22	9	Y	20	27	1			25
11	8760 X	5892	-0-	-2868	-0-	5872	3	20	9	Y	18	14	1			29

TOM "A" GU 2 WELL #: 3 U RRCID -> 108343 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10385 - 10465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 4 WELL #: 3 U RRCID -> 116048 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10411 - 10489

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8132 X	8132	-0-	-0-	-0-	8115	3	17	9	Y	15	18	1			25
07	8928 X	7922	-0-	-1006	-0-	7890	3	32	9	Y	29	39	1			15
08	8928 X	8219	-0-	-709	-0-	8187	3	32	9	Y	29	26	1			18
09	8580 X	8526	-0-	-54	-0-	8479	3	47	9	Y	43	34	1			27
10	8985 X	8985	-0-	-0-	-0-	8928	3	57	9	Y	52	72	1			7
*11	8822 X	8822	-0-	-0-	-0-	8772	3	50	9	Y	45	36	1			16

SCHUMANN "A" WELL #: 5 U RRCID -> 130516 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10704 - 10762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 4 U RRCID -> 133618 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10350 - 10393

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3720 X	3241	-0-	-479	-0-	3234	3	7	9	Y	6	7	1			21
07	3844 X	3184	-0-	-660	-0-	3172	3	12	9	Y	11	15	1			17
08	3844 X	3770	-0-	-74	-0-	3756	3	14	9	Y	13	12	1			18
09	3720 X	3568	-0-	-152	-0-	3524	3	44	9	Y	40	32	1			26
10	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3746	3	54	9	Y	49	68	1			7
*11	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3746	3	48	9	Y	44	34	1			17

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
MOMENTUM OIL & GAS, LLC //CONT.// 574321

TOM "A" GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 133675 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10480 - 10568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	221	-0-	221	221	221	3			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	223	-0-	223	444	223	3			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	167	-0-	167	611	167	3			Y	-0-					-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 7 RRCID -> 148441 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10762 - 10770

06	9095 X	9095	-0-	-0-	-0-	9086	3	9	9	Y	8	10	1			17
07	8432 X	8299	-0-	-133	-0-	8284	3	15	9	Y	14	19	1			12
08	8432 X	16	-0-	-8416	-0-	16	3			Y	-0-					12
09	8160 X	-0-	-0-	-8160	-0-					Y	-0-					12
10	8432 X	-0-	-0-	-8432	-0-					Y	-0-					12
11	8160 X	-0-	-0-	-8160	-0-					Y	-0-					12

URBANCZYK GU 2 WELL #: 5UT RRCID -> 149307 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10493 - 10848

06	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	3			Y	-0-					11
07	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	3			Y	-0-					11
08	3813 X	3729	-0-	-84	-0-	3729	3			Y	-0-					11
09	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	3			Y	-0-					11
10	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	3			Y	-0-					11
11	3690 X	3043	-0-	-647	-0-	3043	3			Y	-0-					11

URBANCZYK GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 150575 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10214 - 10328

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					8

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
MOMENTUM OIL & GAS, LLC //CONT.// 574321
URBANCZYK GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 160176 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10186 - 10236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104
ESCHENBURG-POLLOK WELL #: 1 RRCID -> 161123 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 10983 PERF.10580 - 10613

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SNG OPERATING, LLC 797970
RICHTER, H. E. WELL #: 3 U RRCID -> 109014 COMPL. DATE 12/17/1983 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10371 - 10441

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LIEKE, OTTO WELL #: 3 RRCID -> 169396 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10280 - 10383

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
WAGNER OIL COMPANY 891175

SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 000193 COMPL. DATE 02/09/1963 TOTAL DEPTH 11003 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
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	36	-0-	-54	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			Y	-0-					-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 109470 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10538 - 10627

06	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	3			Y	-0-					-0-
07	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	3			Y	-0-					-0-
08	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	3			Y	-0-					-0-
09	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	3			Y	-0-					-0-
10	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	3			Y	-0-					-0-
*11	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	3			Y	-0-					-0-

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112236 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10675 - 10718

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	6390	X	4396	-0-	-1994	-0-	4310	3	86	9	Y	78	172	1			46
07	6293	X	3562	-0-	-2731	-0-	3508	3	54	9	Y	49					95
08	6293	X	3296	-0-	-2997	-0-	3250	3	46	9	Y	42					137
09	6090	X	2443	-0-	-3647	-0-	2410	3	33	9	Y	30					167
10	5735	X	2310	-0-	-3425	-0-	2301	3	9	9	Y	8					175
11	4410	X	2040	-0-	-2370	-0-	1997	3	43	9	Y	39	168	1			46

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151312 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10715 - 10786

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
07	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	4685	-0-	-430	-0-	4685	2			N	-0-					-0-
09	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	2			N	-0-					-0-
10	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	6557	2			N	-0-					-0-
*11	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	6099	2			N	-0-					-0-

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192721 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10698 - 10778

06	11370	X	6965	-0-	-4405	-0-	6965	2			N	-0-					-0-
07	10060	X	10060	-0-	-0-	-0-	10060	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	7989	-0-	-1528	-0-	7989	2			N	-0-					-0-
09	9210	X	6622	-0-	-2588	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
10	10075	X	8396	-0-	-1679	-0-	8396	2			N	-0-					-0-
11	9750	X	8594	-0-	-1156	-0-	8594	2			N	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 209360 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10697 PERF.10660 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HURT, W. T. ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 000199 COMPL. DATE 04/20/1961 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10726 - 10764

06	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1352	3	100	9	Y	91	102	1			26
07	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1865	3	48	9	Y	44	58	1			12
08	2263	X	1742	-0-	-521	-0-	1645	3	97	9	Y	88	79	1			21
09	2190	X	983	-0-	-1207	-0-	892	3	91	9	Y	83	79	1			25
*10	1922	X	1815	-0-	-107	-0-	1724	3	91	9	Y	83	88	1			20
11	1860	X	1421	-0-	-439	-0-	1297	3	124	9	Y	113	111	1			22

OTTO ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000205 COMPL. DATE 11/01/1958 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10750 - 10800

06	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3434	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3793	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3280	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	3450	X	3420	-0-	-30	-0-	3418	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
*10	3782	X	2970	-0-	-812	-0-	2967	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	3660	X	3458	-0-	-202	-0-	3454	3	4	9	Y	4	3	1			1

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000206 COMPL. DATE 03/06/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10713 - 10766

06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
08	620	N	311	-0-	-309	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			Y	-0-					-0-
*10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			Y	-0-					-0-
*11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-					-0-

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 000207 COMPL. DATE 03/08/1959 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10638 - 10724

06	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	7634	3	44	9	Y	40	41	1			12
07	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	8199	3	25	9	Y	23	26	1			9
08	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	7710	3	36	9	Y	33	31	1			11
09	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	8059	3	34	9	Y	31	38	1			4
*10	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	8266	3	44	9	Y	40	39	1			5
*11	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	8193	3	44	9	Y	40	36	1			9

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 000208 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10654 - 10733

06	2760	X	2622	-0-	-138	-0-	2615	3	7	9	Y	6	6	1			2
07	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3089	3	3	9	Y	3	4	1			1
08	3131	X	2879	-0-	-252	-0-	2873	3	6	9	Y	5	4	1			2
09	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3509	3	4	9	Y	4	5	1			1
*10	3100	X	2938	-0-	-162	-0-	2931	3	7	9	Y	6	6	1			1
11	3000	X	2339	-0-	-661	-0-	2333	3	6	9	Y	5	5	1			1

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STOLLE ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000209 COMPL. DATE 11/01/1958 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 10845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 4 RRCID -> 000213 COMPL. DATE 01/12/1959 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10685

06	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	5455	3	53	9	Y	48	50	1			14
07	6214 X	6214	-0-	-0-	-0-	6183	3	31	9	Y	28	31	1			11
08	6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	6102	3	44	9	Y	40	38	1			13
09	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	5708	3	42	9	Y	38	46	1			5
*10	5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	5664	3	53	9	Y	48	47	1			6
*11	5774 X	5774	-0-	-0-	-0-	5720	3	54	9	Y	49	44	1			11

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 5 RRCID -> 000214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 11169 PERF.10658 - 10794

06	4290 X	3796	-0-	-494	-0-	3762	3	34	9	Y	31	32	1			9
07	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	3604	3	20	9	Y	18	20	1			7
08	4588 X	3627	-0-	-961	-0-	3598	3	29	9	Y	26	25	1			8
09	4440 X	3335	-0-	-1105	-0-	3306	3	29	9	Y	26	30	1			4
*10	4340 X	3571	-0-	-769	-0-	3538	3	33	9	Y	30	30	1			4
11	3810 X	3522	-0-	-288	-0-	3488	3	34	9	Y	31	28	1			7

HURT, W. T. ET AL WELL #: 3R RRCID -> 053094 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10542 - 10652

06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	558	3	7	9	Y	6	6	1			3
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	249	3	9	9	Y	8	8	1	2	8	1
08	331 N	331	-0-	-0-	-0-	328	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
09	596 N	596	-0-	-0-	-0-	587	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
*10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	438	3	8	9	Y	7	6	1			1
*11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	364	3	6	9	Y	5	4	1			2

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 6 U RRCID -> 088305 COMPL. DATE 09/18/1989 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10442 - 10472

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 091131 COMPL. DATE 10/25/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10709

06	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3733	3	22	9	Y	20	21	1			6
07	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3116	3	13	9	Y	12	13	1			5
08	3286 X	3018	-0-	-268	-0-	3000	3	18	9	Y	16	16	1			5
09	3180 X	2795	-0-	-385	-0-	2777	3	18	9	Y	16	19	1			2
*10	3286 X	2942	-0-	-344	-0-	2920	3	22	9	Y	20	19	1			3
*11	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3266	3	22	9	Y	20	18	1			5

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HURT, W. T. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 091757 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10527 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4569	3	28	9	Y	25	26	1			9
07	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5122	3	20	9	Y	18	20	1			7
08	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5065	3	29	9	Y	26	25	1			8
09	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5276	3	29	9	Y	26	30	1			4
*10	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5278	3	33	9	Y	30	30	1			4
*11	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5095	3	34	9	Y	31	28	1			7

HENDERSON, ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 095344 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10704 - 10756

06	4260	X	2660	-0-	-1600	-0-	2628	3	32	9	Y	29	30	1			8
07	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2618	3	19	9	Y	17	18	1			7
08	4092	X	2414	-0-	-1678	-0-	2389	3	25	9	Y	23	22	1			8
09	3960	X	2477	-0-	-1483	-0-	2453	3	24	9	Y	22	27	1			3
*10	3720	X	3633	-0-	-87	-0-	3601	3	32	9	Y	29	28	1			4
*11	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3807	3	31	9	Y	28	26	1			6

KOEHLER, EDNA S. WELL #: 2 RRCID -> 095834 COMPL. DATE 09/26/1981 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10590 - 10630

06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
09	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			Y	-0-					-0-
*10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			Y	-0-					-0-
*11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			Y	-0-					-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 097642 COMPL. DATE 01/10/1982 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10616 - 10706

06	6600	X	5344	-0-	-1256	-0-	5269	3	75	9	Y	68	71	1			20
07	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4201	3	44	9	Y	40	44	1			16
08	5487	X	3441	-0-	-2046	-0-	3379	3	62	9	Y	56	54	1			18
09	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5543	3	61	9	Y	55	65	1			8
*10	5518	X	4878	-0-	-640	-0-	4804	3	74	9	Y	67	66	1			9
11	5340	X	4783	-0-	-557	-0-	4707	3	76	9	Y	69	62	1			16

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 2D RRCID -> 100238 COMPL. DATE 05/05/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6502 - 6560

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLNER ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111692 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10675 - 10758

06	5460	X	2572	-0-	-2888	-0-	2559	3	13	9	Y	12	16	1	3	8	-0-
07	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	2329	3	28	9	Y	25	3	1	18	8	4
08	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5204	3	26	9	Y	24	13	1	10	8	5
09	2910	X	1103	-0-	-1807	-0-	1094	3	9	9	Y	8	9	1	2	8	2
*10	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5438	3	23	9	Y	21	16	1	5	8	2
*11	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4633	3	19	9	Y	17	15	1			4

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 8 RRCID -> 116743 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 10648

06	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4634	3	53	9	Y	48	50	1			14
07	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	5993	3	31	9	Y	28	31	1			11
08	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4880	3	44	9	Y	40	38	1			13
09	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4589	3	42	9	Y	38	46	1			5
*10	4681	X	4091	-0-	-590	-0-	4038	3	53	9	Y	48	47	1			6
11	4530	X	3681	-0-	-849	-0-	3627	3	54	9	Y	49	44	1			11

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	463	X	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
*10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					-0-
11	510	N	454	-0-	-56	-0-	454	3			Y	-0-					-0-

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
06	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	2488	3	32	9	Y	29	30	1			8
07	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2799	3	19	9	Y	17	18	1			7
08	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2539	3	22	9	Y	20	20	1			7
09	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2936	3	24	9	Y	22	26	1			3
*10	2821	X	2247	-0-	-574	-0-	2215	3	32	9	Y	29	28	1			4
*11	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2838	3	28	9	Y	25	23	1			6

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
06	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	7781	3	147	9	Y	134	139	1			39
07	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	7094	3	85	9	Y	77	86	1			30
08	7006	X	6383	-0-	-623	-0-	6262	3	121	9	Y	110	104	1			36
09	6780	X	5503	-0-	-1277	-0-	5386	3	117	9	Y	106	127	1			15
*10	7006	X	1947	-0-	-5059	-0-	1802	3	145	9	Y	132	130	1			17
11	6780	X	1125	-0-	-5655	-0-	978	3	147	9	Y	134	121	1			30

HURT, W. T. ET AL WELL #: 8 U RRCID -> 143195 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 145061 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10548 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5940	X	2366	-0-	-3574	-0-	2340	3	26	9	Y	24	16	1			15
07	556	X	556	-0-	-0-	-0-	526	3	30	9	Y	27	37	1	2	8	3
08	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3769	3	62	9	Y	56	38	1	2	8	19
09	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4529	3	62	9	Y	56	67	1			8
*10	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	7178	3	77	9	Y	70	69	1			9
*11	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	7039	3	78	9	Y	71	64	1			16

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 11-U RRCID -> 145125 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 151595 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10632 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 151629 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10570 - 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 156648 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10698 - 11980

06	5160 X	4895	-0-	-265	-0-	4733	3	162	9	Y	147	139	1			43
07	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3774	3	96	9	Y	87	95	1			35
08	5022 X	1911	-0-	-3111	-0-	1778	3	133	9	Y	121	117	1			39
09	5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	4910	3	130	9	Y	118	140	1			17
*10	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	5335	3	161	9	Y	146	144	1			19
11	4890 X	4771	-0-	-119	-0-	4608	3	163	9	Y	148	133	1			34

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 12 RRCID -> 164104 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10621 - 10721

06	4380 X	4004	-0-	-376	-0-	3958	3	46	9	Y	42	44	1			12
07	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	4114	3	29	9	Y	26	28	1			10
08	4309 X	4235	-0-	-74	-0-	4196	3	39	9	Y	35	34	1			11
09	4170 X	4040	-0-	-130	-0-	4003	3	37	9	Y	34	40	1			5
*10	4154 X	4047	-0-	-107	-0-	4001	3	46	9	Y	42	42	1			5
*11	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4110	3	47	9	Y	43	38	1			10

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 164105 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10630 - 10743

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-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

06	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	3			Y	-0-					-0-
07	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	3			Y	-0-					-0-
08	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	3			Y	-0-					-0-
09	5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	3			Y	-0-					-0-
*10	5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	3			Y	-0-					-0-
*11	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	5279	3			Y	-0-					-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 185508 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10598 - 10693

06	4110 X	3358	-0-	-752	-0-	3308	3	50	9	Y	45	47	1			13
07	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2826	3	30	9	Y	27	29	1			11
08	3007 X	2886	-0-	-121	-0-	2845	3	41	9	Y	37	36	1			12
09	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3739	3	40	9	Y	36	43	1			5
*10	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3275	3	50	9	Y	45	44	1			6
*11	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	4435	3	50	9	Y	45	41	1			10

KELLNER ET AL G. U. WELL #: 4 RRCID -> 186744 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10711 - 10800

06	4770 X	2467	-0-	-2303	-0-	2271	3	196	9	Y	178	185	1			52
07	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3610	3	117	9	Y	106	116	1			42
08	5642 X	4716	-0-	-926	-0-	4554	3	162	9	Y	147	141	1			48
09	5460 X	4851	-0-	-609	-0-	4695	3	156	9	Y	142	170	1			20
*10	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	4602	3	195	9	Y	177	174	1			23
*11	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	5574	3	198	9	Y	180	162	1			41

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 13 RRCID -> 195457 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10789 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	794	N	794	-0-	-0-	-0-	760	3	34	9	Y	31	22	1			9
07	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1539	3	20	9	Y	18	20	1			7
08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1327	3	29	9	Y	26	25	1			8
09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1330	3	29	9	Y	26	30	1			4
*10	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1163	3	33	9	Y	30	30	1			4
*11	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1678	3	34	9	Y	31	28	1			7

SCHUMANN ET AL G/U 1 WELL #: 2 RRCID -> 202112 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10865 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHUMANN ET AL GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 205666 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 10873 PERF.10818 - 10873

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
*10	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	3			Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 14 RRCID -> 216006 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10548 - 10676

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 225589 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10554 - 10716

06	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3559	3	37	9	Y	34	35	1			10
07	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4200	3	22	9	Y	20	22	1			8
08	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4189	3	31	9	Y	28	27	1			9
09	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4052	3	30	9	Y	27	32	1			4
*10	4216	X	3202	-0-	-1014	-0-	3166	3	36	9	Y	33	33	1			4
11	4080	X	2563	-0-	-1517	-0-	2524	3	39	9	Y	35	31	1			8

HURT, W. T. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 225592 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10524 - 10636

06	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	6678	3	65	9	Y	59	62	1			17
07	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	7236	3	40	9	Y	36	39	1			14
08	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	6582	3	54	9	Y	49	47	1			16
09	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	7046	3	53	9	Y	48	57	1			7
*10	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	6809	3	65	9	Y	59	58	1			8
*11	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	7621	3	66	9	Y	60	54	1			14

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 15 RRCID -> 229952 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10620 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	6125	3	44	9	Y	40	41	1			12
07	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	6326	3	25	9	Y	23	26	1			9
08	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6415	3	36	9	Y	33	31	1			11
09	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6332	3	34	9	Y	31	38	1			4
*10	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6447	3	44	9	Y	40	39	1			5
*11	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	6796	3	44	9	Y	40	36	1			9

HURT, W. T. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 231980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10930 PERF.10644 - 10736

06	4980	X	311	-0-	-4669	-0-	297	3	14	9	Y	13	22	1			-0-
07	392	X	392	-0-	-0-	-0-	366	3	26	9	Y	24	15	1			9
08	351	X	351	-0-	-0-	-0-	320	3	31	9	Y	28	26	1			11
09	416	X	416	-0-	-0-	-0-	392	3	24	9	Y	22	31	1			2
*10	403	N	346	-0-	-57	-0-	331	3	15	9	Y	14	14	1			2
11	330	N	304	-0-	-26	-0-	281	3	23	9	Y	21	13	1			10

FASHING (EDWARDS LIME -B-) 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CINCO OPERATING COMPANY, LLC 153478
RICHTER,H. E. WELL #: 2 RRCID -> 086626 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 10906 PERF. 6308 - 6560

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	8160	X	8023	-0-	-137	-0-	8004	3	19	9	Y	17	20	1			29
07	8432	X	7754	-0-	-678	-0-	7720	3	34	9	Y	31	42	1			18
08	8432	X	7876	-0-	-556	-0-	7842	3	34	9	Y	31	28	1			21
09	8010	X	7093	-0-	-917	-0-	7069	3	24	9	Y	22	18	1			25
10	8277	X	6867	-0-	-1410	-0-	6839	3	28	9	Y	25	35	1			15
11	8010	X	5914	-0-	-2096	-0-	5893	3	21	9	Y	19	15	0			19

URBANCZYK GU 3 WELL #: 2 L RRCID -> 056013 COMPL. DATE 08/08/1973 TOTAL DEPTH 11018 PERF. N/A

06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

URBANCZYK GU 2 WELL #: 3 L RRCID -> 087778 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10698 - 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
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 3 L RRCID -> 108341 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10638 - 10726

06	10350 X	10201	-0-	-149	-0-	10190	3	11	9	Y	10	12	1			15
07	10447 X	10107	-0-	-340	-0-	10086	3	21	9	Y	19	26	1			8
08	10218 X	10218	-0-	-0-	-0-	10197	3	21	9	Y	19	17	1			10
09	10200 X	10016	-0-	-184	-0-	9984	3	32	9	Y	29	23	1			16
10	10540 X	10442	-0-	-98	-0-	10403	3	39	9	Y	35	48	1			3
*11	10544 X	10544	-0-	-0-	-0-	10510	3	34	9	Y	31	24	1			10

TOM "A" GU 4 WELL #: 3 L RRCID -> 116049 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10737 - 10783

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
MOMENTUM OIL & GAS, LLC //CONT.// 574321

TOM "A" GU 2 WELL #: 4 L RRCID -> 133619 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10675 - 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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6912			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6912			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6912			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6912			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6912			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6912			Y	NO RPT			-0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 5LT RRCID -> 149296 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10750 - 10802

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
SNG OPERATING, LLC 797970
RICHTER, H. E. WELL #: 3 L RRCID -> 109015 COMPL. DATE 12/17/1983 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10625 - 10711

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 10 RRCID -> 144630 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10737 - 10820

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FORT EWELL (WILCOX -A-) 32033 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
TAYLOR, J. M. 837790
COQUAT, HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 000258 COMPL. DATE 01/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5142 - 5152

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOUR MAJORS (ELLENBURGER) 32363 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. 712930
WHITEHEAD-WARDLAW WELL #: 9401 RRCID -> 251791 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12150 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	12930	X	7356	-0-	-5574	-0-	60	1	7296	2	N	-0-			-0-
07	12338	X	11355	-0-	-983	-0-	92	1	11263	2	N	-0-			-0-
08	12338	X	9191	-0-	-3147	-0-	70	1	9121	2	N	-0-			-0-
09	9960	X	7787	-0-	-2173	-0-	65	1	7722	2	N	-0-			-0-
*10	11346	X	7192	-0-	-4154	-0-	57	1	7135	2	N	-0-			-0-
11	10980	X	4904	-0-	-6076	-0-	41	1	4863	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

06	6129	X	6129	-0-	-0-	B	-0-	436	1	5693	2	N	-0-		-0-
07	6001	X	6001	-0-	-0-	B	-0-	361	1	5640	2	N	-0-		-0-
08	5921	X	5750	-0-	-171	B	-0-	358	1	5392	2	N	-0-		-0-
09	6541	X	6541	-0-	-0-	B	-0-	441	1	6100	2	N	-0-		-0-
10	6324	X	5520	-0-	-804	B	-0-	378	1	5142	2	N	-0-		-0-
11	6120	X	5769	-0-	-351	B	-0-	397	1	5372	2	N	-0-		-0-

WHITEHEAD WELL #: 7401 RRCID -> 209358 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12028 - 12206

06	11229	X	11229	-0-	-0-	B	-0-	798	1	10431	2	N	-0-		-0-
07	9168	X	9168	-0-	-0-	B	-0-	552	1	8616	2	N	-0-		-0-
08	10965	X	10965	-0-	-0-	B	-0-	682	1	10283	2	N	-0-		-0-
09	7295	X	7295	-0-	-0-	B	-0-	491	1	6804	2	N	-0-		-0-
10	11544	X	11544	-0-	-0-	B	-0-	791	1	10753	2	N	-0-		-0-
*11	12274	X	12274	-0-	-0-	B	-0-	844	1	11430	2	N	-0-		-0-

WHITEHEAD WELL #: 7402 RRCID -> 214595 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 12303 PERF.11800 - 12170

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
11	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

06	330	N	256	-0-	-74	B	-0-	18	1	238	2	N	-0-		-0-
07	372	N	89	-0-	-283	B	-0-	5	1	84	2	N	-0-		-0-
08	341	N	244	-0-	-97	B	-0-	15	1	229	2	N	-0-		-0-
09	5780	X	5780	-0-	-0-	B	-0-	389	1	5391	2	N	-0-		-0-
10	1334	N	1334	-0-	-0-	B	-0-	91	1	1243	2	N	-0-		-0-
*11	555	N	555	-0-	-0-	B	-0-	38	1	517	2	N	-0-		-0-

WHITEHEAD WELL #: 8502 RRCID -> 228817 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11702 - 12400

06	8010	X	6613	-0-	-1397	B	-0-	470	1	6143	2	N	-0-		-0-
07	7719	X	6724	-0-	-995	B	-0-	405	1	6319	2	N	-0-		-0-
08	7719	X	6866	-0-	-853	B	-0-	427	1	6439	2	N	-0-		-0-
09	7470	X	5373	-0-	-2097	B	-0-	362	1	5011	2	N	-0-		-0-
10	6820	X	6238	-0-	-582	B	-0-	427	1	5811	2	N	-0-		-0-
11	6630	X	6248	-0-	-382	B	-0-	430	1	5818	2	N	-0-		-0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER) //CONT.// 32372 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
WHITEHEAD 85 G.U. 1 WELL #: H 3ST RRCID -> 233655 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11376 - 11720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	20	1	258	2	N	-0-					-0-
07	434 N	131	-0-	-303 B	-0-	8	1	123	2	N	-0-					-0-
08	279 N	80	-0-	-199 B	-0-	5	1	75	2	N	-0-					-0-
09	270 N	56	-0-	-214 B	-0-	4	1	52	2	N	-0-					-0-
10	124 N	106	-0-	-18 B	-0-	7	1	99	2	N	-0-					-0-
*11	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	15	1	209	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD, F. H. WELL #: 8601 RRCID -> 235233 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11620 - 11902

06	2100 N	1808	-0-	-292 B	-0-	129	1	1679	2	N	-0-					-0-
07	1953 N	1734	-0-	-219 B	-0-	104	1	1630	2	N	-0-					-0-
08	1691 N	1691	-0-	-0- B	-0-	105	1	1586	2	N	-0-					-0-
09	1800 N	1351	-0-	-449 B	-0-	91	1	1260	2	N	-0-					-0-
10	1736 N	1583	-0-	-153 B	-0-	108	1	1475	2	N	-0-					-0-
11	1650 N	1420	-0-	-230 B	-0-	98	1	1322	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD WELL #: 7403 RRCID -> 245144 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11630 - 11722

06	5250 X	4488	-0-	-762 B	-0-	319	1	4169	2	N	-0-					-0-
07	5425 X	4440	-0-	-985 B	-0-	267	1	4173	2	N	-0-					-0-
08	5301 X	4081	-0-	-1220 B	-0-	254	1	3827	2	N	-0-					-0-
09	4620 X	3913	-0-	-707 B	-0-	264	1	3649	2	N	-0-					-0-
10	4774 X	3596	-0-	-1178 B	-0-	246	1	3350	2	N	-0-					-0-
11	4500 X	2527	-0-	-1973 B	-0-	174	1	2353	2	N	-0-					-0-

FRANCES HILL (CANYON) 32519 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
CANYON RANCH SWD WELL #: 3 RRCID -> 055621 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4614 - 4629

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RDR TURNEY 194 WELL #: RRCID -> 252230 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.12484 - 12510

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCES HILL (CANYON) //CONT.// 32519 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MERIT ENERGY COMPANY 561136
EPPS, HATTIE "D" WELL #: 4 RRCID -> 178770 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4641 - 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
06	930	N	882	-0-	-48	-0-	347	1	535	2	N	-0-					-0-
*07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	338	1	508	2	N	-0-					-0-
08	899	N	786	-0-	-113	-0-	311	1	475	2	N	-0-					-0-
09	870	N	774	-0-	-96	-0-	304	1	470	2	N	-0-					-0-
10	837	N	750	-0-	-87	-0-	332	1	418	2	N	-0-					-0-
*11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	292	1	473	2	N	-0-					-0-

PETEX 659782
HILL -68- WELL #: 1 U RRCID -> 063704 COMPL. DATE 09/01/1975 TOTAL DEPTH 6540 PERF. N/A

06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
HILL, FRANCES -89- WELL #: 3 RRCID -> 160169 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5299 - 5350

06	1050	X	972	-0-	-78	-0-	972	2			N	-0-					-0-
07	1147	X	951	-0-	-196	-0-	951	2			N	-0-					-0-
08	1147	X	961	-0-	-186	-0-	961	2			N	-0-					-0-
09	1110	X	881	-0-	-229	-0-	881	2			N	-0-					-0-
10	992	X	832	-0-	-160	-0-	832	2			N	-0-					-0-
11	960	X	746	-0-	-214	-0-	746	2			N	-0-					-0-

HILL, FRANCES -67- WELL #: 3 RRCID -> 165378 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6086 - 6094

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN) 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
CANYON RANCH WELL #: 0901E RRCID -> 053098 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

06	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0902E RRCID -> 055132 COMPL. DATE 04/24/1973 TOTAL DEPTH 6379 PERF. N/A

06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	125	-0-	-55	-0-	125	3			Y	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	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

06	240 N	239	-0-	-1	-0-	239	3		Y	-0-			-0-
07	248 N	196	-0-	-52	-0-	196	3		Y	-0-			-0-
08	248 N	193	-0-	-55	-0-	193	3		Y	-0-			-0-
09	240 N	200	-0-	-40	-0-	200	3		Y	-0-			-0-
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		Y	-0-			-0-
*11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		Y	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 0903E RRCID -> 126129 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5944 - 6047

06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		Y	-0-			-0-
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3		Y	-0-			-0-
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		Y	-0-			-0-
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		Y	-0-			-0-
10	310 N	307	-0-	-3	-0-	307	3		Y	-0-			-0-
11	300 N	275	-0-	-25	-0-	275	3		Y	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 1103E RRCID -> 193528 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5690 - 5877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
WHEAT -108- WELL #: 1 RRCID -> 179204 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6385 - 6504

06	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3		N	-0-			-0-
07	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3		N	-0-			-0-
08	1581 N	1505	-0-	-76	-0-	1505	3		N	-0-			-0-
09	1620 N	1204	-0-	-416	-0-	1204	3		N	-0-			-0-
10	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3		N	-0-			-0-
11	1470 N	1340	-0-	-130	-0-	1340	3		N	-0-			-0-

WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 181672 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5700 - 5871

06	720 N	575	-0-	-145	-0-	575	3		N	-0-			-0-
07	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3		N	-0-			-0-
08	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	3		N	-0-			-0-
09	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	3		N	-0-			-0-
10	1178 N	819	-0-	-359	-0-	819	3		N	-0-			-0-
11	930 N	710	-0-	-220	-0-	710	3		N	-0-			-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200
HILL -86- WELL #: 1 RRCID -> 182819 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 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
06	240 N	82	-0-	-158	-0-	82	3			N	-0-			-0-
07	155 N	48	-0-	-107	-0-	48	3			N	-0-			-0-
08	124 N	77	-0-	-47	-0-	77	3			N	-0-			-0-
09	90 N	16	-0-	-74	-0-	16	3			N	-0-			-0-
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-			-0-
*11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-			-0-

JOHNSON & LINDLEY, LLC 433771
HILL, FRANCES -85- WELL #: 2 RRCID -> 052528 COMPL. DATE 04/26/1972 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

06	709 N	709	-0-	-0-	-0-	63	1	646	2	Y	-0-			1
07	638 N	638	-0-	-0-	-0-	51	1	587	2	Y	-0-			1
08	806 N	646	-0-	-160	-0-	48	1	598	2	Y	-0-			1
09	720 N	598	-0-	-122	-0-	43	1	555	2	Y	-0-			1
10	651 N	496	-0-	-155	-0-	36	1	460	2	Y	-0-			1
11	630 N	500	-0-	-130	-0-	33	1	467	2	Y	-0-			1

COX -84- WELL #: 1 RRCID -> 053095 COMPL. DATE 07/22/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	51	1	528	2	Y	-0-			3
07	558 N	498	-0-	-60	-0-	40	1	458	2	Y	-0-			3
08	496 N	479	-0-	-17	-0-	36	1	443	2	Y	-0-			3
09	570 N	483	-0-	-87	-0-	35	1	448	2	Y	-0-			3
10	496 N	274	-0-	-222	-0-	20	1	254	2	Y	-0-			3
*11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	35	1	501	2	Y	-0-			3

HILL, FRANCES -68- WELL #: 3 RRCID -> 053096 COMPL. DATE 07/11/1972 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

06	810 N	767	-0-	-43	-0-	68	1	699	2	Y	-0-			-0-
07	775 N	745	-0-	-30	-0-	59	1	686	2	Y	-0-			-0-
08	806 N	802	-0-	-4	-0-	60	1	742	2	Y	-0-			-0-
09	780 N	709	-0-	-71	-0-	51	1	658	2	Y	-0-			-0-
10	756 N	756	-0-	-0-	-0-	55	1	701	2	Y	-0-			-0-
11	780 N	740	-0-	-40	-0-	49	1	691	2	Y	-0-			-0-

TEXAS A & M -69- WELL #: 1 RRCID -> 053097 COMPL. DATE 06/25/1972 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

06	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	235	1	2416	2	Y	-0-			21
07	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	211	1	2436	2	Y	-0-			21
08	2573 X	2290	-0-	-283	-0-	171	1	2119	2	Y	-0-			21
09	2640 X	2488	-0-	-152	-0-	179	1	2309	2	Y	-0-			21
10	2728 X	1762	-0-	-966	-0-	128	1	1634	2	Y	-0-			21
11	2640 X	2385	-0-	-255	-0-	157	1	2228	2	Y	-0-			21

TEXAS A & M -63- WELL #: 2 RRCID -> 053243 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6360 - 6412

06	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	140	1	1439	2	Y	-0-			8
07	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	121	1	1398	2	Y	-0-			8
08	1674 N	1384	-0-	-290	-0-	103	1	1281	2	Y	-0-			8
09	1590 N	1410	-0-	-180	-0-	101	1	1309	2	Y	-0-			8
10	1519 N	1240	-0-	-279	-0-	90	1	1150	2	Y	-0-			8
*11	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	94	1	1333	2	Y	-0-			8

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771

TEXAS A & M -69- WELL #: 3 RRCID -> 053493 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6360 - 6385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5130	X	4494	-0-	-636	-0-	399	1	4095	2	Y	-0-					28
07	5363	X	4753	-0-	-610	-0-	379	1	4374	2	Y	-0-					28
08	5642	X	3775	-0-	-1867	-0-	282	1	3493	2	Y	-0-					28
09	5460	X	4755	-0-	-705	-0-	342	1	4413	2	Y	-0-					28
10	5642	X	4835	-0-	-807	-0-	353	1	4482	2	Y	-0-					28
*11	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	331	1	4703	2	Y	-0-					28

TEXAS A & M -69- WELL #: 4 RRCID -> 053494 COMPL. DATE 09/14/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

06	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	243	1	2495	2	Y	-0-					14
07	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	215	1	2483	2	Y	-0-					14
08	2790	X	2420	-0-	-370	-0-	181	1	2239	2	Y	-0-					14
09	2730	X	2403	-0-	-327	-0-	173	1	2230	2	Y	-0-					14
10	2821	X	2360	-0-	-461	-0-	172	1	2188	2	Y	-0-					14
11	2730	X	2286	-0-	-444	-0-	151	1	2135	2	Y	-0-					14

COX, L. L. -70- WELL #: 2 RRCID -> 054206 COMPL. DATE 12/25/1972 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	Y	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	24	1	277	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	176	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	77	-0-	-47	-0-	6	1	71	2	Y	-0-					-0-
*11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-

COX, L. L. -83- WELL #: 4 RRCID -> 055153 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

06	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	102	1	1046	2	Y	-0-					14
07	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	94	1	1083	2	Y	-0-					14
08	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	100	1	1233	2	Y	-0-					14
09	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	92	1	1186	2	Y	-0-					14
10	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	111	1	1418	2	Y	-0-					14
11	1290	X	1230	-0-	-60	-0-	81	1	1149	2	Y	-0-					14

EPPS-TEXAS A & M -47- WELL #: 2 RRCID -> 055226 COMPL. DATE 05/16/1973 TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A

06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	78	1	799	2	Y	-0-					5
07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	99	1	1142	2	Y	-0-					5
08	1333	N	1096	-0-	-237	-0-	82	1	1014	2	Y	-0-					5
09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	76	1	977	2	Y	-0-					5
10	1240	N	712	-0-	-528	-0-	52	1	660	2	Y	-0-					5
*11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	74	1	1045	2	Y	-0-					5

TEXAS A & M -63- WELL #: 5 RRCID -> 056014 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 6790 PERF. N/A

06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	11	1	124	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	118	-0-	-37	-0-	9	1	109	2	Y	-0-					-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	8	1	113	2	Y	-0-					-0-
*11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	2	Y	-0-					-0-

COX, L. L. -84- WELL #: 6 RRCID -> 068482 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	111	1	1142	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	88	1	1012	2	Y	-0-					-0-
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	95	1	1182	2	Y	-0-					-0-
09	1140	N	1113	-0-	-27	-0-	80	1	1033	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	939	-0-	-146	-0-	68	1	871	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	1024	-0-	-116	-0-	67	1	957	2	Y	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771
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
06	4920	X	4551	-0-	-369	-0-	404	1	4147	2	Y	-0-					28
07	5146	X	4695	-0-	-451	-0-	375	1	4320	2	Y	-0-					28
08	5177	X	4288	-0-	-889	-0-	320	1	3968	2	Y	-0-					28
09	5010	X	3795	-0-	-1215	-0-	273	1	3522	2	Y	-0-					28
10	5177	X	4500	-0-	-677	-0-	328	1	4172	2	Y	-0-					28
11	4560	X	4319	-0-	-241	-0-	284	1	4035	2	Y	-0-					28

HILL, FRANCES "85" WELL #: 6 RRCID -> 148187 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6044 - 6098

06	540	N	98	-0-	-442	-0-	9	1	89	2	Y	-0-					1
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	19	1	215	2	Y	-0-					1
08	155	N	53	-0-	-102	-0-	4	1	49	2	Y	-0-					1
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	2	Y	-0-					1
10	248	N	66	-0-	-182	-0-	5	1	61	2	Y	-0-					1
*11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	12	1	167	2	Y	-0-					1

TEXAS A & M "69" WELL #: 2 RRCID -> 177405 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6140 - 6382

06	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	175	1	1792	2	Y	-0-					12
07	1860	N	1719	-0-	-141	-0-	137	1	1582	2	Y	-0-					12
08	2511	N	2072	-0-	-439	-0-	155	1	1917	2	Y	-0-					12
09	1980	N	1626	-0-	-354	-0-	117	1	1509	2	Y	-0-					12
10	1705	N	1558	-0-	-147	-0-	113	1	1445	2	Y	-0-					12
11	2010	N	1688	-0-	-322	-0-	111	1	1577	2	Y	-0-					12

MERIT ENERGY COMPANY 561136
EPPS, HATTIE "D" WELL #: 1 RRCID -> 054137 COMPL. DATE 11/11/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

06	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	962	1	1481	2	N	-0-					-0-
*07	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	1053	1	1579	2	N	-0-					-0-
08	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	1058	1	1613	2	N	-0-					-0-
09	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	997	1	1541	2	N	-0-					-0-
10	2635	N	2168	-0-	-467	-0-	958	1	1210	2	N	-0-					-0-
11	2580	N	2528	-0-	-52	-0-	966	1	1562	2	N	-0-					-0-

EPPS, HATTIE "D" WELL #: 3 RRCID -> 151603 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6265 - 6425

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-

PETEX 659782
HILL -68- WELL #: 1 L RRCID -> 063705 COMPL. DATE 09/17/1975 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6308 - 6540

06	1500	N	1497	-0-	-3	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
07	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
08	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
09	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1992	-0-	-23	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	662	-0-	-988	-0-	662	2			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
PETEX //CONT.// 659782
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
06	960	N	909	-0-	-51	-0-	909	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	468	-0-	-648	-0-	468	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	950	-0-	-228	-0-	950	2			N	-0-					-0-
09	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
*11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-

HILL -86- WELL #: 2 RRCID -> 066314 COMPL. DATE 04/12/1976 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6118 - 6245

06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
HILL, FRANCIS -85- WELL #: 1 RRCID -> 056796 COMPL. DATE 09/22/1973 TOTAL DEPTH 6572 PERF. N/A

06	900	N	852	-0-	-48	-0-	852	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	866	-0-	-219	-0-	866	2			N	-0-					-0-
08	961	N	785	-0-	-176	-0-	785	2			N	-0-					-0-
09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
10	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
*11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-

HILL, FRANCIS -89- WELL #: 1 RRCID -> 060823 COMPL. DATE 10/04/1973 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

06	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1567	-0-	-107	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1673	-0-	-94	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
10	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1596	-0-	-24	-0-	1596	2			N	-0-					-0-

HILL, GRADY WELL #: 1 RRCID -> 143469 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6200 - 6240

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL, GRADY WELL #: 2 RRCID -> 143470 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6028 - 6068

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
WHEAT WELL #: 3 RRCID -> 147394 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5213 - 5308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
07	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	2			N	-0-					-0-
08	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	2			N	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
11	360	N	291	-0-	-69	-0-	291	2			N	-0-					-0-

HILL, FRANCES -85- WELL #: 2 RRCID -> 186261 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6194 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1026	-0-	-276	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	629	-0-	-611	-0-	629	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	145	-0-	-935	-0-	145	2			N	-0-					-0-
10	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
*11	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-

WHEAT "108" WELL #: 2 RRCID -> 196224 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6440 - 6479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	951	-0-	-72	-0-	951	2			N	-0-					-0-
08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
10	961	N	875	-0-	-86	-0-	875	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	903	-0-	-147	-0-	903	2			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
BROWER OIL & GAS CO., INC. 097494
MAYFIELD "A" WELL #: 2H RRCID -> 265909 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 7595 - 7605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
*10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
RANDEE FAGAN 24 WELL #: 1 RRCID -> 214388 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6960 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	1	107	6	6
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

HOLMAN 25 WELL #: 1 RRCID -> 214576 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6976 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117	1	57	6	7
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC 433771
TEXAS A & M -63- WELL #: 1 RRCID -> 176803 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6268 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	N	1430	-0-	-280	-0-	127	1	1303	2	Y	-0-					13
07	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	138	1	1588	2	Y	-0-					13
08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	101	1	1252	2	Y	-0-					13
09	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	136	1	1759	2	Y	-0-					13
10	1736	N	1712	-0-	-24	-0-	125	1	1587	2	Y	-0-					13
*11	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	116	1	1638	2	Y	-0-					13

MARSHALL & WINSTON, INC. 527850
TURNEY WELL #: 1A RRCID -> 159577 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6690 - 6730

06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					10
07	1488	N	1390	-0-	-98	-0-	1390	3			N	-0-					10
08	1457	N	1422	-0-	-35	-0-	1422	3			N	-0-					10
09	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					10
10	1395	N	1374	-0-	-21	-0-	1374	3			N	-0-					10
11	1380	N	1328	-0-	-52	-0-	1328	3			N	-0-					10

HILL WELL #: 2 RRCID -> 159863 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6594 - 6635

06	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	3			N	-0-					-0-
07	527	N	442	-0-	-85	-0-	442	3			N	-0-					-0-
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
*11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-

REVEILLE WELL #: 1 RRCID -> 161127 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6664 - 6714

06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					75
07	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					75
08	1643	N	1617	-0-	-26	-0-	1617	3			N	-0-					75
09	1590	N	1538	-0-	-52	-0-	1538	3			N	-0-					75
10	1643	N	1609	-0-	-34	-0-	1609	3			N	-0-					75
*11	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					75

SPIRIT WELL #: 1 RRCID -> 167364 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6837 - 6897

06	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	8162	3			N	-0-					28
07	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	8414	3			N	-0-					28
08	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	8381	3			N	-0-					28
09	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	8070	3			N	-0-					28
10	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	8248	3			N	-0-					28
*11	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	7839	3			N	-0-					28

REVEILLE WELL #: 4 RRCID -> 167366 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7030 - 7069

06	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1741	-0-	-150	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1754	-0-	-75	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1677	-0-	-63	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1709	-0-	-27	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1615	-0-	-95	-0-	1615	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
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					174
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					174
08	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	3			N	-0-					174
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	345	3	8	9	N	7					181
10	372	N	268	-0-	-104	-0-	264	3	4	9	N	4					185
11	240	N	227	-0-	-13	-0-	224	3	3	9	N	3					188

SPIRIT WELL #: 2 RRCID -> 169644 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6830 - 7086

06	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-					69
07	2170	N	2001	-0-	-169	-0-	2001	3			N	-0-					69
08	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-					69
09	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			N	-0-					69
10	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			N	-0-					69
*11	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					69

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4201 RRCID -> 169830 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6879 - 7102

06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
07	837	N	758	-0-	-79	-0-	758	3			N	-0-					-0-
08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
09	810	N	711	-0-	-99	-0-	711	3			N	-0-					-0-
10	744	N	696	-0-	-48	-0-	696	3			N	-0-					-0-
11	780	N	705	-0-	-75	-0-	705	3			N	-0-					-0-

HULLABALOO WELL #: 1 RRCID -> 171476 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6900 - 6909

06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
09	510	N	451	-0-	-59	-0-	451	3			N	-0-					-0-
10	496	N	421	-0-	-75	-0-	421	3			N	-0-					-0-
11	480	N	382	-0-	-98	-0-	382	3			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4602 RRCID -> 171726 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6958 - 7003

06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	403	N	294	-0-	-109	-0-	294	3			N	-0-					-0-
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
*11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4301 RRCID -> 175139 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7069 - 7094

06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1124	-0-	-302	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1058	-0-	-213	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	1059	-0-	-81	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
*11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 2402 RRCID -> 178560 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6876

06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
08	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
*11	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	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
06	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	3			N	-0-					25
07	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5956	3			N	-0-					25
08	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	6213	3			N	-0-					25
09	6000	X	5857	-0-	-143	-0-	5857	3			N	-0-					25
10	6200	X	5034	-0-	-1166	-0-	5034	3			N	-0-					25
11	6000	X	5102	-0-	-898	-0-	5102	3			N	-0-					25

HOLMAN-FAGAN WELL #: 2401 RRCID -> 179953 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7142 - 7160

06	2670	N	1999	-0-	-671	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
07	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
08	2759	X	2067	-0-	-692	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
09	2670	X	2031	-0-	-639	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
10	2759	X	2473	-0-	-286	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
11	2670	X	2523	-0-	-147	-0-	2523	3			N	-0-					-0-

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
HILL, FRANCES -67- WELL #: 2 RRCID -> 159920 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6656 - 6684

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL, FRANCES -66- WELL #: 2 RRCID -> 160065 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6619 - 6832

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL, FRANCES -66- WELL #: 3 RRCID -> 164929 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6676 - 6682

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
HOLMAN-FAGAN 44 WELL #: 1 RRCID -> 171797 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6941 - 7068

06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
*11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-

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
06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-			-0-
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			-0-
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			-0-
09	300 N	73	-0-	-227	-0-	73	2		N	-0-			-0-
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-			-0-
*11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-			-0-

FRED WOODHAM (BRACERO-T) 32815 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TERRA ENERGY 843153
DUBE WELL #: 3 T RRCID -> 111690 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2905 - 2909

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007				N	NO RPT			-0-
11	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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GAS-X, SHALLOW (CARRIZO) 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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOUSTON PETROLEUM COMPANY 404500
WALL, M. BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 125971 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 7405 - 7432

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	8730 X	6876	-0-	-1854	-0-	6876	3			N	-0-			-0-
07	8637 X	8637	-0-	-0-	-0-	8637	3			N	-0-			-0-
08	8556 X	8450	-0-	-106	-0-	8450	3			N	-0-			-0-
09	8280 X	7754	-0-	-526	-0-	7754	3			N	-0-			-0-
10	8556 X	7899	-0-	-657	-0-	7899	3			N	-0-			-0-
*11	8648 X	8648	-0-	-0-	-0-	8648	3			N	-0-			-0-

CMAJDALKA 59 WELL #: 2 RRCID -> 232700 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8646 - 8796

06	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-			-0-
07	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-			-0-
08	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-			-0-
09	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-			-0-
10	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-			-0-
*11	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-			-0-

BARR 59 WELL #: 1H RRCID -> 233815 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9236 - 11945

06	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-
07	310 X	262	-0-	-48	-0-	262	3			N	-0-			-0-
08	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	592 X	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-			-0-
*11	315 X	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-			-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
DAVIS WELL #: 3001 RRCID -> 196289 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8704 - 8738

06	2730 N	2307	-0-	-423	-0-	288	1	2019	3	N	-0-			-0-
07	2542 N	2106	-0-	-436	-0-	252	1	1854	3	N	-0-			-0-
08	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	220	1	2231	3	N	-0-			-0-
09	2310 N	2098	-0-	-212	-0-	281	1	1817	3	N	-0-			-0-
10	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	288	1	2047	3	N	-0-			-0-
11	2370 N	2116	-0-	-254	-0-	299	1	1817	3	N	-0-			-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

FIVE C RANCH WELL #: 6301 RRCID -> 207228 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8497 - 8691

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	385	1	2670	3	N	-0-					-0-
07	3348 X	2840	-0-	-508	-0-	343	1	2497	3	N	-0-					-0-
08	3689 X	2820	-0-	-869	-0-	256	1	2564	3	N	-0-					-0-
09	3570 X	2628	-0-	-942	-0-	355	1	2273	3	N	-0-					-0-
10	3689 X	2828	-0-	-861	-0-	352	1	2476	3	N	-0-					-0-
11	3060 X	2136	-0-	-924	-0-	305	1	1831	3	N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 7701 RRCID -> 207230 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7160 - 7260

06	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	183	1	1282	3	N	-0-					-0-
07	1953 N	1386	-0-	-567	-0-	166	1	1220	3	N	-0-					-0-
08	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	120	1	1214	3	N	-0-					-0-
09	1470 N	1410	-0-	-60	-0-	189	1	1221	3	N	-0-					-0-
10	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	183	1	1297	3	N	-0-					-0-
*11	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	202	1	1226	3	N	-0-					-0-

FIVE C RANCH WELL #: 6302 RRCID -> 209676 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8506 - 8730

06	4110 X	3574	-0-	-536	-0-	450	1	3124	3	N	-0-					-0-
07	3875 X	3419	-0-	-456	-0-	413	1	3006	3	N	-0-					-0-
08	3813 X	3498	-0-	-315	-0-	317	1	3181	3	N	-0-					-0-
09	3690 X	2998	-0-	-692	-0-	405	1	2593	3	N	-0-					-0-
10	3813 X	3172	-0-	-641	-0-	394	1	2778	3	N	-0-					-0-
11	3570 X	3035	-0-	-535	-0-	433	1	2602	3	N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 7101 RRCID -> 211918 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8652 - 8733

06	5910 X	5016	-0-	-894	-0-	632	1	4384	3	N	-0-					-0-
07	6107 X	5164	-0-	-943	-0-	624	1	4540	3	N	-0-					-0-
08	5952 X	5436	-0-	-516	-0-	493	1	4943	3	N	-0-					-0-
09	5760 X	5105	-0-	-655	-0-	690	1	4415	3	N	-0-					-0-
10	5952 X	5927	-0-	-25	-0-	737	1	5190	3	N	-0-					-0-
*11	6051 X	6051	-0-	-0-	-0-	863	1	5188	3	N	-0-					-0-

ROLSTON WELL #: 801 RRCID -> 213949 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7058 - 7130

06	4020 X	3145	-0-	-875	-0-	396	1	2749	3	N	-0-					-0-
07	4154 X	3252	-0-	-902	-0-	392	1	2860	3	N	-0-					-0-
08	4154 X	3507	-0-	-647	-0-	318	1	3189	3	N	-0-					-0-
09	4020 X	2964	-0-	-1056	-0-	400	1	2564	3	N	-0-					-0-
10	4154 X	3215	-0-	-939	-0-	399	1	2816	3	N	-0-					-0-
11	3390 X	2695	-0-	-695	-0-	384	1	2311	3	N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 902 RRCID -> 220397 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7284

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIVE C RANCH WELL #: 5802 RRCID -> 223628 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8536 - 8594

06	600 N	470	-0-	-130	-0-	60	1	410	3	N	-0-					-0-
07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	54	1	386	3	N	-0-					-0-
08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	38	1	383	3	N	-0-					-0-
09	480 N	318	-0-	-162	-0-	43	1	275	3	N	-0-					-0-
10	434 N	273	-0-	-161	-0-	35	1	238	3	N	-0-					-0-
11	420 N	151	-0-	-269	-0-	22	1	129	3	N	-0-					-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
SHAW WELL #: 7102H RRCID -> 226574 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9340 - 11525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9990 X	7837	-0-	-2153	-0-	989	1	6848	3	N	-0-			-0-
07	8215 X	6594	-0-	-1621	-0-	798	1	5796	3	N	-0-			-0-
08	7613 X	7613	-0-	-0-	-0-	692	1	6921	3	N	-0-			-0-
09	7830 X	5633	-0-	-2197	-0-	763	1	4870	3	N	-0-			-0-
10	8091 X	3770	-0-	-4321	-0-	470	1	3300	3	N	-0-			-0-
11	7830 X	5994	-0-	-1836	-0-	857	1	5137	3	N	-0-			-0-

SHAW WELL #: 7502H RRCID -> 230351 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8874 - 10780

06	7157 X	7157	-0-	-0-	-0-	894	1	6263	3	N	-0-			-0-
07	7006 X	6683	-0-	-323	-0-	801	1	5882	3	N	-0-			-0-
08	7006 X	6814	-0-	-192	-0-	614	1	6200	3	N	-0-			-0-
09	7170 X	5709	-0-	-1461	-0-	766	1	4943	3	N	-0-			-0-
10	7409 X	6386	-0-	-1023	-0-	788	1	5598	3	N	-0-			-0-
11	7170 X	5882	-0-	-1288	-0-	832	1	5050	3	N	-0-			-0-

ROLSTON WELL #: 802H RRCID -> 231962 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7444 - 9645

06	3300 X	2577	-0-	-723	-0-	323	1	2254	3	N	-0-			-0-
07	3224 X	2958	-0-	-266	-0-	356	1	2602	3	N	-0-			-0-
08	3441 X	2824	-0-	-617	-0-	255	1	2569	3	N	-0-			-0-
09	3330 X	2660	-0-	-670	-0-	358	1	2302	3	N	-0-			-0-
10	3441 X	3035	-0-	-406	-0-	375	1	2660	3	N	-0-			-0-
11	2850 X	2518	-0-	-332	-0-	357	1	2161	3	N	-0-			-0-

SHAW WELL #: 7503H RRCID -> 233661 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9338 - 10979

06	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	304	1	2123	3	N	-0-			-0-
07	2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	264	1	1932	3	N	-0-			-0-
08	2418 X	1968	-0-	-450	-0-	178	1	1790	3	N	-0-			-0-
09	2430 X	1456	-0-	-974	-0-	196	1	1260	3	N	-0-			-0-
10	2511 X	1851	-0-	-660	-0-	229	1	1622	3	N	-0-			-0-
11	2430 X	1249	-0-	-1181	-0-	178	1	1071	3	N	-0-			-0-

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

06	4050 X	3009	-0-	-1041	-0-	180	1	2829	2	N	-0-			-0-
07	3627 X	3263	-0-	-364	-0-	196	1	3067	2	N	-0-			-0-
08	3627 X	3312	-0-	-315	-0-	199	1	3113	2	N	-0-			-0-
09	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	257	1	4022	2	N	-0-			-0-
10	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	211	1	3304	2	N	-0-			-0-
*11	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	248	1	3893	2	N	-0-			-0-

GREER WELL #: 6401 RRCID -> 183515 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6642 - 6710

06	300 N	218	-0-	-82	-0-	13	1	205	2	N	-0-			-0-
07	279 N	220	-0-	-59	-0-	13	1	207	2	N	-0-			-0-
08	248 N	232	-0-	-16	-0-	14	1	218	2	N	-0-			-0-
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	199	2	N	-0-			-0-
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	14	1	217	2	N	-0-			-0-
11	210 N	198	-0-	-12	-0-	12	1	186	2	N	-0-			-0-

GOOSE EGG (FRIO 2080) 35870 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BAKER "8" WELL #: 1 RRCID -> 153405 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2082 - 2094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			18
11	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

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-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE WELL #: 3 RRCID -> 066892 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5372 - 6144

06	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	593	1	417	2	Y	-0-					124
07	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			Y	-0-					124
08	837 N	52	-0-	-785	-0-	50	2	2	9	Y	2					126
09	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	639	1	404	2	Y	-0-					126
10	1240 N	737	-0-	-503	-0-	440	1	297	2	Y	-0-					126
*11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	40	1	530	2	Y	-0-					126

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
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-

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

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-

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

06	270	#	237	-0-	-33	-0-	30	1	207	9	N	188	167	1	3	8	207
07	279	#	265	-0-	-14	-0-	31	1	234	9	N	213	163	1			257
08	279	#	137	-0-	-142	-0-	27	1	110	9	N	100	167	1	1	8	189
09	270	#	218	-0-	-52	-0-	30	1	188	9	N	171	183	1			177
10	279	#	229	-0-	-50	-0-	31	1	198	9	N	180	171	1	6	8	180
11	270	#	199	-0-	-71	-0-	30	1	169	9	N	154					334

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

06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY 596636
BOWERMASTER "46" WELL #: 4 RRCID -> 201414 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 4555 - 6418

06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 5 RRCID -> 208932 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 3433 PERF. 2760 - 2958

06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1431	-0-	-26	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1343	-0-	-67	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1393	-0-	-33	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1337	-0-	-13	-0-	1337	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
06	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
07	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
08	2077 N	2058	-0-	-19	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
09	2070 N	1952	-0-	-118	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
10	2108 N	1827	-0-	-281	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
*11	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4703 RRCID -> 225646 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 3801 PERF. 3044 - 3196

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWERMASTER "47 1/2" WELL #: 4753 RRCID -> 225657 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 2726 - 2932

06	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
*11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 4606 RRCID -> 243034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2744 PERF. 2700 - 2750

06	2760 X	1929	-0-	-831	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
07	2201 N	1854	-0-	-347	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
08	2077 N	1774	-0-	-303	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
09	1920 N	1667	-0-	-253	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
10	1860 N	1619	-0-	-241	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
11	1710 N	1497	-0-	-213	-0-	1497	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4755 RRCID -> 252753 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 3285 PERF. 2777 - 3067

06	1620 N	1333	-0-	-287	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
07	1612 N	1550	-0-	-62	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
08	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
09	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
10	1550 N	1282	-0-	-268	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
11	1410 N	1305	-0-	-105	-0-	1305	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 467 RRCID -> 252773 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 3434 PERF. 3000 - 3051

06	2790 X	2617	-0-	-173	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
07	2759 X	2536	-0-	-223	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
08	2759 X	2356	-0-	-403	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
09	2670 X	2255	-0-	-415	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
10	2697 X	2487	-0-	-210	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
11	2610 X	2372	-0-	-238	-0-	2372	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4756 RRCID -> 258194 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2844 - 3101

06	5430 X	5124	-0-	-306	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
07	5611 X	5459	-0-	-152	-0-	5459	2			N	-0-					-0-
08	5518 X	5198	-0-	-320	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
09	5340 X	4846	-0-	-494	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
10	5456 X	4886	-0-	-570	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
11	5280 X	3001	-0-	-2279	-0-	3001	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

PATTERSON WELL #: 3202 RRCID -> 258196 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 2362 - 3474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
09	690	N	425	-0-	-265	-0-	425	2			N	-0-					-0-
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4757 RRCID -> 258551 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 3558 PERF. 2754 - 3067

06	870	N	850	-0-	-20	-0-	850	2			N	-0-					-0-
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
09	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1067	-0-	-163	-0-	1067	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4758 RRCID -> 258609 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2679 - 2936

06	2460	X	2124	-0-	-336	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	2116	-0-	-271	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
08	2325	X	2159	-0-	-166	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
09	2250	X	1943	-0-	-307	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
10	2232	X	1697	-0-	-535	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
11	2130	X	1335	-0-	-795	-0-	1335	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 1601 RRCID -> 258666 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3683 PERF. 3060 - 3190

06	1380	X	1160	-0-	-220	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
07	1426	X	1176	-0-	-250	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
08	1426	X	1061	-0-	-365	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
09	1260	X	948	-0-	-312	-0-	948	2			N	-0-					-0-
10	1209	X	944	-0-	-265	-0-	944	2			N	-0-					-0-
11	1170	X	875	-0-	-295	-0-	875	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 1501 RRCID -> 264382 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3013 - 3620

06	930	X	783	-0-	-147	-0-	783	2			N	-0-					-0-
07	930	X	803	-0-	-127	-0-	803	2			N	-0-					-0-
08	930	X	746	-0-	-184	-0-	746	2			N	-0-					-0-
09	840	X	706	-0-	-134	-0-	706	2			N	-0-					-0-
10	806	X	699	-0-	-107	-0-	699	2			N	-0-					-0-
11	780	X	656	-0-	-124	-0-	656	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 10 RRCID -> 264383 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2748 - 3274

06	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
07	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
08	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
09	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
10	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
*11	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 3203 RRCID -> 264384 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2440 - 2913

06	1080	N	1024	-0-	-56	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	1008	-0-	-12	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	1022	-0-	-94	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	986	-0-	-64	-0-	986	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
HYDE WELL #: D 2 RRCID -> 270313 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 3656 - 3674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6695 X	6695	-0-	-0-	-0-	6695	2		N	-0-			-0-
07	7049 X	7049	-0-	-0-	-0-	7049	2		N	-0-			-0-
08	6665 X	6630	-0-	-35	-0-	6630	2		N	-0-			-0-
09	6450 X	5973	-0-	-477	-0-	5973	2		N	-0-			-0-
10	6665 X	5962	-0-	-703	-0-	5962	2		N	-0-			-0-
11	6450 X	4964	-0-	-1486	-0-	4964	2		N	-0-			-0-

HYDE WELL #: 6003 RRCID -> 270508 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2811 - 2917

06	3000 N	3576	-0-	576	6657	3576	2		N	-0-			-0-
07	9766 X	3109	-0-	-6657	-0-	3109	2		N	-0-			-0-
08	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2		N	-0-			-0-
09	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2		N	-0-			-0-
10	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2		N	-0-			-0-
*11	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2		N	-0-			-0-

PATTERSON WELL #: 3206 RRCID -> 272737 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2734 - 3328

06	3450 X	430	-0-	-3020	-0-	430	2		N	-0-			-0-
07	3565 X	344	-0-	-3221	-0-	344	2		N	-0-			-0-
08	327 X	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-			-0-
09	630 X	454	-0-	-176	-0-	454	2		N	-0-			-0-
10	496 X	421	-0-	-75	-0-	421	2		N	-0-			-0-
11	420 X	345	-0-	-75	-0-	345	2		N	-0-			-0-

PATTERSON WELL #: 1504 RRCID -> 272785 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 4473 PERF. 2965 - 4473

06	630 X	316	-0-	-314	-0-	316	2		N	-0-			-0-
07	651 X	308	-0-	-343	-0-	308	2		N	-0-			-0-
08	651 X	302	-0-	-349	-0-	302	2		N	-0-			-0-
09	330 N	297	-0-	-33	-0-	297	2		N	-0-			-0-
10	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	2		N	-0-			-0-
*11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8200) 37997 737 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
ACKER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210339 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8230 - 8236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650 R	1650	-0-	-0-	-0-	1519	2	131	9	N	119	192	1			120
07	1570 R	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					120
08	1728 R	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					120
09	3688 R	3688	-0-	-0-	-0-	3685	2	3	9	N	3					123
10	1705 #	1210	-0-	-495	-0-	1209	2	1	9	N	1					124
11	1680 #	625	-0-	-1055	-0-	625	2			N	-0-					124

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
06	11940	11070	-0-	-870	20906	11038	2	32	9	N	29	192	1			58
07	12028	9359	-0-	-2669	18237	9214	2	145	9	N	132					190
08	12028	10582	-0-	-1446	16791	10429	2	153	9	N	139	189	1			140
09	11640	10353	-0-	-1287	15504	10160	2	193	9	N	175	192	1			123
10	13937	13937	-0-	-0-	15504	13725	2	212	9	N	193	191	1			125
*11	13248	13248	-0-	-0-	15504	13138	2	110	9	N	100					225

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116 R	1116	-0-	-0-	-0-	1114	2	2	9	N	2					37
07	1147 #	1109	-0-	-38	-0-	1109	2			N	-0-					37
08	1147 #	1079	-0-	-68	-0-	1079	2			N	-0-					37
09	1110 #	816	-0-	-294	-0-	816	2			N	-0-					37
10	1147 #	966	-0-	-181	-0-	966	2			N	-0-					37
11	1110 #	35	-0-	-1075	-0-	35	2			N	-0-					37

R2 GROUP, LLC 945625
GORDON, ROBERT K. WELL #: 1A RRCID -> 122990 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 1620 - 1798

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

HAMILTON FEE (1530) 38464 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1861 RRCID -> 244581 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 1744 - 1785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMOND (OLMOS SAND) 38567 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
CARIBBEAN ENERGY, L.L.C. 131775
HAMMOND, ADA E. -A- WELL #: 2 RRCID -> 049117 COMPL. DATE 11/02/1970 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2982 - 3018

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
STS WELL #: 1 RRCID -> 244785 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 11311 PERF.11370 - 14360

06	15300 X	13511	-0-	-1789 B	-0-	12987	3	524	9	N	476	211	0	187	1	338
07	13914 X	13914	-0-	-0- B	-0-	13352	3	562	9	N	511	205	0	373	1	271
08	14756 X	13900	-0-	-856 B	-0-	529	1	12887	3	N	440	176	0	190	1	345
						484	9									
09	14130 X	13224	-0-	-906 B	-0-	786	1	11934	3	N	458	187	0	381	1	235
						504	9									
10	14384 X	13193	-0-	-1191 B	-0-	51	1	12602	3	N	491	203	0	183	1	340
						540	9									
11	13500 X	13436	-0-	-64 B	-0-	330	1	12506	3	N	545	218	0	550	1	117
						600	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 248927 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.15234 - 15532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9150	X	5837	-0-	-3313 B	-0-	323	1	4682	3	N	450	12	0	361	1	177
							337	4	495	9							
07	5787	X	5787	-0-	-0- B	-0-	338	1	4701	3	N	400	9	0	359	1	209
							308	4	440	9							
08	6789	X	5379	-0-	-1410 B	-0-	410	1	4323	3	N	363	6	0	359	1	207
							247	4	399	9							
09	6570	X	5013	-0-	-1557 B	-0-	351	1	4006	3	N	356	6	0	357	1	200
							264	4	392	9							
10	6789	X	4905	-0-	-1884 B	-0-	358	1	3890	3	N	377	33	0	358	1	184
							242	4	415	9			2	8			
11	5850	X	4439	-0-	-1411 B	-0-	360	1	3533	3	N	339	34	0	364	1	123
							173	4	373	9			2	8			

HENDERSON-CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 251105 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11605 - 14915

06	14788	X	14788	-0-	-0- B	-0-	306	1	14482	3	N	-0-					-0-
07	15164	X	15164	-0-	-0- B	-0-	330	1	14834	3	N	-0-					-0-
08	16988	X	14629	-0-	-2359 B	-0-	318	1	14311	3	N	-0-					-0-
09	15330	X	13251	-0-	-2079 B	-0-	214	1	13037	3	N	-0-					-0-
10	15686	X	12072	-0-	-3614 B	-0-	247	1	11825	3	N	-0-					-0-
*11	16049	X	16049	-0-	-0- B	-0-	372	1	15677	3	N	-0-					-0-

MARTIN J. C., 1850 WELL #: 1H RRCID -> 251771 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10873 - 15450

06	28980	X	24219	-0-	-4761 B	-0-	330	1	23742	3	N	134	50	0	186	1	72
							147	9									
07	24564	X	24564	-0-	-0- B	-0-	427	1	23992	3	N	132	32	0			172
							145	9									
08	30876	X	22533	-0-	-8343 B	-0-	385	1	22007	3	N	97	7	0	186	1	76
							34	4	107	9							
09	29880	X	21858	-0-	-8022 B	-0-	408	1	20899	3	N	86	4	0			158
							456	4	95	9							
10	29233	X	24822	-0-	-4411 B	-0-	457	1	23864	3	N	87					245
							405	4	96	9							
11	24210	X	23359	-0-	-851 B	-0-	610	1	22090	3	N	131	23	0	186	1	167
							515	4	144	9							

MARTIN, DORA WELL #: 1 RRCID -> 251776 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11099 - 15340

06	22650	X	19854	-0-	-2796 B	-0-	19851	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
07	21622	X	21622	-0-	-0- B	-0-	21620	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
08	21608	X	21608	-0-	-0- B	-0-	21608	3			Y	-0-					-0-
09	20730	X	20254	-0-	-476 B	-0-	20254	3			Y	-0-					-0-
10	22165	X	20786	-0-	-1379 B	-0-	20786	3			Y	-0-					-0-
11	20910	X	20017	-0-	-893 B	-0-	20017	3			Y	-0-					-0-

MARTIN, DORA 1716 WELL #: 1H RRCID -> 251816 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10800 - 15465

06	14790	X	10356	-0-	-4434 B	-0-	10350	3	6	9	Y	5	5	0			177
07	12917	X	12917	-0-	-0- B	-0-	12913	3	4	9	Y	4	4	0			177
08	15942	X	15942	-0-	-0- B	-0-	15941	3	1	9	Y	1	1	0			177
09	13560	X	9575	-0-	-3985 B	-0-	9574	3	1	9	Y	1					178
*10	15155	X	15155	-0-	-0- B	-0-	15154	3	1	9	Y	1					179
11	15420	X	8369	-0-	-7051 B	-0-	8367	3	2	9	Y	2	2	0			179

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
HENDERSON-CENIZO WELL #: 2H RRCID -> 251817 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11809 PERF.11649 - 15940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16400 X	16400	-0-	-0- B	-0-	340	1	16060	3	N	-0-					-0-
07	16805 X	16805	-0-	-0- B	-0-	366	1	16439	3	N	-0-					-0-
08	16399 X	16194	-0-	-205 B	-0-	353	1	15841	3	N	-0-					-0-
09	15538 X	15538	-0-	-0- B	-0-	251	1	15287	3	N	-0-					-0-
*10	16160 X	16160	-0-	-0- B	-0-	330	1	15830	3	N	-0-					-0-
*11	13963 X	13963	-0-	-0- B	-0-	324	1	13639	3	N	-0-					-0-

STS WELL #: 3H RRCID -> 251818 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11185 - 15708

06	30 X	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					20
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
09	T. A.	7	-0-	7 B	7	1	1	6	3	N	-0-					20
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	7					N	-0-					20
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	7					N	-0-					20

DONNELL MINERALS 366 WELL #: 1H RRCID -> 251821 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11787 PERF.11654 - 16025

06	4988 X	4988	-0-	-0- B	-0-	64	1	4515	3	N	202	5	0	156	1	146
						187	4	222	9							
07	5770 X	5770	-0-	-0- B	-0-	84	1	5237	3	N	232	28	0	178	1	172
						194	4	255	9							
08	5862 X	5862	-0-	-0- B	-0-	116	1	5415	3	N	199	21	0	177	1	173
						112	4	219	9							
09	5272 X	5272	-0-	-0- B	-0-	78	1	4843	3	N	211	20	0	180	1	184
						119	4	232	9							
*10	5442 X	5442	-0-	-0- B	-0-	78	1	4981	3	N	221	23	0	178	1	202
						140	4	243	9			2	8			
11	4140 X	3534	-0-	-606 B	-0-	63	1	3198	3	N	162	18	0	177	1	167
						95	4	178	9			2	8			

STS-A WELL #: 1H RRCID -> 252769 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 12138 PERF.12405 - 16302

06	9510 X	8725	-0-	-785 B	-0-	8725	3			N	-0-					-0-
07	8722 X	8722	-0-	-0- B	-0-	8722	3			N	-0-					-0-
08	9610 X	9273	-0-	-337 B	-0-	9273	3			N	-0-					-0-
09	8730 X	8255	-0-	-475 B	-0-	8255	3			N	-0-					-0-
10	9021 X	8254	-0-	-767 B	-0-	8254	3			N	-0-					-0-
11	8970 X	7286	-0-	-1684 B	-0-	7284	3	2	9	N	2	2	0			-0-

STOREY 267 WELL #: 1H RRCID -> 252816 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11245 - 15316

06	14970 X	8210	-0-	-6760 B	-0-	24	1	7669	2	Y	470	434	1			117
						517	9									
07	T. A.	9313	-0-	9313 B	9313	19	1	8356	2	Y	853	857	1			113
						938	9									
08	T. A.	8466	-0-	8466 B	17779	18	1	7938	2	Y	464	403	1			174
						510	9									
09	24981 X	7202	-0-	-17779 B	-0-	15	1	6145	2	Y	843	715	1			302
						115	4	927	9							
10	9300 X	9190	-0-	-110 B	-0-	66	1	8739	2	Y	273	469	1			106
						85	4	300	9							
11	9000 X	8758	-0-	-242 B	-0-	68	1	8102	2	Y	534	457	1			183
						1	4	587	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
HEIM WELL #: 1H RRCID -> 253307 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.14317 - 15610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

STS WELL #: 2H RRCID -> 254322 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11424 - 15569

06	10320	X	9695	-0-	-625 B	-0-	466	1	8941	3	N	244	61	0	190	1	77
							20	4	268	9							
07	9437	X	9437	-0-	-0- B	-0-	466	1	8706	3	N	241	54	0	187	1	77
							265	9									
08	11129	X	9474	-0-	-1655 B	-0-	557	1	8669	3	N	225	45	0	187	1	70
							248	9									
09	10440	X	8115	-0-	-2325 B	-0-	561	1	7321	3	N	212	30	0	188	1	64
							233	9									
10	10788	X	8161	-0-	-2627 B	-0-	460	1	7482	3	N	199	35	0	189	1	38
							219	9					1	8			
11	9690	X	7171	-0-	-2519 B	-0-	526	1	6421	3	N	204	36	0	175	1	31
							224	9									

CAROLINE PIELOP WELL #: 3H RRCID -> 254442 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11497 - 15867

06	24840	X	18119	-0-	-6721 B	-0-	17763	3	323	4	Y	30	18	0			32
							33	9									
07	18505	X	18505	-0-	-0- B	-0-	18180	3	319	4	Y	5	5	0			32
							6	9									
08	17736	X	17736	-0-	-0- B	-0-	17405	3	319	4	Y	11	1	0	22	1	20
							12	9									
09	17928	X	17928	-0-	-0- B	-0-	17619	3	308	4	Y	1	1	0			20
							1	9									
10	19437	X	16803	-0-	-2634 B	-0-	16462	3	341	4	Y	-0-					20
*11	18272	X	18272	-0-	-0- B	-0-	36	1	17916	3	Y	1	1	0			20
							319	4	1	9							

CAROLINE PIELOP WELL #: 4H RRCID -> 254447 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 17409 PERF.11721 - 17309

06	35302	X	35302	-0-	-0- B	-0-	34705	3	550	4	Y	43	15	0			195
							47	9									
07	35436	X	35436	-0-	-0- B	-0-	34862	3	493	4	Y	74	21	0			248
							81	9									
08	34524	X	34524	-0-	-0- B	-0-	34000	3	510	4	Y	13	5	0	166	1	90
							14	9									
09	32634	X	32634	-0-	-0- B	-0-	32128	3	493	4	Y	12	3	0			99
							13	9									
10	37913	X	30247	-0-	-7666 B	-0-	29848	3	391	4	Y	7	1	8			105
							8	9									
11	35310	X	33753	-0-	-1557 B	-0-	33226	3	510	4	Y	15	15	0			105
							17	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
CAROLINE PIELOP UNIT 2 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
06	25560	X	13235	-0-	-12325 B	-0-	12879	3	238	4	N	107	2	0			205
							118	9									
07	22776	X	22776	-0-	-0- B	-0-	22228	3	459	4	N	81	15	0			271
							89	9									
08	20802	X	20802	-0-	-0- B	-0-	20306	3	493	4	N	3	3	0			271
							3	9									
09	18599	X	18599	-0-	-0- B	-0-	18025	3	520	4	N	49	2	0	190	1	128
							54	9									
10	22785	X	18393	-0-	-4392 B	-0-	17881	3	510	4	N	2					130
							2	9									
11	22050	X	12378	-0-	-9672 B	-0-	11862	3	494	4	N	20	10	0			140
							22	9									

DONNELL A WELL #: 1H RRCID -> 254451 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 11541 PERF. N/A

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	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

06	17010	X	12585	-0-	-4425 B	-0-	8	1	11891	3	N	181	43	0	191	1	69
							487	4	199	9							
07	14470	X	14470	-0-	-0- B	-0-	13737	3	511	4	N	202	44	0	188	1	39
							222	9									
08	16957	X	14550	-0-	-2407 B	-0-	382	1	13252	3	N	191	35	0			195
							706	4	210	9							
09	16410	X	13860	-0-	-2550 B	-0-	459	1	12510	3	N	188	34	0	190	1	159
							684	4	207	9							
10	15190	X	14071	-0-	-1119 B	-0-	547	1	12539	3	N	188	38	0	182	1	126
							778	4	207	9			1	8			
11	14070	X	12792	-0-	-1278 B	-0-	493	1	11510	3	N	195	32	0	185	1	104
							574	4	215	9							

STS B WELL #: 1H RRCID -> 254484 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11299 - 15594

06	10860	X	9492	-0-	-1368 B	-0-	8446	3	1046	9	N	951	11	0	932	1	261
07	10050	X	10050	-0-	-0- B	-0-	9047	3	1003	9	N	912	10	0	887	1	276
08	11687	X	9452	-0-	-2235 B	-0-	8417	3	1035	9	N	941	7	0	1100	1	110
09	11310	X	8621	-0-	-2689 B	-0-	7767	3	854	9	N	776	6	0	574	1	306
*10	10992	X	10992	-0-	-0- B	-0-	9845	3	1147	9	N	1043	9	0	1090	1	250
*11	9920	X	9920	-0-	-0- B	-0-	8912	3	1008	9	N	916	9	0	907	1	250

MARTIN, DORA WELL #: 2H RRCID -> 254843 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11574 - 16391

06	11175	X	11175	-0-	-0- B	-0-	11175	3			N	-0-					-0-
07	13722	X	13722	-0-	-0- B	-0-	13722	3			N	-0-					-0-
08	12034	X	12034	-0-	-0- B	-0-	12034	3			N	-0-					-0-
09	12818	X	12818	-0-	-0- B	-0-	12818	3			N	-0-					-0-
*10	12170	X	12170	-0-	-0- B	-0-	12169	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*11	12032	X	12032	-0-	-0- B	-0-	12032	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

DONNELL 457 WELL #: 1H RRCID -> 255036 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12062 - 15871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10530	X	6590	-0-	-3940 B	-0-	5010	3	663	4	N	834	3	0	710	1	307
							917	9									
07	5798	X	5798	-0-	-0- B	-0-	4720	3	211	4	N	788	2	0	878	1	215
							867	9									
08	8835	X	6254	-0-	-2581 B	-0-	5331	3	923	9	N	839	898	1			156
09	8370	X	5420	-0-	-2950 B	-0-	4617	3	5	4	N	725	1	0	729	1	151
							798	9									
10	6913	X	5652	-0-	-1261 B	-0-	4729	3	2	4	N	837	9	0	711	1	266
							921	9					2	8			
11	6600	X	2638	-0-	-3962 B	-0-	29	1	1469	3	N	267	4	0	359	1	163
							846	4	294	9			7	8			

STOREY 151 WELL #: 2H RRCID -> 255180 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11230 - 15413

06	6840	X	3535	-0-	-3305 B	-0-	123	1	2309	2	N	232	177	1			177
							848	4	255	9							
07	7068	X	3688	-0-	-3380 B	-0-	152	1	2304	2	N	258	379	1			56
							948	4	284	9							
08	7188	X	7188	-0-	-0- B	-0-	126	1	5597	2	N	541	375	1			222
							870	4	595	9							
09	6210	X	5209	-0-	-1001 B	-0-	67	1	4399	2	N	385	367	1			240
							319	4	424	9							
*10	6393	X	6393	-0-	-0- B	-0-	195	1	5593	2	N	524	544	1			220
							29	4	576	9							
11	6960	X	1986	-0-	-4974 B	-0-	104	1	1681	2	N	183	183	1			220
							201	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 1H RRCID -> 255434 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11239 PERF.11315 - 14732

06	20640	X	18441	-0-	-2199 B	-0-	17273	3	463	4	N	641	98	0	530	1	141
							705	9									
07	14518	X	14518	-0-	-0- B	-0-	13651	3	363	4	N	458	70	0	374	1	155
							504	9									
08	17422	X	9013	-0-	-8409 B	-0-	8461	3	227	4	N	295	36	0	360	1	54
							325	9									
09	18450	X	11099	-0-	-7351 B	-0-	10537	3	133	4	N	390	47	0	187	1	210
							429	9									
10	19065	X	11492	-0-	-7573 B	-0-	11037	3	455	9	N	414	53	0	363	1	204
													4	8			
11	18450	X	11517	-0-	-6933 B	-0-	11059	3	458	9	N	416	58	0	371	1	191

DONNELL ET AL WELL #: 5H RRCID -> 255452 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 14815 PERF.14715 - 11754

06	3498	X	3498	-0-	-0- B	-0-	3140	3	157	4	N	183	18	0			308
							201	9									
07	2141	N	2141	-0-	-0- B	-0-	10	1	1931	3	N	108	10	0	186	1	220
							81	4	119	9							
08	2542	X	2506	-0-	-36 B	-0-	2315	3	58	4	N	121	10	0	167	1	164
							133	9									
09	2460	X	-0-	-0-	-2460 B	-0-					N	10					174
10	2542	X	-0-	-0-	-2542 B	-0-					N	-0-					174
11	2460	X	-0-	-0-	-2460 B	-0-					N	-0-					174

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
PIELOP, CAROLINE WELL #: 1H RRCID -> 255733 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11667 - 15997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	37216	X	37216	-0-	-0- B	-0-	36424	3	466	4	N	296	283	0			143
							326	9									
07	38428	X	38428	-0-	-0- B	-0-	37804	3	580	4	N	40	39	0			144
							44	9									
08	41261	X	37666	-0-	-3595 B	-0-	37055	3	600	4	N	10	9	0			145
							11	9									
09	38160	X	35846	-0-	-2314 B	-0-	35239	3	600	4	N	6	6	0			145
							7	9									
10	39432	X	33231	-0-	-6201 B	-0-	32651	3	580	4	N	-0-					145
11	37230	X	36878	-0-	-352 B	-0-	36233	3	614	4	N	28	29	0			144
							31	9									

HENDERSON-CENIZO WELL #: 3H RRCID -> 255994 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11446 - 15850

06	17277	X	17277	-0-	-0- B	-0-	17277	3			N	-0-					-0-
07	15238	X	15238	-0-	-0- B	-0-	15238	3			N	-0-					-0-
08	30357	X	30357	-0-	-0- B	-0-	30357	3			N	-0-					-0-
09	33292	X	33292	-0-	-0- B	-0-	33292	3			N	-0-					-0-
*10	27610	X	27610	-0-	-0- B	-0-	27610	3			N	-0-					-0-
11	29370	X	28406	-0-	-964 B	-0-	28406	3			N	-0-					-0-

DONNELL 1077 WELL #: 1H RRCID -> 256150 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11991 PERF.12085 - 16251

06	10578	X	10578	-0-	-0- B	-0-	146	1	9691	3	N	380	9	0	355	1	251
							323	4	418	9							
07	9703	X	9703	-0-	-0- B	-0-	145	1	8965	3	N	321	34	0	354	1	184
							240	4	353	9							
08	10199	X	9504	-0-	-695 B	-0-	213	1	8700	3	N	355	26	0	354	1	159
							200	4	391	9							
09	10590	X	8825	-0-	-1765 B	-0-	147	1	8106	3	N	323	25	0	362	1	95
							217	4	355	9							
10	10943	X	9099	-0-	-1844 B	-0-	136	1	8266	3	N	406	67	0	372	1	62
							250	4	447	9							
11	10590	X	7520	-0-	-3070 B	-0-	130	1	6829	3	N	333	61	0	191	1	141
							195	4	366	9			2	8			

MARTIN, DORA WELL #: 4H RRCID -> 257263 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11436 - 15972

06	18155	X	18155	-0-	-0- B	-0-	18155	3			N	-0-					-0-
07	19825	X	19825	-0-	-0- B	-0-	19825	3			N	-0-					-0-
08	20150	X	18157	-0-	-1993 B	-0-	18157	3			N	-0-					-0-
09	18870	X	18584	-0-	-286 B	-0-	18584	3			N	-0-					-0-
10	19840	X	16908	-0-	-2932 B	-0-	16908	3			N	-0-					-0-
*11	20042	X	20042	-0-	-0- B	-0-	20041	3	1	9	N	1	1	0			-0-

LOWE WELL #: 1H RRCID -> 257538 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 12612 PERF.12427 - 18195

06	11220	X	9645	-0-	-1575 B	-0-	298	1	8774	3	N	304	16	0	185	1	200
							239	4	334	9							
07	11181	X	11181	-0-	-0- B	-0-	310	1	10177	3	N	331	15	0	365	1	151
							330	4	364	9							
08	11501	X	11342	-0-	-159 B	-0-	300	1	10417	3	N	312	10	0	353	1	100
							282	4	343	9							
09	11130	X	10777	-0-	-353 B	-0-	299	1	9816	3	N	307	18	0	182	1	207
							324	4	338	9							
10	11532	X	10649	-0-	-883 B	-0-	310	1	9739	3	N	297	21	0	346	1	136
							273	4	327	9			1	8			
11	10980	X	9829	-0-	-1151 B	-0-	300	1	8899	3	N	329	23	0	345	1	97
							268	4	362	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
06	12690	X	10175	-0-	-2515 B	-0-	300	1	9145	3	N	377	18	0	352	1	68
							315	4	415	9							
07	10622	X	10622	-0-	-0- B	-0-	348	1	9480	3	N	391	16	0	353	1	90
							364	4	430	9							
08	11439	X	11410	-0-	-29 B	-0-	348	1	10305	3	N	388	11	0	349	1	118
							330	4	427	9							
09	11410	X	11410	-0-	-0- B	-0-	308	1	10271	3	N	373	5	0	354	1	132
							421	4	410	9							
10	11656	X	11140	-0-	-516 B	-0-	313	1	10076	3	N	371	7	0	356	1	138
							343	4	408	9			2	8			
11	11040	X	10409	-0-	-631 B	-0-	304	1	9266	3	N	535	10	0	371	1	292
							250	4	589	9							

MARTIN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 257680 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11617 - 16943

06	31470	X	24115	-0-	-7355 B	-0-	24115	3			N	-0-					-0-
07	24853	X	24853	-0-	-0- B	-0-	24853	3			N	-0-					-0-
08	27869	X	24523	-0-	-3346 B	-0-	24523	3			N	-0-					-0-
09	25890	X	23125	-0-	-2765 B	-0-	23125	3			N	-0-					-0-
10	25110	X	22099	-0-	-3011 B	-0-	22099	3			N	-0-					-0-
11	24120	X	23604	-0-	-516 B	-0-	23604	3			N	-0-					-0-

BROWN-TRUSTS WELL #: 2H RRCID -> 257681 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11411 - 16604

06	12362	X	12362	-0-	-0- B	-0-	434	1	11109	3	N	627	59	0	568	1	243
							129	4	690	9							
07	10711	X	10711	-0-	-0- B	-0-	380	1	9799	3	N	484	47	0	568	1	112
							532	9									
08	8773	X	6788	-0-	-1985 B	-0-	240	1	5895	3	N	301	23	0	190	1	200
							322	4	331	9							
09	8490	X	452	-0-	-8038 B	-0-	17	1	347	3	N	18	1	0			217
							68	4	20	9							
10	12772	X	-0-	-0-	-12772 B	-0-					N	6	179	1			44
11	12360	X	8615	-0-	-3745 B	-0-	52	1	8001	3	N	511	43	0	185	1	327
							562	9									

MARTIN, DORA WELL #: 5H RRCID -> 257862 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 11602 PERF.11251 - 16222

06	13808	X	13808	-0-	-0- B	-0-	13808	3			N	-0-					-0-
07	14405	X	14405	-0-	-0- B	-0-	14405	3			N	-0-					-0-
08	15283	X	13231	-0-	-2052 B	-0-	13231	3			N	-0-					-0-
09	13899	X	13899	-0-	-0- B	-0-	13899	3			N	-0-					-0-
*10	12610	X	12610	-0-	-0- B	-0-	12610	3			N	-0-					-0-
*11	16907	X	16907	-0-	-0- B	-0-	16907	3			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 257955 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11453 - 16859

06	18918	X	18918	-0-	-0- B	-0-	18918	3			N	-0-					-0-
07	19768	X	19768	-0-	-0- B	-0-	19768	3			N	-0-					-0-
08	19244	X	19244	-0-	-0- B	-0-	19244	3			N	-0-					-0-
09	18659	X	18659	-0-	-0- B	-0-	18659	3			N	-0-					-0-
*10	18706	X	18706	-0-	-0- B	-0-	18706	3			N	-0-					-0-
*11	18205	X	18205	-0-	-0- B	-0-	14	1	18191	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
06	11520	X	3629	-0-	-7891 B	-0-	10	1	3233	2	Y	351	303	1			87
							386	9									
07	9504	X	9504	-0-	-0- B	-0-	20	1	8816	2	Y	607	613	1			81
							668	9									
08	14942	X	4186	-0-	-10756 B	-0-	9	1	3751	2	Y	387	323	1			145
							426	9									
09	6480	X	6171	-0-	-309 B	-0-	13	1	5423	2	Y	668	574	1			239
							735	9									
10	9517	X	7496	-0-	-2021 B	-0-	50	1	6614	2	Y	602	607	1			234
							170	4	662	9							
11	9210	X	2936	-0-	-6274 B	-0-	22	1	2574	2	Y	308	436	1			106
							1	4	339	9							

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 2H RRCID -> 258106 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12068 - 17730

06	16830	X	13024	-0-	-3806 B	-0-	13024	3			N	-0-					-0-
07	11764	X	11764	-0-	-0- B	-0-	11764	3			N	-0-					-0-
08	19995	X	14607	-0-	-5388 B	-0-	14607	3			N	-0-					-0-
09	19140	X	7117	-0-	-12023 B	-0-	7117	3			N	-0-					-0-
10	17019	X	9659	-0-	-7360 B	-0-	9659	3			N	-0-					-0-
11	14130	X	11727	-0-	-2403 B	-0-	11727	3			N	-0-					-0-

BELLOWS-MEUTH WELL #: 1H RRCID -> 258203 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10928 - 15887

06	23670	X	19174	-0-	-4496 B	-0-	18136	3	623	4	N	377	59	0	186	1	268
							415	9									
07	21574	X	21574	-0-	-0- B	-0-	20538	3	570	4	N	424	58	0	379	1	255
							466	9									
08	24242	X	24242	-0-	-0- B	-0-	23115	3	813	4	N	285	54	0	348	1	138
							314	9									
09	21223	X	21223	-0-	-0- B	-0-	20140	3	810	4	N	248	49	0			337
							273	9									
10	21576	X	20237	-0-	-1339 B	-0-	19391	3	680	4	N	151	55	0	182	1	251
							166	9									
11	23460	X	15410	-0-	-8050 B	-0-	14504	3	803	4	N	94	53	0			292
							103	9									

STS WELL #: 6H RRCID -> 258270 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11138 - 17081

06	25200	X	22303	-0-	-2897 B	-0-	20258	3	2045	9	N	1859	1859	0			43
07	22814	X	22814	-0-	-0- B	-0-	20828	3	1986	9	N	1805	1806	0			42
08	24891	X	24891	-0-	-0- B	-0-	22575	3	282	4	N	1849	526	0	1135	1	230
							2034	9									
09	21595	X	21595	-0-	-0- B	-0-	19805	3	1790	9	N	1627	17	0	1500	1	340
10	23033	X	22326	-0-	-707 B	-0-	20316	3	2010	9	N	1827	22	0	1811	1	334
11	22440	X	19590	-0-	-2850 B	-0-	18097	3	1493	9	N	1357	27	0	1279	1	385

BROWN-TRUSTS WELL #: 3H RRCID -> 258271 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11362 - 17615

06	50940	X	44579	-0-	-6361 B	-0-	43040	3	253	4	N	1169	237	0	947	1	115
							1286	9									
07	44711	X	44711	-0-	-0- B	-0-	43382	3	17	4	N	1193	222	0	940	1	146
							1312	9									
08	47833	X	43502	-0-	-4331 B	-0-	42328	3	1174	9	N	1067	188	0	930	1	95
09	46290	X	41138	-0-	-5152 B	-0-	39921	3	1217	9	N	1106	184	0	749	1	268
10	47740	X	41157	-0-	-6583 B	-0-	39908	3	1249	9	N	1135	195	0	1075	1	133
11	44580	X	39384	-0-	-5196 B	-0-	38294	3	1090	9	N	991	213	0	546	1	365

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
06	14130	X	12141	-0-	-1989 B	-0-	138	1	10244	3	N	1402	4	0	1318	1	200
							217	4	1542	9							
07	12816	X	12816	-0-	-0- B	-0-	829	1	9916	3	N	1331	2	0	1322	1	207
							607	4	1464	9							
08	11635	X	11635	-0-	-0- B	-0-	561	1	9395	3	N	1275	1311	1			171
							276	4	1403	9							
09	12358	X	12358	-0-	-0- B	-0-	492	1	10458	3	N	1257	1122	1			306
							25	4	1383	9							
10	12803	X	12296	-0-	-507 B	-0-	547	1	10445	3	N	1183	2	0	1270	1	215
							3	4	1301	9			2	8			
11	12390	X	10602	-0-	-1788 B	-0-	514	1	8932	3	N	1042	5	0	912	1	340
							10	4	1146	9							

LOWE WELL #: 2H RRCID -> 258750 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12141 - 16725

06	20130	X	16538	-0-	-3592 B	-0-	300	1	13643	3	N	1263	23	0	1224	1	307
							1206	4	1389	9							
07	16859	X	16859	-0-	-0- B	-0-	310	1	13908	3	N	1287	19	0	1429	1	146
							1225	4	1416	9							
08	17632	X	17632	-0-	-0- B	-0-	320	1	14792	3	N	1251	11	0	1080	1	306
							1144	4	1376	9							
09	16200	X	16095	-0-	-105 B	-0-	362	1	13299	3	N	1167	12	0	1252	1	209
							1150	4	1284	9							
10	18042	X	15343	-0-	-2699 B	-0-	367	1	12564	3	N	1166	16	0	1078	1	279
							1129	4	1283	9			2	8			
11	17070	X	12138	-0-	-4932 B	-0-	347	1	10046	3	N	943	18	0	925	1	279
							708	4	1037	9							

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 1H RRCID -> 258900 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11664 PERF.11666 - 17637

06	23880	X	15753	-0-	-8127 B	-0-	15753	3			N	-0-					-0-
07	19401	X	19401	-0-	-0- B	-0-	19401	3			N	-0-					-0-
08	16567	X	16567	-0-	-0- B	-0-	16567	3			N	-0-					-0-
09	17245	X	17245	-0-	-0- B	-0-	17245	3			N	-0-					-0-
*10	15699	X	15699	-0-	-0- B	-0-	15699	3			N	-0-					-0-
*11	16782	X	16782	-0-	-0- B	-0-	16782	3			N	-0-					-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 1H RRCID -> 258903 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10868 - 16527

06	38970	X	34628	-0-	-4342 B	-0-	34624	3	4	9	N	4	4	0			99
07	35335	X	35335	-0-	-0- B	-0-	35333	3	2	9	N	2	2	0			99
08	38409	X	34436	-0-	-3973 B	-0-	34436	3			N	-0-					99
09	37050	X	31950	-0-	-5100 B	-0-	31950	3			N	-0-					99
10	36797	X	31041	-0-	-5756 B	-0-	31041	3			N	-0-					99
11	34620	X	33444	-0-	-1176 B	-0-	33444	3			N	-0-					99

HENDERSON-CENIZO WELL #: 4H RRCID -> 259429 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11828 - 18237

06	21180	X	18748	-0-	-2432 B	-0-	18748	3			N	-0-					-0-
07	21313	X	21313	-0-	-0- B	-0-	21313	3			N	-0-					-0-
08	22444	X	19903	-0-	-2541 B	-0-	19903	3			N	-0-					-0-
09	21720	X	18660	-0-	-3060 B	-0-	18660	3			N	-0-					-0-
10	21328	X	18711	-0-	-2617 B	-0-	18711	3			N	-0-					-0-
11	20640	X	17681	-0-	-2959 B	-0-	17681	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
MARTIN, J. C. WELL #: 3H RRCID -> 259550 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF.11090 - 16071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19290	X	18299	-0-	-991 B	-0-	17269	3	723	4	N	279	10	0	191	1	133
							307	9									
07	18091	X	18091	-0-	-0- B	-0-	17525	3	271	4	N	268	5	0	187	1	209
							295	9									
08	19251	X	17318	-0-	-1933 B	-0-	17037	3	281	9	N	255	1	0	369	1	94
09	18630	X	16434	-0-	-2196 B	-0-	16158	3	276	9	N	251	187	1			158
10	19840	X	16369	-0-	-3471 B	-0-	16072	3	27	4	N	245	183	1			220
							270	9									
11	18300	X	16111	-0-	-2189 B	-0-	15796	3	315	9	N	286	6	0	372	1	128

WOODWARD G.U. WELL #: 1H RRCID -> 260065 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13128 - 18217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	36270	X	34014	-0-	-2256 B	-0-	33165	3	304	4	N	495	91	0	172	1	417
							545	9									
07	33933	X	33933	-0-	-0- B	-0-	33255	3	267	4	N	374	87	0	525	1	179
							411	9									
08	36859	X	34292	-0-	-2567 B	-0-	33607	3	330	4	N	323	18	0	352	1	132
							355	9									
09	34046	X	31777	-0-	-2269 B	-0-	31107	3	311	4	N	326	26	0	180	1	252
							359	9									
10	35123	X	31003	-0-	-4120 B	-0-	30350	3	277	4	N	342	25	0	352	1	212
							376	9					5	8			
11	33990	X	28557	-0-	-5433 B	-0-	27913	3	203	4	N	401	57	0	357	1	199
							441	9									

STOREY WELL #: 4H RRCID -> 260102 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10860 - 16033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7790	X	7790	-0-	-0- B	-0-	10	1	7339	2	Y	401	379	1			200
							441	9									
07	11699	X	11699	-0-	-0- B	-0-	12	1	10799	2	Y	672	786	1			86
							149	4	739	9							
08	13032	X	13032	-0-	-0- B	-0-	338	1	11926	2	Y	637	595	1			128
							67	4	701	9							
09	11704	X	11704	-0-	-0- B	-0-	378	1	10742	2	Y	531	523	1			136
							584	9									
10	11687	X	11387	-0-	-300 B	-0-	370	1	10684	2	Y	303	359	1			80
							333	9									
11	12600	X	6006	-0-	-6594 B	-0-	230	1	5336	2	Y	400	387	1			93
							440	9									

EDWARDS WELL #: 1H RRCID -> 260124 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12157 - 17478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16440	X	10337	-0-	-6103 B	-0-	8089	3	456	4	N	1629	36	0	1583	1	279
							1792	9									
07	10228	X	10228	-0-	-0- B	-0-	6902	3	1668	4	N	1507	27	0	1596	1	163
							1658	9									
08	11470	X	8044	-0-	-3426 B	-0-	6624	3	60	4	N	1236	22	0	1260	1	117
							1360	9									
09	11100	X	8478	-0-	-2622 B	-0-	6490	3	760	4	N	1116	22	0	1050	1	161
							1228	9									
10	13020	X	7629	-0-	-5391 B	-0-	6088	3	360	4	N	1074	15	0	1079	1	141
							1181	9									
11	10350	X	7434	-0-	-2916 B	-0-	6018	3	165	4	N	1137	20	0	1079	1	179
							1251	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

HEIM WELL #: 2H RRCID -> 260129 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11048 - 16068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	32490 X	26239	-0-	-6251 B	-0-	26237	3	2	9	N	2	2	0			-0-
07	27429 X	27429	-0-	-0- B	-0-	27428	3	1	9	N	1	1	0			-0-
08	29109 X	25789	-0-	-3320 B	-0-	25789	3			N	-0-					-0-
09	27990 X	24222	-0-	-3768 B	-0-	24222	3			N	-0-					-0-
10	27528 X	25296	-0-	-2232 B	-0-	25296	3			N	-0-					-0-
11	26550 X	24440	-0-	-2110 B	-0-	24437	3	3	9	N	3	3	0			-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 5H RRCID -> 260173 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11340 - 16948

06	14370 X	12267	-0-	-2103 B	-0-	447	1	11806	3	N	-0-					-0-
						14	4									
07	12434 X	12434	-0-	-0- B	-0-	410	1	12007	3	N	-0-					-0-
						17	4									
08	14167 X	12592	-0-	-1575 B	-0-	464	1	12128	3	N	-0-					-0-
09	13080 X	11883	-0-	-1197 B	-0-	373	1	11510	3	N	-0-					-0-
10	13206 X	12953	-0-	-253 B	-0-	472	1	12481	3	N	-0-					-0-
*11	12475 X	12475	-0-	-0- B	-0-	448	1	12027	3	N	-0-					-0-

STS-A WELL #: 4H RRCID -> 260176 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12300 - 17911

06	20782 X	20782	-0-	-0- B	-0-	20782	3			N	-0-					-0-
07	21393 X	21393	-0-	-0- B	-0-	21393	3			N	-0-					-0-
08	21112 X	21112	-0-	-0- B	-0-	21112	3			N	-0-					-0-
09	20387 X	20387	-0-	-0- B	-0-	20387	3			N	-0-					-0-
*10	20495 X	20495	-0-	-0- B	-0-	20495	3			N	-0-					-0-
*11	19144 X	19144	-0-	-0- B	-0-	19144	3			N	-0-					-0-

DONNELL A WELL #: 6H RRCID -> 260177 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11692 - 17147

06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					148
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					148
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					148
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					148
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					148
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					148

NICHOLS WELL #: 1H RRCID -> 260184 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.12790 - 18343

06	21888 X	21888	-0-	-0- B	-0-	21888	3			N	-0-					-0-
07	16975 X	16975	-0-	-0- B	-0-	16975	3			N	-0-					-0-
08	19557 X	19557	-0-	-0- B	-0-	19557	3			N	-0-					-0-
09	19789 X	19789	-0-	-0- B	-0-	19789	3			N	-0-					-0-
10	22630 X	16435	-0-	-6195 B	-0-	16435	3			N	-0-					-0-
11	21900 X	15984	-0-	-5916 B	-0-	15984	3			N	-0-					-0-

CHALOS MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260211 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11350 - 16704

06	9870 X	7535	-0-	-2335 B	-0-	7535	3			N	-0-					-0-
07	7610 X	7610	-0-	-0- B	-0-	7610	3			N	-0-					-0-
08	8339 X	7496	-0-	-843 B	-0-	7496	3			N	-0-					-0-
09	8070 X	7066	-0-	-1004 B	-0-	7066	3			N	-0-					-0-
10	8060 X	7082	-0-	-978 B	-0-	7082	3			N	-0-					-0-
11	7530 X	6845	-0-	-685 B	-0-	6845	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WILLIE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260229 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 10518 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	52740 X	36762	-0-	-15978 B	-0-	36762 3		N	-0-			-0-
07	37217 X	37217	-0-	-0- B	-0-	37217 3		N	-0-			-0-
08	44237 X	36144	-0-	-8093 B	-0-	36144 3		N	-0-			-0-
09	39794 X	34076	-0-	-5718 B	-0-	34076 3		N	-0-			-0-
10	39463 X	26632	-0-	-12831 B	-0-	26632 3		N	-0-			-0-
*11	37263 X	37263	-0-	-0- B	-0-	37263 3		N	-0-			-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 5H RRCID -> 260230 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11238 - 16491

06	41460 X	35306	-0-	-6154 B	-0-	34347 3	454 4	N	459	46 0	550 1	164
						505 9						
07	36139 X	36139	-0-	-0- B	-0-	35323 3	528 4	N	262	40 0	191 1	195
						288 9						
08	37882 X	33183	-0-	-4699 B	-0-	32457 3	558 4	N	153	27 0	190 1	131
						168 9						
09	36660 X	30225	-0-	-6435 B	-0-	29538 3	537 4	N	136	26 0		241
						150 9						
10	38626 X	27592	-0-	-11034 B	-0-	392 1	26613 3	N	75	29 0		287
						504 4	83 9					
11	35310 X	30811	-0-	-4499 B	-0-	126 1	30014 3	N	147	45 0	184 1	205
						509 4	162 9					

OLLIE-LOWRY WELL #: 1H RRCID -> 260231 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A

06	32010 X	22153	-0-	-9857 B	-0-	22153 3		N	-0-			-0-
07	25327 X	21587	-0-	-3740 B	-0-	21587 3		N	-0-			-0-
08	25327 X	20400	-0-	-4927 B	-0-	20400 3		N	-0-			-0-
09	23872 X	18976	-0-	-4896 B	-0-	18976 3		N	-0-			-0-
10	24428 X	19316	-0-	-5112 B	-0-	19316 3		N	-0-			-0-
11	22140 X	18794	-0-	-3346 B	-0-	25 1	18769 3	N	-0-			-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 7H RRCID -> 260232 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11028 - 17181

06	29820 X	21041	-0-	-8779 B	-0-	19803 3	677 4	N	510	27 0	563 1	181
						561 9						
07	21584 X	21584	-0-	-0- B	-0-	20443 3	777 4	N	331	23 0	376 1	113
						364 9						
08	25327 X	20037	-0-	-5290 B	-0-	19126 3	649 4	N	238	16 0	189 1	146
						262 9						
09	24510 X	18998	-0-	-5512 B	-0-	17986 3	805 4	N	188	16 0	188 1	130
						207 9						
10	22878 X	19289	-0-	-3589 B	-0-	18237 3	892 4	N	145	20 0		255
						160 9						
11	21030 X	19154	-0-	-1876 B	-0-	17987 3	960 4	N	188	28 0	182 1	233
						207 9						

J. C. MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 260265 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11046 - 17262

06	26280 X	22499	-0-	-3781 B	-0-	21531 3	821 4	N	134	5 0		200
						147 9						
07	22721 X	22721	-0-	-0- B	-0-	21860 3	775 4	N	78	14 0	185 1	79
						86 9						
08	24986 X	22127	-0-	-2859 B	-0-	21245 3	753 4	N	117	4 0		192
						129 9						
09	23880 X	20964	-0-	-2916 B	-0-	20137 3	728 4	N	90	2 0	188 1	92
						99 9						
10	24180 X	21244	-0-	-2936 B	-0-	20545 3	588 4	N	101	1 8		192
						111 9						
11	22500 X	21663	-0-	-837 B	-0-	1175 1	19570 3	N	122	5 0	183 1	126
						784 4	134 9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
PIELOP COOKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 260509 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11227 - 16828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42660	X	33338	-0-	-9322 B	-0-	31517	3	818	4	N	912	152	0	759	1	317
							1003	9									
07	36456	X	33636	-0-	-2820 B	-0-	31901	3	983	4	N	684	102	0	574	1	325
							752	9									
08	36456	X	32593	-0-	-3863 B	-0-	30959	3	992	4	N	584	24	0	754	1	131
							642	9									
09	34990	X	30596	-0-	-4394 B	-0-	32	1	29172	3	N	451	16	0	369	1	197
							896	4	496	9							
10	35433	X	25463	-0-	-9970 B	-0-	670	1	23992	3	N	175	183	1			189
							608	4	193	9							
11	33330	X	31630	-0-	-1700 B	-0-	224	1	30232	3	N	272	67	0	185	1	209
							875	4	299	9							

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 2H RRCID -> 260515 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11568 - 16101

06	49891	X	16315	-0-	-33576 B	-0-	16145	3	18	4	N	138	19	0	190	1	59
							152	9									
07	16478	X	16478	-0-	-0- B	-0-	16421	3	57	9	N	52	17	0			94
08	17577	X	15804	-0-	-1773 B	-0-	15751	3	53	9	N	48	14	0			128
09	16530	X	15073	-0-	-1457 B	-0-	15020	3	53	9	N	48	13	0			163
10	17081	X	14987	-0-	-2094 B	-0-	14932	3	55	9	N	50	16	0			197
11	16320	X	15228	-0-	-1092 B	-0-	15145	3	83	9	N	75	27	0	184	1	61

WHIPPLE A WELL #: 1H RRCID -> 260590 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12351 PERF.12679 - 18351

06	0	W	22811	-0-	22811 B	77816	22807	3	4	9	N	4	5	0			46
07	99902	X	22086	-0-	-77816 B	-0-	22083	3	3	9	N	3	3	0			46
08	27125	X	24976	-0-	-2149 B	-0-	24975	3	1	9	N	1					47
09	26250	X	21503	-0-	-4747 B	-0-	21494	3	9	9	N	8	8	0			47
10	32178	X	20717	-0-	-11461 B	-0-	20703	3	14	9	N	13	10	0	4	8	46
11	24180	X	18655	-0-	-5525 B	-0-	18642	3	13	9	N	12	12	0			46

DONNELL B WELL #: 7H RRCID -> 260591 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11977 - 19088

06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	63					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	63					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	63					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	63					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	63					N	-0-					-0-
11	T. A.		6255	-0-	6255 B	6318	4611	3	519	4	N	1023	10	0	694	1	314
							1125	9					5	8			

HENDERSON-CENIZO WELL #: 6H RRCID -> 260592 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11355 - 16391

06	35130	X	28423	-0-	-6707 B	-0-	28423	3			N	-0-					-0-
07	29030	X	29030	-0-	-0- B	-0-	29030	3			N	-0-					-0-
08	30504	X	27986	-0-	-2518 B	-0-	27986	3			N	-0-					-0-
09	27461	X	26472	-0-	-989 B	-0-	26472	3			N	-0-					-0-
10	28303	X	26586	-0-	-1717 B	-0-	26586	3			N	-0-					-0-
11	27390	X	24269	-0-	-3121 B	-0-	24269	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DONNELL B WELL #: 11H RRCID -> 260594 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11763 - 18983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	6137	-0-	6137	B	40041	4479	3	642	4	N	924	202	0	889	1	102
								1016	9									
07	46079	X	6038	-0-	-40041	B	-0-	4737	3	282	4	N	926	178	0	704	1	146
								1019	9									
08	10137	X	5199	-0-	-4938	B	-0-	4012	3	461	4	N	660	1	0	534	1	271
								726	9									
09	7606	X	4535	-0-	-3071	B	-0-	3431	3	446	4	N	598	1	0	700	1	168
								658	9									
10	6355	X	4676	-0-	-1679	B	-0-	3497	3	520	4	N	599	1	0	550	1	212
								659	9					4	8			
11	6150	X	4054	-0-	-2096	B	-0-	3215	3	220	4	N	563	1	0	547	1	222
								619	9					5	8			

HEIM WELL #: 3H RRCID -> 260596 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11070 - 16011

06	26381	X	26381	-0-	-0-	B	-0-	26381	3			N	-0-					-0-
07	26292	X	26292	-0-	-0-	B	-0-	26292	3			N	-0-					-0-
08	25662	X	25662	-0-	-0-	B	-0-	25662	3			N	-0-					-0-
09	23938	X	23938	-0-	-0-	B	-0-	23938	3			N	-0-					-0-
*10	24429	X	24429	-0-	-0-	B	-0-	24429	3			N	-0-					-0-
*11	23556	X	23556	-0-	-0-	B	-0-	23556	3			N	-0-					-0-

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 1H RRCID -> 260597 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 11527 PERF.11431 - 16149

06	0	W	24173	-0-	24173	B	78068	24068	3	105	9	N	95	34	0			130
07	101725	X	23657	-0-	-78068	B	-0-	23546	3	111	9	N	101	29	0	186	1	16
08	28241	X	20411	-0-	-7830	B	-0-	20322	3	89	9	N	81	21	0			76
09	25419	X	23003	-0-	-2416	B	-0-	22874	3	129	9	N	117	24	0			169
10	26102	X	22647	-0-	-3455	B	-0-	22513	3	134	9	N	122	27	0	182	1	80
														2	8			
11	24180	X	21540	-0-	-2640	B	-0-	21386	3	154	9	N	140	38	0			182

STOREY A WELL #: 5H RRCID -> 260598 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11441 - 16614

06	12840	X	9139	-0-	-3701	B	-0-	334	1	8394	2	Y	374	368	1			186
								411	9									
07	18979	X	18979	-0-	-0-	B	-0-	361	1	17496	2	Y	1020	1075	1			131
								1122	9									
08	22340	X	22340	-0-	-0-	B	-0-	367	1	21147	2	Y	751	731	1			151
								826	9									
09	17679	X	17679	-0-	-0-	B	-0-	435	1	16625	2	Y	563	570	1			144
								619	9									
10	18972	X	15256	-0-	-3716	B	-0-	592	1	13794	2	Y	791	727	1			208
								870	9									
11	21630	X	8499	-0-	-13131	B	-0-	262	1	7783	2	Y	413	525	1			96
								454	9									

STS WELL #: 11H RRCID -> 260601 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11478 - 18262

06	157607	X	50639	-0-	-106968	B	-0-	49024	3	1615	9	N	1468	1443	0	45	1	3
07	51541	X	51541	-0-	-0-	B	-0-	49694	3	1847	9	N	1679	1679	0			3
08	54436	X	49883	-0-	-4553	B	-0-	48081	3	1802	9	N	1638	1638	0			3
09	52680	X	46526	-0-	-6154	B	-0-	45166	3	1360	9	N	1236	1236	0			3
10	53568	X	46586	-0-	-6982	B	-0-	45363	3	1223	9	N	1112	829	0	178	1	92
														16	8			
11	50640	X	44865	-0-	-5775	B	-0-	43567	3	1298	9	N	1180	1180	0			92

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
06	6240	X	4731	-0-	-1509 B	-0-	3765	3	966	9	N	878	26	0	921	1	228
07	4661	X	4661	-0-	-0- B	-0-	3683	3	978	9	N	889	20	0	936	1	161
08	4177	X	4177	-0-	-0- B	-0-	3250	3	927	9	N	843	13	0	753	1	238
09	4179	X	4179	-0-	-0- B	-0-	3336	3	843	9	N	766	13	0	547	1	444
10	4898	X	4482	-0-	-416 B	-0-	3637	3	845	9	N	768	17	0	909	1	286
11	4740	X	3341	-0-	-1399 B	-0-	2548	3	793	9	N	721	14	0	734	1	259

STS WELL #: 13H RRCID -> 260605 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 10821 PERF.11036 - 15754

06	15060	X	11650	-0-	-3410 B	-0-	580	1	9343	3	N	1199	57	0	1131	1	174
							408	4	1319	9							
07	11319	X	11319	-0-	-0- B	-0-	561	1	9000	3	N	1211	48	0	1141	1	196
							426	4	1332	9							
08	0	W	7676	-0-	7676 B	7676	340	1	6354	3	N	693	27	0	550	1	312
							220	4	762	9							
09	0	W	9712	-0-	9712 B	17388	556	1	7824	3	N	984	33	0	1115	1	148
							250	4	1082	9							
*10	27914	X	10526	-0-	-17388 B	-0-	719	1	8368	3	N	1170	41	0	813	1	464
							152	4	1287	9							
11	10950	X	9943	-0-	-1007 B	-0-	658	1	7737	3	N	1407	59	0	1657	1	155
							1548	9									

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 260720 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11262 - 16213

06	44610	X	33707	-0-	-10903 B	-0-	33707	3			N	-0-					-0-
07	34025	X	34025	-0-	-0- B	-0-	34025	3			N	-0-					-0-
08	36146	X	32766	-0-	-3380 B	-0-	32766	3			N	-0-					-0-
09	34980	X	30858	-0-	-4122 B	-0-	30858	3			N	-0-					-0-
10	36456	X	28106	-0-	-8350 B	-0-	28106	3			N	-0-					-0-
11	33720	X	31122	-0-	-2598 B	-0-	31122	3			N	-0-					-0-

DONNELL C WELL #: 1H RRCID -> 260797 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 11436 PERF.11978 - 16544

06	0	W	15216	-0-	15216 B	19104	8763	3	2711	4	N	3402	3	0	3706	1	386
							3742	9									
07	29938	X	10834	-0-	-19104 B	-0-	112	1	7634	3	N	2605	5	0	2664	1	322
							222	4	2866	9							
08	7374	X	7374	-0-	-0- B	-0-	116	1	5544	3	N	1536	3	0	1428	1	427
							24	4	1690	9							
09	15210	X	5745	-0-	-9465 B	-0-	137	1	4336	3	N	1156	3	0	1273	1	307
							1272	9									
10	15717	X	5758	-0-	-9959 B	-0-	241	1	4048	3	N	1335	4	0	1255	1	381
							1469	9					2	8			
11	15210	X	1306	-0-	-13904 B	-0-	56	1	1000	3	N	227	2	0	373	1	233
							250	9									

BROWN TRUST UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 261085 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11349 PERF.11335 - 17221

06	20250	X	17810	-0-	-2440 B	-0-	17444	3	366	9	Y	333	23	0	357	1	101
07	17991	X	17991	-0-	-0- B	-0-	17528	3	96	4	Y	334	19	0	282	1	134
							367	9									
08	18724	X	16944	-0-	-1780 B	-0-	16607	3	337	9	Y	306	13	0	276	1	151
09	18120	X	16009	-0-	-2111 B	-0-	15658	3	351	9	Y	319	13	0	285	1	172
10	19003	X	16301	-0-	-2702 B	-0-	15973	3	328	9	Y	298	17	0	287	1	162
													4	8			
11	17820	X	15609	-0-	-2211 B	-0-	15468	3	141	9	Y	128	23	0	185	1	82

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN-TRUSTS WELL #: 6H RRCID -> 261086 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11279 - 16330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	16591	-0-	16591 B	16591	168	1	15827	3	Y	538	31	0	593	1	165
							4	4	592	9							
07	0	W	17998	-0-	17998 B	34589	153	1	17234	3	Y	555	30	0	467	1	223
							611	9									
08	52622	X	18033	-0-	-34589 B	-0-	285	1	17169	3	Y	526	23	0	468	1	258
							579	9									
09	16727	X	16727	-0-	-0- B	-0-	313	1	15868	3	Y	496	22	0	466	1	266
							546	9									
10	18011	X	15372	-0-	-2639 B	-0-	271	1	14598	3	Y	457	24	0	443	1	249
							503	9					7	8			
11	17460	X	15429	-0-	-2031 B	-0-	221	1	14673	3	Y	486	32	0	352	1	351
							535	9									

STS WELL #: 9H RRCID -> 261253 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11408 - 18113

06	153873	X	51112	-0-	-102761 B	-0-	49451	3	1661	9	N	1510	1510	0			43
07	51322	X	51322	-0-	-0- B	-0-	49735	3	1587	9	N	1443	1443	0			43
08	50127	X	48946	-0-	-1181 B	-0-	47485	3	1461	9	N	1328	1328	0			43
09	48510	X	46043	-0-	-2467 B	-0-	44611	3	1432	9	N	1302	1303	0			42
10	52824	X	45857	-0-	-6967 B	-0-	44467	3	1390	9	N	1264	928	0	181	1	197
11	51120	X	44613	-0-	-6507 B	-0-	43042	3	1571	9	N	1428	1428	0			197

PIELOP COOKE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 261260 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11137 - 16078

06	130462	X	41624	-0-	-88838 B	-0-	39896	3	915	4	N	739	9	0	754	1	191
							813	9									
07	41000	X	41000	-0-	-0- B	-0-	39442	3	989	4	N	517	38	0	383	1	287
							569	9									
08	49724	X	39630	-0-	-10094 B	-0-	38025	3	868	4	N	670	9	0	761	1	187
							737	9									
09	38811	X	36997	-0-	-1814 B	-0-	28	1	35770	3	N	377	5	0	370	1	189
							784	4	415	9							
10	39773	X	36491	-0-	-3282 B	-0-	578	1	34898	3	N	270	183	1			276
							718	4	297	9							
11	38490	X	36341	-0-	-2149 B	-0-	140	1	35188	3	N	157	18	0	185	1	230
							840	4	173	9							

STS B WELL #: 6H RRCID -> 261321 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11075 - 15229

06	5646	X	5646	-0-	-0- B	-0-	4769	3	877	9	N	797	13	0	659	1	330
07	5625	X	5625	-0-	-0- B	-0-	4524	3	1101	9	N	1001	10	0	1083	1	238
08	5921	X	5100	-0-	-821 B	-0-	4236	3	864	9	N	785	6	0	486	1	531
09	5730	X	3705	-0-	-2025 B	-0-	2650	3	1055	9	N	959	4	0	1149	1	337
10	6355	X	5850	-0-	-505 B	-0-	4526	3	1324	9	N	1204	8	0	1187	1	346
11	5640	X	2453	-0-	-3187 B	-0-	1960	3	493	9	N	448	4	0	666	1	124

CRAFT WELL #: 1H RRCID -> 261323 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11041 - 15441

06	23580	X	15399	-0-	-8181 B	-0-	15399	3			N	-0-					75
07	17430	X	17430	-0-	-0- B	-0-	17430	3			N	-0-					75
08	17489	X	17489	-0-	-0- B	-0-	17489	3			N	-0-					75
09	15747	X	15747	-0-	-0- B	-0-	15747	3			N	-0-					75
*10	16613	X	16613	-0-	-0- B	-0-	16613	3			N	-0-	75	8			-0-
*11	16081	X	16081	-0-	-0- B	-0-	16081	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
CANGELOSI WELL #: 1H RRCID -> 261353 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12794 - 18680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16080	X	13736	-0-	-2344 B	-0-	13581	3	155	4	N	-0-					-0-
07	13525	X	13525	-0-	-0- B	-0-	13525	3			N	-0-					-0-
08	13272	X	13272	-0-	-0- B	-0-	13272	3			N	-0-					-0-
09	12178	X	12178	-0-	-0- B	-0-	12178	3			N	-0-					-0-
10	14198	X	12191	-0-	-2007 B	-0-	12191	3			N	-0-					-0-
11	13740	X	11560	-0-	-2180 B	-0-	11560	3			N	-0-					-0-

TEAL WELL #: 1H RRCID -> 261912 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF. N/A

06	7401	X	7401	-0-	-0- B	-0-	7401	3			N	-0-					-0-
07	8074	X	8074	-0-	-0- B	-0-	8074	3			N	-0-					-0-
08	7971	X	7971	-0-	-0- B	-0-	7971	3			N	-0-					-0-
09	7406	X	7406	-0-	-0- B	-0-	7406	3			N	-0-					-0-
*10	7322	X	7322	-0-	-0- B	-0-	7322	3			N	-0-					-0-
11	7080	X	6809	-0-	-271 B	-0-	20	1	6779	3	N	-0-					-0-
							10	4									

STS C WELL #: 4H RRCID -> 262201 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11343 - 17000

06	10140	X	7866	-0-	-2274 B	-0-	6428	3	1438	9	N	1307	9	0	1319	1	229
07	7925	X	7925	-0-	-0- B	-0-	6450	3	1475	9	N	1341	25	0	1315	1	230
08	7688	X	7565	-0-	-123 B	-0-	6188	3	1377	9	N	1252	18	0	1099	1	365
09	6976	X	6639	-0-	-337 B	-0-	5442	3	1197	9	N	1088	16	0	916	1	521
*10	7942	X	7942	-0-	-0- B	-0-	6580	3	1362	9	N	1238	23	0	1267	1	463
													6	8			
*11	7114	X	7114	-0-	-0- B	-0-	5817	3	1297	9	N	1179	21	0	1296	1	325

PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 263063 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10947 - 17050

06	9210	X	7158	-0-	-2052 B	-0-	120	1	6177	3	N	783	9	0	752	1	137
							861	9									
07	6251	X	6251	-0-	-0- B	-0-	115	1	5329	3	N	734	6	0	751	1	114
							807	9									
08	6758	X	6015	-0-	-743 B	-0-	140	1	5022	3	N	775	4	0	755	1	130
							853	9									
09	6540	X	5426	-0-	-1114 B	-0-	145	1	4518	3	N	694	4	0	746	1	74
							763	9									
10	7409	X	5417	-0-	-1992 B	-0-	371	1	4420	3	N	569	5	0	361	1	277
							626	9									
11	7170	X	6417	-0-	-753 B	-0-	311	1	5205	3	N	819	7	0	894	1	195
							901	9									

WILLIE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263064 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 10743 PERF.11167 - 15974

06	28320	X	21520	-0-	-6800 B	-0-	21520	3			N	-0-					-0-
07	21798	X	21798	-0-	-0- B	-0-	21798	3			N	-0-					-0-
08	22692	X	20889	-0-	-1803 B	-0-	20889	3			N	-0-					-0-
09	21960	X	19753	-0-	-2207 B	-0-	19753	3			N	-0-					-0-
10	23064	X	19230	-0-	-3834 B	-0-	19230	3			N	-0-					-0-
11	21510	X	18169	-0-	-3341 B	-0-	18169	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
KRUGER WELL #: 1H RRCID -> 263317 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12494 PERF.12692 - 17321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10770	X	8523	-0-	-2247 B	-0-	8268	3	254	4	N	1	1	0			-0-
							1	9									
07	8962	X	8962	-0-	-0- B	-0-	8961	3	1	9	N	1	1	0			-0-
08	9951	X	8822	-0-	-1129 B	-0-	8821	3	1	9	N	1	1	0			-0-
09	9210	X	7658	-0-	-1552 B	-0-	7657	3	1	9	N	1	1	0			-0-
10	9238	X	7899	-0-	-1339 B	-0-	7898	3	1	9	N	1	1	0			-0-
11	8670	X	7804	-0-	-866 B	-0-	7804	3			N	-0-					-0-

ALEXANDER MURPHY WELL #: 1H RRCID -> 263544 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 11682 PERF.11946 - 15951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6870	X	4265	-0-	-2605 B	-0-	262	1	2105	3	N	978	897	1			207
							822	4	1076	9							
07	4238	X	4238	-0-	-0- B	-0-	395	1	2516	3	N	1003	1074	1			136
							224	4	1103	9							
08	4324	X	4324	-0-	-0- B	-0-	318	1	3028	3	N	889	736	1			289
							978	9									
09	3874	X	3874	-0-	-0- B	-0-	304	1	2572	3	N	907	918	1			278
							998	9									
10	4712	X	3558	-0-	-1154 B	-0-	227	1	2520	3	N	726	913	1	1	8	90
							12	4	799	9							
11	4260	X	3859	-0-	-401 B	-0-	353	1	2512	3	N	903	740	1			253
							1	4	993	9							

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
06	18990	X	14136	-0-	-4854 B	-0-	12608	3	1350	4	N	162	41	0			200
							178	9									
07	13266	X	13266	-0-	-0- B	-0-	12308	3	798	4	N	145	35	0	182	1	128
							160	9									
08	16244	X	15228	-0-	-1016 B	-0-	14421	3	623	4	N	167	34	0	176	1	85
							184	9									
09	15720	X	13120	-0-	-2600 B	-0-	12516	3	437	4	N	152	30	0			207
							167	9									
10	16244	X	14257	-0-	-1987 B	-0-	13572	3	505	4	N	164	36	0	175	1	158
							180	9					2	8			
11	14730	X	12152	-0-	-2578 B	-0-	11931	3	27	4	N	176	37	0	182	1	112
							194	9					3	8			

BROWN TRUSTS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 264016 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 11338 PERF.11391 - 17384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	37710	X	30965	-0-	-6745 B	-0-	30075	3	407	4	N	439	86	0	373	1	184
							483	9									
07	30803	X	30803	-0-	-0- B	-0-	30334	3	469	9	N	426	66	0	371	1	173
08	34844	X	29450	-0-	-5394 B	-0-	29022	3	428	9	N	389	54	0	370	1	138
09	32473	X	27708	-0-	-4765 B	-0-	27278	3	430	9	N	391	53	0	366	1	110
10	33511	X	28077	-0-	-5434 B	-0-	68	1	27588	3	N	383	58	0	358	1	77
							421	9									
11	30960	X	26992	-0-	-3968 B	-0-	51	1	26460	3	N	437	66	0	187	1	261
							481	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WK UNIT 10 WELL #: 1H RRCID -> 264019 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 11006 PERF.11097 - 16249

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14687 X	14687	-0-	-0- B	-0-	361	1	13186	2	N	904	936	1			306
						146	4	994	9							
07	18731 X	18731	-0-	-0- B	-0-	373	1	16684	2	N	1204	1108	1			402
						350	4	1324	9							
08	17691 X	17691	-0-	-0- B	-0-	363	1	16098	2	N	1118	932	1			588
						1230	9									
09	20254 X	20254	-0-	-0- B	-0-	403	1	18766	2	N	986	1295	1			279
						1085	9									
*10	17397 X	17397	-0-	-0- B	-0-	444	1	15795	2	N	1053	913	1			419
						1158	9									
*11	14362 X	14362	-0-	-0- B	-0-	390	1	13073	2	N	817	742	1			494
						899	9									

EDWARDS B WELL #: 2H RRCID -> 264156 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12433 - 17484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25680 X	15887	-0-	-9793 B	-0-	12487	3	1881	4	N	1381	8	0	1386	1	309
						1519	9									
07	15358 X	15358	-0-	-0- B	-0-	12353	3	1494	4	N	1374	6	0	1429	1	248
						1511	9									
08	14613 X	14613	-0-	-0- B	-0-	11395	3	1828	4	N	1264	3	0	1258	1	251
						1390	9									
09	14040 X	14040	-0-	-0- B	-0-	11471	3	1261	4	N	1189	3	0	1080	1	357
						1308	9									
10	16368 X	12748	-0-	-3620 B	-0-	10531	3	960	4	N	1143	4	0	1222	1	270
						1257	9					4	8			
11	15840 X	11655	-0-	-4185 B	-0-	9653	3	808	4	N	1085	6	0	1079	1	268
						1194	9					2	8			

CHALOS MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 264331 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11538 - 16288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	9697	-0-	9697 B	9697	9697	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	16763	-0-	16763 B	26460	16763	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	16938	-0-	16938 B	43398	16938	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	15420	-0-	15420 B	58818	15420	3			N	-0-					-0-

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
06	19620 X	14976	-0-	-4644 B	-0-	13501	3	1475	9	N	1341	1341	0			29
07	15404 X	15404	-0-	-0- B	-0-	13824	3	1580	9	N	1436	1435	0			30
08	15407 X	14916	-0-	-491 B	-0-	13527	3	1389	9	N	1263	1264	0			29
09	14765 X	13853	-0-	-912 B	-0-	12543	3	1310	9	N	1191	1191	0			29
10	15252 X	11346	-0-	-3906 B	-0-	10446	3	900	9	N	818	814	0	4	8	29
11	14760 X	13566	-0-	-1194 B	-0-	12249	3	1317	9	N	1197	1196	0	1	8	29

GLADYS WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 264460 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12486 - 17623

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12780 X	10091	-0-	-2689 B	-0-	7740	3	1108	4	N	1130	5	0	1239	1	187
						1243	9									
07	10076 X	10076	-0-	-0- B	-0-	7736	3	1065	4	N	1159	4	0	1060	1	282
						1275	9									
08	11656 X	11002	-0-	-654 B	-0-	8435	3	1223	4	N	1222	3	0	1079	1	422
						1344	9									
09	13810 X	13810	-0-	-0- B	-0-	11190	3	1217	4	N	1275	4	0	1417	1	276
						1403	9									
*10	11481 X	11481	-0-	-0- B	-0-	9372	3	958	4	N	1046	4	0	1042	1	274
						1151	9					2	8			
11	10080 X	9778	-0-	-302 B	-0-	7910	3	810	4	N	962	5	0	891	1	340
						1058	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS A KLAUSS-STATE GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265078 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12642 - 17449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12488	X	12488	-0-	-0-	B	-0-	12488	3			N	-0-					-0-
07	12601	X	12601	-0-	-0-	B	-0-	12601	3			N	-0-					-0-
08	12186	X	12186	-0-	-0-	B	-0-	12186	3			N	-0-					-0-
09	11580	X	11566	-0-	-14	B	-0-	11566	3			N	-0-					-0-
10	12896	X	11703	-0-	-1193	B	-0-	11703	3			N	-0-					-0-
11	12480	X	11211	-0-	-1269	B	-0-	11211	3			N	-0-					-0-

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 2H RRCID -> 265123 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11062 - 17744

06	35070	X	21324	-0-	-13746	B	-0-	21324	3			N	-0-					-0-
07	21053	X	21053	-0-	-0-	B	-0-	21053	3			N	-0-					-0-
08	20742	X	20742	-0-	-0-	B	-0-	20742	3			N	-0-					-0-
09	19048	X	19048	-0-	-0-	B	-0-	19048	3			N	-0-					-0-
10	22940	X	14261	-0-	-8679	B	-0-	14261	3			N	-0-					-0-
11	21330	X	19984	-0-	-1346	B	-0-	19984	3			N	-0-					-0-

WHEELER MCTEE WELL #: 1H RRCID -> 265373 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12483 PERF.12416 - 18843

06	16920	X	11722	-0-	-5198	B	-0-	10328	3	651	4	N	675	7	0	523	1	406
								743	9									
07	12435	X	12435	-0-	-0-	B	-0-	250	1	10842	3	N	620	6	0	708	1	312
								661	4	682	9							
08	14477	X	12345	-0-	-2132	B	-0-	303	1	10809	3	N	571	3	0	704	1	176
								605	4	628	9							
09	13811	X	10859	-0-	-2952	B	-0-	207	1	9600	3	N	509	4	0	553	1	128
								492	4	560	9							
10	13020	X	10058	-0-	-2962	B	-0-	253	1	8771	3	N	503	5	0	356	1	268
								481	4	553	9			2	8			
11	12030	X	9341	-0-	-2689	B	-0-	246	1	8035	3	N	516	9	0	530	1	245
								492	4	568	9							

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 2H RRCID -> 265629 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10875 - 16588

06	61710	X	45155	-0-	-16555	B	-0-	45155	3			N	-0-					-0-
07	27598	X	27598	-0-	-0-	B	-0-	27598	3			N	-0-					-0-
08	49104	X	-0-	-0-	-49104	B	-0-					N	-0-					-0-
09	47520	X	-0-	-0-	-47520	B	-0-					N	-0-					-0-
10	49042	X	-0-	-0-	-49042	B	-0-					N	-0-					-0-
11	45150	X	-0-	-0-	-45150	B	-0-					N	-0-					-0-

STOREY 267 WELL #: 5H RRCID -> 266130 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10834 - 15834

06	10050	X	7937	-0-	-2113	B	-0-	892	1	6433	3	Y	556	34	0	464	1	257
								612	9									
07	7880	X	7880	-0-	-0-	B	-0-	923	1	6319	3	Y	560	29	0	741	1	47
								22	4	616	9							
08	9486	X	7347	-0-	-2139	B	-0-	879	1	5920	3	Y	482	21	0	331	1	177
								18	4	530	9							
09	7685	X	5229	-0-	-2456	B	-0-	648	1	4133	3	Y	399	15	0	373	1	188
								9	4	439	9							
10	7874	X	6774	-0-	-1100	B	-0-	714	1	5433	3	Y	570	23	0	595	1	139
								627	9					1	8			
11	7620	X	6061	-0-	-1559	B	-0-	685	1	4849	3	Y	479	11	0	356	1	251
								527	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
KAREN WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266131 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12593 - 18663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16200	X	15083	-0-	-1117 B	-0-	13873	3	581	4	N	572	11	0	525	1	167
							629	9									
07	14427	X	14427	-0-	-0- B	-0-	13255	3	577	4	N	541	9	0	549	1	150
							595	9									
08	18042	X	13581	-0-	-4461 B	-0-	12433	3	567	4	N	528	6	0	535	1	137
							581	9									
09	15227	X	12624	-0-	-2603 B	-0-	11614	3	473	4	N	488	7	0	365	1	253
							537	9									
10	15655	X	11957	-0-	-3698 B	-0-	10969	3	458	4	N	482	8	0	484	1	243
							530	9									
11	15090	X	11415	-0-	-3675 B	-0-	258	1	10122	3	N	498	12	0	550	1	179
							487	4	548	9							

STOREY UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 266147 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10887 - 15121

06	5340	X	406	-0-	-4934 B	-0-	392	3	14	9	Y	13	1	0	104	1	32
07	2384	X	2384	-0-	-0- B	-0-	2134	3	32	4	Y	198	3	0	184	1	43
							218	9									
08	3844	X	2975	-0-	-869 B	-0-	2598	3	377	9	Y	343	2	0	227	1	131
09	3630	X	1104	-0-	-2526 B	-0-	966	3	138	9	Y	125	1	0	194	1	61
*10	6447	X	6447	-0-	-0- B	-0-	6065	3	382	9	Y	347	8	0	313	1	86
													1	8			
11	2310	X	NO RPT	-0-	-2310 B	-0-					Y	NO RPT					86

WHARTON WEAVER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266149 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12754 - 17891

06	16980	X	12290	-0-	-4690 B	-0-	12290	3			N	-0-					-0-
07	13103	X	13103	-0-	-0- B	-0-	13103	3			N	-0-					-0-
08	14849	X	13521	-0-	-1328 B	-0-	13521	3			N	-0-					-0-
09	14370	X	11921	-0-	-2449 B	-0-	11921	3			N	-0-					-0-
10	14136	X	11545	-0-	-2591 B	-0-	11545	3			N	-0-					-0-
11	12690	X	NO RPT	-0-	-12690 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 266150 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 10751 PERF.11153 - 15693

06	40620	X	30101	-0-	-10519 B	-0-	30101	3			N	-0-					-0-
07	30671	X	30671	-0-	-0- B	-0-	30671	3			N	-0-					-0-
08	33790	X	29704	-0-	-4086 B	-0-	29704	3			N	-0-					-0-
09	32642	X	27921	-0-	-4721 B	-0-	27921	3			N	-0-					-0-
10	31899	X	25902	-0-	-5997 B	-0-	25902	3			N	-0-					-0-
11	30090	X	NO RPT	-0-	-30090 B	-0-					N	NO RPT					-0-

STOREY UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 266198 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10985 - 15020

06	4740	X	1863	-0-	-2877 B	-0-	44	1	1533	3	N	260	176	1			140
							286	9									
07	2945	X	2699	-0-	-246 B	-0-	53	1	2167	3	N	430	557	1			13
							6	4	473	9							
08	2759	X	2322	-0-	-437 B	-0-	50	1	1822	3	N	402	188	1			227
							8	4	442	9							
09	2640	X	1718	-0-	-922 B	-0-	44	1	1318	3	N	324	377	1			174
							356	9									
10	2697	X	1990	-0-	-707 B	-0-	210	1	1377	3	N	366	367	1	1	8	172
							403	9									
11	2610	X	NO RPT	-0-	-2610 B	-0-					N	NO RPT					172

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
OLLIE- LOWRY WELL #: 2H RRCID -> 266205 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11353 - 17423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	31740	X	17395	-0-	-14345	B	-0-	17395	3			N	-0-					-0-
07	27333	X	27333	-0-	-0-	B	-0-	27333	3			N	-0-					-0-
08	26908	X	22270	-0-	-4638	B	-0-	22270	3			N	-0-					-0-
09	26040	X	21322	-0-	-4718	B	-0-	21322	3			N	-0-					-0-
10	27342	X	22690	-0-	-4652	B	-0-	22690	3			N	-0-					-0-
11	26460	X	23096	-0-	-3364	B	-0-	23096	3			N	-0-					-0-

NICHOLS LOWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266246 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12276 PERF.12629 - 17475

06	9936	X	9936	-0-	-0-	B	-0-	9753	3	50	4	N	121	1	0	179	1	67
								133	9									
07	11908	X	11908	-0-	-0-	B	-0-	11721	3	46	4	N	128					195
								141	9									
08	11098	X	11098	-0-	-0-	B	-0-	10879	3	111	4	N	98	175	1			118
								108	9									
09	9331	X	9331	-0-	-0-	B	-0-	9168	3	53	4	N	100	6	0			212
								110	9									
*10	8529	X	8529	-0-	-0-	B	-0-	8409	3	24	4	N	87	7	0	188	1	104
								96	9									
*11	7039	X	7039	-0-	-0-	B	-0-	6910	3	20	4	N	99	11	0			192
								109	9									

STS C WELL #: 5H RRCID -> 266249 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11343 - 15990

06	9317	X	9317	-0-	-0-	B	-0-	7957	3	1360	9	N	1236	1236	0			-0-
07	T. A.		4648	-0-	4648	B	4648	3998	3	650	9	N	591	591	0			-0-
08	T. A.		8283	-0-	8283	B	12931	6888	3	1395	9	N	1268	907	0			361
09	18841	X	5910	-0-	-12931	B	-0-	4956	3	954	9	N	867	867	0			361
10	9641	X	5350	-0-	-4291	B	-0-	4048	3	8	4	N	1176	5	0	1271	1	261
								1294	9									
11	9330	X	5701	-0-	-3629	B	-0-	4368	3	1333	9	N	1212	1	0	1268	1	204

FORREST WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266251 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12261 - 17567

06	19980	X	9839	-0-	-10141	B	-0-	8365	3	1474	9	N	1340	1340	0			10
07	9259	X	9259	-0-	-0-	B	-0-	7761	3	1498	9	N	1362	1362	0			10
08	12307	X	8772	-0-	-3535	B	-0-	7039	3	150	4	N	1439	546	0	535	1	368
								1583	9									
09	12268	X	12268	-0-	-0-	B	-0-	10118	3	71	4	N	1890	11	0	1989	1	258
								2079	9									
*10	10866	X	10866	-0-	-0-	B	-0-	9128	3	1738	9	N	1580	11	0	1577	1	248
														2	8			
11	9840	X	9244	-0-	-596	B	-0-	7583	3	1661	9	N	1510	11	0	1466	1	279
														2	8			

BELLOWS-MEUTH WELL #: 2H RRCID -> 266252 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11063 - 15943

06	21390	X	15084	-0-	-6306	B	-0-	13811	3	957	4	N	287	22	0	192	1	214
								316	9									
07	11846	X	11846	-0-	-0-	B	-0-	10608	3	1058	4	N	164	15	0	176	1	187
								180	9									
08	31000	X	21872	-0-	-9128	B	-0-	19970	3	1616	4	N	260	20	0	190	1	237
								286	9									
09	28568	X	28568	-0-	-0-	B	-0-	25444	3	2850	4	N	249	27	0	369	1	90
								274	9									
10	25110	X	24458	-0-	-652	B	-0-	21567	3	2739	4	N	138	28	0			200
								152	9									
*11	23289	X	23289	-0-	-0-	B	-0-	20212	3	2870	4	N	188	37	0	185	1	166
								207	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WHEELER 5 WELL #: 1H RRCID -> 266255 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13151 - 17912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					181
07	75273	X	75273	-0-	-0- B	-0-	73502	3	637	4	N	1031	367	0	697	1	148
							1134	9									
08	76957	X	76957	-0-	-0- B	-0-	75207	3	654	4	N	996	341	0	708	1	95
							1096	9									
09	63066	X	63066	-0-	-0- B	-0-	62101	3	420	4	N	495	13	0	352	1	225
							545	9									
*10	55470	X	55470	-0-	-0- B	-0-	54592	3	398	4	N	436	19	0	531	1	103
							480	9					8	8			
*11	48794	X	48794	-0-	-0- B	-0-	48018	3	334	4	N	402	36	0	359	1	110
							442	9									

STOREY-PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266260 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10315 PERF.11016 - 17255

06	23164	X	23164	-0-	-0- B	-0-	21353	3	1811	9	N	1646	1647	0			11
07	21521	X	21521	-0-	-0- B	-0-	19695	3	1826	9	N	1660	1508	0			163
08	20150	X	20150	-0-	-0- B	-0-	18586	3	1564	9	N	1422	1396	0	176	1	13
09	18450	X	16553	-0-	-1897 B	-0-	15180	3	1373	9	N	1248	1248	0			13
10	23932	X	17330	-0-	-6602 B	-0-	15692	3	1638	9	N	1489	837	0	186	1	479
11	23160	X	20730	-0-	-2430 B	-0-	19150	3	1580	9	N	1436	19	0	1446	1	450

WK BERTLING - BROWN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 266291 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10896 - 16733

06	11670	X	8788	-0-	-2882 B	-0-	659	1	7263	3	N	787	762	1			163
							866	9									
07	8052	X	8052	-0-	-0- B	-0-	483	1	6785	3	N	713	759	1			117
							784	9									
08	7719	X	7499	-0-	-220 B	-0-	526	1	6217	3	N	687	548	1			256
							756	9									
09	7470	X	3422	-0-	-4048 B	-0-	238	1	2881	3	N	275	378	1			153
							303	9									
10	9083	X	5862	-0-	-3221 B	-0-	347	1	4799	3	N	651	543	1			261
							716	9									
11	8790	X	74	-0-	-8716 B	-0-	64	3	10	9	N	9	186	1			84

STS B WELL #: 13H RRCID -> 266333 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11464 - 15424

06	16440	X	13802	-0-	-2638 B	-0-	11772	3	2030	9	N	1845	1576	0	181	1	113
07	13845	X	13845	-0-	-0- B	-0-	12055	3	1790	9	N	1627	1552	0	170	1	18
08	13275	X	13275	-0-	-0- B	-0-	11758	3	1517	9	N	1379	1187	0	79	1	131
09	11896	X	11896	-0-	-0- B	-0-	10473	3	1423	9	N	1294	1294	0	131	1	-0-
10	14074	X	11848	-0-	-2226 B	-0-	10306	3	1542	9	N	1402	549	0	606	1	247
11	13620	X	6327	-0-	-7293 B	-0-	5467	3	860	9	N	782	811	1			218

WK GU 7 WELL #: 2H RRCID -> 266724 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10630 - 15191

06	0	W	26	-0-	26 B	6823	26	3			N	-0-					122
07	T. A.		9454	-0-	9454 B	16277	7973	3	1481	9	N	1346	8	0	1323	1	137
08	T. A.		10870	-0-	10870 B	27147	9949	3	921	9	N	837	9	0	726	1	239
09	36980	X	9833	-0-	-27147 B	-0-	9293	3	540	9	N	491	3	0	564	1	163
10	9455	X	3897	-0-	-5558 B	-0-	3681	3	216	9	N	196	2	0	184	1	173
11	10530	X	2901	-0-	-7629 B	-0-	2649	3	252	9	N	229	2	0			400

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WHEELER 3 WELL #: 1H RRCID -> 266929 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13257 - 18908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	135266	X	135266	-0-	-0- B	-0-	10	1	132914	3	N	1434	537	0	704	1	326
							765	4	1577	9							
07	158596	X	125267	-0-	-33329 B	-0-	123090	3	760	4	N	1288	490	0	871	1	253
							1417	9									
08	153326	X	123907	-0-	-29419 B	-0-	121872	3	691	4	N	1222	430	0	876	1	169
							1344	9									
09	139154	X	110204	-0-	-28950 B	-0-	108509	3	615	4	N	982	329	0	696	1	126
							1080	9									
10	143282	X	102418	-0-	-40864 B	-0-	100710	3	609	4	N	999	343	0	534	1	233
							1099	9					15	8			
11	135270	X	NO RPT	-0-	-135270 B	-0-					N	NO RPT					233

WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266930 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12803 - 18047

06	36810	X	28085	-0-	-8725 B	-0-	26052	3	857	4	N	1069	25	0	934	1	212
							1176	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	29	188	1			53
08	32023	X	26642	-0-	-5381 B	-0-	80	1	23599	3	N	951	14	0	696	1	294
							1917	4	1046	9							
09	31655	X	31655	-0-	-0- B	-0-	28361	3	2098	4	N	1087	1246	1			135
							1196	9									
10	30008	X	16922	-0-	-13086 B	-0-	15173	3	1116	4	N	575	1	0	654	1	48
							633	9					7	8			
11	28080	X	19878	-0-	-8202 B	-0-	18183	3	1146	4	N	499	10	0	180	1	353
							549	9					4	8			

GENTRY WELL #: 10 H RRCID -> 266937 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 12446 PERF.13210 - 18160

06	0	W	24333	-0-	24333 B	108901	23859	3	204	4	N	245	27	0	346	1	48
							270	9									
07	128566	X	19665	-0-	-108901 B	-0-	19286	3	122	4	N	234	21	0			261
							257	9									
08	27063	X	18878	-0-	-8185 B	-0-	18551	3	131	4	N	178	6	0	175	1	258
							196	9									
09	26190	X	4075	-0-	-22115 B	-0-	4033	3	34	4	N	7	2	0	171	1	92
							8	9									
10	30225	X	-0-	-0-	-30225 B	-0-					N	-0-					92
11	24330	X	-0-	-0-	-24330 B	-0-					N	-0-					92

GENTRY WELL #: 9H RRCID -> 267109 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13191 - 19567

06	T. A.		133368	-0-	133368 B	661161	129813	3	1018	4	N	2306	1505	0	875	1	123
							2537	9									
07	791075	X	129914	-0-	-661161 B	-0-	126313	3	887	4	N	2467	1547	0	877	1	166
							2714	9									
08	166098	X	122804	-0-	-43294 B	-0-	120571	3	614	4	N	1472	763	0	701	1	174
							1619	9									
09	126262	X	111494	-0-	-14768 B	-0-	109512	3	582	4	N	1273	652	0	526	1	269
							1400	9									
10	129084	X	106846	-0-	-22238 B	-0-	104855	3	539	4	N	1320	702	0	702	1	163
							1452	9					22	8			
11	124920	X	97227	-0-	-27693 B	-0-	95367	3	515	4	N	1223	636	0	532	1	218
							1345	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

WK U 2 WELL #: 2H RRCID -> 267129 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10805 - 15856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19080	X	13652	-0-	-5428 B	-0-	12861	3	791	9	N	719	719	0			159
07	13680	X	13680	-0-	-0- B	-0-	12919	3	761	9	N	692	692	0			159
08	16864	X	13832	-0-	-3032 B	-0-	10	1	12988	3	N	758	758	0			159
							834	9									
09	15165	X	15165	-0-	-0- B	-0-	167	1	14177	3	N	743	442	0	187	1	273
							4	4	817	9							
*10	18689	X	18689	-0-	-0- B	-0-	516	1	17304	3	N	790	8	0	912	1	141
							869	9					2	8			
11	13650	X	13397	-0-	-253 B	-0-	599	1	12112	3	N	624	46	0	550	1	169
							686	9									

WK U 1 WELL #: 2H RRCID -> 267131 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10904 - 15854

06	10710	X	7617	-0-	-3093 B	-0-	6709	3	908	9	N	825	683	0			183
07	7967	X	7967	-0-	-0- B	-0-	7328	3	639	9	N	581	575	0			189
08	13055	X	13055	-0-	-0- B	-0-	254	1	11604	3	N	1088	120	0	934	1	223
							1197	9									
09	16170	X	16170	-0-	-0- B	-0-	469	1	14776	3	N	841	4	0	930	1	130
							925	9									
*10	12690	X	12690	-0-	-0- B	-0-	499	1	11624	3	N	515	4	0	550	1	89
							567	9					2	8			
11	12630	X	9719	-0-	-2911 B	-0-	338	1	8927	3	N	413	32	0	186	1	284
							454	9									

WOOD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267220 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13228 - 19179

06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					259
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	10					269
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					269
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					269
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					269
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					269

WOOD UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267221 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13206 - 17657

06	24630	X	18555	-0-	-6075 B	-0-	17636	3	459	4	N	418	16	0	530	1	141
							460	9									
07	19428	X	19428	-0-	-0- B	-0-	18371	3	554	4	N	457	14	0	352	1	232
							503	9									
08	27993	X	17447	-0-	-10546 B	-0-	16671	3	347	4	N	390	14	0	352	1	256
							429	9									
09	27090	X	16959	-0-	-10131 B	-0-	16181	3	356	4	N	384	7	0	365	1	268
							422	9									
10	19437	X	13573	-0-	-5864 B	-0-	13010	3	241	4	N	293	7	0	348	1	204
							322	9					2	8			
11	18810	X	16118	-0-	-2692 B	-0-	100	1	15232	3	N	406	31	0	359	1	220
							339	4	447	9							

RANCHO LAGO VISTA WELL #: 3H RRCID -> 267229 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12725 - 18559

06	19650	X	14316	-0-	-5334 B	-0-	14310	3	6	9	N	5	5	0			-0-
07	14117	X	14117	-0-	-0- B	-0-	14117	3			N	-0-					-0-
08	19344	X	15831	-0-	-3513 B	-0-	15831	3			N	-0-					-0-
09	15622	X	14197	-0-	-1425 B	-0-	14197	3			N	-0-					-0-
10	14787	X	13840	-0-	-947 B	-0-	13840	3			N	-0-					-0-
11	14730	X	13155	-0-	-1575 B	-0-	13155	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267240 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12222 - 17071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12712	X	12712	-0-	-0- B	-0-	213	1	9256	3	N	2157	5	0	2497	1	304
							870	4	2373	9							
07	5547	X	5547	-0-	-0- B	-0-	75	1	4033	3	N	976	3	0	888	1	389
							365	4	1074	9							
08	16678	X	6211	-0-	-10467 B	-0-	4727	3	375	4	N	1008	1	0	1058	1	338
							1109	9									
09	16024	X	5370	-0-	-10654 B	-0-	87	1	4140	3	N	921	1	0	1059	1	199
							130	4	1013	9							
10	0	W	7199	-0-	7199 B	7199	284	1	5563	3	N	1197	3	0	1087	1	302
							35	4	1317	9			4	8			
11	0	W	7001	-0-	7001 B	14200	263	1	5532	3	N	1096	6	0	1100	1	292
							1206	9									

HEIM-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267435 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11194 - 15556

06	24246	X	24246	-0-	-0- B	-0-	24246	3			N	-0-					-0-
07	24675	X	24675	-0-	-0- B	-0-	24675	3			N	-0-					-0-
08	29295	X	23877	-0-	-5418 B	-0-	23877	3			N	-0-					-0-
09	26525	X	22259	-0-	-4266 B	-0-	22259	3			N	-0-					-0-
10	26071	X	18594	-0-	-7477 B	-0-	18594	3			N	-0-					-0-
11	24240	X	21570	-0-	-2670 B	-0-	21570	3			N	-0-					-0-

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267466 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11998 - 17049

06	12720	X	2676	-0-	-10044 B	-0-	1986	3	70	4	N	564	4	0	680	1	156
							620	9									
07	1550	X	1550	-0-	-0- B	-0-	1088	3	10	4	N	411	2	0	345	1	220
							452	9									
08	1798	X	28	-0-	-1770 B	-0-	28	3			N	-0-					220
09	5657	X	5657	-0-	-0- B	-0-	241	1	3928	3	N	1247	6	0	1062	1	399
							116	4	1372	9							
10	0	W	5511	-0-	5511 B	5511	284	1	4001	3	N	1005	6	0	895	1	491
							120	4	1106	9			12	8			
11	0	W	6320	-0-	6320 B	11831	154	1	4970	3	N	1087	3	0	1255	1	320
							1196	9									

STS C WELL #: 6H RRCID -> 267484 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11566 - 17217

06	4922	X	4922	-0-	-0- B	-0-	4055	3	867	9	N	788	1132	0			203
07	2806	X	2806	-0-	-0- B	-0-	2111	3	695	9	N	632	632	0			62
08	5002	X	5002	-0-	-0- B	-0-	3780	3	1222	9	N	1111	1111	0			62
09	1590	X	173	-0-	-1417 B	-0-	86	3	87	9	N	79	79	0			62
*10	6682	X	6682	-0-	-0- B	-0-	5001	3	1681	9	N	1528	1	0	1254	1	334
													1	8			
*11	2209	X	2209	-0-	-0- B	-0-	1699	3	510	9	N	464	1	0	186	1	611

WHEELER 7 WELL #: 1H RRCID -> 267488 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13379 - 18531

06	40620	X	28646	-0-	-11974 B	-0-	28615	3	5	4	N	24	14	0			87
							26	9									
07	27293	X	27293	-0-	-0- B	-0-	27264	3	4	4	N	23	11	0			99
							25	9									
08	37231	X	26867	-0-	-10364 B	-0-	26828	3	11	4	N	25	9	0			115
							28	9									
09	35227	X	24840	-0-	-10387 B	-0-	24810	3	6	4	N	22	4	0			133
							24	9									
10	32860	X	20638	-0-	-12222 B	-0-	20621	3	17	9	N	15	4	0	2	8	142
11	28650	X	25231	-0-	-3419 B	-0-	25187	3	7	4	N	34	10	0			166
							37	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
06	16260	X	11633	-0-	-4627 B	-0-	10133	3	1500	9	N	1364	1364	0			168
07	11969	X	11969	-0-	-0- B	-0-	11104	3	865	9	N	786	787	0			167
08	16182	X	12662	-0-	-3520 B	-0-	11704	3	958	9	N	871	870	0			168
09	14340	X	5069	-0-	-9271 B	-0-	4689	3	380	9	N	345	346	0			167
*10	23640	X	23640	-0-	-0- B	-0-	492	1	21478	3	N	1518	118	0	1282	1	282
							1670	9					3	8			
*11	18205	X	18205	-0-	-0- B	-0-	688	1	16419	3	N	998	41	0	922	1	317
							1098	9									

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
06	20970	X	15192	-0-	-5778 B	-0-	14342	3	850	9	N	773	773	0			54
07	16304	X	16304	-0-	-0- B	-0-	15395	3	909	9	N	826	693	0			187
08	18910	X	15480	-0-	-3430 B	-0-	14800	3	680	9	N	618	609	0	176	1	20
09	14719	X	8430	-0-	-6289 B	-0-	8049	3	381	9	N	346	346	0			20
*10	20007	X	20007	-0-	-0- B	-0-	208	1	18656	3	N	1039	4	0	904	1	149
							1143	9					2	8			
*11	15920	X	15920	-0-	-0- B	-0-	29	1	15070	3	N	746	32	0	554	1	309
							821	9									

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
06	19649	X	19649	-0-	-0- B	-0-	17462	3	2187	9	N	1988	1988	0			100
07	19519	X	19519	-0-	-0- B	-0-	17084	3	2435	9	N	2214	2018	0	191	1	105
08	16523	X	16024	-0-	-499 B	-0-	15086	3	938	9	N	853	853	0			105
09	15990	X	15432	-0-	-558 B	-0-	14178	3	1254	9	N	1140	1140	0			105
*10	23891	X	23891	-0-	-0- B	-0-	599	1	20522	3	N	2518	1197	0	1091	1	335
							2770	9									
*11	19854	X	19854	-0-	-0- B	-0-	722	1	17682	3	N	1318	14	0	1279	1	360
							1450	9									

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
06	20790	X	11259	-0-	-9531 B	-0-	10698	3	561	9	N	510	510	0			276
07	26602	X	26602	-0-	-0- B	-0-	742	1	24550	3	N	1191	1191	0			276
							1310	9									
08	23542	X	23542	-0-	-0- B	-0-	22350	3	1192	9	N	1084	1084	0			276
09	20656	X	20656	-0-	-0- B	-0-	19629	3	1027	9	N	934	934	0			276
10	26598	X	21844	-0-	-4754 B	-0-	429	1	20561	3	N	757	147	0	726	1	159
							21	4	833	9			1	8			
11	25740	X	19917	-0-	-5823 B	-0-	643	1	18153	3	N	1019	52	0	732	1	394
							1121	9									

SCHUBERT-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267674 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11186 - 16035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	47310	X	33614	-0-	-13696 B	-0-	33611	3	3	9	N	3	3	0			-0-
07	34175	X	34175	-0-	-0- B	-0-	34173	3	2	9	N	2	2	0			-0-
08	40703	X	33052	-0-	-7651 B	-0-	33052	3			N	-0-					-0-
09	35940	X	30772	-0-	-5168 B	-0-	30772	3			N	-0-					-0-
10	35960	X	28255	-0-	-7705 B	-0-	28255	3			N	-0-					-0-
11	33600	X	32697	-0-	-903 B	-0-	32697	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS WELL #: 10H RRCID -> 267681 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11115 - 14916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	26130 X	18907	-0-	-7223 B	-0-	17391	3	1516	9	N	1378	1378	0			-0-
07	17177 X	17177	-0-	-0- B	-0-	15752	3	1425	9	N	1295	1295	0			-0-
08	23467 X	19313	-0-	-4154 B	-0-	17753	3	1560	9	N	1418	1418	0			-0-
09	21660 X	15658	-0-	-6002 B	-0-	14392	3	1266	9	N	1151	1151	0			-0-
10	20646 X	14942	-0-	-5704 B	-0-	13758	3	31	4	N	1048	566	0	284	1	198
						1153	9									
11	18900 X	17308	-0-	-1592 B	-0-	15972	3	2	4	N	1213	16	0	1258	1	137
						1334	9									

FORREST WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 267682 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12382 - 17534

06	9720 X	8708	-0-	-1012 B	-0-	300	1	5966	3	N	1584	6	0	1596	1	255
						700	4	1742	9							
07	8675 X	8675	-0-	-0- B	-0-	273	1	5987	3	N	1514	6	0	1260	1	503
						750	4	1665	9							
08	9073 X	9073	-0-	-0- B	-0-	155	1	6766	3	N	1556	5	0	1607	1	447
						440	4	1712	9							
09	8648 X	8648	-0-	-0- B	-0-	159	1	6677	3	N	1398	5	0	1243	1	597
						274	4	1538	9							
*10	10735 X	10735	-0-	-0- B	-0-	330	1	8668	3	N	1579	8	0	1900	1	264
						1737	9					4	8			
*11	8641 X	8641	-0-	-0- B	-0-	116	1	6984	3	N	1401	7	0	1268	1	388
						1541	9					2	8			

RICK DAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267731 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 12711 PERF. N/A

06	12300 X	8385	-0-	-3915 B	-0-	7981	3	163	4	N	219	173	1			281
						241	9									
07	14219 X	14219	-0-	-0- B	-0-	13550	3	385	4	N	258	350	1			189
						284	9									
08	16771 X	16771	-0-	-0- B	-0-	16304	3	210	4	N	234	17	0	173	1	233
						257	9									
09	15240 X	12465	-0-	-2775 B	-0-	12179	3	139	4	N	134	20	0	167	1	180
						147	9									
10	14229 X	NO RPT	-0-	-14229 B	-0-					N	NO RPT					180
11	13770 X	NO RPT	-0-	-13770 B	-0-					N	NO RPT					180

MAUPIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267738 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 12538 PERF. N/A

06	11974 X	11974	-0-	-0- B	-0-	11478	3	236	4	N	236	6	0	352	1	118
						260	9									
07	11609 X	11609	-0-	-0- B	-0-	11155	3	183	4	N	246	4	0	177	1	183
						271	9									
08	18476 X	13544	-0-	-4932 B	-0-	13152	3	143	4	N	226	1	0	175	1	233
						249	9									
09	17880 X	8107	-0-	-9773 B	-0-	7827	3	115	4	N	150	2	0	177	1	204
						165	9									
10	15376 X	9007	-0-	-6369 B	-0-	8259	3	584	4	N	149	2	0	178	1	171
						164	9					2	8			
11	11970 X	NO RPT	-0-	-11970 B	-0-					N	NO RPT					171

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
EDWARDS WELL #: 4H RRCID -> 267739 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11945 - 16096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19807 X	19807	-0-	-0- B	-0-	13050	3	3563	4	N	2904	12	0	2802	1	248
						3194	9									
07	13377 X	13377	-0-	-0- B	-0-	9325	3	2048	4	N	1822	7	0	1605	1	458
						2004	9									
08	13175 X	9221	-0-	-3954 B	-0-	7132	3	628	4	N	1328	2	0	1421	1	363
						1461	9									
09	19800 X	12985	-0-	-6815 B	-0-	11023	3	1962	9	N	1784	4	0	2000	1	143
10	20460 X	10574	-0-	-9886 B	-0-	9047	3	20	4	N	1370	39	0	1246	1	214
						1507	9					14	8			
11	19800 X	NO RPT	-0-	-19800 B	-0-					N	NO RPT					214

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
06	10950 X	7228	-0-	-3722 B	-0-	6768	3	210	4	N	227	4	0	354	1	56
						250	9									
07	7321 X	7321	-0-	-0- B	-0-	6846	3	205	4	N	245	3	0	178	1	120
						270	9									
08	11439 X	7572	-0-	-3867 B	-0-	7098	3	223	4	N	228	2	0	180	1	166
						251	9									
09	10350 X	6572	-0-	-3778 B	-0-	6182	3	168	4	N	202	3	0	173	1	192
						222	9									
10	8742 X	5234	-0-	-3508 B	-0-	4888	3	155	4	N	174	3	0	177	1	184
						191	9					2	8			
11	7230 X	NO RPT	-0-	-7230 B	-0-					N	NO RPT					184

KOCIAN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267768 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13231 - 18124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	108720 X	71432	-0-	-37288 B	-0-	70805	3	128	4	N	454	272	0	176	1	141
						499	9									
07	66854 X	66854	-0-	-0- B	-0-	66166	3	197	4	N	446	249	0	175	1	163
						491	9									
08	93124 X	66378	-0-	-26746 B	-0-	65887	3	186	4	N	277	101	0	176	1	163
						305	9									
09	78051 X	58879	-0-	-19172 B	-0-	58409	3	159	4	N	283	126	0	177	1	143
						311	9									
10	80073 X	53056	-0-	-27017 B	-0-	52545	3	184	4	N	297	122	0	177	1	133
						327	9					8	8			
11	71430 X	NO RPT	-0-	-71430 B	-0-					N	NO RPT					133

LONE STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267837 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13146 - 17944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	49470 X	39386	-0-	-10084 B	-0-	37986	3	626	4	N	704	41	0	706	1	258
						774	9									
07	38015 X	38015	-0-	-0- B	-0-	36643	3	626	4	N	678	35	0	690	1	211
						746	9									
08	42904 X	42818	-0-	-86 B	-0-	41574	3	608	4	N	578	3	0	528	1	258
						636	9									
09	41520 X	35241	-0-	-6279 B	-0-	34099	3	552	4	N	536	523	1			271
						590	9									
10	40703 X	31901	-0-	-8802 B	-0-	30794	3	516	4	N	537	533	1	2	8	273
						591	9									
11	41430 X	28534	-0-	-12896 B	-0-	27464	3	517	4	N	503	9	0	532	1	228
						553	9					7	8			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
HOUSE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267848 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13394 - 18243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	100440	X	67191	-0-	-33249 B	-0-	66522	3	256	4	N	375	181	0	175	1	182
							413	9									
07	62035	X	62035	-0-	-0- B	-0-	61461	3	202	4	N	338	166	0	168	1	186
							372	9									
08	88102	X	58562	-0-	-29540 B	-0-	58212	3	170	4	N	164	15	0	177	1	158
							180	9									
09	72847	X	52594	-0-	-20253 B	-0-	52250	3	123	4	N	201	73	0	176	1	110
							221	9									
*10	64989	X	48575	-0-	-16414 B	-0-	48190	3	156	4	N	208	70	0	178	1	64
							229	9					6	8			
11	67200	X	43350	-0-	-23850 B	-0-	42969	3	215	4	N	151	11	8			204
							166	9									

STS A KENNEDY STATE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267906 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12700 - 17451

06	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	37574	-0-	37574 B	37574	37574	3			N	-0-					-0-
08	0	W	24930	-0-	24930 B	62504	24930	3			N	-0-					-0-
09	83804	X	21300	-0-	-62504 B	-0-	21300	3			N	-0-					-0-
10	37572	X	21378	-0-	-16194 B	-0-	21378	3			N	-0-					-0-
11	36360	X	19722	-0-	-16638 B	-0-	19722	3			N	-0-					-0-

EDWARDS B WELL #: 3H RRCID -> 267907 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12357 - 17708

06	21570	X	15985	-0-	-5585 B	-0-	13776	3	1294	4	N	832	6	0	857	1	179
							915	9									
07	16384	X	16384	-0-	-0- B	-0-	13755	3	1723	4	N	824	5	0	696	1	302
							906	9									
08	18476	X	16420	-0-	-2056 B	-0-	13695	3	1825	4	N	818	1	0	907	1	212
							900	9									
09	16517	X	14844	-0-	-1673 B	-0-	12550	3	1460	4	N	758	1	0	711	1	258
							834	9									
10	16957	X	14411	-0-	-2546 B	-0-	12535	3	1045	4	N	755	3	0	692	1	314
							831	9					4	8			
11	15990	X	13490	-0-	-2500 B	-0-	11867	3	789	4	N	758	6	0	923	1	143
							834	9									

GENTRY WELL #: 5H RRCID -> 267910 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13551 - 19287

06	72870	X	55862	-0-	-17008 B	-0-	55597	3	61	4	N	185	128	0	172	1	62
							204	9									
07	53302	X	53302	-0-	-0- B	-0-	52996	3	99	4	N	188	117	0			133
							207	9									
08	70742	X	51041	-0-	-19701 B	-0-	50775	3	163	4	N	94	31	0			196
							103	9									
09	58533	X	47255	-0-	-11278 B	-0-	47010	3	122	4	N	112	46	0	178	1	84
							123	9									
10	60078	X	45554	-0-	-14524 B	-0-	45385	3	64	4	N	95	45	0	6	8	128
							105	9									
11	55860	X	41836	-0-	-14024 B	-0-	41636	3	58	4	N	129	58	0	181	1	18
							142	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GENTRY WELL #: 3H RRCID -> 267929 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13424 - 18475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93126	-0-	93126 B	401002	91887	3	216	4	N	930	754	0	178	1	108
							1023	9									
07	490459	X	89457	-0-	-401002 B	-0-	88339	3	142	4	N	887	742	0			253
							976	9									
08	102424	X	86376	-0-	-16048 B	-0-	85808	3	165	4	N	366	217	0	174	1	228
							403	9									
09	87520	X	80483	-0-	-7037 B	-0-	79902	3	174	4	N	370	222	0	177	1	199
							407	9									
10	90024	X	77836	-0-	-12188 B	-0-	77162	3	245	4	N	390	234	0	183	1	158
							429	9					14	8			
11	87120	X	NO RPT	-0-	-87120 B	-0-					N	NO RPT					158

KOCIAN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268143 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13293 - 18944

06	0	W	66980	-0-	66980 B	216171	66149	3	380	4	N	410	32	0	343	1	253
							451	9									
07	279491	X	63320	-0-	-216171 B	-0-	62413	3	400	4	N	461	24	0	527	1	163
							507	9									
08	80445	X	58879	-0-	-21566 B	-0-	58179	3	290	4	N	373	79	0	348	1	109
							410	9									
09	73155	X	52715	-0-	-20440 B	-0-	51925	3	347	4	N	403	107	0	178	1	227
							443	9									
10	74865	X	48626	-0-	-26239 B	-0-	47882	3	290	4	N	413	105	0	351	1	176
							454	9					8	8			
11	66990	X	42911	-0-	-24079 B	-0-	42080	3	317	4	N	467	162	0	354	1	120
							514	9					7	8			

WHEELER MCTEE WELL #: 2H RRCID -> 268144 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12832 - 17178

06	0	W	14675	-0-	14675 B	67794	14646	3	29	9	N	26	9	0			45
07	83276	X	15482	-0-	-67794 B	-0-	15452	3	30	9	N	27	8	0			64
08	18631	X	12963	-0-	-5668 B	-0-	12950	3	13	9	N	12	6	0			70
09	18030	X	11279	-0-	-6751 B	-0-	11267	3	12	9	N	11	7	0			74
10	19499	X	10827	-0-	-8672 B	-0-	10804	3	23	9	N	21	8	0			87
11	14970	X	9807	-0-	-5163 B	-0-	9783	3	24	9	N	22	12	0			97

GENTRY WELL #: 13H RRCID -> 268146 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13531 - 19631

06	0	W	54968	-0-	54968 B	250261	54869	3	20	4	N	72	56	0			179
							79	9									
07	303810	X	53549	-0-	-250261 B	-0-	53456	3	19	4	N	67	52	0			194
							74	9									
08	59830	X	51402	-0-	-8428 B	-0-	51323	3	39	4	N	36	18	0			212
							40	9									
09	57146	X	48039	-0-	-9107 B	-0-	47952	3	31	4	N	51	27	0	178	1	58
							56	9									
10	59024	X	45486	-0-	-13538 B	-0-	45399	3	35	4	N	47	25	0	4	8	76
							52	9									
11	54960	X	36894	-0-	-18066 B	-0-	36763	3	66	4	N	59	46	0			89
							65	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER WELL #: 3H RRCID -> 268147 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12167 - 16484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11220	X	4677	-0-	-6543 B	-0-	2872	3	760	4	N	950	2	0	885	1	347
							1045	9									
07	4290	X	4290	-0-	-0- B	-0-	2900	3	550	4	N	764	3	0	717	1	391
							840	9									
08	5146	X	5042	-0-	-104 B	-0-	9	1	3491	3	N	935	3	0	1045	1	278
							513	4	1029	9							
09	5102	X	5102	-0-	-0- B	-0-	10	1	3906	3	N	1056	4	0	1094	1	236
							24	4	1162	9							
10	5146	X	4573	-0-	-573 B	-0-	14	1	3483	3	N	977	3	0	874	1	334
							1	4	1075	9			2	8			
11	4890	X	3250	-0-	-1640 B	-0-	2375	3	15	4	N	782	4	0	914	1	196
							860	9					2	8			

GLADYS WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 268148 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 12176 PERF.12059 - 18238

06	0	W	12989	-0-	12989 B	57651	10	1	9484	3	N	1699	3	0	1777	1	282
							1626	4	1869	9							
07	70692	X	13041	-0-	-57651 B	-0-	10	1	9557	3	N	1649	1	0	1731	1	199
							1660	4	1814	9							
08	13708	X	13708	-0-	-0- B	-0-	10216	3	1651	4	N	1674	1454	1			419
							1841	9									
09	12541	X	12541	-0-	-0- B	-0-	9236	3	1495	4	N	1645	1625	1			439
							1810	9									
10	13020	X	12456	-0-	-564 B	-0-	9103	3	1452	4	N	1728	1	0	1740	1	424
							1901	9					2	8			
11	12600	X	11612	-0-	-988 B	-0-	8514	3	1475	4	N	1475	3	0	1625	1	271
							1623	9									

GENTRY WELL #: 18H RRCID -> 268152 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13546 - 18597

06	14B2 EXT		47818	-0-	47818 B	235585	47734	3	84	9	Y	76	75	0			2
07	280480	X	44895	-0-	-235585 B	-0-	44782	3	1	4	Y	102	73	0	1	1	30
							112	9									
08	62031	X	41303	-0-	-20728 B	-0-	41294	3	9	9	Y	8	7	0	18	1	12
09	49648	X	37436	-0-	-12212 B	-0-	37407	3	29	9	Y	26	11	0	16	1	11
10	50933	X	35093	-0-	-15840 B	-0-	35034	3	12	4	Y	43	10	0	24	1	17
							47	9					3	8			
11	47820	X	21175	-0-	-26645 B	-0-	21136	3	39	9	Y	35	3	0	35	1	14

GENTRY WELL #: 2H RRCID -> 268153 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 13039 PERF.13429 - 19379

06	T. A.		89028	-0-	89028 B	431188	87309	3	618	4	N	1001	421	0	537	1	194
							1101	9									
07	514353	X	83165	-0-	-431188 B	-0-	81636	3	533	4	N	905	404	0	531	1	164
							996	9									
08	95015	X	77140	-0-	-17875 B	-0-	75779	3	424	4	N	852	413	0	353	1	250
							937	9									
09	91950	X	69283	-0-	-22667 B	-0-	67959	3	466	4	N	780	357	0	529	1	144
							858	9									
10	95697	X	64896	-0-	-30801 B	-0-	63688	3	371	4	N	761	374	0	341	1	180
							837	9					10	8			
11	89040	X	58625	-0-	-30415 B	-0-	57443	3	368	4	N	740	339	0	358	1	223
							814	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

GENTRY WELL #: 4H RRCID -> 268355 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13510 - 18138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	102701	X	102701	-0-	-0- B	-0-	101727	3	216	4	Y	689	546	0	153	1	153
							758	9									
07	92649	X	92649	-0-	-0- B	-0-	91711	3	222	4	Y	651	495	0	138	1	171
							716	9									
08	129456	X	84148	-0-	-45308 B	-0-	83815	3	85	4	Y	225	197	0	107	1	92
							248	9									
09	103849	X	74579	-0-	-29270 B	-0-	74143	3	140	4	Y	269	193	0	110	1	58
							296	9									
10	106547	X	68748	-0-	-37799 B	-0-	68158	3	283	4	Y	279	192	0	93	1	44
							307	9					8	8			
11	102690	X	60249	-0-	-42441 B	-0-	59874	3	164	4	Y	192	118	0	86	1	32
							211	9									

GENTRY WELL #: 6H RRCID -> 268356 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13552 - 18003

06	25710	X	20196	-0-	-5514 B	-0-	20138	3	21	4	N	34	19	0			43
							37	9									
07	19511	X	19511	-0-	-0- B	-0-	19413	3	59	4	N	35	17	0			61
							39	9									
08	25761	X	19531	-0-	-6230 B	-0-	19497	3	21	4	N	12	1	0			72
							13	9									
09	21190	X	17765	-0-	-3425 B	-0-	17717	3	30	4	N	16	1	0			87
							18	9									
10	21762	X	17224	-0-	-4538 B	-0-	17180	3	29	4	N	14	2	0	2	8	97
							15	9									
11	20190	X	NO RPT	-0-	-20190 B	-0-					N	NO RPT					97

GENTRY WELL #: 29H RRCID -> 268357 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13593 - 18654

06	102390	X	60030	-0-	-42360 B	-0-	59897	3	13	4	Y	109	70	0	24	1	41
							120	9									
07	54756	X	54756	-0-	-0- B	-0-	54584	3	22	4	Y	136	62	0	37	1	78
							150	9									
08	81096	X	49873	-0-	-31223 B	-0-	49862	3	11	9	Y	10	2	0	48	1	38
09	60993	X	44394	-0-	-16599 B	-0-	44322	3	2	4	Y	64	3	0	52	1	47
							70	9									
10	62403	X	41231	-0-	-21172 B	-0-	41186	3	45	9	Y	41	4	0	62	1	19
													3	8			
11	60030	X	36599	-0-	-23431 B	-0-	36518	3	81	9	Y	74	7	0	57	1	29

KAREN WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 268411 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 12823 PERF.12749 - 18411

06	23310	X	19470	-0-	-3840 B	-0-	19466	3	4	9	N	4	3	0			50
07	15890	X	15890	-0-	-0- B	-0-	15889	3	1	9	N	1	2	0			49
08	24459	X	19451	-0-	-5008 B	-0-	19450	3	1	9	N	1	1	0			49
09	23670	X	15850	-0-	-7820 B	-0-	15844	3	6	9	N	5	1	0			53
10	23622	X	14331	-0-	-9291 B	-0-	14303	3	8	4	N	18	2	0	6	8	63
							20	9									
11	19470	X	17772	-0-	-1698 B	-0-	17690	3	25	4	N	52	6	0			109
							57	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
ZAVISCH NORTH WELL #: 1H RRCID -> 268437 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12428 PERF.13018 - 18969

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103
07	14B2 EXT	30251	-0-	30251 B	30251	26815	3	1249	4	N	1988	88	0	1400	1	603
						2187	9									
08	14B2 EXT	381	-0-	381 B	30632	253	3	61	4	N	61	1	0	532	1	131
						67	9									
09	101259 X	70627	-0-	-30632 B	-0-	65764	3	627	4	N	3851	189	0	3118	1	675
						4236	9									
*10	90034 X	90034	-0-	-0- B	-0-	84562	3	808	4	N	4240	275	0	4185	1	455
						4664	9									
11	29280 X	NO RPT	-0-	-29280 B	-0-					N	NO RPT					455

STS WELL #: 7H RRCID -> 268485 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11018 - 15858

06	0 W	9994	-0-	9994 B	29876	8747	3	1247	9	N	1134	991	0	376	1	31
07	36768 X	6892	-0-	-29876 B	-0-	6024	3	868	9	N	789	789	0			31
08	8042 X	8042	-0-	-0- B	-0-	7290	3	752	9	N	684	684	0			31
09	9990 X	5206	-0-	-4784 B	-0-	4594	3	612	9	N	556	556	0			31
10	10323 X	9217	-0-	-1106 B	-0-	7885	3	124	4	N	1098	8	0	896	1	225
						1208	9									
11	9990 X	NO RPT	-0-	-9990 B	-0-					N	NO RPT					225

GENTRY WELL #: 8H RRCID -> 268684 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13088 PERF.13176 - 18769

06	T. A.	85159	-0-	85159 B	330017	84087	3	412	4	N	600	205	0	525	1	72
						660	9									
07	410522 X	80505	-0-	-330017 B	-0-	79655	3	291	4	N	508	195	0	180	1	205
						559	9									
08	87296 X	73766	-0-	-13530 B	-0-	72962	3	280	4	N	476	190	0	346	1	145
						524	9									
09	80101 X	66819	-0-	-13282 B	-0-	66039	3	290	4	N	445	186	0	178	1	226
						490	9									
10	82615 X	62947	-0-	-19668 B	-0-	62152	3	291	4	N	458	192	0	352	1	134
						504	9					6	8			
11	79950 X	NO RPT	-0-	-79950 B	-0-					N	NO RPT					134

CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 1H RRCID -> 268686 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11382 - 17933

06	43935 X	43935	-0-	-0- B	-0-	42484	3	869	4	N	529	184	0	380	1	200
						582	9									
07	43980 X	43980	-0-	-0- B	-0-	42480	3	1140	4	N	327	136	0	187	1	204
						360	9									
08	53258 X	42092	-0-	-11166 B	-0-	40729	3	1140	4	N	203	113	0			294
						223	9									
09	46465 X	38856	-0-	-7609 B	-0-	37548	3	1140	4	N	153	109	0	192	1	146
						168	9									
10	47833 X	NO RPT	-0-	-47833 B	-0-					N	NO RPT					146
11	43950 X	NO RPT	-0-	-43950 B	-0-					N	NO RPT					146

GENTRY WELL #: 27H RRCID -> 268689 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13072 - 18905

06	T. A.	59126	-0-	59126 B	265080	58174	3	345	4	N	552	231	0	354	1	200
						607	9									
07	317620 X	52540	-0-	-265080 B	-0-	51807	3	209	4	N	476	208	0	345	1	123
						524	9									
08	80662 X	48270	-0-	-32392 B	-0-	47729	3	277	4	N	240	6	0	171	1	186
						264	9									
09	59703 X	42743	-0-	-16960 B	-0-	42222	3	258	4	N	239	4	0	188	1	233
						263	9									
10	61039 X	NO RPT	-0-	-61039 B	-0-					N	NO RPT					233
11	59070 X	NO RPT	-0-	-59070 B	-0-					N	NO RPT					233

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

GENTRY WELL #: 7H RRCID -> 268914 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13749 - 18095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	45593	-0-	45593 B	284346	45575	3	18	9	N	16	16	0			135
07	327764 X	43418	-0-	-284346 B	-0-	43392	3	5	4	N	19	14	0			140
						21	9									
08	66092 X	41444	-0-	-24648 B	-0-	41415	3	22	4	N	6					146
						7	9									
09	47227 X	37975	-0-	-9252 B	-0-	37942	3	30	4	N	3					149
						3	9									
10	48205 X	36569	-0-	-11636 B	-0-	36504	3	57	4	N	7	1	0	6	8	149
						8	9									
11	45600 X	NO RPT	-0-	-45600 B	-0-					N	NO RPT					149

STS B WELL #: 5H RRCID -> 268926 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11342 - 16781

06	17820 X	5585	-0-	-12235 B	-0-	4848	3	737	9	N	670	588	0	189	1	167
07	13547 X	10353	-0-	-3194 B	-0-	9053	3	1300	9	N	1182	1182	0			167
08	11687 X	8829	-0-	-2858 B	-0-	7754	3	1075	9	N	977	645	0	190	1	309
09	10230 X	8288	-0-	-1942 B	-0-	6555	3	1733	9	N	1575	378	0	723	1	783
*10	12625 X	12625	-0-	-0- B	-0-	10574	3	12	4	N	1854	197	0	1791	1	649
						2039	9									
11	10020 X	NO RPT	-0-	-10020 B	-0-					N	NO RPT					649

WHEELER UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 269137 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13579 - 18712

06	17600 X	17600	-0-	-0- B	-0-	17590	3	1	4	N	8					90
						9	9									
07	10792 X	10792	-0-	-0- B	-0-	10786	3	6	9	N	5					95
08	20646 X	19480	-0-	-1166 B	-0-	19446	3	15	4	N	17					112
						19	9									
09	18387 X	14613	-0-	-3774 B	-0-	14586	3	8	4	N	17					129
						19	9									
10	18290 X	14138	-0-	-4152 B	-0-	14129	3	9	9	N	8	2	8			135
11	18000 X	12978	-0-	-5022 B	-0-	12960	3	5	4	N	12	1	0			146
						13	9									

GENTRY WELL #: 12H RRCID -> 269138 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13575 - 18432

06	T. A.	37980	-0-	37980 B	189089	37980	3			N	-0-					127
07	223757 X	34668	-0-	-189089 B	-0-	34649	3	10	4	N	8					135
						9	9									
08	53165 X	32327	-0-	-20838 B	-0-	32306	3	21	4	N	-0-					135
09	39009 X	29753	-0-	-9256 B	-0-	29724	3	29	4	N	-0-					135
*10	39866 X	25344	-0-	-14522 B	-0-	25319	3	22	4	N	3	3	8			135
						3	9									
11	37980 X	27727	-0-	-10253 B	-0-	27684	3	43	4	N	-0-					135

WK BROWN DYKE GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 269211 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11252 - 17654

06	48766 X	48766	-0-	-0- B	-0-	150	1	45425	3	N	2901	80	0	2994	1	320
						3191	9									
07	43948 X	43948	-0-	-0- B	-0-	154	1	41058	3	N	2487	60	0	2223	1	524
						2736	9									
08	61907 X	39843	-0-	-22064 B	-0-	138	1	37223	3	N	2256	40	0	2406	1	334
						2482	9									
09	39980 X	35569	-0-	-4411 B	-0-	149	1	33239	3	N	1983	37	0	2016	1	264
						2181	9									
10	39959 X	36145	-0-	-3814 B	-0-	172	1	33621	3	N	2138	60	0	1992	1	350
						2352	9									
11	38670 X	36557	-0-	-2113 B	-0-	256	1	34007	3	N	2085	82	0	1826	1	527
						2294	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WILLIE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 269222 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10816 - 15567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39969	-0-	39969 B	184925	39969	3			N	-0-					-0-
07	224452	X	39527	-0-	-184925 B	-0-	39527	3			N	-0-					-0-
08	43431	X	37245	-0-	-6186 B	-0-	37245	3			N	-0-					-0-
09	41102	X	34315	-0-	-6787 B	-0-	34315	3			N	-0-					-0-
10	42439	X	27983	-0-	-14456 B	-0-	27983	3			N	-0-					-0-
11	39960	X	NO RPT	-0-	-39960 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 3H RRCID -> 269223 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10949 - 16786

06	80430	X	53449	-0-	-26981 B	-0-	53449	3			N	-0-					-0-
07	53108	X	53108	-0-	-0- B	-0-	53108	3			N	-0-					-0-
08	65379	X	50586	-0-	-14793 B	-0-	50586	3			N	-0-					-0-
09	50394	X	47503	-0-	-2891 B	-0-	47503	3			N	-0-					-0-
10	51615	X	34453	-0-	-17162 B	-0-	34453	3			N	-0-					-0-
11	49950	X	NO RPT	-0-	-49950 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 4H RRCID -> 269630 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 11701 PERF.12000 - 15962

06	0	W	25107	-0-	25107 B	88001	19895	3	5212	9	N	4738	4739	0			24
07	90966	X	2965	-0-	-88001 B	-0-	2357	3	608	9	N	553	552	0			25
08	18104	X	-0-	-0-	-18104 B	-0-					N	-0-					25
09	17520	X	7365	-0-	-10155 B	-0-	5516	3	50	4	N	1635	7	0	1415	1	238
							1799	9									
10	0	W	2107	-0-	2107 B	2107	1709	3	398	9	N	362	25	0	519	1	46
													10	8			
11	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	2107					N	NO RPT					46

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 3H RRCID -> 269922 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 12048 PERF.12141 - 16788

06	31647	X	31647	-0-	-0- B	-0-	25890	3	5757	9	N	5234	5234	0			28
07	10225	X	10225	-0-	-0- B	-0-	8224	3	2001	9	N	1819	1819	0			28
08	31496	X	7253	-0-	-24243 B	-0-	96	1	5496	3	N	1455	761	0	535	1	187
							60	4	1601	9							
09	7454	X	7163	-0-	-291 B	-0-	490	1	5272	3	N	1274	3	0	1259	1	199
							1401	9									
10	0	W	2676	-0-	2676 B	2676	165	1	1961	3	N	500	2	0	515	1	174
							550	9					8	8			
11	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	2676					N	NO RPT					174

ZAVISCH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269930 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 13848 PERF.14070 - 20847

06	0	W	20805	-0-	20805 B	96964	20805	3			N	-0-					-0-
07	118239	X	21275	-0-	-96964 B	-0-	21275	3			N	-0-					-0-
08	23529	X	21818	-0-	-1711 B	-0-	21818	3			N	-0-					-0-
09	23694	X	23694	-0-	-0- B	-0-	23694	3			N	-0-					-0-
10	23529	X	NO RPT	-0-	-23529 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	20820	X	NO RPT	-0-	-20820 B	-0-					N	NO RPT					-0-

STS C WELL #: 11H RRCID -> 269932 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11335 - 17054

06	30750	X	3622	-0-	-27128 B	-0-	2905	3	717	9	N	652	652	0			59
07	21	X	21	-0-	-0- B	-0-	19	3	2	9	N	2	2	0			59
08	12865	X	4861	-0-	-8004 B	-0-	3741	3	1120	9	N	1018	3	0	819	1	255
09	1001	X	-0-	-0-	-1001 B	-0-					N	-0-	255	1			-0-
10	465	X	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-
11	450	X	NO RPT	-0-	-450 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 3H RRCID -> 270057 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10835 - 16244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44743	-0-	44743 B	145425	44743	3			N	-0-					-0-
07	189723	X	44298	-0-	-145425 B	-0-	44298	3			N	-0-					-0-
08	54777	X	41972	-0-	-12805 B	-0-	41972	3			N	-0-					-0-
09	46949	X	38995	-0-	-7954 B	-0-	38995	3			N	-0-					-0-
10	48298	X	35319	-0-	-12979 B	-0-	35319	3			N	-0-					-0-
11	44730	X	NO RPT	-0-	-44730 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHUBERT CRAFT UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270058 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10844 - 15666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	79140	X	49825	-0-	-29315 B	-0-	49825	3			N	-0-					-0-
07	48272	X	48272	-0-	-0- B	-0-	48272	3			N	-0-					-0-
08	57391	X	45073	-0-	-12318 B	-0-	45073	3			N	-0-					-0-
09	50641	X	41262	-0-	-9379 B	-0-	41262	3			N	-0-					-0-
10	52018	X	31288	-0-	-20730 B	-0-	31288	3			N	-0-					-0-
11	49830	X	NO RPT	-0-	-49830 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 270059 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11233 PERF.11536 - 17546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	88800	X	55396	-0-	-33404 B	-0-	54604	3	648	4	N	131	124	0			76
							144	9									
07	69564	X	53960	-0-	-15604 B	-0-	53085	3	831	4	N	40	27	0			89
							44	9									
08	69564	X	50148	-0-	-19416 B	-0-	49655	3	480	4	N	12	6	0			95
							13	9									
09	55343	X	46100	-0-	-9243 B	-0-	45616	3	480	4	N	4	4	0			95
							4	9									
10	56761	X	42591	-0-	-14170 B	-0-	42134	3	457	4	N	-0-					95
11	54930	X	NO RPT	-0-	-54930 B	-0-					N	NO RPT					95

DONNELL 457 WELL #: 2H RRCID -> 270098 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11556 PERF.12024 - 17176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		4585	-0-	4585 B	4585	4581	3	2	4	N	2	2	0			-0-
							2	9									
08	14B2 EXT		43216	-0-	43216 B	47801	34284	3	8932	9	N	8120	8120	0			-0-
09	89864	X	42063	-0-	-47801 B	-0-	34665	3	7398	9	N	6725	6725	0			-0-
*10	34916	X	34916	-0-	-0- B	-0-	29170	3	5746	9	N	5224	5224	0			-0-
11	4440	X	NO RPT	-0-	-4440 B	-0-					N	NO RPT					-0-

STS C WELL #: 9H RRCID -> 270101 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11320 - 16858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23820	X	10614	-0-	-13206 B	-0-	7736	3	2878	9	N	2616	2616	0			300
07	441	X	441	-0-	-0- B	-0-	189	3	252	9	N	229	229	0			300
08	14973	X	7013	-0-	-7960 B	-0-	5139	3	1874	9	N	1704	1522	0	436	1	46
09	10620	X	7592	-0-	-3028 B	-0-	5324	3	2268	9	N	2062	28	0	286	1	1794
10	10974	X	9775	-0-	-1199 B	-0-	7946	3	4	4	N	1659	1	0	3170	1	282
							1825	9									
11	10620	X	NO RPT	-0-	-10620 B	-0-					N	NO RPT					282

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WHIPPLE A WELL #: 2H RRCID -> 270102 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11949 PERF.12175 - 16248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12210	X	8782	-0-	-3428 B	-0-	8262	3	139	4	N	346	4	0	352	1	164
							381	9									
07	12617	X	9986	-0-	-2631 B	-0-	9337	3	228	4	N	383	3	0	363	1	181
							421	9									
08	10926	X	10926	-0-	-0- B	-0-	10277	3	210	4	N	399	1	0	372	1	207
							439	9									
09	9030	X	8157	-0-	-873 B	-0-	7645	3	179	4	N	303	12	0	375	1	123
							333	9									
10	9982	X	6990	-0-	-2992 B	-0-	6563	3	142	4	N	259	12	0	189	1	181
							285	9									
11	9660	X	NO RPT	-0-	-9660 B	-0-					N	NO RPT					181

JC MARTIN WELL #: 9H RRCID -> 270520 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11215 - 16171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	37905	-0-	37905 B	37905	37714	3	191	9	N	174	40	0	83	1	78
07	0	W	36538	-0-	36538 B	74443	36291	3	63	4	N	167	33	0	161	1	51
							184	9									
08	109511	X	35068	-0-	-74443 B	-0-	34000	3	917	4	N	137	7	0	96	1	85
							151	9									
09	38894	X	30469	-0-	-8425 B	-0-	30145	3	186	4	N	125	5	0	127	1	78
							138	9									
10	39928	X	30726	-0-	-9202 B	-0-	28784	3	1798	4	N	131	163	1			46
							144	9									
11	37920	X	NO RPT	-0-	-37920 B	-0-					N	NO RPT					46

JC MARTIN WELL #: 26H RRCID -> 270521 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11145 - 16114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24714	-0-	24714 B	24714	24538	3	176	9	N	160	26	0	83	1	79
07	0	W	29419	-0-	29419 B	54133	29257	3	162	9	N	147	20	0	157	1	49
08	81060	X	26927	-0-	-54133 B	-0-	26704	3	88	4	N	123	5	0	90	1	77
							135	9									
09	36960	X	23934	-0-	-13026 B	-0-	23803	3	131	9	N	119	3	0	118	1	75
10	33201	X	22710	-0-	-10491 B	-0-	22588	3	122	9	N	111	147	1			39
11	28470	X	NO RPT	-0-	-28470 B	-0-					N	NO RPT					39

JC MARTIN WELL #: 5H RRCID -> 270522 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11260 - 16135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	74070	X	34011	-0-	-40059 B	-0-	31293	3	2492	4	N	205	71	0	83	1	79
							226	9									
07	35851	X	35851	-0-	-0- B	-0-	32199	3	3467	4	N	168	39	0	158	1	50
							185	9									
08	46996	X	33523	-0-	-13473 B	-0-	29895	3	3483	4	N	132	9	0	93	1	80
							145	9									
09	44550	X	30358	-0-	-14192 B	-0-	25491	3	4728	4	N	126	5	0	123	1	78
							139	9									
10	41478	X	29853	-0-	-11625 B	-0-	25792	3	3920	4	N	128	161	1			45
							141	9									
11	34680	X	NO RPT	-0-	-34680 B	-0-					N	NO RPT					45

SCHUBERT WELL #: 1H RRCID -> 270535 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11025 - 15356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45480	X	23219	-0-	-22261 B	-0-	23219	3			N	-0-					-0-
07	22681	X	22681	-0-	-0- B	-0-	22681	3			N	-0-					-0-
08	34937	X	22759	-0-	-12178 B	-0-	22759	3			N	-0-					-0-
09	27510	X	20081	-0-	-7429 B	-0-	20081	3			N	-0-					-0-
10	26412	X	17869	-0-	-8543 B	-0-	17869	3			N	-0-					-0-
11	23220	X	NO RPT	-0-	-23220 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
RYAN WELL #: 4H RRCID -> 270641 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 13631 PERF.13941 - 18940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	3233	X	3233	-0-	-0- B	-0-	3223	3	10	9	N	9	9	0			-0-
08	193738	X	193738	-0-	-0- B	-0-	193217	3	1	4	N	473	473	0			-0-
							520	9									
09	133200	X	133200	-0-	-0- B	-0-	132842	3	358	9	N	325	325	0			-0-
*10	89678	X	89678	-0-	-0- B	-0-	89430	3	248	9	N	225	225	0			-0-
11	3120	X	NO RPT	-0-	-3120 B	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO LAGO VISTA WELL #: 4H RRCID -> 270644 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13019 - 17985

06	7921	X	7921	-0-	-0- B	-0-	7921	3			N	-0-					-0-
07	8255	X	8255	-0-	-0- B	-0-	8255	3			N	-0-					-0-
08	8659	X	8659	-0-	-0- B	-0-	8659	3			N	-0-					-0-
09	7453	X	7453	-0-	-0- B	-0-	7453	3			N	-0-					-0-
*10	7544	X	7544	-0-	-0- B	-0-	7544	3			N	-0-					-0-
*11	7678	X	7678	-0-	-0- B	-0-	7678	3			N	-0-					-0-

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270652 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 12118 PERF.12399 - 18819

06	26070	X	19606	-0-	-6464 B	-0-	16027	3	1695	4	N	1713	17	0	1765	1	258
							1884	9									
07	18388	X	18388	-0-	-0- B	-0-	10	1	14964	3	N	1599	14	0	1600	1	243
							1655	4	1759	9							
08	22134	X	17967	-0-	-4167 B	-0-	18	1	14614	3	N	1562	10	0	1571	1	224
							1617	4	1718	9							
09	18781	X	16185	-0-	-2596 B	-0-	23	1	13269	3	N	1426	10	0	1267	1	373
							1324	4	1569	9							
10	19313	X	15498	-0-	-3815 B	-0-	12549	3	1379	4	N	1427	12	0	1515	1	271
							1570	9					2	8			
11	18690	X	NO RPT	-0-	-18690 B	-0-					N	NO RPT					271

GLADYS WHEELER UNIT 5 WELL #: 4H RRCID -> 270654 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12580 - 17307

06	16732	X	16732	-0-	-0- B	-0-	173	1	13798	3	N	1324	5	0	1232	1	356
							1305	4	1456	9							
07	20345	X	20345	-0-	-0- B	-0-	676	1	16861	3	N	1334	4	0	1436	1	250
							1341	4	1467	9							
08	17768	X	17768	-0-	-0- B	-0-	434	1	15181	3	N	1004	1	0	893	1	360
							1049	4	1104	9							
09	15480	X	13229	-0-	-2251 B	-0-	267	1	11200	3	N	852	2	0	914	1	296
							825	4	937	9							
10	15996	X	13676	-0-	-2320 B	-0-	337	1	11752	3	N	685	4	0	716	1	261
							833	4	754	9							
11	19680	X	NO RPT	-0-	-19680 B	-0-					N	NO RPT					261

JC MARTIN WELL #: 25H RRCID -> 270684 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11247 - 16073

06	59340	X	28368	-0-	-30972 B	-0-	28197	3	171	9	N	155	20	0	111	1	79
07	31206	X	31206	-0-	-0- B	-0-	30263	3	783	4	N	145	18	0	157	1	49
							160	9									
08	49228	X	30304	-0-	-18924 B	-0-	28237	3	1922	4	N	132	4	0	93	1	84
							145	9									
09	39420	X	26091	-0-	-13329 B	-0-	24109	3	1852	4	N	118	2	0	125	1	75
							130	9									
10	34875	X	24382	-0-	-10493 B	-0-	24239	3	143	9	N	130	159	1			46
11	30210	X	NO RPT	-0-	-30210 B	-0-					N	NO RPT					46

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS WELL #: 5H RRCID -> 270703 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11400 - 17812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	41580	X	31921	-0-	-9659 B	-0-	29523	3	2398	9	N	2180	2106	0	112	1	9
07	DLQ G-10		32120	-0-	32120 B	32120	29729	3	2391	9	N	2174	2174	0			9
08	DLQ G-10		30324	-0-	30324 B	62444	28241	3	2083	9	N	1894	1894	0			9
09	90667	X	28223	-0-	-62444 B	-0-	26262	3	1961	9	N	1783	1783	0			9
*10	3188	X	3188	-0-	-0- B	-0-	2950	3	238	9	N	216	217	0	8	1	-0-
11	26370	X	NO RPT	-0-	-26370 B	-0-					N	NO RPT					-0-

JC MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 270754 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11170 - 17095

06	130800	X	55972	-0-	-74828 B	-0-	53778	3	2105	4	N	81	75	0	6	1	2
							89	9									
07	75268	X	55510	-0-	-19758 B	-0-	52237	3	3211	4	N	56	45	0	9	1	4
							62	9									
08	75268	X	51572	-0-	-23696 B	-0-	48759	3	2789	4	N	22	10	0	12	1	4
							24	9									
09	64691	X	46026	-0-	-18665 B	-0-	44405	3	1602	4	N	17	8	0	7	1	6
							19	9									
10	61845	X	42828	-0-	-19017 B	-0-	40678	3	2140	4	N	9	14	1			1
							10	9									
11	55980	X	NO RPT	-0-	-55980 B	-0-					N	NO RPT					1

JC MARTIN WELL #: 7H RRCID -> 270784 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11120 - 16115

06	68790	X	45287	-0-	-23503 B	-0-	43156	3	1537	4	N	540	47	0	476	1	130
							594	9									
07	43510	X	43510	-0-	-0- B	-0-	42089	3	882	4	N	490	29	0	411	1	180
							539	9									
08	40196	X	40196	-0-	-0- B	-0-	39717	3	479	9	N	435	7	0	451	1	157
09	36846	X	36846	-0-	-0- B	-0-	36375	3	471	9	N	428	3	0	275	1	307
10	36487	X	35696	-0-	-791 B	-0-	34193	3	1131	4	N	338	592	1			53
							372	9									
11	45300	X	NO RPT	-0-	-45300 B	-0-					N	NO RPT					53

JC MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 270871 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11155 - 16125

06	0	W	40659	-0-	40659 B	143723	38792	3	1684	4	Y	166	35	0	82	1	77
							183	9									
07	183741	X	40018	-0-	-143723 B	-0-	37275	3	2552	4	Y	174	39	0	160	1	52
							191	9									
08	51987	X	37831	-0-	-14156 B	-0-	34824	3	2852	4	Y	141	9	0	97	1	87
							155	9									
09	46859	X	34285	-0-	-12574 B	-0-	31389	3	2757	4	Y	126	6	0	129	1	78
							139	9									
10	47957	X	30920	-0-	-17037 B	-0-	28326	3	2460	4	Y	122	157	1			43
							134	9									
11	40650	X	NO RPT	-0-	-40650 B	-0-					Y	NO RPT					43

JC MARTIN WELL #: 29H RRCID -> 270880 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11120 - 17332

06	81725	X	81725	-0-	-0- B	-0-	80749	3	976	9	N	887	68	0	828	1	216
07	78925	X	78925	-0-	-0- B	-0-	77995	3	930	9	N	845	38	0	708	1	315
08	73305	X	73305	-0-	-0- B	-0-	72473	3	832	9	N	756	8	0	788	1	275
09	66723	X	66723	-0-	-0- B	-0-	65913	3	810	9	N	736	11	0	476	1	524
*10	64618	X	64618	-0-	-0- B	-0-	63623	3	301	4	N	631	1057	1			98
							694	9									
*11	62223	X	62223	-0-	-0- B	-0-	61189	3	1034	9	N	940	50	0	491	1	497

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

DORA MARTIN A WELL #: 8H RRCID -> 270926 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10976 - 17041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	45788 X	45788	-0-	-0- B	-0-	45105	3	670	4	N	12	10	0			40
						13	9									
07	39666 X	39666	-0-	-0- B	-0-	39565	3	94	4	N	6	5	0			41
						7	9									
08	37248 X	37248	-0-	-0- B	-0-	35702	3	1543	4	N	3	1	0			43
						3	9									
09	34149 X	34149	-0-	-0- B	-0-	32203	3	1943	4	N	3					46
						3	9									
*10	29359 X	29359	-0-	-0- B	-0-	28082	3	1273	4	N	4					50
						4	9									
11	4890 X	NO RPT	-0-	-4890 B	-0-					N	NO RPT					50

DORA MARTIN A WELL #: 9H RRCID -> 270928 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11047 - 17238

06	45544 X	45544	-0-	-0- B	-0-	44724	3	801	4	N	17	14	0			38
						19	9									
07	44795 X	39513	-0-	-5282 B	-0-	39263	3	240	4	N	9	7	0			40
						10	9									
08	46283 X	36004	-0-	-10279 B	-0-	34644	3	1358	4	N	2	1	0			41
						2	9									
09	40730 X	32763	-0-	-7967 B	-0-	31043	3	1716	4	N	4					45
						4	9									
10	41943 X	26421	-0-	-15522 B	-0-	25163	3	1255	4	N	3					48
						3	9									
11	40590 X	NO RPT	-0-	-40590 B	-0-					N	NO RPT					48

WHEELER 5 WELL #: 3H RRCID -> 270938 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13197 - 17737

06	30141 X	30141	-0-	-0- B	-0-	29103	3	366	4	N	611	81	0	596	1	96
						672	9									
07	25430 X	25430	-0-	-0- B	-0-	24547	3	314	4	N	517	66	0	448	1	99
						569	9									
08	31581 X	24377	-0-	-7204 B	-0-	23523	3	313	4	N	492	54	0	455	1	82
						541	9									
09	32670 X	24363	-0-	-8307 B	-0-	23465	3	301	4	N	543	39	0	453	1	133
						597	9									
10	33759 X	21119	-0-	-12640 B	-0-	20171	3	270	4	N	616	38	0	542	1	163
						678	9					6	8			
*11	30150 X	19224	-0-	-10926 B	-0-	18256	3	267	4	N	637	51	0	669	1	80
						701	9									

JC MARTIN WELL #: 28H RRCID -> 270939 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11153 - 16826

06	66630 X	45564	-0-	-21066 B	-0-	43066	3	2465	4	N	30	30	0	7	1	-0-
						33	9									
07	45339 X	45339	-0-	-0- B	-0-	42314	3	3000	4	N	23	18	0	3	1	2
						25	9									
08	42681 X	42681	-0-	-0- B	-0-	39753	3	2924	4	N	4	4	0	2	1	-0-
						4	9									
09	39124 X	39124	-0-	-0- B	-0-	36608	3	2512	4	N	4	4	0			-0-
						4	9									
*10	37029 X	37029	-0-	-0- B	-0-	34230	3	2752	4	N	43	36	1			7
						47	9									
*11	45570 X	38007	-0-	-7563 B	-0-	35080	3	2750	4	N	161	17	0	70	1	81
						177	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WILLIE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270940 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10750 - 15405

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	83130 X	47091	-0-	-36039 B	-0-	47091	3			N	-0-					-0-
07	57536 X	46500	-0-	-11036 B	-0-	46500	3			N	-0-					-0-
08	57536 X	44079	-0-	-13457 B	-0-	44079	3			N	-0-					-0-
09	44660 X	40789	-0-	-3871 B	-0-	40789	3			N	-0-					-0-
10	45756 X	35773	-0-	-9983 B	-0-	35773	3			N	-0-					-0-
11	44280 X	NO RPT	-0-	-44280 B	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWRY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270941 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11330 - 17304

06	0 W	8671	-0-	8671 B	8671	8671	3			N	-0-					-0-
07	0 W	3245	-0-	3245 B	11916	3245	3			N	-0-					-0-
08	41290 X	29374	-0-	-11916 B	-0-	29374	3			N	-0-					-0-
09	34908 X	34908	-0-	-0- B	-0-	34908	3			N	-0-					-0-
*10	28336 X	28336	-0-	-0- B	-0-	28336	3			N	-0-					-0-
11	7020 X	NO RPT	-0-	-7020 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON-CENIZO UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 270943 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11515 - 16494

06	38177 X	38177	-0-	-0- B	-0-	38177	3			N	-0-					-0-
07	38285 X	36332	-0-	-1953 B	-0-	36332	3			N	-0-					-0-
08	40368 X	33364	-0-	-7004 B	-0-	33364	3			N	-0-					-0-
09	38164 X	30337	-0-	-7827 B	-0-	30337	3			N	-0-					-0-
*10	39308 X	28270	-0-	-11038 B	-0-	28270	3			N	-0-					-0-
*11	38040 X	28788	-0-	-9252 B	-0-	28788	3			N	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 17H RRCID -> 270979 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10960 - 17031

06	42900 X	39225	-0-	-3675 B	-0-	39207	3	18	9	N	16	13	0			58
07	36862 X	36862	-0-	-0- B	-0-	36851	3	11	9	N	10	7	0			61
08	41044 X	34073	-0-	-6971 B	-0-	34070	3	3	9	N	3	1	0			63
09	38898 X	30809	-0-	-8089 B	-0-	30808	3	1	9	N	1					64
10	40052 X	29295	-0-	-10757 B	-0-	28967	3	325	4	N	3					67
						3	9									
11	38760 X	NO RPT	-0-	-38760 B	-0-					N	NO RPT					67

DORA MARTIN A WELL #: 18H RRCID -> 270983 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11228 - 16550

06	88170 X	43591	-0-	-44579 B	-0-	43590	3	1	9	N	1	1	0			-0-
07	42756 X	42756	-0-	-0- B	-0-	42756	3			N	-0-					-0-
08	66061 X	40405	-0-	-25656 B	-0-	40405	3			N	-0-					-0-
09	46497 X	37841	-0-	-8656 B	-0-	37841	3			N	-0-					-0-
*10	46562 X	34737	-0-	-11825 B	-0-	34737	3			N	-0-					-0-
*11	43590 X	35171	-0-	-8419 B	-0-	35171	3			N	-0-					-0-

DONNELL A WELL #: 4H RRCID -> 271035 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11771 - 16522

06	51900 X	18166	-0-	-33734 B	-0-	15544	3	2622	9	N	2384	2384	0			63
07	36518 X	12489	-0-	-24029 B	-0-	10762	3	1727	9	N	1570	1406	0			227
08	34162 X	10081	-0-	-24081 B	-0-	8673	3	1408	9	N	1280	1270	0	182	1	55
09	11850 X	7561	-0-	-4289 B	-0-	6502	3	1059	9	N	963	963	0			55
*10	11408 X	5866	-0-	-5542 B	-0-	5129	3	737	9	N	670	669	0	2	8	54
*11	11040 X	6200	-0-	-4840 B	-0-	10	1	5124	3	N	924	467	0	190	1	316
						50	4	1016	9			5	8			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

DORA MARTIN 1716 WELL #: 3H RRCID -> 271159 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10937 - 15400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	151830 X	13018	-0-	-138812 B	-0-	12919	3	99	9	N	90	11	0			135
07	20615 X	9605	-0-	-11010 B	-0-	9202	3	390	4	N	12	5	0			142
						13	9									
08	20615 X	14562	-0-	-6053 B	-0-	14527	3	35	9	N	32	2	0	91	1	81
09	14730 X	13803	-0-	-927 B	-0-	13772	3	31	9	N	28					109
*10	13901 X	13901	-0-	-0- B	-0-	13897	3	4	4	N	-0-					109
11	13020 X	NO RPT	-0-	-13020 B	-0-					N	NO RPT					109

DORA MARTIN 1716 WELL #: 2H RRCID -> 271160 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.11175 - 17356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	164640 X	16441	-0-	-148199 B	-0-	16332	3	109	9	N	99	20	0			131
07	34193 X	15473	-0-	-18720 B	-0-	15438	3	35	9	N	32	12	0			151
08	34193 X	14514	-0-	-19679 B	-0-	14472	3	42	9	N	38	3	0	97	1	89
09	13048 X	13048	-0-	-0- B	-0-	13034	3	14	9	N	13	1	0			101
*10	11610 X	11610	-0-	-0- B	-0-	11610	3			N	-0-					101
11	4650 X	NO RPT	-0-	-4650 B	-0-					N	NO RPT					101

BROWN-TRUSTS WELL #: 8H RRCID -> 271169 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11348 - 17064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	119520 X	85509	-0-	-34011 B	-0-	147	1	81987	3	N	3068	424	0	2649	1	528
						3375	9									
07	118374 X	69755	-0-	-48619 B	-0-	147	1	67152	3	N	2233	296	0	2074	1	391
						2456	9									
08	118203 X	34975	-0-	-83228 B	-0-	56	1	33246	3	N	1366	150	0	1328	1	279
						170	4	1503	9							
09	72659 X	43446	-0-	-29213 B	-0-	79	1	41595	3	N	1611	215	0	1306	1	369
						1772	9									
10	64098 X	40520	-0-	-23578 B	-0-	26	1	38860	3	N	1485	165	0	1573	1	115
						1634	9					1	8			
11	71220 X	NO RPT	-0-	-71220 B	-0-					N	NO RPT					115

BROWN-TRUSTS WELL #: 9H RRCID -> 271183 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11220 - 17290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	131340 X	98202	-0-	-33138 B	-0-	189	1	94215	3	N	3453	784	0	2636	1	424
						3798	9									
07	107248 X	79177	-0-	-28071 B	-0-	175	1	76226	3	N	2524	550	0	2089	1	309
						2776	9									
08	106299 X	6732	-0-	-99567 B	-0-	14	1	6486	3	N	211	48	0	191	1	281
						232	9									
09	82483 X	-0-	-0-	-82483 B	-0-					N	1					282
10	73602 X	35806	-0-	-37796 B	-0-	14	1	33790	3	N	1820	222	0	1606	1	273
						2002	9					1	8			
11	81780 X	NO RPT	-0-	-81780 B	-0-					N	NO RPT					273

EDWARDS B WELL #: 1H RRCID -> 271186 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12356 - 18163

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	121950 X	40200	-0-	-81750 B	-0-	34157	3	2380	4	N	3330	46	0	3302	1	325
						3663	9									
07	70755 X	33534	-0-	-37221 B	-0-	28178	3	2243	4	N	2830	88	0	2711	1	356
						3113	9									
08	68913 X	28988	-0-	-39925 B	-0-	24133	3	2173	4	N	2438	59	0	2354	1	381
						2682	9									
09	24293 X	24293	-0-	-0- B	-0-	19986	3	1993	4	N	2104	52	0	2173	1	260
						2314	9									
*10	21951 X	21951	-0-	-0- B	-0-	18206	3	1692	4	N	1866	55	0	1750	1	321
						2053	9									
11	14880 X	NO RPT	-0-	-14880 B	-0-					N	NO RPT					321

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WK UNIT 14 WELL #: 1H RRCID -> 271202 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10405 - 15007

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23377 X	23377	-0-	-0- B	-0-	18099	3	5278	9	N	4798	4806	0			204
07	12270 X	12270	-0-	-0- B	-0-	10041	3	2229	9	N	2026	1695	0			535
08	16171 X	16171	-0-	-0- B	-0-	14526	3	1645	9	N	1495	560	0	757	1	713
09	14006 X	14006	-0-	-0- B	-0-	12805	3	1201	9	N	1092	1077	1			728
*10	10655 X	10655	-0-	-0- B	-0-	9837	3	818	9	N	744	898	1	2	8	572
*11	10200 X	7003	-0-	-3197 B	-0-	6348	3	655	9	N	595	13	0	719	1	435

WHEELER 5 WELL #: 2H RRCID -> 271206 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12762 PERF.13189 - 17679

06	232410 X	29112	-0-	-203298 B	-0-	28197	3	450	4	N	423	33	0	446	1	71
						465	9									
07	32829 X	27094	-0-	-5735 B	-0-	26242	3	354	4	N	453	27	0	403	1	94
						498	9									
08	30711 X	25641	-0-	-5070 B	-0-	25000	3	380	4	N	237	21	0	270	1	40
						261	9									
09	28000 X	23135	-0-	-4865 B	-0-	22451	3	301	4	N	348	11	0	288	1	89
						383	9									
10	28799 X	21720	-0-	-7079 B	-0-	21066	3	313	4	N	310	14	0	298	1	84
						341	9					3	8			
11	27870 X	NO RPT	-0-	-27870 B	-0-					N	NO RPT					84

STS B WELL #: 4H RRCID -> 271208 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11084 - 15758

06	61140 X	14920	-0-	-46220 B	-0-	13061	3	1859	9	Y	1690	1689	0	34	1	45
07	15935 X	15935	-0-	-0- B	-0-	13858	3	2077	9	Y	1888	1888	0			45
08	14752 X	14752	-0-	-0- B	-0-	12573	3	2179	9	Y	1981	1778	0			248
09	11181 X	11181	-0-	-0- B	-0-	9557	3	1624	9	Y	1476	1311	0	216	1	197
10	9672 X	5805	-0-	-3867 B	-0-	4999	3	806	9	Y	733	256	0	245	1	429
11	14940 X	NO RPT	-0-	-14940 B	-0-					Y	NO RPT					429

WHEELER 5 WELL #: 6H RRCID -> 271232 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13133 - 17884

06	232140 X	30867	-0-	-201273 B	-0-	30356	3	246	4	N	241	26	0	185	1	39
						265	9									
07	29895 X	29895	-0-	-0- B	-0-	29315	3	334	4	N	224	20	0	198	1	45
						246	9									
08	0 W	32525	-0-	32525 B	32525	31800	3	328	4	N	361	16	0	326	1	64
						397	9									
09	0 W	26792	-0-	26792 B	59317	26377	3	281	4	N	122	18	0	141	1	27
						134	9									
*10	81925 X	22608	-0-	-59317 B	-0-	22288	3	268	4	N	47	21	0	46	1	7
						52	9									
11	31470 X	23176	-0-	-8294 B	-0-	22842	3	288	4	N	42	39	0	10	1	-0-
						46	9									

GLADYS WHEELER WELL #: 12H RRCID -> 271234 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 12208 PERF.12110 - 18150

06	76710 X	32228	-0-	-44482 B	-0-	28575	3	3653	9	N	3321	3321	0			38
07	79267 X	29523	-0-	-49744 B	-0-	26040	3	3483	9	N	3166	3166	0			38
08	53302 X	27342	-0-	-25960 B	-0-	23860	3	3482	9	N	3165	3165	0			38
09	29295 X	24227	-0-	-5068 B	-0-	21304	3	2923	9	N	2657	2632	0			63
*10	28582 X	22435	-0-	-6147 B	-0-	19667	3	2768	9	N	2516	2512	0	4	8	63
*11	27660 X	19983	-0-	-7677 B	-0-	17599	3	2384	9	N	2167	2167	0			63

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WK BROWN DYKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 271373 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11258 - 17663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	160110	X	61758	-0-	-98352 B	-0-	58213	3	3545	9	N	3223	552	0	2620	1	453
07	165447	X	58245	-0-	-107202 B	-0-	54858	3	3387	9	N	3079	483	0	2630	1	419
08	80388	X	53341	-0-	-27047 B	-0-	50235	3	3106	9	N	2824	381	0	2593	1	269
09	60843	X	47645	-0-	-13198 B	-0-	45003	3	2642	9	N	2402	169	0	2223	1	279
10	59334	X	46558	-0-	-12776 B	-0-	43939	3	2619	9	N	2381	185	0	1954	1	517
													4	8			
11	57420	X	NO RPT	-0-	-57420 B	-0-					N	NO RPT					517

STS B WELL #: 3H RRCID -> 271374 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11450 - 15916

06	65880	X	35	-0-	-65845 B	-0-	14	3	21	9	Y	19	19	0	141	1	188
07	68076	X	-0-	-0-	-68076 B	-0-					Y	-0-					188
08	68076	X	8547	-0-	-59529 B	-0-	7226	3	1321	9	Y	1201	1201	0			188
09	T. A.		3010	-0-	3010 B	3010	2595	3	415	9	Y	377	377	0	163	1	25
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	3010					Y	-0-	25	1			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	3010					Y	NO RPT					-0-

BROWN-TRUSTS WELL #: 5H RRCID -> 271387 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 11147 PERF. N/A

06	SHUT IN		91432	-0-	91432 B	868415	112	1	89025	3	N	2086	189	0	1511	1	569
							2295	9									
07	14B2 EXT		81589	-0-	81589 B	950004	112	1	79516	3	N	1783	182	0	1888	1	282
							1961	9									
08	14B2 EXT		70993	-0-	70993 B	1020997	100	1	69233	3	N	1509	129	0	1334	1	328
							1660	9									
09	0	W	62401	-0-	62401 B	1083398	87	1	60851	3	N	1330	117	0	1311	1	230
							1463	9									
10	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	1083398					N	NO RPT					230
11	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	1083398					N	NO RPT					230

STS B WELL #: 2H RRCID -> 271388 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11015 - 15765

06	70320	X	11937	-0-	-58383 B	-0-	10254	3	1683	9	Y	1530	1489	0	17	1	65
07	72664	X	12514	-0-	-60150 B	-0-	10726	3	1788	9	Y	1625	1625	0			65
08	72664	X	11445	-0-	-61219 B	-0-	9853	3	1592	9	Y	1447	1295	0			217
09	8944	X	8944	-0-	-0- B	-0-	7712	3	1232	9	Y	1120	1106	0	188	1	43
10	12524	X	4814	-0-	-7710 B	-0-	4133	3	681	9	Y	619	181	0	87	1	394
11	12120	X	NO RPT	-0-	-12120 B	-0-					Y	NO RPT					394

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 3H RRCID -> 271389 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11550 - 16001

06	166230	X	41900	-0-	-124330 B	-0-	41772	3	128	9	N	116	62	0			131
07	171771	X	38041	-0-	-133730 B	-0-	37987	3	54	9	N	49					180
08	171771	X	34094	-0-	-137677 B	-0-	33995	3	99	9	N	90	37	0	192	1	41
09	45619	X	30107	-0-	-15512 B	-0-	30009	3	98	9	N	89	34	0			96
10	42842	X	27688	-0-	-15154 B	-0-	27583	3	105	9	N	95	35	0			156
11	41460	X	NO RPT	-0-	-41460 B	-0-					N	NO RPT					156

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
CAROLINE PIELOP UNIT 10 WELL #: 10H RRCID -> 271390 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11325 - 17208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	207060	X	52998	-0-	-154062 B	-0-	52506	3	428	4	N	58	24	0			187
							64	9									
07	213962	X	51521	-0-	-162441 B	-0-	50894	3	579	4	N	44	13	0	179	1	39
							48	9									
08	213962	X	48561	-0-	-165401 B	-0-	47963	3	592	4	N	5	3	0			41
							6	9									
09	57971	X	44565	-0-	-13406 B	-0-	43944	3	619	4	N	2	2	0			41
							2	9									
10	54591	X	40108	-0-	-14483 B	-0-	39362	3	738	4	N	7	5	8			43
							8	9									
11	52830	X	NO RPT	-0-	-52830 B	-0-					N	NO RPT					43

GLADYS WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 271392 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12085 - 18107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	71040	X	25301	-0-	-45739 B	-0-	22382	3	2919	9	N	2654	2654	0			10
07	73408	X	23179	-0-	-50229 B	-0-	20405	3	2774	9	N	2522	2522	0			10
08	73408	X	21673	-0-	-51735 B	-0-	18933	3	2740	9	N	2491	2490	0			11
09	0	W	18974	-0-	18974 B	18974	16650	3	2324	9	N	2113	2084	0			40
*10	36587	X	17613	-0-	-18974 B	-0-	15415	3	2198	9	N	1998	1998	0			40
11	22710	X	NO RPT	-0-	-22710 B	-0-					N	NO RPT					40

BROWN-TRUSTS WELL #: 11H RRCID -> 271420 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 11171 PERF.11170 - 16873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	107790	X	47048	-0-	-60742 B	-0-	192	1	45324	3	N	1341	207	0	1123	1	276
							57	4	1475	9							
07	111383	X	40501	-0-	-70882 B	-0-	39224	3	65	4	N	1102	153	0	916	1	309
							1212	9									
08	111383	X	34997	-0-	-76386 B	-0-	33946	3	1051	9	N	955	114	0	937	1	213
09	47499	X	30433	-0-	-17066 B	-0-	17	1	29448	3	N	880	102	0	756	1	235
							968	9									
10	46934	X	27855	-0-	-19079 B	-0-	24	1	26959	3	N	793	95	0	722	1	210
							872	9					1	8			
11	45420	X	NO RPT	-0-	-45420 B	-0-					N	NO RPT					210

CAROLINE PIELOP UNIT 11 WELL #: 11H RRCID -> 271422 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11280 - 15661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	151710	X	17815	-0-	-133895 B	-0-	17155	3	274	4	N	351	67	0	193	1	196
							386	9									
07	156767	X	19532	-0-	-137235 B	-0-	18850	3	355	4	N	297	48	0	190	1	255
							327	9									
08	156767	X	17975	-0-	-138792 B	-0-	17359	3	465	4	N	137	11	0	177	1	204
							151	9									
09	41568	X	16829	-0-	-24739 B	-0-	16193	3	489	4	N	134	7	0	188	1	143
							147	9									
10	20615	X	16999	-0-	-3616 B	-0-	16559	3	404	4	N	33					176
							36	9									
11	18900	X	NO RPT	-0-	-18900 B	-0-					N	NO RPT					176

BROWN-TRUSTS WELL #: 10H RRCID -> 271424 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11442 - 16621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	182790	X	84774	-0-	-98016 B	-0-	102	1	82467	3	N	1885	325	0	1494	1	345
							131	4	2074	9							
07	188883	X	75299	-0-	-113584 B	-0-	110	1	73311	3	N	1643	311	0	1316	1	361
							71	4	1807	9							
08	188883	X	66805	-0-	-122078 B	-0-	101	1	65158	3	N	1405	230	0	1328	1	208
							1546	9									
09	92832	X	58602	-0-	-34230 B	-0-	100	1	57110	3	N	1265	210	0	946	1	317
							1392	9									
10	77766	X	55484	-0-	-22282 B	-0-	34	1	54080	3	N	1245	217	0	1099	1	243
							1370	9					3	8			
11	84780	X	NO RPT	-0-	-84780 B	-0-					N	NO RPT					243

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN-TRUSTS WELL #: 7H RRCID -> 271569 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11283 - 16607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	440935 X	34519	-0-	-406416 B	-0-	496	1	33081	3	N	827	40	0	744	1	265
						32	4	910	9							
07	109647 X	29123	-0-	-80524 B	-0-	521	1	27875	3	N	661	26	0	750	1	150
						727	9									
08	109647 X	24472	-0-	-85175 B	-0-	367	1	23507	3	N	544	15	0	531	1	148
						598	9									
09	36568 X	20105	-0-	-16463 B	-0-	67	1	19561	3	N	434	13	0	383	1	186
						477	9									
10	35309 X	18204	-0-	-17105 B	-0-	60	1	17649	3	N	450	14	0	534	1	88
						495	9									
11	34170 X	NO RPT	-0-	-34170 B	-0-					N	NO RPT					88

FORREST WHEELER WELL #: 4H RRCID -> 271584 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11962 - 16912

06	24780 X	8781	-0-	-15999 B	-0-	7345	3	1436	9	N	1305	1305	0			23
07	21142 X	10773	-0-	-10369 B	-0-	8842	3	15	4	N	1742	1742	0			23
						1916	9									
08	18600 X	10779	-0-	-7821 B	-0-	8556	3	2223	9	N	2021	2021	0			23
09	12300 X	10096	-0-	-2204 B	-0-	7559	3	483	4	N	1867	633	0	992	1	265
						2054	9									
*10	12543 X	12543	-0-	-0- B	-0-	14	1	10102	3	N	2206	9	0	2393	1	66
						2427	9					3	8			
11	10440 X	NO RPT	-0-	-10440 B	-0-					N	NO RPT					66

EDWARDS B WELL #: 4H RRCID -> 271632 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12435 - 18095

06	480351 X	27401	-0-	-452950 B	-0-	21127	3	5097	4	N	1070	1218	1			143
						1177	9									
07	145886 X	26881	-0-	-119005 B	-0-	20195	3	5558	4	N	1025	14	0	914	1	240
						1128	9									
08	145886 X	23634	-0-	-122252 B	-0-	18783	3	3813	4	N	944	9	0	901	1	274
						1038	9									
09	32198 X	19639	-0-	-12559 B	-0-	17294	3	1358	4	N	897	9	0	901	1	261
						987	9									
10	24648 X	19276	-0-	-5372 B	-0-	16829	3	1497	4	N	864	11	0	877	1	235
						950	9					2	8			
11	27390 X	NO RPT	-0-	-27390 B	-0-					N	NO RPT					235

STS WELL #: 22H RRCID -> 271639 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11083 - 15537

06	85410 X	36239	-0-	-49171 B	-0-	32119	3	4120	9	N	3745	3702	0	41	1	31
07	88257 X	33043	-0-	-55214 B	-0-	29462	3	3581	9	N	3255	3255	0			31
08	88257 X	26733	-0-	-61524 B	-0-	24260	3	2473	9	N	2248	2248	0			31
09	85410 X	22196	-0-	-63214 B	-0-	20093	3	2103	9	N	1912	1912	0			31
10	88257 X	19778	-0-	-68479 B	-0-	16578	3	754	4	N	2224	1706	0	411	1	131
						2446	9					7	8			
11	36240 X	NO RPT	-0-	-36240 B	-0-					N	NO RPT					131

DONNELL B WELL #: 1H RRCID -> 271649 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11959 - 18947

06	627889 X	27651	-0-	-600238 B	-0-	24273	3	3378	9	N	3071	3071	0			36
07	98518 X	25077	-0-	-73441 B	-0-	22074	3	3003	9	N	2730	2730	0			36
08	98518 X	22322	-0-	-76196 B	-0-	20047	3	2275	9	N	2068	2068	0			36
09	26697 X	19054	-0-	-7643 B	-0-	16806	3	2248	9	N	2044	2044	0			36
10	25141 X	18383	-0-	-6758 B	-0-	16342	3	62	4	N	1799	1737	0	4	8	94
						1979	9									
11	24330 X	17628	-0-	-6702 B	-0-	10	1	15277	3	N	2010	1407	0	529	1	154
						130	4	2211	9			14	8			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS C WELL #: 7H RRCID -> 271660 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 11026 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	368	-0-	368 B	368	320	3	48	9	N	44	1	0	34	1	9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	368					N	-0-	8	1			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	368					N	-0-	1	1			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	368					N	NO RPT					-0-

BROWN-TRUSTS UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271748 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 11359 PERF.11284 - 17203

06	998209 X	99360	-0-	-898849 B	-0-	97734	3	1626	9	N	1478	480	0	1129	1	156
07	176979 X	94889	-0-	-82090 B	-0-	93549	3	1340	9	N	1218	428	0	757	1	189
08	176979 X	84688	-0-	-92291 B	-0-	83539	3	136	4	N	921	334	0	571	1	205
						1013	9									
09	106165 X	74952	-0-	-31213 B	-0-	73023	3	1008	4	N	837	303	0	550	1	189
						921	9									
10	107384 X	69141	-0-	-38243 B	-0-	67991	3	324	4	N	751	216	0	526	1	191
						826	9					7	8			
11	99360 X	NO RPT	-0-	-99360 B	-0-					N	NO RPT					191

STS C WELL #: 16H RRCID -> 272021 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11497 - 18179

06	SHUT IN	304	-0-	304 B	153047	229	3	75	9	N	68	67	0			51
07	186983 X	33936	-0-	-153047 B	-0-	27712	3	6224	9	N	5658	5659	0			50
08	65415 X	65415	-0-	-0- B	-0-	54902	3	10513	9	N	9557	7735	0	1488	1	384
09	90780 X	47982	-0-	-42798 B	-0-	41864	3	6118	9	N	5562	5559	0	362	1	25
10	93806 X	41729	-0-	-52077 B	-0-	33532	3	700	4	N	6815	952	0	4438	1	1449
						7497	9					1	8			
11	90780 X	NO RPT	-0-	-90780 B	-0-					N	NO RPT					1449

GLADYS WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272089 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12185 - 17917

06	14B2 EXT	26085	-0-	26085 B	417040	23026	3	3059	9	N	2781	2781	0			9
07	440806 X	23766	-0-	-417040 B	-0-	20807	3	2959	9	N	2690	2690	0			9
08	76291 X	21926	-0-	-54365 B	-0-	19016	3	2910	9	N	2645	2645	0			9
09	23250 X	19172	-0-	-4078 B	-0-	16768	3	2404	9	N	2185	2179	0			15
10	24025 X	17613	-0-	-6412 B	-0-	15343	3	2270	9	N	2064	2065	0			14
11	23250 X	16465	-0-	-6785 B	-0-	14291	3	2174	9	N	1976	1975	0			15

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 5H RRCID -> 272100 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 11566 PERF. N/A

06	SHUT IN	38167	-0-	38167 B	332169	29644	3	8523	9	N	7748	7748	0			7
07	SHUT IN	11554	-0-	11554 B	343723	8895	3	92	4	N	2334	1620	0	355	1	366
						2567	9									
08	SHUT IN	15314	-0-	15314 B	359037	12328	3	532	4	N	2231	52	0	2329	1	216
						2454	9									
09	0 W	9128	-0-	9128 B	368165	6981	3	693	4	N	1322	21	0	1370	1	147
						1454	9									
10	0 W	5555	-0-	5555 B	373720	4658	3	897	9	N	815	13	0	676	1	266
												7	8			
11	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	373720					N	NO RPT					266

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272107 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12005 PERF.12020 - 17805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		29378	-0-	29378 B	552639	26064	3	3314	9	N	3013	3013	0			-0-
07	578709	X	26070	-0-	-552639 B	-0-	22616	3	3454	9	N	3140	3140	0			-0-
08	75361	X	24309	-0-	-51052 B	-0-	20596	3	360	4	N	3048	2654	0	364	1	30
							3353	9									
09	25440	X	20302	-0-	-5138 B	-0-	17502	3	2800	9	N	2545	2545	0			30
10	26288	X	19864	-0-	-6424 B	-0-	325	1	16662	3	N	2615	975	0	1447	1	213
							2877	9					10	8			
11	25440	X	18217	-0-	-7223 B	-0-	304	1	15193	3	N	2470	28	0	2235	1	409
							3	4	2717	9			11	8			

LOWE WELL #: 13H RRCID -> 272115 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12331 - 18305

06	SHUT IN		49642	-0-	49642 B	432949	43970	3	5672	9	N	5156	5156	0			-0-
07	470433	X	37484	-0-	-432949 B	-0-	32415	3	5069	9	N	4608	4580	0	24	1	4
08	85715	X	30353	-0-	-55362 B	-0-	26871	3	3482	9	N	3165	3165	0			4
09	24270	X	21757	-0-	-2513 B	-0-	19280	3	2477	9	N	2252	2252	0			4
10	25079	X	9867	-0-	-15212 B	-0-	8581	3	1286	9	N	1169	1162	0	7	1	4
11	24270	X	NO RPT	-0-	-24270 B	-0-					N	NO RPT					4

STS WELL #: 53H RRCID -> 272128 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11415 - 17825

06	SHUT IN		76103	-0-	76103 B	369667	70883	3	5220	9	N	4745	4745	0			5
*07	438172	X	68505	-0-	-369667 B	-0-	64361	3	4144	9	N	3767	3767	0			5
*08	135315	X	55712	-0-	-79603 B	-0-	52551	3	3161	9	N	2874	2874	0			5
*09	77850	X	46389	-0-	-31461 B	-0-	43646	3	2743	9	N	2494	2494	0			5
*10	80445	X	41988	-0-	-38457 B	-0-	39229	3	285	4	N	2249	1615	0	588	1	44
							2474	9					7	8			
*11	77850	X	NO RPT	-0-	-77850 B	-0-					N	NO RPT					44

NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272275 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 12654 PERF.12560 - 19622

06	SHUT IN		22383	-0-	22383 B	583487	21277	3	512	4	N	540	33	0	518	1	131
							594	9									
07	SHUT IN		20981	-0-	20981 B	604468	19919	3	509	4	N	503	27	0	566	1	41
							553	9									
08	622503	X	18035	-0-	-604468 B	-0-	17171	3	418	4	N	405	18	0	179	1	249
							446	9									
09	30630	X	13857	-0-	-16773 B	-0-	13199	3	302	4	N	324	14	0	490	1	69
							356	9									
10	31651	X	16807	-0-	-14844 B	-0-	16013	3	341	4	N	412	20	0	341	1	118
							453	9					2	8			
11	30630	X	14273	-0-	-16357 B	-0-	13510	3	338	4	N	386	21	0	346	1	137
							425	9									

RYAN 1795 WELL #: 3H RRCID -> 272276 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14334 - 18825

06	170940	X	21316	-0-	-149624 B	-0-	21316	3			N	-0-					-0-
07	16439	X	16439	-0-	-0- B	-0-	16439	3			N	-0-					-0-
08	48484	X	18962	-0-	-29522 B	-0-	18962	3			N	-0-					-0-
09	46920	X	15200	-0-	-31720 B	-0-	14674	3	526	4	N	-0-					-0-
10	24335	X	15316	-0-	-9019 B	-0-	15280	3	36	4	N	-0-					-0-
11	21330	X	12982	-0-	-8348 B	-0-	12982	3			N	-0-					-0-

FORREST WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272330 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 11816 PERF. N/A

06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	14838	-0-	14838 B	14838	12511	3	2327	9	N	2115	2092	0			32
10	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	14838					N	NO RPT					32
11	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	14838					N	NO RPT					32

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS C WELL #: 17H RRCID -> 272331 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 11024 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	60474	-0-	60474	B	60474	51040	3	9434	9	N	8576	8220	0	358	1	379
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	60474					N	NO RPT					379
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	60474					N	NO RPT					379

LOWE WELL #: 17H RRCID -> 272340 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11850 PERF. N/A

06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	28057	-0-	28057	B	28057	23781	3	4276	9	N	3887	3887	0			-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	28057					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	28057					N	NO RPT					-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 2H RRCID -> 272348 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 11111 PERF. N/A

06	SHUT IN		69620	-0-	69620	B	685046	66950	3	1866	4	N	731	45	0	571	1	364
								804	9									
07	SHUT IN		65650	-0-	65650	B	750696	63548	3	1501	4	N	546	47	0	757	1	106
								601	9									
08	SHUT IN		61003	-0-	61003	B	811699	58463	3	2043	4	N	452	10	0	377	1	171
								497	9									
09	0	W	52360	-0-	52360	B	864059	49962	3	2070	4	N	298	6	0	184	1	279
								328	9									
10	0	W	49730	-0-	49730	B	913789	47284	3	2165	4	N	255	189	1			345
								281	9									
11	0	W	45526	-0-	45526	B	959315	43149	3	2070	4	N	279	42	0	184	1	398
								307	9									

LOWE WELL #: 28H RRCID -> 272349 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 11871 PERF. N/A

06	SHUT IN		53871	-0-	53871	B	382393	44853	3	9018	9	N	8198	8198	0			5
07	SHUT IN		41910	-0-	41910	B	424303	34489	3	7421	9	N	6746	6746	0			5
08	SHUT IN		36742	-0-	36742	B	461045	30702	3	6040	9	N	5491	5491	0			5
09	0	W	29514	-0-	29514	B	490559	24477	3	5037	9	N	4579	4519	0			65
10	0	W	27413	-0-	27413	B	517972	22641	3	4772	9	N	4338	4337	0	3	8	63
11	0	W	21513	-0-	21513	B	539485	19060	3	2453	9	N	2230	2227	0	65	1	1

STS WELL #: 23H RRCID -> 272458 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 11051 PERF. N/A

06	SHUT IN		28422	-0-	28422	B	286662	25544	3	2878	9	N	2616	2573	0	60	1	31
07	SHUT IN		26091	-0-	26091	B	312753	23305	3	2786	9	N	2533	2533	0			31
08	SHUT IN		21845	-0-	21845	B	334598	19754	3	2091	9	N	1901	1901	0			31
09	0	W	18333	-0-	18333	B	352931	16519	3	1814	9	N	1649	1649	0			31
10	0	W	15118	-0-	15118	B	368049	13533	3	55	4	N	1391	1010	0	311	1	96
								1530	9					5	8			
11	0	W	13034	-0-	13034	B	381083	11649	3	1385	9	N	1259	1257	0	1	8	97

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
LOWE WELL #: 15H RRCID -> 272582 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 12018 PERF.12375 - 18209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	49729	-0-	49729 B	355291	44967	3	4762	9	N	4329	4329	0			-0-
07	SHUT IN	37676	-0-	37676 B	392967	33610	3	120	4	N	3587	3477	0	95	1	15
						3946	9									
*08	423976 X	31009	-0-	-392967 B	-0-	27727	3	3282	9	N	2984	2897	0			102
*09	42870 X	22203	-0-	-20667 B	-0-	19633	3	2570	9	N	2336	2336	0			102
*10	44299 X	12387	-0-	-31912 B	-0-	10859	3	1528	9	N	1389	1292	0	144	1	50
												5	8			
*11	42870 X	NO RPT	-0-	-42870 B	-0-					N	NO RPT					50

STS WELL #: 54H RRCID -> 272735 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10991 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	68709	-0-	68709 B	350429	64308	3	4401	9	N	4001	4001	0			10
07	SHUT IN	60241	-0-	60241 B	410670	56831	3	3410	9	N	3100	3100	0			10
08	SHUT IN	47491	-0-	47491 B	458161	44985	3	2506	9	N	2278	2278	0			10
09	0 W	39308	-0-	39308 B	497469	37168	3	2140	9	N	1945	1945	0			10
10	0 W	35626	-0-	35626 B	533095	33039	3	62	4	N	2295	1727	0	532	1	39
						2525	9					7	8			
11	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	533095					N	NO RPT					39

LOWE WELL #: 14H RRCID -> 272736 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 11941 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	49532	-0-	49532 B	344459	43383	3	6149	9	N	5590	5590	0			7
07	SHUT IN	37008	-0-	37008 B	381467	32396	3	4612	9	N	4193	4193	0			7
08	SHUT IN	30696	-0-	30696 B	412163	26826	3	3870	9	N	3518	3518	0			7
09	0 W	23718	-0-	23718 B	435881	20345	3	3373	9	N	3066	3066	0			7
10	0 W	14658	-0-	14658 B	450539	12331	3	2327	9	N	2115	2113	0	1	8	8
11	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	450539					N	NO RPT					8

WILLIE RANCH WELL #: 6H RRCID -> 272750 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 10213 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	123079	-0-	123079 B	233729	123059	3	20	9	N	18	18	0			-0-
07	SHUT IN	116507	-0-	116507 B	350236	116499	3	8	9	N	7	7	0			-0-
08	SHUT IN	128583	-0-	128583 B	478819	128583	3			N	-0-					-0-
09	0 W	94803	-0-	94803 B	573622	94803	3			N	-0-					-0-
10	SHUT IN	73075	-0-	73075 B	646697	73074	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	646697					N	NO RPT					-0-

WHEELER 3 WELL #: 6H RRCID -> 272757 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 12887 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	136199	-0-	136199 B	640277	132642	3	1402	4	N	1959	379	0	1733	1	196
						2155	9									
07	SHUT IN	121983	-0-	121983 B	762260	119363	3	1199	4	N	1292	327	0	1026	1	135
						1421	9									
08	SHUT IN	116651	-0-	116651 B	878911	115344	3	855	4	N	411	272	0	261	1	13
						452	9									
09	0 W	87605	-0-	87605 B	966516	86612	3	678	4	N	286	206	0	76	1	17
						315	9									
10	0 W	79595	-0-	79595 B	1046111	78662	3	657	4	N	251	213	0	50	1	4
						276	9					1	8			
11	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	1046111					N	NO RPT					4

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WHEELER 3 WELL #: 9H RRCID -> 272765 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	132194	-0-	132194 B	623099	128695	3	1385	4	N	1922	368	0	1751	1	192
						2114	9									
07	SHUT IN	106282	-0-	106282 B	729381	103210	3	1199	4	N	1703	283	0	1413	1	199
						1873	9									
08	SHUT IN	89570	-0-	89570 B	818951	86728	3	829	4	N	1830	205	0	1673	1	151
						2013	9									
09	0 W	75562	-0-	75562 B	894513	73080	3	639	4	N	1675	173	0	1323	1	330
						1843	9									
10	0 W	67213	-0-	67213 B	961726	64864	3	652	4	N	1543	176	0	1534	1	139
						1697	9					24	8			
11	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	961726					N	NO RPT					139

STS C WELL #: 47H RRCID -> 272768 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 11014 PERF. N/A

06	SHUT IN	49948	-0-	49948 B	240570	40250	3	9698	9	N	8816	8815	0			6
07	SHUT IN	42208	-0-	42208 B	282778	33776	3	8432	9	N	7665	7665	0			6
08	SHUT IN	33119	-0-	33119 B	315897	25988	3	7131	9	N	6483	5814	0	526	1	149
09	SHUT IN	25771	-0-	25771 B	341668	19743	3	6028	9	N	5480	5480	0			149
10	SHUT IN	18208	-0-	18208 B	359876	13750	3	271	4	N	3806	954	0	2434	1	558
						4187	9					9	8			
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	359876					N	NO RPT					558

JC MARTIN WELL #: 27H RRCID -> 272994 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11470 - 16107

06	139140 X	22073	-0-	-117067 B	-0-	21908	3	165	9	N	150	22	0	81	1	75
07	143778 X	21403	-0-	-122375 B	-0-	21176	3	65	4	N	147	23	0	151	1	48
						162	9									
08	143778 X	20097	-0-	-123681 B	-0-	19394	3	570	4	N	121	5	0	88	1	76
						133	9									
09	17399 X	17399	-0-	-0- B	-0-	17292	3	107	9	N	97	3	0	109	1	61
10	22816 X	16652	-0-	-6164 B	-0-	16561	3	91	9	N	83	115	1			29
11	22080 X	NO RPT	-0-	-22080 B	-0-					N	NO RPT					29

CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 2H RRCID -> 273113 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 11380 PERF. N/A

06	0 W	67010	-0-	67010 B	1301414	64344	3	2041	4	N	568	109	0	382	1	307
						625	9									
07	0 W	63209	-0-	63209 B	1364623	60321	3	2237	4	N	592	185	0	551	1	163
						651	9									
08	0 W	57750	-0-	57750 B	1422373	54786	3	2490	4	N	431	142	0	187	1	265
						474	9									
09	0 W	52386	-0-	52386 B	1474759	49510	3	2490	4	N	351	134	0	364	1	118
						386	9									
10	0 W	50876	-0-	50876 B	1525635	48085	3	2518	4	N	248	141	0			225
						273	9									
11	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	1525635					N	NO RPT					225

DONNELL A WELL #: 17H RRCID -> 273165 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11854 - 18469

06	82440 X	25863	-0-	-56577 B	-0-	22099	3	3764	9	N	3422	3230	0	169	1	64
07	85188 X	27379	-0-	-57809 B	-0-	23629	3	3750	9	N	3409	3236	0	170	1	66
08	85188 X	27131	-0-	-58057 B	-0-	23440	3	140	4	N	3228	2826	0	399	1	69
						3551	9									
09	0 W	20453	-0-	20453 B	20453	17798	3	2655	9	N	2414	2414	0			69
*10	39683 X	19230	-0-	-20453 B	-0-	16770	3	2460	9	N	2236	2229	0	8	8	68
11	26490 X	NO RPT	-0-	-26490 B	-0-					N	NO RPT					68

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DONNELL A WELL #: 16H RRCID -> 273268 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11205 PERF.11600 - 18449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	59190 X	20474	-0-	-38716 B	-0-	17723	3	2751	9	N	2501	2501	0			60
07	61163 X	10773	-0-	-50390 B	-0-	9185	3	1588	9	N	1444	1411	0			93
08	61163 X	12972	-0-	-48191 B	-0-	10824	3	180	4	N	1789	1237	0	533	1	112
						1968	9									
09	59190 X	18035	-0-	-41155 B	-0-	15674	3	2361	9	N	2146	2146	0			112
10	23746 X	15952	-0-	-7794 B	-0-	14024	3	55	4	N	1703	1618	0	166	1	27
						1873	9					4	8			
11	20460 X	NO RPT	-0-	-20460 B	-0-					N	NO RPT					27

EDWARDS A WELL #: 6H RRCID -> 273297 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 12288 PERF. N/A

06	SHUT IN	95720	-0-	95720 B	137408	88114	3	1443	4	N	5603	74	0	5502	1	140
						6163	9									
07	SHUT IN	72541	-0-	72541 B	209949	68558	3	454	4	N	3208	121	0	3182	1	45
						3529	9									
08	SHUT IN	50926	-0-	50926 B	260875	124	1	48536	3	N	2043	61	0	1951	1	76
						19	4	2247	9							
09	0 W	39828	-0-	39828 B	300703	95	1	37838	3	N	1702	51	0	1592	1	135
						23	4	1872	9							
10	SHUT IN	33766	-0-	33766 B	334469	116	1	32089	3	N	1419	41	0	1331	1	174
						1561	9					8	8			
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	334469					N	NO RPT					174

EDWARDS A WELL #: 5H RRCID -> 273299 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 12286 PERF. N/A

06	SHUT IN	96661	-0-	96661 B	138097	87207	3	3408	4	N	5496	73	0	5427	1	137
						6046	9									
07	SHUT IN	77684	-0-	77684 B	215781	70178	3	2996	4	N	4100	111	0	4068	1	58
						4510	9									
08	SHUT IN	52450	-0-	52450 B	268231	123	1	48094	3	N	2653	53	0	2559	1	99
						1315	4	2918	9							
09	0 W	40460	-0-	40460 B	308691	91	1	36653	3	N	1811	43	0	1723	1	144
						1724	4	1992	9							
10	0 W	34436	-0-	34436 B	343127	118	1	32538	3	N	1602	37	0	1503	1	198
						18	4	1762	9			8	8			
11	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	343127					N	NO RPT					198

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 273420 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 12127 PERF. N/A

06	SHUT IN	37982	-0-	37982 B	505231	261	1	32847	3	N	2681	136	0	2756	1	196
						1925	4	2949	9							
07	SHUT IN	30424	-0-	30424 B	535655	333	1	26055	3	N	2146	105	0	1992	1	245
						1675	4	2361	9							
08	SHUT IN	25228	-0-	25228 B	560883	299	1	21850	3	N	1570	75	0	1670	1	70
						1352	4	1727	9							
09	0 W	22192	-0-	22192 B	583075	274	1	18063	3	N	1775	62	0	1478	1	305
						1902	4	1953	9							
10	0 W	16164	-0-	16164 B	599239	136	1	13334	3	N	1189	53	0	1308	1	133
						1386	4	1308	9							
11	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	599239					N	NO RPT					133

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

FORREST WHEELER WELL #: 15H RRCID -> 273433 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11588 PERF.12032 - 16973

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	418091 X	9957	-0-	-408134 B	-0-	8084	3	1873	9	N	1703	1703	0			45
07	63488 X	9472	-0-	-54016 B	-0-	7558	3	1914	9	N	1740	1695	0			90
08	63488 X	10885	-0-	-52603 B	-0-	8657	3	2228	9	N	2025	2025	0			90
09	61440 X	11863	-0-	-49577 B	-0-	9428	3	2435	9	N	2214	847	0	1119	1	293
10	63488 X	11478	-0-	-52010 B	-0-	14	1	9351	3	N	1921	7	0	2146	1	58
						2113	9					3	8			
11	9960 X	NO RPT	-0-	-9960 B	-0-					N	NO RPT					58

CRAFT WELL #: 2H RRCID -> 273434 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11123 - 15964

06	789932 X	34393	-0-	-755539 B	-0-	34393	3			N	-0-					-0-
07	187953 X	33780	-0-	-154173 B	-0-	33780	3			N	-0-					-0-
08	187953 X	32163	-0-	-155790 B	-0-	32163	3			N	-0-					-0-
09	181890 X	28838	-0-	-153052 B	-0-	28838	3			N	-0-					-0-
10	187953 X	22716	-0-	-165237 B	-0-	22716	3			N	-0-					-0-
11	34380 X	NO RPT	-0-	-34380 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FORREST WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 273450 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF. N/A

06	SHUT IN	34366	-0-	34366 B	357869	27879	3	6487	9	N	5897	5897	0			6
07	SHUT IN	26704	-0-	26704 B	384573	22110	3	4594	9	N	4176	4176	0			6
08	SHUT IN	24477	-0-	24477 B	409050	19902	3	4575	9	N	4159	4159	0			6
09	0 W	19570	-0-	19570 B	428620	15989	3	3581	9	N	3255	3253	0			8
10	SHUT IN	17434	-0-	17434 B	446054	14128	3	3306	9	N	3005	3005	0	8	1	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	446054					N	NO RPT					-0-

JC MARTIN WELL #: 42H RRCID -> 273480 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 10330 PERF. N/A

06	SHUT IN	44846	-0-	44846 B	172812	42805	3	646	4	N	1268	1273	1			191
						1395	9									
07	SHUT IN	38200	-0-	38200 B	211012	36686	3	301	4	N	1103	18	0	1034	1	242
						1213	9									
08	SHUT IN	29597	-0-	29597 B	240609	28731	3	347	4	N	472	3	0	532	1	179
						519	9									
09	0 W	22144	-0-	22144 B	262753	21671	3	230	4	N	221	2	0	325	1	73
						243	9									
10	0 W	18504	-0-	18504 B	281257	17968	3	114	4	N	384	342	1			115
						422	9									
11	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	281257					N	NO RPT					115

JC MARTIN WELL #: 21H RRCID -> 273503 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 10170 PERF. N/A

06	SHUT IN	44947	-0-	44947 B	191921	42673	3	326	4	N	1771	18	0	1700	1	264
						1948	9									
07	SHUT IN	38960	-0-	38960 B	230881	36422	3	119	4	N	2199	15	0	1962	1	486
						2419	9									
08	SHUT IN	31636	-0-	31636 B	262517	28866	3	340	4	N	2209	3	0	1850	1	842
						2430	9									
09	SHUT IN	23602	-0-	23602 B	286119	21383	3	165	4	N	1867	2	0	2085	1	622
						2054	9									
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	286119					N	NO RPT					622
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	286119					N	NO RPT					622

HEIM WELL #: 4H RRCID -> 273515 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10873 - 16411

06	190110 X	63808	-0-	-126302 B	-0-	63802	3	6	9	N	5	5	0			-0-
07	196447 X	60281	-0-	-136166 B	-0-	60280	3	1	9	N	1	1	0			-0-
08	196447 X	55966	-0-	-140481 B	-0-	55966	3			N	-0-					-0-
09	190110 X	50494	-0-	-139616 B	-0-	50494	3			N	-0-					-0-
*10	44980 X	44980	-0-	-0- B	-0-	44980	3			N	-0-					-0-
*11	63810 X	48444	-0-	-15366 B	-0-	48444	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273535 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 12109 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	38942	-0-	38942 B	515961	275	1	32716	3	N	3312	115	0	3451	1	247
						2308	4	3643	9							
07	SHUT IN	32994	-0-	32994 B	548955	304	1	27403	3	N	2951	91	0	2764	1	343
						2041	4	3246	9							
08	SHUT IN	29637	-0-	29637 B	578592	280	1	24248	3	N	2837	67	0	2984	1	129
						1988	4	3121	9							
09	SHUT IN	24232	-0-	24232 B	602824	141	1	19982	3	N	2051	56	0	1770	1	354
						1853	4	2256	9							
10	14B2 EXT	21055	-0-	21055 B	623879	16962	3	1813	4	N	2073	55	0	2136	1	236
						2280	9									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	623879					N	NO RPT					236

STOREY 267 WELL #: 4H RRCID -> 273546 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11087 - 15742

06	88740 X	24317	-0-	-64423 B	-0-	31	1	22095	2	N	1891	1505	1			741
						111	4	2080	9							
07	91698 X	29638	-0-	-62060 B	-0-	31	1	27084	2	N	2294	2028	1			266
						2523	9									
08	91698 X	30629	-0-	-61069 B	-0-	414	1	28497	2	N	1562	1485	1			343
						1718	9									
09	88740 X	22962	-0-	-65778 B	-0-	505	1	21325	2	N	1029	943	1			429
						1132	9									
10	91698 X	22480	-0-	-69218 B	-0-	578	1	20554	2	N	1225	1268	1			386
						1348	9									
11	28680 X	NO RPT	-0-	-28680 B	-0-					N	NO RPT					386

STS C WELL #: 46H RRCID -> 273558 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 11247 PERF. N/A

06	SHUT IN	77893	-0-	77893 B	244425	61304	3	16589	9	N	15081	15081	0			49
07	SHUT IN	71150	-0-	71150 B	315575	56320	3	14830	9	N	13482	13482	0			49
08	SHUT IN	51521	-0-	51521 B	367096	40998	3	10523	9	N	9566	8629	0	777	1	209
09	SHUT IN	44054	-0-	44054 B	411150	35153	3	8901	9	N	8092	8092	0			209
10	SHUT IN	34986	-0-	34986 B	446136	27387	3	514	4	N	6441	2951	0	3005	1	683
						7085	9					11	8			
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	446136					N	NO RPT					683

DONNELL B WELL #: 5H RRCID -> 273559 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 11806 PERF. N/A

06	SHUT IN	67256	-0-	67256 B	204175	57958	3	9298	9	N	8453	8425	0			87
07	SHUT IN	51837	-0-	51837 B	256012	45260	3	6577	9	N	5979	5977	0			89
08	SHUT IN	40251	-0-	40251 B	296263	34809	3	5442	9	N	4947	4947	0			89
09	SHUT IN	31522	-0-	31522 B	327785	27569	3	3953	9	N	3594	3594	0			89
10	SHUT IN	26626	-0-	26626 B	354411	23230	3	3396	9	N	3087	3079	0	15	8	82
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	354411					N	NO RPT					82

LOWE WELL #: 19H RRCID -> 273561 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 12031 PERF. N/A

06	SHUT IN	55978	-0-	55978 B	434214	49947	3	6031	9	N	5483	5483	0			22
07	SHUT IN	43855	-0-	43855 B	478069	39025	3	4830	9	N	4391	4362	0	47	1	4
08	SHUT IN	35862	-0-	35862 B	513931	32130	3	3732	9	N	3393	3393	0			4
09	SHUT IN	28643	-0-	28643 B	542574	25695	3	2948	9	N	2680	2680	0			4
10	14B2 EXT	29645	-0-	29645 B	572219	26353	3	25	4	N	2970	2916	0	27	1	28
						3267	9					3	8			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	572219					N	NO RPT					28

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

LOWE WELL #: 18H RRCID -> 273564 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 12012 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	42252	-0-	42252 B	481059	37622	3	40	4	N	4173	4107	0			69
						4590	9									
07	SHUT IN	32435	-0-	32435 B	513494	28476	3	3959	9	N	3599	3599	0			69
08	SHUT IN	27914	-0-	27914 B	541408	24535	3	3379	9	N	3072	3072	0			69
09	SHUT IN	21711	-0-	21711 B	563119	18716	3	2995	9	N	2723	2723	0			69
10	14B2 EXT	18762	-0-	18762 B	581881	16220	3	2542	9	N	2311	2303	0	75	1	2
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	581881					N	NO RPT					2

DONNELL A WELL #: 31H RRCID -> 273571 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 11597 PERF. N/A

06	SHUT IN	65609	-0-	65609 B	189503	55518	3	10091	9	N	9174	9174	0	1	1	-0-
07	SHUT IN	50100	-0-	50100 B	239603	43494	3	6606	9	N	6005	6005	0			-0-
08	SHUT IN	40335	-0-	40335 B	279938	35592	3	4743	9	N	4312	4309	0			3
09	SHUT IN	32104	-0-	32104 B	312042	28222	3	3882	9	N	3529	3529	0			3
10	14B2 EXT	28313	-0-	28313 B	340355	24956	3	3357	9	N	3052	3044	0			11
11	14B2 EXT	24005	-0-	24005 B	364360	20829	3	3176	9	N	2887	2876	0	2	8	20

DONNELL A WELL #: 32H RRCID -> 273574 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 11579 PERF. N/A

06	SHUT IN	74037	-0-	74037 B	216431	62538	3	11499	9	N	10454	10372	0	177	1	76
07	SHUT IN	54709	-0-	54709 B	271140	47426	3	7283	9	N	6621	6620	0			77
08	SHUT IN	42633	-0-	42633 B	313773	37482	3	5151	9	N	4683	4675	0			85
09	SHUT IN	32983	-0-	32983 B	346756	28891	3	4092	9	N	3720	3707	0			98
10	SHUT IN	29514	-0-	29514 B	376270	26327	3	3187	9	N	2897	2887	0	18	8	90
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	376270					N	NO RPT					90

LOWE WELL #: 5H RRCID -> 273576 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 12225 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

STS WELL #: 24H RRCID -> 273579 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 11040 PERF. N/A

06	SHUT IN	33258	-0-	33258 B	356699	29928	3	3330	9	N	3027	2984	0	53	1	31
07	SHUT IN	29549	-0-	29549 B	386248	26647	3	2902	9	N	2638	2638	0			31
08	SHUT IN	25279	-0-	25279 B	411527	22894	3	2385	9	N	2168	2168	0			31
09	SHUT IN	21859	-0-	21859 B	433386	19736	3	2123	9	N	1930	1930	0			31
10	14B2 EXT	19519	-0-	19519 B	452905	17256	3	360	4	N	1730	1263	0	373	1	118
						1903	9					7	8			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	452905					N	NO RPT					118

STS WELL #: 55H RRCID -> 273580 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 11223 PERF. N/A

06	SHUT IN	59412	-0-	59412 B	280915	54344	3	5068	9	N	4607	4607	0			10
07	SHUT IN	54762	-0-	54762 B	335677	50241	3	4521	9	N	4110	4110	0			10
08	SHUT IN	46639	-0-	46639 B	382316	42918	3	3721	9	N	3383	3383	0			10
09	SHUT IN	40232	-0-	40232 B	422548	36921	3	3311	9	N	3010	3010	0			10
10	14B2 EXT	36971	-0-	36971 B	459519	33871	3	276	4	N	2567	1999	0	532	1	39
						2824	9					7	8			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	459519					N	NO RPT					39

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER WELL #: 5H RRCID -> 273631 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12012 - 16703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	52260 X	11548	-0-	-40712 B	-0-	9672	3	1876	9	N	1705	1705	0			28
07	54002 X	10601	-0-	-43401 B	-0-	8996	3	1605	9	N	1459	1459	0			28
08	54002 X	11203	-0-	-42799 B	-0-	9463	3	1740	9	N	1582	1582	0			28
09	52260 X	11197	-0-	-41063 B	-0-	9474	3	41	4	N	1529	817	0	587	1	153
						1682	9									
10	54002 X	12614	-0-	-41388 B	-0-	15	1	11124	3	N	1341	8	0	1444	1	40
						1475	9					2	8			
*11	11550 X	9925	-0-	-1625 B	-0-	4	1	8401	3	N	1382	10	0	1230	1	182
						1520	9									

HEIM WELL #: 5H RRCID -> 273706 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11037 - 16388

06	1174870 X	57234	-0-	-1117636 B	-0-	57233	3	1	9	N	1	1	0			-0-
07	182342 X	53780	-0-	-128562 B	-0-	53780	3			N	-0-					-0-
08	182342 X	48790	-0-	-133552 B	-0-	48790	3			N	-0-					-0-
09	176460 X	44204	-0-	-132256 B	-0-	44204	3			N	-0-					-0-
10	182342 X	38575	-0-	-143767 B	-0-	38575	3			N	-0-					-0-
*11	57240 X	43458	-0-	-13782 B	-0-	43458	3			N	-0-					-0-

WOOD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273730 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.12911 - 19462

06	199290 X	85200	-0-	-114090 B	-0-	82625	3	1200	4	N	1250	146	0	1233	1	145
						1375	9									
07	205933 X	81107	-0-	-124826 B	-0-	78819	3	1068	4	N	1109	129	0	875	1	250
						1220	9									
08	205933 X	83058	-0-	-122875 B	-0-	81234	3	791	4	N	939	125	0	875	1	189
						1033	9									
09	199290 X	-0-	-0-	-199290 B	-0-					N	-0-					189
10	205933 X	68310	-0-	-137623 B	-0-	66680	3	623	4	N	915	201	0	687	1	227
						1007	9					10	8			
*11	85200 X	61105	-0-	-24095 B	-0-	59269	3	715	4	N	1019	285	0	710	1	251
						1121	9									

FORREST WHEELER WELL #: 13H RRCID -> 273732 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12151 - 17202

06	52800 X	21619	-0-	-31181 B	-0-	18354	3	3265	9	N	2968	2967	0			10
07	54560 X	19011	-0-	-35549 B	-0-	15989	3	3022	9	N	2747	2748	0			9
08	54560 X	17784	-0-	-36776 B	-0-	14791	3	2993	9	N	2721	2720	0			10
09	52800 X	14743	-0-	-38057 B	-0-	12286	3	2457	9	N	2234	2197	0			47
*10	54560 X	13255	-0-	-41305 B	-0-	11063	3	2192	9	N	1993	1993	0	47	1	-0-
*11	13422 X	13422	-0-	-0- B	-0-	90	1	10597	3	N	2484	990	0	1169	1	325
						3	4	2732	9							

JC MARTIN WELL #: 20H RRCID -> 274019 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 10153 PERF. N/A

06	SHUT IN	52352	-0-	52352 B	215457	49289	3	1630	4	N	1303	2	0	1327	1	196
						1433	9									
07	SHUT IN	47057	-0-	47057 B	262514	44234	3	2526	4	N	270	14	0	395	1	57
						297	9									
08	SHUT IN	38221	-0-	38221 B	300735	36848	3	1351	4	N	20	2	0	68	1	7
						22	9									
09	SHUT IN	29524	-0-	29524 B	330259	28864	3	580	4	N	73	1	0	55	1	24
						80	9									
10	SHUT IN	26608	-0-	26608 B	356867	25915	3	359	4	N	304	237	1			91
						334	9									
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	356867					N	NO RPT					91

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WHEELER 2 WELL #: 4H RRCID -> 274048 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 12871 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	55199	-0-	55199 B	367333	52560	3	1234	4	N	1277	147	0	1387	1	364
						1405	9									
07	SHUT IN	44521	-0-	44521 B	411854	42410	3	924	4	N	1079	115	0	1038	1	290
						1187	9									
08	SHUT IN	38668	-0-	38668 B	450522	37062	3	761	4	N	768	13	0	695	1	350
						845	9									
09	SHUT IN	31414	-0-	31414 B	481936	29939	3	650	4	N	750	64	0	880	1	156
						825	9									
10	SHUT IN	25710	-0-	25710 B	507646	24438	3	555	4	N	652	48	0	533	1	221
						717	9					6	8			
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	507646					N	NO RPT					221

DORA MARTIN A WELL #: 10H RRCID -> 274102 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11279 - 17123

06	167610 X	47685	-0-	-119925 B	-0-	47684	3	1	9	N	1	1	0			-0-
07	173197 X	44934	-0-	-128263 B	-0-	44934	3			N	-0-					-0-
08	173197 X	41396	-0-	-131801 B	-0-	41396	3			N	-0-					-0-
09	167610 X	38154	-0-	-129456 B	-0-	38154	3			N	-0-					-0-
10	173197 X	34585	-0-	-138612 B	-0-	34585	3			N	-0-					-0-
11	167610 X	NO RPT	-0-	-167610 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 2H RRCID -> 274514 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 11114 PERF. N/A

06	SHUT IN	89883	-0-	89883 B	793224	86249	3	2285	4	N	1226	33	0	1136	1	216
						1349	9									
07	SHUT IN	89525	-0-	89525 B	882749	86200	3	2109	4	N	1105	56	0	937	1	328
						1216	9									
08	SHUT IN	87859	-0-	87859 B	970608	84291	3	2905	4	N	603	12	0	561	1	358
						663	9									
09	SHUT IN	73578	-0-	73578 B	1044186	70166	3	2850	4	N	511	7	0	200	1	662
						562	9									
10	SHUT IN	68338	-0-	68338 B	1112524	65080	3	2972	4	N	260	547	1			375
						286	9									
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	1112524					N	NO RPT					375

DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274587 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 12002 PERF. N/A

06	SHUT IN	31715	-0-	31715 B	515586	27073	3	4642	9	N	4220	4220	0			19
07	SHUT IN	27692	-0-	27692 B	543278	23394	3	4298	9	N	3907	3907	0			19
08	SHUT IN	26991	-0-	26991 B	570269	22429	3	384	4	N	3798	3305	0	509	1	3
						4178	9									
09	SHUT IN	22760	-0-	22760 B	593029	19289	3	3471	9	N	3155	2989	0	166	1	3
10	SHUT IN	21663	-0-	21663 B	614692	18334	3	3329	9	N	3026	3004	0			25
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	614692					N	NO RPT					25

DONNELL B WELL #: 6H RRCID -> 274677 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 11837 PERF. N/A

06	SHUT IN	60609	-0-	60609 B	184106	52336	3	8273	9	N	7521	7507	0			14
07	SHUT IN	46346	-0-	46346 B	230452	40253	3	6093	9	N	5539	5478	0			75
08	SHUT IN	34917	-0-	34917 B	265369	30390	3	4527	9	N	4115	4115	0			75
09	SHUT IN	26681	-0-	26681 B	292050	23447	3	3234	9	N	2940	2940	0			75
10	SHUT IN	21863	-0-	21863 B	313913	19132	3	2731	9	N	2483	2474	0	13	8	71
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	313913					N	NO RPT					71

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 274702 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12579 PERF.12580 - 17337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	126630	X	36815	-0-	-89815 B	-0-	34754	3	940	4	N	1019	115	0	1224	1	74
							1121	9									
07	130851	X	30695	-0-	-100156 B	-0-	28975	3	801	4	N	835	84	0	729	1	96
							919	9									
08	130851	X	26332	-0-	-104519 B	-0-	25128	3	575	4	N	572	58	0	356	1	254
							629	9									
09	126630	X	21831	-0-	-104799 B	-0-	21042	3	341	4	N	407	51	0	544	1	66
							448	9									
10	130851	X	19950	-0-	-110901 B	-0-	19295	3	266	4	N	354	52	0	177	1	191
							389	9									
11	126630	X	NO RPT	-0-	-126630 B	-0-					N	NO RPT					191

CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316
VESTER A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 265593 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 9600 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4340	X	4340	-0-	-0- B	-0-	1243	1	2634	2	Y	421	91	1			712
							463	9									
07	8060	X	4059	-0-	-4001 B	-0-	1316	1	1640	2	Y	437	275	1	4	8	870
							622	4	481	9							
08	8060	X	7996	-0-	-64 B	-0-	1619	1	5802	2	Y	518	598	1			790
							5	4	570	9							
09	7800	X	2909	-0-	-4891 B	-0-	555	1	1950	2	Y	367	174	1	1	8	982
							404	9									
10	5983	X	4213	-0-	-1770 B	-0-	718	1	3058	2	Y	397	457	1	2	8	920
							437	9									
11	5220	X	2524	-0-	-2696 B	-0-	230	1	2040	2	Y	231	190	1	1	8	960
							254	9									

VESTER B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 265595 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9660 - 14183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7165	X	7165	-0-	-0- B	-0-	1884	1	4856	2	Y	386	86	1			664
							425	9									
07	9796	X	8146	-0-	-1650 B	-0-	1763	1	5075	2	Y	425	257	1			832
							840	4	468	9							
08	9796	X	5664	-0-	-4132 B	-0-	2565	1	2531	2	Y	509	572	1			769
							8	4	560	9							
09	9480	X	4457	-0-	-5023 B	-0-	937	1	3175	2	Y	314	169	1			914
							345	9									
10	8153	X	5299	-0-	-2854 B	-0-	860	1	4047	2	Y	356	425	1			845
							392	9									
11	7980	X	3771	-0-	-4209 B	-0-	346	1	3182	2	Y	221	174	1			892
							243	9									

PIERCE WELL #: 20H RRCID -> 265873 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9941 PERF.10475 - 19047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20836	X	20836	-0-	-0- B	-0-	3900	1	15524	2	Y	1284	1458	1	12	8	333
							1412	9									
07	21514	X	11046	-0-	-10468 B	-0-	2712	1	6312	2	Y	1025	689	1			669
							894	4	1128	9							
08	19964	X	17365	-0-	-2599 B	-0-	3913	1	11518	2	Y	1758	2043	1	3	8	381
							1934	9									
09	20850	X	17042	-0-	-3808 B	-0-	3275	1	11924	2	Y	1675	1725	1	6	8	325
							1843	9									
10	21545	X	159	-0-	-21386 B	-0-	120	1	38	2	Y	1					326
							1	9									
11	20850	X	5187	-0-	-15663 B	-0-	1899	1	2537	2	Y	683	515	1	13	8	481
							751	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
06	18660	X	11226	-0-	-7434 B	-0-	3643	1	5825	2	Y	1598	1799	1			418
							1758	9									
07	23746	X	10441	-0-	-13305 B	-0-	2894	1	5338	2	Y	1140	814	1			744
							955	4	1254	9							
08	17980	X	10761	-0-	-7219 B	-0-	3801	1	4554	2	Y	2187	2456	1			475
							2406	9									
09	16650	X	3338	-0-	-13312 B	-0-	2023	1	1315	9	Y	1195	1437	1			233
10	17205	X	31	-0-	-17174 B	-0-	23	1	7	2	Y	1					234
							1	9									
11	11220	X	4992	-0-	-6228 B	-0-	1866	1	2493	2	Y	575	396	1			413
							633	9									

PIERCE WELL #: 11H RRCID -> 271314 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 10030 PERF.10350 - 14476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31530	X	17337	-0-	-14193 B	-0-	2653	1	12499	2	N	540	521	1			166
							1591	4	594	9							
07	33542	X	11564	-0-	-21978 B	-0-	2002	1	5059	2	N	484	451	1			199
							3971	4	532	9							
08	33511	X	9533	-0-	-23978 B	-0-	2232	1	5283	2	N	328	377	1			150
							1657	4	361	9							
09	25800	X	9416	-0-	-16384 B	-0-	3556	1	5333	2	N	303	324	1			129
							194	4	333	9							
10	22444	X	6614	-0-	-15830 B	-0-	3564	1	1791	2	N	330	294	1			165
							896	4	363	9							
11	17340	X	8454	-0-	-8886 B	-0-	4200	1	2997	2	N	288	357	1	1	8	95
							940	4	317	9							

PIERCE WELL #: 12H RRCID -> 271315 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10410 - 16789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38440	X	38440	-0-	-0- B	-0-	5856	1	27765	2	N	1168	1255	1			292
							3534	4	1285	9							
07	54250	X	21848	-0-	-32402 B	-0-	3771	1	9592	2	N	870	849	1			313
							7528	4	957	9							
08	54250	X	20185	-0-	-34065 B	-0-	3561	1	13203	2	N	696	755	1			254
							2655	4	766	9							
09	48360	X	15652	-0-	-32708 B	-0-	2749	1	12305	2	N	407	503	1			158
							150	4	448	9							
10	43617	X	10773	-0-	-32844 B	-0-	2211	1	7804	2	N	186	218	1			126
							553	4	205	9							
11	38430	X	10833	-0-	-27597 B	-0-	1921	1	8265	2	N	200	235	1			91
							427	4	220	9							

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 258355 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 10225 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 97H RRCID -> 254713 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 9808 PERF.11817 - 13182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2535	X	2535	-0-	-0- B	-0-	2535	2			Y	-0-					-0-
07	2546	N	2546	-0-	-0- B	-0-	2546	2			Y	-0-					-0-
08	2430	N	2430	-0-	-0- B	-0-	2430	2			Y	-0-					-0-
09	2550	N	2113	-0-	-437 B	-0-	2113	2			Y	-0-					-0-
10	2542	N	2313	-0-	-229 B	-0-	2313	2			Y	-0-					-0-
11	2340	N	2191	-0-	-149 B	-0-	2191	2			Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 100H RRCID -> 257689 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 9960 - 14652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11929	X	11929	-0-	-0- B	-0-	11344	2	585	9	Y	532	385	1			618
07	12803	X	12542	-0-	-261 B	-0-	12116	2	426	9	Y	387	576	1			429
08	12803	X	11456	-0-	-1347 B	-0-	10871	2	585	9	Y	532	586	1			375
09	12390	X	11633	-0-	-757 B	-0-	10998	2	635	9	Y	577	590	1			362
10	12803	X	11416	-0-	-1387 B	-0-	10932	2	484	9	Y	440	396	1			406
11	12150	X	12002	-0-	-148 B	-0-	11479	2	523	9	Y	475	392	1			489

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

06	9019	X	9019	-0-	-0- B	-0-	8994	2	25	9	N	23					115
07	DLQ G-10		9018	-0-	9018 B	9018	9018	2			N	-0-	67	1	36	7	12
08	DLQ G-10		9239	-0-	9239 B	18257	9239	2			N	-0-					12
09	26727	X	8470	-0-	-18257 B	-0-	8470	2			N	-0-					12
*10	8428	X	8428	-0-	-0- B	-0-	8428	2			N	-0-					12
11	9030	X	7587	-0-	-1443 B	-0-	7587	2			N	-0-					12

BRISCOE-NUNLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 268487 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13457 - 18408

06	11220	X	10941	-0-	-279 B	-0-	10941	2			N	-0-					166
07	11594	X	10887	-0-	-707 B	-0-	10885	2	2	9	N	2	119	1	26	7	23
08	11594	X	10707	-0-	-887 B	-0-	10707	2			N	-0-					23
09	11220	X	10158	-0-	-1062 B	-0-	10158	2			N	-0-					23
*10	11594	X	10144	-0-	-1450 B	-0-	10144	2			N	-0-					23
11	10950	X	9400	-0-	-1550 B	-0-	9400	2			N	-0-					23

ESCONDIDO RESOURCES II, LLC 254236
MATRIX LAND CO WELL #: 11H RRCID -> 255147 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 11810 PERF.12126 - 17019

06	26610	X	23391	-0-	-3219 B	-0-	23391	2			N	-0-					87
07	23670	X	23670	-0-	-0- B	-0-	23670	2			N	-0-					87
08	22500	X	22500	-0-	-0- B	-0-	22500	2			N	-0-					87
*09	23700	X	21339	-0-	-2361 B	-0-	21339	2			N	-0-					87
10	24490	X	21393	-0-	-3097 B	-0-	58	1	21335	2	N	-0-					87
11	23400	X	NO RPT	-0-	-23400 B	-0-					N	NO RPT					87

STOKES-KRUEGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266576 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10757 PERF.13136 - 15485

06	31740	X	26766	-0-	-4974 B	-0-	51	1	26715	2	N	-0-					92
07	30101	X	27380	-0-	-2721 B	-0-	96	1	27284	2	N	-0-					92
08	29915	X	25780	-0-	-4135 B	-0-	101	1	25679	2	N	-0-					92
*09	27840	X	11247	-0-	-16593 B	-0-	126	1	11121	2	N	-0-					92
*10	31949	X	31949	-0-	-0- B	-0-	31924	2	25	9	N	23					115
11	26760	X	NO RPT	-0-	-26760 B	-0-					N	NO RPT					115

SPOHN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269081 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10343 - 17188

06	58170	X	51033	-0-	-7137 B	-0-	51033	2			N	-0-					-0-
07	52363	X	52363	-0-	-0- B	-0-	52363	2			N	-0-					-0-
08	51289	X	51289	-0-	-0- B	-0-	9	1	51280	2	N	-0-					-0-
*09	61950	X	60585	-0-	-1365 B	-0-	3214	1	57371	2	N	-0-					-0-
*10	55396	X	55396	-0-	-0- B	-0-	55396	2			N	-0-					-0-
11	51030	X	NO RPT	-0-	-51030 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236
CERRITO STATE WELL #: 9H RRCID -> 272783 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11400 - 18400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	126343 X	126343	-0-	-0- B	-0-	912	1	125431	2	N	-0-					-0-
07	118397 X	118397	-0-	-0- B	-0-	1064	1	117333	2	N	-0-					-0-
08	112561 X	112324	-0-	-237 B	-0-	1028	1	111296	2	N	-0-					-0-
*09	156060 X	99951	-0-	-56109 B	-0-	754	1	99197	2	N	-0-					-0-
10	142569 X	96440	-0-	-46129 B	-0-	772	1	95668	2	N	-0-					-0-
11	126330 X	NO RPT	-0-	-126330 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
LA MESA STATE WELL #: 1H RRCID -> 267755 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9898 - 14620

06	78000 X	66698	-0-	-11302 B	-0-	66698	3			N	-0-					-0-
07	82491 X	9655	-0-	-72836 B	-0-	9621	3	34	9	N	31	31	8			-0-
08	82491 X	21912	-0-	-60579 B	-0-	21912	3			N	-0-					-0-
09	79830 X	19198	-0-	-60632 B	-0-	19190	3	8	9	N	7	7	8			-0-
10	77872 X	36934	-0-	-40938 B	-0-	36928	3	6	9	N	5	5	8			-0-
11	66690 X	40529	-0-	-26161 B	-0-	40519	3	10	9	N	9	9	8			-0-

LA MESA STATE WELL #: 2H RRCID -> 275076 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9679 - 16689

*04	SHUT IN	32999	-0-	32999 B	32999	32999	3			N	-0-					-0-
05	SHUT IN	111538	-0-	111538 B	144537	111538	3			N	-0-					-0-
06	SHUT IN	54063	-0-	54063 B	198600	54063	3			N	-0-					-0-
07	SHUT IN	69244	-0-	69244 B	267844	69244	3			N	-0-					-0-
08	SHUT IN	42214	-0-	42214 B	310058	42214	3			N	-0-					-0-
09	SHUT IN	43433	-0-	43433 B	353491	43431	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*10	436557 X	83066	-0-	-353491 B	-0-	83066	3			N	-0-					-0-
*11	90780 X	79729	-0-	-11051 B	-0-	79729	3			N	-0-					-0-

LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
STATE OF TEXAS HILL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257687 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 12006 PERF.12260 - 15132

06	12480 X	11321	-0-	-1159 B	-0-	215	1	11106	2	N	-0-					-0-
07	13237 X	11537	-0-	-1700 B	-0-	175	1	11362	2	N	-0-					-0-
08	13237 X	10472	-0-	-2765 B	-0-	168	1	10304	2	N	-0-					-0-
09	12810 X	10148	-0-	-2662 B	-0-	788	1	9360	2	N	-0-					-0-
10	11687 X	10298	-0-	-1389 B	-0-	107	1	10191	2	N	-0-					-0-
*11	11375 X	11375	-0-	-0- B	-0-	150	1	11225	2	N	-0-					-0-

G-B MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260051 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12500 - 17166

06	16440 X	15151	-0-	-1289 B	-0-	282	1	14869	2	N	-0-					-0-
07	18011 X	15535	-0-	-2476 B	-0-	185	1	15350	2	N	-0-					-0-
08	18011 X	14663	-0-	-3348 B	-0-	220	1	14443	2	N	-0-					-0-
09	16710 X	13480	-0-	-3230 B	-0-	185	1	13295	2	N	-0-					-0-
10	15996 X	14408	-0-	-1588 B	-0-	95	1	14313	2	N	-0-					-0-
11	15150 X	13367	-0-	-1783 B	-0-	170	1	13197	2	N	-0-					-0-

HACHAR WELL #: 2H RRCID -> 261381 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 12485 PERF.12770 - 16482

06	8927 X	8927	-0-	-0- B	-0-	190	1	8737	2	N	-0-					-0-
07	17360 X	10904	-0-	-6456 B	-0-	137	1	10767	2	N	-0-					-0-
08	17360 X	10115	-0-	-7245 B	-0-	161	1	9954	2	N	-0-					-0-
09	14130 X	7068	-0-	-7062 B	-0-	442	1	6626	2	N	-0-					-0-
10	10912 X	10339	-0-	-573 B	-0-	65	1	10274	2	N	-0-					-0-
11	10560 X	8657	-0-	-1903 B	-0-	208	1	8449	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
REUTHINGER WELL #: 2H RRCID -> 266233 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 12366 PERF.12644 - 15950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	11040 X	7808	-0-	-3232 B	-0-	360	1	7448	2	N	-0-			-0-
07	12927 X	8930	-0-	-3997 B	-0-	213	1	8717	2	N	-0-			-0-
08	12927 X	6046	-0-	-6881 B	-0-	303	1	5743	2	N	-0-			-0-
09	12510 X	8907	-0-	-3603 B	-0-	393	1	8514	2	N	-0-			-0-
10	8928 X	7711	-0-	-1217 B	-0-	48	1	7663	2	N	-0-			-0-
11	8640 X	7230	-0-	-1410 B	-0-	163	1	7067	2	N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS-HILL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 266931 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12664 - 17250

06	15270 X	12398	-0-	-2872 B	-0-	233	1	12165	2	N	-0-			-0-
07	17546 X	11981	-0-	-5565 B	-0-	181	1	11800	2	N	-0-			-0-
08	17546 X	13010	-0-	-4536 B	-0-	207	1	12803	2	N	-0-			-0-
09	16980 X	14185	-0-	-2795 B	-0-	1100	1	13085	2	N	-0-			-0-
10	14725 X	13829	-0-	-896 B	-0-	144	1	13685	2	N	-0-			-0-
11	12600 X	12566	-0-	-34 B	-0-	165	1	12401	2	N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS - HILL RANCH GU WELL #: 4H RRCID -> 267720 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11710 - 17276

06	35790 X	29015	-0-	-6775 B	-0-	562	1	28453	2	N	-0-			-0-
07	40486 X	26938	-0-	-13548 B	-0-	413	1	26525	2	N	-0-			-0-
08	40486 X	34615	-0-	-5871 B	-0-	566	1	34049	2	N	-0-			-0-
09	39180 X	30422	-0-	-8758 B	-0-	2368	1	28054	2	N	-0-			-0-
10	34782 X	30195	-0-	-4587 B	-0-	315	1	29880	2	N	-0-			-0-
11	33510 X	28516	-0-	-4994 B	-0-	381	1	28135	2	N	-0-			-0-

NEEDMORE WELL #: 1H RRCID -> 268128 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10974 - 15593

06	14070 X	8958	-0-	-5112 B	-0-	797	1	8161	2	N	-0-			-0-
07	11904 X	10518	-0-	-1386 B	-0-	579	1	9939	2	N	-0-			-0-
08	15562 X	10827	-0-	-4735 B	-0-	988	1	9839	2	N	-0-			-0-
09	15060 X	9183	-0-	-5877 B	-0-	557	1	8626	2	N	-0-			-0-
10	12183 X	12183	-0-	-0- B	-0-	217	1	11966	2	N	-0-			-0-
11	10470 X	9333	-0-	-1137 B	-0-	218	1	9115	2	N	-0-			-0-

LAREDO ENERGY 486543
BENAVIDES, ROSA VELA WELL #: 3H RRCID -> 257686 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10978 - 14385

06	7824 X	7824	-0-	-0- B	-0-	147	1	7677	2	N	-0-			-0-
07	6841 X	6841	-0-	-0- B	-0-	113	1	6728	2	N	-0-			-0-
08	6841 X	6841	-0-	-0- B	-0-	113	1	6728	2	N	-0-			-0-
09	7590 X	6973	-0-	-617 B	-0-	90	1	6883	2	N	-0-			-0-
10	8091 X	5243	-0-	-2848 B	-0-	5243	2			N	-0-			-0-
11	7830 X	NO RPT	-0-	-7830 B	-0-					N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, ROSA VELA WELL #: 2H RRCID -> 258131 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11808 - 15504

06	5700 X	3978	-0-	-1722 B	-0-	75	1	3903	2	N	-0-			-0-
07	3445 X	3445	-0-	-0- B	-0-	57	1	3388	2	N	-0-			-0-
08	3445 X	3445	-0-	-0- B	-0-	57	1	3388	2	N	-0-			-0-
09	4680 X	3460	-0-	-1220 B	-0-	45	1	3416	2	N	-0-			-0-
10	4557 X	1172	-0-	-3385 B	-0-	1172	2			N	-0-			-0-
11	3990 X	NO RPT	-0-	-3990 B	-0-					N	NO RPT			-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
06	8910	X	8562	-0-	-348 B	-0-	272	1	8290	2	N	-0-					-0-
07	8652	X	8652	-0-	-0- B	-0-	612	1	8040	2	N	-0-					-0-
08	10111	X	10111	-0-	-0- B	-0-	1084	1	9027	2	N	-0-					-0-
09	10236	X	10236	-0-	-0- B	-0-	879	1	9357	2	N	-0-					-0-
10	9114	X	9089	-0-	-25 B	-0-	578	1	8511	2	N	-0-					-0-
11	9780	X	NO RPT	-0-	-9780 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSA VELA BENAVIDES WELL #: 7H RRCID -> 260047 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 10707 PERF.11060 - 15260

06	8250	X	4620	-0-	-3630 B	-0-	86	1	4534	2	N	-0-					-0-
07	8240	X	8240	-0-	-0- B	-0-	136	1	8104	2	N	-0-					-0-
08	7204	X	7204	-0-	-0- B	-0-	129	1	7075	2	N	-0-					-0-
09	7800	X	6691	-0-	-1109 B	-0-	86	1	6604	2	N	-0-					-0-
10	8246	X	4302	-0-	-3944 B	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	NO RPT	-0-	-7980 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ST OF TX-LA CRUZ TRES LAND, LTD. WELL #: 1H RRCID -> 261320 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11200 - 15902

06	6870	X	-0-	-0-	-6870 B	-0-					N	-0-					-0-
07	8508	X	8508	-0-	-0- B	-0-	172	1	8336	2	N	-0-					-0-
08	5554	X	5554	-0-	-0- B	-0-	34	1	5520	2	N	-0-					-0-
09	5131	X	5131	-0-	-0- B	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	4515	-0-	-3979 B	-0-	183	1	4332	2	N	-0-					-0-
11	8220	X	NO RPT	-0-	-8220 B	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS - BOB PECK WELL #: 1H RRCID -> 261411 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 11927 PERF.12130 - 15952

06	10380	X	9757	-0-	-623 B	-0-	248	1	9509	2	N	-0-					-0-
07	6300	X	6300	-0-	-0- B	-0-	4	1	6296	2	N	-0-					-0-
08	11724	X	11724	-0-	-0- B	-0-	56	1	11668	2	N	-0-					-0-
09	10800	X	10183	-0-	-617 B	-0-	10183	2			N	-0-					41
*10	10656	X	10656	-0-	-0- B	-0-	10656	2			N	-0-					41
11	9750	X	NO RPT	-0-	-9750 B	-0-					N	NO RPT					41

STATE OF TEXAS - A.E. PUIG WELL #: 1H RRCID -> 261443 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 11840 PERF.12275 - 15897

06	14250	X	9246	-0-	-5004 B	-0-	9246	2			N	-0-					-0-
07	15926	X	15926	-0-	-0- B	-0-	15926	2			N	-0-					-0-
08	12759	X	12759	-0-	-0- B	-0-	7	1	12743	2	N	8					8
							9	9									
09	13890	X	12576	-0-	-1314 B	-0-	163	1	12407	2	N	5					13
							6	9									
10	15934	X	10201	-0-	-5733 B	-0-	32	1	10169	2	N	-0-					13
11	15420	X	NO RPT	-0-	-15420 B	-0-					N	NO RPT					13

LA CRUZ LAND GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 261632 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 10752 PERF.11100 - 15772

06	15268	X	15268	-0-	-0- B	-0-	31	1	15237	2	N	-0-					-0-
07	13449	X	13449	-0-	-0- B	-0-	13449	2			N	-0-					-0-
08	17015	X	17015	-0-	-0- B	-0-	96	1	16919	2	N	-0-					-0-
09	17640	X	14166	-0-	-3474 B	-0-	14166	2			N	-0-					-0-
10	15779	X	9020	-0-	-6759 B	-0-	152	1	8868	2	N	-0-					-0-
11	16470	X	NO RPT	-0-	-16470 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
ST OF TX PRIETO SAN JUAN GU WELL #: 2H RRCID -> 263624 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11920 - 15180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15840 X	13103	-0-	-2737 B	-0-	602	1	12501	2	N	-0-					-0-
07	15124 X	15124	-0-	-0- B	-0-	185	1	14939	2	N	-0-					-0-
08	18195 X	18195	-0-	-0- B	-0-	589	1	17606	2	N	-0-					-0-
09	17760 X	13321	-0-	-4439 B	-0-	599	1	12722	2	N	-0-					-0-
10	15128 X	13609	-0-	-1519 B	-0-	754	1	12855	2	N	-0-					-0-
11	17610 X	NO RPT	-0-	-17610 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 13H RRCID -> 263645 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 10558 PERF.10990 - 15420

06	12390 X	10002	-0-	-2388 B	-0-	188	1	9814	2	N	-0-					-0-
07	9148 X	9148	-0-	-0- B	-0-	150	1	8998	2	N	-0-					-0-
08	7906 X	7906	-0-	-0- B	-0-	141	1	7765	2	N	-0-					-0-
09	10410 X	9612	-0-	-798 B	-0-	124	1	9488	2	N	-0-					-0-
10	10509 X	7359	-0-	-3150 B	-0-	7359	2			N	-0-					-0-
11	9990 X	NO RPT	-0-	-9990 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PUIG GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264015 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11665 - 15891

06	9570 X	3613	-0-	-5957 B	-0-	251	1	3362	2	N	-0-					-0-
07	2056 X	2056	-0-	-0- B	-0-	225	1	1831	2	N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	12946 X	12946	-0-	-0- B	-0-	12946	2			N	-0-					-0-
*10	10057 X	10057	-0-	-0- B	-0-	10057	2			N	-0-					-0-
11	3600 X	NO RPT	-0-	-3600 B	-0-					N	NO RPT					-0-

L.F. PUIG III GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264559 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11425 - 15872

06	11220 X	8209	-0-	-3011 B	-0-	133	1	8076	2	N	-0-					-0-
07	10323 X	10323	-0-	-0- B	-0-	101	1	10222	2	N	-0-					-0-
08	7578 X	7578	-0-	-0- B	-0-	78	1	7500	2	N	-0-					-0-
09	13050 X	6534	-0-	-6516 B	-0-	225	1	6309	2	N	-0-					-0-
10	13485 X	7882	-0-	-5603 B	-0-	269	1	7613	2	N	-0-					-0-
11	9990 X	NO RPT	-0-	-9990 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PUIG WELL #: 2H RRCID -> 264688 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11516 - 15147

06	5430 X	4678	-0-	-752 B	-0-	325	1	4353	2	N	-0-					-0-
07	639 X	639	-0-	-0- B	-0-	70	1	569	2	N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	5400 X	24	-0-	-5376 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	5208 X	1	-0-	-5207 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	4680 X	NO RPT	-0-	-4680 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 1H RRCID -> 264729 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13570 - 17802

06	10581 X	10581	-0-	-0- B	-0-	10581	2			N	-0-					-0-
07	T. A.	8733	-0-	8733 B	8733	133	1	8600	2	N	-0-					-0-
08	T. A.	5004	-0-	5004 B	13737	2585	1	2419	2	N	-0-					-0-
09	T. A.	5004	-0-	5004 B	18741	2585	1	2419	2	N	-0-					-0-
10	T. A.	25	-0-	25 B	18766	22	1	3	2	N	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	18766					N	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS - PRIETO SAN JUAN WELL #: 1H RRCID -> 265492 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 11202 PERF.11690 - 15672

06	18998 X	18998	-0-	-0- B	-0-	873	1	18125	2	N	-0-					-0-
07	21007 X	21007	-0-	-0- B	-0-	257	1	20750	2	N	-0-					-0-
08	20225 X	20225	-0-	-0- B	-0-	655	1	19570	2	N	-0-					-0-
09	23880 X	16727	-0-	-7153 B	-0-	752	1	15976	2	N	-0-					-0-
10	21018 X	18285	-0-	-2733 B	-0-	1013	1	17272	2	N	-0-					-0-
11	20340 X	NO RPT	-0-	-20340 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
PUIG GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265515 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11624 - 15841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7200	X	6509	-0-	-691 B	-0-	452	1	6057	2	N	-0-					-0-
07	841	X	841	-0-	-0- B	-0-	92	1	749	2	N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	8130	X	1011	-0-	-7119 B	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
*10	11649	X	11649	-0-	-0- B	-0-	11649	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	NO RPT	-0-	-6510 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 11H RRCID -> 266235 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12250 - 16080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6360	X	5155	-0-	-1205 B	-0-	164	1	4991	2	N	-0-					-0-
07	4502	X	4502	-0-	-0- B	-0-	318	1	4184	2	N	-0-					-0-
08	4997	X	4997	-0-	-0- B	-0-	536	1	4461	2	N	-0-					-0-
09	8940	X	1	-0-	-8939 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*10	7357	X	7357	-0-	-0- B	-0-	467	1	6890	2	N	-0-					-0-
11	5160	X	NO RPT	-0-	-5160 B	-0-					N	NO RPT					-0-

L.F. PUIG III GU 2 WELL #: 2H RRCID -> 266248 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 10865 PERF.11270 - 15904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9330	X	7725	-0-	-1605 B	-0-	125	1	7600	2	N	-0-					-0-
07	8943	X	8943	-0-	-0- B	-0-	87	1	8856	2	N	-0-					-0-
08	8168	X	8168	-0-	-0- B	-0-	83	1	8085	2	N	-0-					-0-
09	9270	X	7664	-0-	-1606 B	-0-	264	1	7400	2	N	-0-					-0-
10	8928	X	7974	-0-	-954 B	-0-	272	1	7702	2	N	-0-					-0-
11	8640	X	NO RPT	-0-	-8640 B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE NEEL WELL #: 1H RRCID -> 266972 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11562 - 16649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10830	X	9583	-0-	-1247 B	-0-	9583	2			N	-0-					-0-
07	11519	X	11519	-0-	-0- B	-0-	189	1	11330	2	N	-0-					-0-
08	8967	X	8967	-0-	-0- B	-0-	161	1	8806	2	N	-0-					-0-
09	11790	X	9573	-0-	-2217 B	-0-	173	1	9400	2	N	-0-					-0-
10	11532	X	9843	-0-	-1689 B	-0-	173	1	9670	2	N	-0-					-0-
11	11160	X	NO RPT	-0-	-11160 B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	4920	X	3258	-0-	-1662 B	-0-	64	1	3194	2	N	-0-					-0-
07	3600	X	3600	-0-	-0- B	-0-	55	1	3545	2	N	-0-					-0-
08	3586	X	3586	-0-	-0- B	-0-	37	1	3549	2	N	-0-					-0-
09	3750	X	2964	-0-	-786 B	-0-	14	1	2949	2	N	-0-					-0-
10	3782	X	2832	-0-	-950 B	-0-	5	1	2827	2	N	-0-					-0-
11	3480	X	NO RPT	-0-	-3480 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SOT - LA CRUZ TRES LAND,LTD. GU1 WELL #: 1H RRCID -> 267631 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11274 - 15785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7080	X	4794	-0-	-2286 B	-0-	67	1	4727	2	N	-0-					-0-
07	5339	X	5339	-0-	-0- B	-0-	108	1	5231	2	N	-0-					-0-
08	4801	X	4801	-0-	-0- B	-0-	29	1	4772	2	N	-0-					-0-
09	7860	X	5517	-0-	-2343 B	-0-	5517	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	2863	-0-	-2469 B	-0-	117	1	2746	2	N	-0-					-0-
11	5160	X	NO RPT	-0-	-5160 B	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS PUIG BROS. CORP. WELL #: 1H RRCID -> 267706 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 15790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15210	X	13043	-0-	-2167 B	-0-	257	1	12786	2	N	-0-					-0-
07	13308	X	13308	-0-	-0- B	-0-	205	1	13103	2	N	-0-					-0-
08	15556	X	15556	-0-	-0- B	-0-	162	1	15394	2	N	-0-					-0-
09	15870	X	11384	-0-	-4486 B	-0-	55	1	11329	2	N	-0-					-0-
10	14012	X	10275	-0-	-3737 B	-0-	18	1	10257	2	N	-0-					-0-
11	15060	X	NO RPT	-0-	-15060 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
STATE OF TEXAS - MANN TRUST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 267721 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11791 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5130	X	3242	-0-	-1888 B	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	3442	-0-	-1859 B	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
08	4628	X	4628	-0-	-0- B	-0-	729	1	3899	2	N	-0-					-0-
09	6759	X	6759	-0-	-0- B	-0-	1166	1	5594	2	N	-0-					-0-
*10	5486	X	5486	-0-	-0- B	-0-	674	1	4812	2	N	-0-					-0-
11	4470	X	NO RPT	-0-	-4470 B	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GOLLA 7 WELL #: 7H RRCID -> 255730 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11132 - 14814

06	9930	X	8352	-0-	-1578 B	-0-	247	1	8104	3	N	1	1	8			4
							1	9									
07	10261	X	8776	-0-	-1485 B	-0-	66	1	8710	3	N	-0-	1	1			3
08	10261	X	6756	-0-	-3505 B	-0-	187	1	6568	3	N	1	3	1	1	8	-0-
							1	9									
09	9750	X	6559	-0-	-3191 B	-0-	134	1	6424	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	10964	X	10964	-0-	-0- B	-0-	482	1	10474	3	N	7	7	1			-0-
							8	9									
*11	10042	X	10042	-0-	-0- B	-0-	424	1	9618	3	N	-0-					-0-

APPLING 716 WELL #: 1H RRCID -> 256452 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11533 - 15510

06	19427	X	19427	-0-	-0- B	-0-	1279	1	18147	2	N	1	17	1	1	8	-0-
							1	9									
07	23188	X	18998	-0-	-4190 B	-0-	900	1	18098	2	N	-0-					-0-
08	23188	X	13881	-0-	-9307 B	-0-	248	1	13633	2	N	-0-					-0-
09	22440	X	12250	-0-	-10190 B	-0-	450	1	11800	2	N	-0-					-0-
10	21948	X	14419	-0-	-7529 B	-0-	544	1	13875	2	N	-0-					-0-
*11	20379	X	20379	-0-	-0- B	-0-	20379	2			N	-0-					-0-

PALAFOX -H- WELL #: 1 RRCID -> 256576 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON 2292 WELL #: 1 RRCID -> 256583 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 9913 PERF. N/A

06	180	N	119	-0-	-61 B	-0-	5	1	114	2	N	-0-					-0-
07	186	N	95	-0-	-91 B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09	120	N	68	-0-	-52 B	-0-	1	1	67	2	N	-0-					-0-
10	93	N	63	-0-	-30 B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*11	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 256643 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11504 - 16141

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9120 X	7121	-0-	-1999 B	-0-	76	1	7044	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	8616 X	8616	-0-	-0- B	-0-	8616	2			N	-0-					-0-
08	8941 X	8941	-0-	-0- B	-0-	8940	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	8480 X	8480	-0-	-0- B	-0-	8479	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	8618 X	8454	-0-	-164 B	-0-	8454	2			N	-0-					-0-
*11	8584 X	8584	-0-	-0- B	-0-	8584	2			N	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 2B RRCID -> 256716 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9712 - 13229

06	6390 X	3930	-0-	-2460 B	-0-	168	1	3710	2	N	47	46	1			14
						52	9									
07	6045 X	2593	-0-	-3452 B	-0-	2584	2	9	9	N	8	8	1			14
08	6835 X	6835	-0-	-0- B	-0-	3	1	6797	2	N	32	14	1			32
						35	9									
09	5026 X	5026	-0-	-0- B	-0-	72	1	4923	2	N	28	22	1			38
						31	9									
10	6002 X	6002	-0-	-0- B	-0-	39	1	5921	2	N	38	63	1			13
						42	9									
11	6600 X	6081	-0-	-519 B	-0-	6070	2	11	9	N	10	23	1			-0-

APPLING 716 WELL #: 3H RRCID -> 257682 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11220 - 15167

06	17700 X	14438	-0-	-3262 B	-0-	950	1	13486	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
07	17856 X	13399	-0-	-4457 B	-0-	635	1	12764	2	N	-0-					-0-
08	15996 X	12932	-0-	-3064 B	-0-	232	1	12700	2	N	-0-					-0-
09	14430 X	12173	-0-	-2257 B	-0-	448	1	11724	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
10	14911 X	13285	-0-	-1626 B	-0-	501	1	12784	2	N	-0-					-0-
11	14430 X	10796	-0-	-3634 B	-0-	10796	2			N	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 257683 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8906 - 12787

06	14747 X	14747	-0-	-0- B	-0-	2225	1	12522	3	N	-0-					-0-
07	15686 X	14355	-0-	-1331 B	-0-	520	1	13835	3	N	-0-					-0-
08	15686 X	14336	-0-	-1350 B	-0-	14335	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	15180 X	12907	-0-	-2273 B	-0-	16	1	12891	3	N	-0-					-0-
10	15252 X	8983	-0-	-6269 B	-0-	9	1	8974	3	N	-0-					-0-
11	14760 X	11081	-0-	-3679 B	-0-	49	1	11032	3	N	-0-					-0-

NEEL WELL #: 4H RRCID -> 257685 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11297 - 16093

06	10702 X	10702	-0-	-0- B	-0-	1615	1	9086	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
07	10943 X	9979	-0-	-964 B	-0-	362	1	9617	3	Y	-0-					-0-
08	10943 X	10561	-0-	-382 B	-0-	10560	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	10710 X	9928	-0-	-782 B	-0-	12	1	9916	3	Y	-0-					-0-
10	11067 X	9818	-0-	-1249 B	-0-	10	1	9807	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
11	10710 X	8864	-0-	-1846 B	-0-	39	1	8825	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 695 WELL #: 2H RRCID -> 258036 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10564 - 14821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17400	X	12890	-0-	-4510 B	-0-	942	1	11935	3	N	12					52
							13	9									
07	17825	X	17070	-0-	-755 B	-0-	347	1	16717	3	N	5	19	1			38
							6	9									
08	20258	X	20258	-0-	-0- B	-0-	1228	1	19013	3	N	15	41	1	1	8	11
							17	9									
09	18529	X	18529	-0-	-0- B	-0-	882	1	17625	3	N	20	1	8			30
							22	9									
10	17269	X	17269	-0-	-0- B	-0-	779	1	16456	3	N	31	45	1	1	8	15
							34	9									
11	19590	X	17822	-0-	-1768 B	-0-	363	1	17424	3	N	32	21	1	2	8	24
							35	9									

TREVINO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 259088 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 8668 - 9710

06	11388	X	11388	-0-	-0- B	-0-	1719	1	9669	3	N	-0-					-0-
07	10844	X	10844	-0-	-0- B	-0-	393	1	10451	3	N	-0-					-0-
08	8525	X	6121	-0-	-2404 B	-0-	6121	3			N	-0-					-0-
09	11400	X	8401	-0-	-2999 B	-0-	11	1	8390	3	N	-0-					-0-
10	11780	X	8452	-0-	-3328 B	-0-	9	1	8443	3	N	-0-					-0-
11	11400	X	6095	-0-	-5305 B	-0-	27	1	6068	3	N	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 259089 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8491 - 13437

06	65550	X	61523	-0-	-4027 B	-0-	9284	1	52239	3	Y	-0-					-0-
07	67735	X	64280	-0-	-3455 B	-0-	2329	1	61951	3	Y	-0-					-0-
08	68259	X	68259	-0-	-0- B	-0-	68259	3			Y	-0-					-0-
09	64956	X	64956	-0-	-0- B	-0-	82	1	64873	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	66889	X	66889	-0-	-0- B	-0-	68	1	66820	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	66060	X	56547	-0-	-9513 B	-0-	249	1	56297	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

BOOTH UNOCAL H WELL #: 62U RRCID -> 260174 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9773 - 13593

06	9322	X	9322	-0-	-0- B	-0-	402	1	8899	2	Y	19	26	1	1	8	4
							21	9									
07	9455	X	5048	-0-	-4407 B	-0-	5039	2	9	9	Y	8	9	1			3
08	9455	X	22	-0-	-9433 B	-0-	13	2	9	9	Y	8	3	1	8	8	-0-
09	9330	X	7	-0-	-9323 B	-0-	3	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
10	9641	X	27	-0-	-9614 B	-0-	21	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
11	9330	X	992	-0-	-8338 B	-0-	981	2	11	9	Y	10	10	8			-0-

SAUNDERS-EISENHAUER STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 260217 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9150 - 9315

06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					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 #: 1H RRCID -> 260323 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10624 - 14695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38430 X	30884	-0-	-7546 B	-0-	4660	1	26223	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	39711 X	32735	-0-	-6976 B	-0-	1186	1	31548	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	39711 X	32624	-0-	-7087 B	-0-	32623	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	35610 X	27364	-0-	-8246 B	-0-	34	1	27327	3	N	3	3	8			-0-
						3	9									
10	39241 X	39241	-0-	-0- B	-0-	40	1	39200	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*11	33229 X	33229	-0-	-0- B	-0-	147	1	33081	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									

FASKEN STATE 1561 WELL #: 1H RRCID -> 260324 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9975 - 14939

06	72900 X	65296	-0-	-7604 B	-0-	9854	1	55442	3	Y	-0-					-0-
07	75330 X	68274	-0-	-7056 B	-0-	2474	1	65799	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
08	74803 X	66004	-0-	-8799 B	-0-	66003	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	71760 X	61390	-0-	-10370 B	-0-	76	1	61314	3	Y	-0-					-0-
10	68262 X	59855	-0-	-8407 B	-0-	61	1	59794	3	Y	-0-					-0-
11	66060 X	5440	-0-	-60620 B	-0-	24	1	5416	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260371 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 8517 - 13415

06	33060 X	31655	-0-	-1405 B	-0-	4777	1	26877	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	33883 X	33103	-0-	-780 B	-0-	1199	1	31903	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	35890 X	35890	-0-	-0- B	-0-	35889	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	33925 X	33925	-0-	-0- B	-0-	43	1	33881	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
10	34816 X	34816	-0-	-0- B	-0-	36	1	34779	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	34740 X	28402	-0-	-6338 B	-0-	125	1	28277	3	N	-0-					-0-

GONZALEZ-STATE 1457 GU WELL #: 1H RRCID -> 260378 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10374 - 13583

06	21510 X	18284	-0-	-3226 B	-0-	2759	1	15525	3	N	-0-					-0-
07	22196 X	16031	-0-	-6165 B	-0-	581	1	15450	3	N	-0-					-0-
08	22196 X	19078	-0-	-3118 B	-0-	19077	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	21480 X	17080	-0-	-4400 B	-0-	21	1	17058	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
10	18879 X	14922	-0-	-3957 B	-0-	15	1	14907	3	N	-0-					-0-
11	18450 X	12994	-0-	-5456 B	-0-	57	1	12937	3	N	-0-					-0-

MALTSBERGER, W.A. WELL #: 2H RRCID -> 260442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10638 - 15000

06	24750 X	21056	-0-	-3694 B	-0-	3178	1	17878	3	N	-0-					-0-
07	24397 X	21992	-0-	-2405 B	-0-	797	1	21195	3	N	-0-					-0-
08	24366 X	22121	-0-	-2245 B	-0-	22121	3			N	-0-					-0-
09	23580 X	20115	-0-	-3465 B	-0-	25	1	20090	3	N	-0-					-0-
10	24717 X	24717	-0-	-0- B	-0-	25	1	24692	3	N	-0-					-0-
11	21420 X	21351	-0-	-69 B	-0-	94	1	21257	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
06	25590 X	21901	-0-	-3689 B	-0-	3305	1	18596	3	N	-0-					-0-
07	25575 X	22877	-0-	-2698 B	-0-	829	1	22048	3	N	-0-					-0-
08	24831 X	22600	-0-	-2231 B	-0-	22600	3			N	-0-					-0-
09	24030 X	21141	-0-	-2889 B	-0-	27	1	21114	3	N	-0-					-0-
10	23653 X	21625	-0-	-2028 B	-0-	22	1	21603	3	N	-0-					-0-
11	22140 X	20167	-0-	-1973 B	-0-	89	1	20078	3	N	-0-					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 260595 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11313 - 16654

06	10560 X	9623	-0-	-937 B	-0-	103	1	9518	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
07	10912 X	8228	-0-	-2684 B	-0-	8227	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	9114 X	7680	-0-	-1434 B	-0-	7679	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	9780 X	8693	-0-	-1087 B	-0-	8691	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
10	10619 X	10619	-0-	-0- B	-0-	10618	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*11	10915 X	10915	-0-	-0- B	-0-	10913	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

FASKEN-STATE A2706 GU WELL #: 3H RRCID -> 260671 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 10083 PERF. 9718 - 14251

06	27780 X	24594	-0-	-3186 B	-0-	3711	1	20883	3	N	-0-					-0-
07	29357 X	24922	-0-	-4435 B	-0-	903	1	24018	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	29357 X	23712	-0-	-5645 B	-0-	23710	3	2	9	N	2	2	8			-0-
09	28410 X	22585	-0-	-5825 B	-0-	28	1	22555	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
10	25420 X	20374	-0-	-5046 B	-0-	21	1	20352	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	24600 X	18972	-0-	-5628 B	-0-	84	1	18887	3	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

06	42960 X	38947	-0-	-4013 B	-0-	5877	1	33070	3	N	-0-					-0-
07	43710 X	38334	-0-	-5376 B	-0-	1389	1	36944	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	43710 X	37578	-0-	-6132 B	-0-	37578	3			N	-0-					-0-
09	42300 X	36296	-0-	-6004 B	-0-	46	1	36249	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
10	40951 X	34309	-0-	-6642 B	-0-	35	1	34274	3	N	-0-					-0-
11	38940 X	34450	-0-	-4490 B	-0-	152	1	34298	3	N	-0-					-0-

STEWART TRUST WELL #: 5H RRCID -> 261083 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11396 - 15778

06	25740 X	23120	-0-	-2620 B	-0-	3489	1	19630	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	26691 X	23498	-0-	-3193 B	-0-	851	1	22646	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	26691 X	23020	-0-	-3671 B	-0-	23019	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	25830 X	22332	-0-	-3498 B	-0-	28	1	22302	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
10	25009 X	25009	-0-	-0- B	-0-	26	1	24982	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
11	23130 X	15198	-0-	-7932 B	-0-	67	1	15130	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ML MARTIN-STATE A2803 WELL #: 1H RRCID -> 261084 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10099 - 14958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31410 X	30289	-0-	-1121 B	-0-	4571	1	25718	3	N	-0-					-0-
07	32922 X	28049	-0-	-4873 B	-0-	1016	1	27033	3	N	-0-					-0-
08	32922 X	24015	-0-	-8907 B	-0-	24015	3			N	-0-					-0-
09	31860 X	25198	-0-	-6662 B	-0-	32	1	25166	3	N	-0-					-0-
10	31310 X	29879	-0-	-1431 B	-0-	30	1	29848	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	30300 X	26601	-0-	-3699 B	-0-	117	1	26484	3	N	-0-					-0-

LONG, J. S. WELL #: 1H RRCID -> 261354 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11116 - 16074

06	45540 X	42319	-0-	-3221 B	-0-	6386	1	35932	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	47058 X	43116	-0-	-3942 B	-0-	1562	1	41553	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	47058 X	42154	-0-	-4904 B	-0-	42153	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	45180 X	39712	-0-	-5468 B	-0-	50	1	39660	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
10	44671 X	40026	-0-	-4645 B	-0-	41	1	39984	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	42330 X	33267	-0-	-9063 B	-0-	147	1	33119	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									

BEASLEY-STATE 1629 GU WELL #: 2H RRCID -> 261355 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9925 - 13810

06	27510 X	16755	-0-	-10755 B	-0-	2528	1	14227	3	N	-0-					-0-
07	27993 X	18648	-0-	-9345 B	-0-	676	1	17972	3	N	-0-					-0-
08	26009 X	20824	-0-	-5185 B	-0-	20824	3			N	-0-					-0-
09	24930 X	20304	-0-	-4626 B	-0-	26	1	20278	3	N	-0-					-0-
10	20608 X	20608	-0-	-0- B	-0-	21	1	20587	3	N	-0-					-0-
11	20160 X	19376	-0-	-784 B	-0-	85	1	19289	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									

FASKEN-STATE 1430 GU WELL #: 2H RRCID -> 261362 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9230 - 13403

06	28146 X	28146	-0-	-0- B	-0-	1218	1	26928	2	Y	-0-					15
07	29048 X	29048	-0-	-0- B	-0-	29048	2			Y	-0-					15
08	28483 X	28483	-0-	-0- B	-0-	12	1	28470	2	Y	1	15	1	1	8	-0-
						1	9									
09	28140 X	26814	-0-	-1326 B	-0-	385	1	26429	2	Y	-0-					-0-
10	29078 X	26713	-0-	-2365 B	-0-	176	1	26537	2	Y	-0-					-0-
11	28140 X	25978	-0-	-2162 B	-0-	25978	2			Y	-0-					-0-

COX STATE 1470 GU WELL #: 1H RRCID -> 261363 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10592 - 15751

06	30120 X	27830	-0-	-2290 B	-0-	4200	1	23630	3	N	-0-					-0-
07	30659 X	27838	-0-	-2821 B	-0-	1009	1	26829	3	N	-0-					-0-
08	30659 X	27245	-0-	-3414 B	-0-	27244	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	29670 X	26671	-0-	-2999 B	-0-	34	1	26636	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
10	29605 X	26907	-0-	-2698 B	-0-	27	1	26879	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	27840 X	24691	-0-	-3149 B	-0-	109	1	24580	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 698 GU WELL #: 5H RRCID -> 261439 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10493 - 15392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19650	X	15065	-0-	-4585 B	-0-	1102	1 2 9	13961	3	N	2					60
07	21762	X	14990	-0-	-6772 B	-0-	304	1 9 9	14677	3	N	8	58	1			10
08	22246	X	22246	-0-	-0- B	-0-	1349	1 24 9	20873	3	N	22	10	1	1	8	21
09	21060	X	19245	-0-	-1815 B	-0-	916	1 19 9	18310	3	N	17					38
10	20801	X	18376	-0-	-2425 B	-0-	830	1 1 9	17545	3	N	1	38	1			1
11	21540	X	20315	-0-	-1225 B	-0-	414	1	19901	3	N	-0-					1

FASKEN STATE A 2716 WELL #: 4H RRCID -> 261445 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10041 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21008	X	21008	-0-	-0- B	-0-	3170	1	17838	3	Y	-0-					-0-
07	20830	X	20830	-0-	-0- B	-0-	755	1	20075	3	Y	-0-					-0-
08	18900	X	18900	-0-	-0- B	-0-	18900	3			Y	-0-					-0-
09	21000	X	18175	-0-	-2825 B	-0-	23	1 1 9	18151	3	Y	1	1	8			-0-
10	21700	X	11437	-0-	-10263 B	-0-	12	1 1 9	11424	3	Y	1	1	8			-0-
11	21000	X	14067	-0-	-6933 B	-0-	62	1 1 9	14004	3	Y	1	1	8			-0-

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
06	11491	X	11491	-0-	-0- B	-0-	1734	1	9757	3	Y	-0-					-0-
07	12400	X	9428	-0-	-2972 B	-0-	342	1	9086	3	Y	-0-					-0-
08	12400	X	11479	-0-	-921 B	-0-	11478	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	12000	X	8892	-0-	-3108 B	-0-	11	1	8881	3	Y	-0-					-0-
10	11873	X	8965	-0-	-2908 B	-0-	9	1 1 9	8955	3	Y	1	1	8			-0-
11	11490	X	7804	-0-	-3686 B	-0-	34	1	7770	3	Y	-0-					-0-

JACKSON VESTAL WELL #: 1H RRCID -> 263481 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10400 - 15869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22440	X	20160	-0-	-2280 B	-0-	3042	1	17118	3	N	-0-					-0-
07	23312	X	20386	-0-	-2926 B	-0-	739	1	19647	3	N	-0-					-0-
08	23312	X	20530	-0-	-2782 B	-0-	20530	3			N	-0-					-0-
09	22560	X	18331	-0-	-4229 B	-0-	23	1	18308	3	N	-0-					-0-
10	21948	X	18658	-0-	-3290 B	-0-	19	1	18639	3	N	-0-					-0-
11	20160	X	18556	-0-	-1604 B	-0-	82	1	18474	3	N	-0-					-0-

RUBIO WELL #: 1H RRCID -> 263537 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11961 - 16599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	N	1018	-0-	-482 B	-0-	153	1 1 9	864	3	Y	1	1	8			-0-
07	2214	N	2214	-0-	-0- B	-0-	80	1 1 9	2133	3	Y	1	1	8			-0-
08	2249	N	2249	-0-	-0- B	-0-	2248	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	2146	N	2146	-0-	-0- B	-0-	3	1	2143	3	Y	-0-					-0-
10	2201	N	2000	-0-	-201 B	-0-	2	1 1 9	1997	3	Y	1	1	8			-0-
11	2190	N	1540	-0-	-650 B	-0-	7	1 2 9	1531	3	Y	2	2	8			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART TRUST STATE WELL #: 6H RRCID -> 263542 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11743 - 16700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15840 X	14169	-0-	-1671 B	-0-	2138	1	12031	3	N	-0-					-0-
07	16368 X	15231	-0-	-1137 B	-0-	552	1	14679	3	N	-0-					-0-
08	15903 X	15039	-0-	-864 B	-0-	15039	3			Y	-0-					-0-
09	15360 X	14422	-0-	-938 B	-0-	18	1	14403	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
10	15717 X	15249	-0-	-468 B	-0-	16	1	15233	3	Y	-0-					-0-
11	14730 X	9300	-0-	-5430 B	-0-	41	1	9259	3	Y	-0-					-0-

YOUNGMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 263581 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11160 - 15528

06	13710 X	10219	-0-	-3491 B	-0-	1542	1	8676	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	14167 X	9564	-0-	-4603 B	-0-	346	1	9217	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	13597 X	13597	-0-	-0- B	-0-	13596	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	12180 X	11166	-0-	-1014 B	-0-	14	1	11151	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
10	13417 X	13417	-0-	-0- B	-0-	14	1	13402	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	13170 X	10882	-0-	-2288 B	-0-	48	1	10833	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									

TREVINO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263584 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 8927 - 12704

06	24810 X	17062	-0-	-7748 B	-0-	2575	1	14487	3	N	-0-					-0-
07	21328 X	20775	-0-	-553 B	-0-	753	1	20022	3	N	-0-					-0-
08	27076 X	27076	-0-	-0- B	-0-	27076	3			N	-0-					-0-
09	22775 X	22775	-0-	-0- B	-0-	29	1	22746	3	N	-0-					-0-
10	21145 X	21145	-0-	-0- B	-0-	22	1	21123	3	N	-0-					-0-
11	26190 X	18338	-0-	-7852 B	-0-	81	1	18257	3	N	-0-					-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 263658 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10752 - 15095

06	12115 X	12115	-0-	-0- B	-0-	12095	3	20	9	Y	18	15	1	1	8	8
07	13981 X	11296	-0-	-2685 B	-0-	879	1	10398	3	Y	17	16	1	1	8	8
						19	9									
08	13981 X	9761	-0-	-4220 B	-0-	9741	3	20	9	Y	18	12	1	2	8	12
09	13980 X	6573	-0-	-7407 B	-0-	347	1	6205	3	Y	19	19	1	3	8	9
						21	9									
10	14446 X	11680	-0-	-2766 B	-0-	925	1	10738	3	Y	15	20	1	1	8	3
						17	9									
11	12120 X	7937	-0-	-4183 B	-0-	538	1	7379	3	Y	18	10	1	2	8	9
						20	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY B WELL #: 3H RRCID -> 264325 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12718 - 16790

06	15990 X	13270	-0-	-2720 B	-0-	2002	1	11267	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	16523 X	14178	-0-	-2345 B	-0-	514	1	13663	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	14849 X	14528	-0-	-321 B	-0-	14527	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	14370 X	12746	-0-	-1624 B	-0-	16	1	12729	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
10	14264 X	14264	-0-	-0- B	-0-	15	1	14248	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	14070 X	12684	-0-	-1386 B	-0-	56	1	12627	3	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
COX-STATE 1470 WELL #: 10H RRCID -> 264427 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10500 - 13297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14234	X	14234	-0-	-0- B	-0-	2148	1	12086	3	N	-0-					-0-
07	16213	X	14047	-0-	-2166 B	-0-	509	1	13538	3	N	-0-					-0-
08	16213	X	11776	-0-	-4437 B	-0-	11775	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	15690	X	8154	-0-	-7536 B	-0-	10	1	8143	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	15066	X	7980	-0-	-7086 B	-0-	8	1	7972	3	N	-0-					-0-
11	14220	X	9344	-0-	-4876 B	-0-	41	1	9302	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

SAN ROMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 264619 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.13193 - 13437

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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.11697 - 12024

06	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	2093	X	-0-	-0-	-2093 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	4800	X	-0-	-0-	-4800 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	4805	X	4805	-0-	-0- B	-0-	94	1	4700	3	Y	10	1	8			9
							11	9									
11	4650	X	4061	-0-	-589 B	-0-	185	1	3867	3	Y	8	8	1	1	8	8
							9	9									

MONNICH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264756 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9593 PERF.10165 - 15559

06	29130	X	21961	-0-	-7169 B	-0-	936	1	20698	2	N	297	277	1	1	8	55
							327	9									
07	27063	X	22716	-0-	-4347 B	-0-	22395	2	321	9	N	292	297	1	1	8	49
08	27063	X	19099	-0-	-7964 B	-0-	8	1	18904	2	N	170	158	1	2	8	59
							187	9									
09	23670	X	18113	-0-	-5557 B	-0-	257	1	17643	2	N	194	221	1			32
							213	9									
10	22723	X	19275	-0-	-3448 B	-0-	125	1	18866	2	N	258	259	1	1	8	30
							284	9									
11	21990	X	16338	-0-	-5652 B	-0-	16155	2	183	9	N	166	157	1	1	8	38

GALVAN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265084 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8747 - 12406

06	6360	X	5780	-0-	-580 B	-0-	872	1	4908	3	N	-0-					-0-
07	9889	X	8009	-0-	-1880 B	-0-	290	1	7719	3	N	-0-					-0-
08	9889	X	6714	-0-	-3175 B	-0-	6713	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	9570	X	4886	-0-	-4684 B	-0-	6	1	4880	3	N	-0-					-0-
10	7998	X	5502	-0-	-2496 B	-0-	6	1	5496	3	N	-0-					-0-
11	7740	X	3859	-0-	-3881 B	-0-	17	1	3842	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHAMBERLAIN STATE 1496 GU WELL #: 5H RRCID -> 265085 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12543 - 16576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11760	X	10374	-0-	-1386 B	-0-	1566	1	8808	3	N	-0-					-0-
07	12152	X	10216	-0-	-1936 B	-0-	370	1	9846	3	N	-0-					-0-
08	11904	X	10978	-0-	-926 B	-0-	10977	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	11520	X	10501	-0-	-1019 B	-0-	13	1	10487	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	12278	X	12278	-0-	-0- B	-0-	13	1	12264	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*11	10705	X	10705	-0-	-0- B	-0-	47	1	10658	3	N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH 1141 WELL #: 13H RRCID -> 265422 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10872 - 14137

06	9630	X	8473	-0-	-1157 B	-0-	1279	1	7194	3	N	-0-					-0-
07	9455	X	8494	-0-	-961 B	-0-	308	1	8186	3	N	-0-					-0-
08	9455	X	8400	-0-	-1055 B	-0-	8399	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	9150	X	7278	-0-	-1872 B	-0-	9	1	7268	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	8866	X	6598	-0-	-2268 B	-0-	7	1	6591	3	N	-0-					-0-
11	8460	X	6723	-0-	-1737 B	-0-	30	1	6693	3	N	-0-					-0-

PALAFOX 1034 WELL #: 14H RRCID -> 266243 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10488 - 14232

06	0	W	23093	-0-	23093 B	23093	3485	1	19608	3	N	-0-					-0-
07	49488	X	26395	-0-	-23093 B	-0-	956	1	25438	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	29853	X	20028	-0-	-9825 B	-0-	20028	3			N	-0-					-0-
09	28890	X	16951	-0-	-11939 B	-0-	21	1	16929	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	26381	X	10104	-0-	-16277 B	-0-	10	1	10093	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	25530	X	8718	-0-	-16812 B	-0-	38	1	8680	3	N	-0-					-0-

HACHAR 1476 WELL #: 18H RRCID -> 266440 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11861 PERF.12204 - 16226

06	19740	X	18280	-0-	-1460 B	-0-	2758	1	15521	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	20367	X	18472	-0-	-1895 B	-0-	669	1	17802	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	19623	X	18061	-0-	-1562 B	-0-	18060	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	18990	X	17018	-0-	-1972 B	-0-	21	1	16996	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	18879	X	18426	-0-	-453 B	-0-	19	1	18407	3	N	-0-					-0-
11	18270	X	16901	-0-	-1369 B	-0-	75	1	16825	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266730 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8544 - 12685

06	0	W	18384	-0-	18384 B	61887	2774	1	15609	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	0	W	19745	-0-	19745 B	81632	715	1	19029	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	100850	X	19218	-0-	-81632 B	-0-	19218	3			Y	-0-					-0-
09	22110	X	13747	-0-	-8363 B	-0-	17	1	13729	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	21421	X	11259	-0-	-10162 B	-0-	11	1	11248	3	Y	-0-					-0-
11	19110	X	12364	-0-	-6746 B	-0-	55	1	12309	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN, R.J. WELL #: 2H RRCID -> 266873 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12278 - 15702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8730	X	6285	-0-	-2445 B	-0-	948	1	5336	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	8184	X	7514	-0-	-670 B	-0-	272	1	7241	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	8091	X	7724	-0-	-367 B	-0-	7723	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	7830	X	6944	-0-	-886 B	-0-	9	1	6934	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	7502	X	6880	-0-	-622 B	-0-	7	1	6872	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	7470	X	6231	-0-	-1239 B	-0-	28	1	6203	3	N	-0-					-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 266888 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10685 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5220	X	2987	-0-	-2233 B	-0-	469	1	2499	3	Y	17	16	1			7
							19	9									
07	4712	X	4633	-0-	-79 B	-0-	301	1	4313	3	Y	17	16	1			8
							19	9									
08	6314	X	6314	-0-	-0- B	-0-	1331	1	4963	3	Y	18	13	1			13
							20	9									
09	4910	X	4910	-0-	-0- B	-0-	259	1	4631	3	Y	18	22	1			9
							20	9									
10	5578	X	5578	-0-	-0- B	-0-	441	1	5120	3	Y	15	21	1			3
							17	9									
11	6120	X	3910	-0-	-2210 B	-0-	264	1	3625	3	Y	19	12	1			10
							21	9									

MARTIN FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 266890 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10566 - 14511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13020	X	7145	-0-	-5875 B	-0-	1127	1	5998	3	Y	18	16	1			8
							20	9									
07	9083	X	6949	-0-	-2134 B	-0-	540	1	6390	3	Y	17	17	1			8
							19	9									
08	9083	X	7288	-0-	-1795 B	-0-	7268	3	20	9	Y	18	14	1			12
09	10530	X	5787	-0-	-4743 B	-0-	305	1	5462	3	Y	18	22	1			8
							20	9									
10	10881	X	8797	-0-	-2084 B	-0-	696	1	8083	3	Y	16	23	1			1
							18	9									
11	7140	X	4911	-0-	-2229 B	-0-	332	1	4558	3	Y	19	12	1			8
							21	9									

AUSTIN STATE A WELL #: 1H RRCID -> 266963 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10792 - 14703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23670	X	21492	-0-	-2178 B	-0-	21458	3	34	9	N	31	21	1	1	8	61
07	24459	X	21334	-0-	-3125 B	-0-	781	1	20551	3	N	2					63
							2	9									
08	21423	X	21423	-0-	-0- B	-0-	605	1	20805	3	N	12					75
							13	9									
09	22080	X	21712	-0-	-368 B	-0-	529	1	21150	3	N	30	66	1	1	8	38
							33	9									
10	22816	X	20860	-0-	-1956 B	-0-	407	1	20449	3	N	4					42
							4	9									
*11	23320	X	23320	-0-	-0- B	-0-	1064	1	22231	3	N	23					65
							25	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 715 GU WELL #: 4H RRCID -> 266964 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11186 - 16143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	27030	X	26078	-0-	-952 B	-0-	279	1 9	25798	2	N	1	1	8			-0-
07	28396	X	23822	-0-	-4574 B	-0-	23822	2			N	-0-					-0-
08	28396	X	26392	-0-	-2004 B	-0-	26392	2			N	-0-					-0-
09	27480	X	23943	-0-	-3537 B	-0-	23942	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	26939	X	23708	-0-	-3231 B	-0-	23707	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	26070	X	18265	-0-	-7805 B	-0-	18265	2			N	-0-					-0-

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
06	9630	X	8910	-0-	-720 B	-0-	1344	1 9	7565	3	N	1	1	8			-0-
07	9951	X	9140	-0-	-811 B	-0-	331	1 9	8808	3	N	1	1	8			-0-
08	9920	X	9168	-0-	-752 B	-0-	9168	3			N	-0-					-0-
09	9540	X	8735	-0-	-805 B	-0-	11	1 9	8723	3	N	1	1	8			-0-
10	10205	X	10205	-0-	-0- B	-0-	10	1 9	10194	3	N	1	1	8			-0-
*11	9080	X	9080	-0-	-0- B	-0-	40	1 9	9039	3	N	1	1	8			-0-

FASKEN STATE A2718 WELL #: 6H RRCID -> 267146 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10239 - 14882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31920	X	28233	-0-	-3687 B	-0-	4261	1	23972	3	Y	-0-					-0-
07	31496	X	28375	-0-	-3121 B	-0-	1028	1	27347	3	Y	-0-					-0-
08	31496	X	27207	-0-	-4289 B	-0-	27207	3			Y	-0-					-0-
09	30480	X	26647	-0-	-3833 B	-0-	33	1	26614	3	Y	-0-					-0-
10	29171	X	23912	-0-	-5259 B	-0-	24	1	23888	3	Y	-0-					-0-
11	28230	X	-0-	-0-	-28230 B	-0-					Y	-0-					-0-

TREVINO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 267265 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8988 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	42300	X	33583	-0-	-8717 B	-0-	5068	1 9	28514	3	N	1	1	8			-0-
07	41447	X	27820	-0-	-13627 B	-0-	1008	1	26812	3	N	-0-					-0-
08	39277	X	15337	-0-	-23940 B	-0-	15336	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	37440	X	24539	-0-	-12901 B	-0-	31	1	24508	3	N	-0-					-0-
10	36549	X	24318	-0-	-12231 B	-0-	25	1	24293	3	N	-0-					-0-
11	33570	X	25053	-0-	-8517 B	-0-	110	1 9	24941	3	N	2	2	8			-0-

ZIMMERHANZEL WELL #: 1H RRCID -> 267634 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10902 - 16593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22380	X	19639	-0-	-2741 B	-0-	2964	1	16675	3	N	-0-					-0-
07	22630	X	19580	-0-	-3050 B	-0-	709	1 9	18870	3	N	1	1	8			-0-
08	22630	X	19313	-0-	-3317 B	-0-	19312	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	21390	X	18106	-0-	-3284 B	-0-	23	1	18083	3	N	-0-					-0-
10	20863	X	17883	-0-	-2980 B	-0-	18	1 9	17864	3	N	1	1	8			-0-
11	19650	X	16892	-0-	-2758 B	-0-	74	1 9	16817	3	N	1	1	8			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GEORGE LIGHT 1395 WELL #: 7H RRCID -> 267647 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11582 - 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
06	12210	X	10892	-0-	-1318 B	-0-	117	1	10774	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	12617	X	11161	-0-	-1456 B	-0-	11161	2			N	-0-					-0-
08	12617	X	10311	-0-	-2306 B	-0-	10311	2			N	-0-					-0-
09	11820	X	9794	-0-	-2026 B	-0-	9793	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	12214	X	8611	-0-	-3603 B	-0-	8611	2			N	-0-					-0-
11	10890	X	7868	-0-	-3022 B	-0-	7868	2			N	-0-					-0-

COLEMAN HEIRS A1756 WELL #: 1H RRCID -> 267666 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11261 - 15406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21180	X	18487	-0-	-2693 B	-0-	198	1	18288	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	20429	X	17618	-0-	-2811 B	-0-	17617	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	20429	X	15556	-0-	-4873 B	-0-	15556	2			N	-0-					-0-
09	18510	X	17125	-0-	-1385 B	-0-	17125	2			N	-0-					-0-
10	19096	X	17748	-0-	-1348 B	-0-	17748	2			N	-0-					-0-
11	18480	X	17399	-0-	-1081 B	-0-	17360	2	39	9	N	35					35

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
06	10860	X	9568	-0-	-1292 B	-0-	1444	1	8124	3	Y	-0-					-0-
07	11222	X	7914	-0-	-3308 B	-0-	287	1	7627	3	Y	-0-					-0-
08	11222	X	7078	-0-	-4144 B	-0-	7078	3			Y	-0-					-0-
09	10500	X	6354	-0-	-4146 B	-0-	8	1	6346	3	Y	-0-					-0-
10	9889	X	9096	-0-	-793 B	-0-	9	1	9087	3	Y	-0-					-0-
11	9570	X	7334	-0-	-2236 B	-0-	32	1	7302	3	Y	-0-					-0-

COX STATE 1470 WELL #: 12 RRCID -> 267850 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10318 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	82	1	459	3	N	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	16	1	419	3	N	-0-					-0-
08	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
09	510	N	350	-0-	-160 B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
10	434	N	282	-0-	-152 B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
11	510	N	395	-0-	-115 B	-0-	2	1	393	3	N	-0-					-0-

COX-STATE WELL #: 11H RRCID -> 267852 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10202 - 15340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20490	X	11426	-0-	-9064 B	-0-	1724	1	9702	3	N	-0-					-0-
07	14291	X	11328	-0-	-2963 B	-0-	410	1	10918	3	N	-0-					-0-
08	14291	X	8405	-0-	-5886 B	-0-	8405	3			N	-0-					-0-
09	14000	X	14000	-0-	-0- B	-0-	18	1	13982	3	N	-0-					-0-
10	16149	X	16149	-0-	-0- B	-0-	16	1	16133	3	N	-0-					-0-
*11	12393	X	12393	-0-	-0- B	-0-	55	1	12338	3	N	-0-					-0-

F.D. LAUREL WELL #: 20H RRCID -> 267854 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12200 - 15263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18360	X	15521	-0-	-2839 B	-0-	2342	1	13179	3	N	-0-					3
07	17980	X	15519	-0-	-2461 B	-0-	562	1	14956	3	N	1	1	8			3
							1	9									
08	17546	X	15502	-0-	-2044 B	-0-	15500	3	2	9	N	2	3	1	1	8	1
09	16650	X	14573	-0-	-2077 B	-0-	18	1	14554	3	N	1	1	8			1
							1	9									
*10	16368	X	14801	-0-	-1567 B	-0-	15	1	14785	3	N	1	1	8			1
							1	9									
*11	15510	X	12966	-0-	-2544 B	-0-	57	1	12908	3	N	1	1	8			1
							1	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OCHO MDL B WELL #: 3H RRCID -> 268857 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 13032 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2014 - P&A 08/14/14

WNH, JR. LAND CO., LTD. WELL #: 1H RRCID -> 268860 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12843 - 17247

06	119460 X	78936	-0-	-40524 B	-0-	11912	1	67024	3	N	-0-					-0-
07	107136 X	76514	-0-	-30622 B	-0-	2772	1	73741	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	104470 X	72030	-0-	-32440 B	-0-	72028	3	2	9	N	2	2	8			-0-
09	93120 X	65446	-0-	-27674 B	-0-	82	1	65361	3	N	3	3	8			-0-
						3	9									
10	87637 X	63541	-0-	-24096 B	-0-	65	1	63475	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	78930 X	58094	-0-	-20836 B	-0-	256	1	57836	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									

SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 268875 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10757 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RUBIO WELL #: 2H RRCID -> 269037 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.12112 - 16683

06	0 W	15205	-0-	15205 B	15205	2295	1	12910	3	Y	-0-					1
07	31182 X	15977	-0-	-15205 B	-0-	579	1	15397	3	Y	1	1	8			1
						1	9									
08	17639 X	14660	-0-	-2979 B	-0-	14660	3			Y	-0-					1
09	15990 X	13884	-0-	-2106 B	-0-	17	1	13867	3	Y	-0-					1
*10	15965 X	13850	-0-	-2115 B	-0-	14	1	13836	3	Y	-0-					1
*11	15450 X	12938	-0-	-2512 B	-0-	57	1	12881	3	Y	-0-					1

FASKEN STATE 1560 WELL #: 10H RRCID -> 269046 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9620 - 14799

06	26246 X	26246	-0-	-0- B	-0-	1135	1	25111	2	Y	-0-					-0-
07	22296 X	22296	-0-	-0- B	-0-	22296	2			Y	-0-					-0-
08	22171 X	22171	-0-	-0- B	-0-	9	1	22162	2	Y	-0-					-0-
09	26250 X	22842	-0-	-3408 B	-0-	328	1	22514	2	Y	-0-					-0-
10	27125 X	21834	-0-	-5291 B	-0-	144	1	21690	2	Y	-0-					-0-
11	26250 X	19690	-0-	-6560 B	-0-	19690	2			Y	-0-					-0-

FASKEN-STATE 1559 WELL #: 12H RRCID -> 269047 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9241 - 14290

06	42333 X	42333	-0-	-0- B	-0-	1831	1	40502	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.	47060	-0-	47060 B	47060	47060	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.	35326	-0-	35326 B	82386	15	1	35311	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.	25691	-0-	25691 B	108077	369	1	25322	2	Y	-0-					-0-
10	132567 X	24490	-0-	-108077 B	-0-	161	1	24329	2	Y	-0-					-0-
*11	28745 X	28745	-0-	-0- B	-0-	28745	2			Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

FASKEN STATE A2719 WELL #: 5H RRCID -> 269163 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10177 - 13972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	16684	-0-	16684 B	16684	2518	1	14166	3	Y	-0-					-0-
07	32781	X	16097	-0-	-16684 B	-0-	583	1	15514	3	Y	-0-					-0-
08	14992	X	14992	-0-	-0- B	-0-	14992	3			Y	-0-					-0-
09	16680	X	14235	-0-	-2445 B	-0-	18	1	14217	3	Y	-0-					-0-
10	17236	X	13325	-0-	-3911 B	-0-	14	1	13311	3	Y	-0-					-0-
11	16680	X	13265	-0-	-3415 B	-0-	59	1	13206	3	Y	-0-					-0-

MANRY STATE A3210 WELL #: 1H RRCID -> 269231 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11080 - 14878

06	22110	X	18632	-0-	-3478 B	-0-	2812	1	15820	3	Y	-0-					-0-
07	22165	X	19033	-0-	-3132 B	-0-	690	1	18343	3	Y	-0-					-0-
08	21483	X	18917	-0-	-2566 B	-0-	18916	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	20760	X	20206	-0-	-554 B	-0-	25	1	20180	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	21479	X	21479	-0-	-0- B	-0-	22	1	21456	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*11	19322	X	19322	-0-	-0- B	-0-	85	1	19236	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

FASKEN STATE A2721 WELL #: 7H RRCID -> 269247 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10433 - 15431

06	13080	X	12520	-0-	-560 B	-0-	1889	1	10631	3	N	-0-					-0-
07	12028	X	11649	-0-	-379 B	-0-	422	1	11227	3	N	-0-					-0-
08	11532	X	10362	-0-	-1170 B	-0-	10353	3	9	9	Y	8	8	8			-0-
09	12510	X	9072	-0-	-3438 B	-0-	11	1	9057	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
10	12927	X	8427	-0-	-4500 B	-0-	9	1	8417	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	12510	X	4850	-0-	-7660 B	-0-	21	1	4827	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

RUBIO WELL #: 3H RRCID -> 269285 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11901 - 15123

06	12210	X	2987	-0-	-9223 B	-0-	451	1	2536	3	Y	-0-					-0-
07	6820	X	4343	-0-	-2477 B	-0-	157	1	4186	3	Y	-0-					-0-
08	6138	X	4717	-0-	-1421 B	-0-	4717	3			Y	-0-					-0-
09	4771	X	4771	-0-	-0- B	-0-	6	1	4765	3	Y	-0-					-0-
10	6497	X	6497	-0-	-0- B	-0-	7	1	6490	3	Y	-0-					-0-
11	4560	X	4482	-0-	-78 B	-0-	20	1	4462	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX 1335 WELL #: 43H RRCID -> 269442 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10218 - 14831

06	10680	X	15	-0-	-10665 B	-0-	2	1	11	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	11036	X	-0-	-0-	-11036 B	-0-					Y	1	1	8			-0-
08	66430	X	66430	-0-	-0- B	-0-	66419	3	11	9	Y	10	10	8			-0-
09	59315	X	59315	-0-	-0- B	-0-	74	1	59239	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	50332	X	50332	-0-	-0- B	-0-	51	1	50279	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*11	41376	X	41376	-0-	-0- B	-0-	182	1	41187	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									

MANRY STATE A3210 WELL #: 2H RRCID -> 269443 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11118 - 14886

06	20640	X	18772	-0-	-1868 B	-0-	2833	1	15939	3	Y	-0-					-0-
07	21018	X	17662	-0-	-3356 B	-0-	640	1	17022	3	Y	-0-					-0-
08	20429	X	18511	-0-	-1918 B	-0-	18511	3			Y	-0-					-0-
09	19770	X	17164	-0-	-2606 B	-0-	22	1	17142	3	Y	-0-					-0-
10	19778	X	17232	-0-	-2546 B	-0-	18	1	17214	3	Y	-0-					-0-
11	18780	X	16053	-0-	-2727 B	-0-	71	1	15982	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH UNOCAL H WELL #: 64U RRCID -> 269444 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9966 - 13510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8880	X	7309	-0-	-1571 B	-0-	315	1	6974	2	Y	18	27	1			3
							20	9									
07	9176	X	3515	-0-	-5661 B	-0-	3506	2	9	9	Y	8	10	1			1
08	9176	X	8351	-0-	-825 B	-0-	4	1	8337	2	Y	9	7	1			3
							10	9									
09	8317	X	8317	-0-	-0- B	-0-	119	1	8190	2	Y	7	9	1			1
							8	9									
10	8092	X	8092	-0-	-0- B	-0-	53	1	8029	2	Y	9	10	1			-0-
							10	9									
11	8070	X	8008	-0-	-62 B	-0-	7998	2	10	9	Y	9	7	1			2

FASKEN STATE A2758 WELL #: 9H RRCID -> 269597 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10171 - 16053

06	20846	X	20846	-0-	-0- B	-0-	3146	1	17700	3	Y	-0-					-0-
07	24924	X	22003	-0-	-2921 B	-0-	797	1	21206	3	Y	-0-					-0-
08	24924	X	18899	-0-	-6025 B	-0-	18899	3			Y	-0-					-0-
09	24120	X	17271	-0-	-6849 B	-0-	22	1	17249	3	Y	-0-					-0-
10	22010	X	17258	-0-	-4752 B	-0-	18	1	17240	3	Y	-0-					-0-
11	21300	X	14697	-0-	-6603 B	-0-	65	1	14632	3	Y	-0-					-0-

FASKEN-STATE A2756 WELL #: 8HR RRCID -> 269621 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10099 - 14767

06	26070	X	22479	-0-	-3591 B	-0-	3392	1	19087	3	Y	-0-					-0-
07	26164	X	19869	-0-	-6295 B	-0-	720	1	19146	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
08	26164	X	15186	-0-	-10978 B	-0-	15184	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	25110	X	71	-0-	-25039 B	-0-	70	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	23498	X	7322	-0-	-16176 B	-0-	7	1	7315	3	Y	-0-					-0-
11	22470	X	14925	-0-	-7545 B	-0-	66	1	14855	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									

MARTIN FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269700 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10627 - 15424

06	29700	X	23878	-0-	-5822 B	-0-	3760	1	20022	3	Y	87	84	1	1	8	43
							96	9									
07	30690	X	22586	-0-	-8104 B	-0-	1469	1	21026	3	Y	83	85	1			41
							91	9									
08	30690	X	20318	-0-	-10372 B	-0-	4275	1	15945	3	Y	89	67	1			63
							98	9									
09	27690	X	18117	-0-	-9573 B	-0-	2020	1	15999	3	Y	89	106	1			46
							98	9									
10	28613	X	21421	-0-	-7192 B	-0-	1692	1	19649	3	Y	73	107	1			12
							80	9									
11	23880	X	22366	-0-	-1514 B	-0-	1512	1	20746	3	Y	98	60	1			50
							108	9									

PALAFOX STATE A2755 G.U. WELL #: 55H RRCID -> 269731 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10063 - 16271

06	34230	X	28537	-0-	-5693 B	-0-	4306	1	24231	3	Y	-0-					-0-
07	37946	X	37946	-0-	-0- B	-0-	1375	1	36571	3	Y	-0-					-0-
08	36580	X	33276	-0-	-3304 B	-0-	33276	3			Y	-0-					-0-
09	35400	X	30704	-0-	-4696 B	-0-	39	1	30665	3	Y	-0-					-0-
10	37944	X	28180	-0-	-9764 B	-0-	29	1	28151	3	Y	-0-					-0-
11	36720	X	22397	-0-	-14323 B	-0-	99	1	22298	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX STATE A2714 WELL #: 50H RRCID -> 269738 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10276 - 15065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	31740 X	21600	-0-	-10140 B	-0-	3260	1	18340	3	Y	-0-					-0-
07	32798 X	8541	-0-	-24257 B	-0-	309	1	8232	3	Y	-0-					-0-
08	31961 X	19780	-0-	-12181 B	-0-	19780	3			Y	-0-					-0-
09	30930 X	9360	-0-	-21570 B	-0-	12	1	9347	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
10	22320 X	1271	-0-	-21049 B	-0-	1	1	1270	3	Y	-0-					-0-
11	21600 X	13573	-0-	-8027 B	-0-	60	1	13512	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									

PALAFOX-STATE A2777 G. U. WELL #: 56H RRCID -> 269760 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 9666 PERF.10157 - 14798

06	84810 X	61266	-0-	-23544 B	-0-	9245	1	52021	3	N	-0-					-0-
07	79515 X	66525	-0-	-12990 B	-0-	2410	1	64114	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	64631 X	64631	-0-	-0- B	-0-	64630	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	61260 X	30552	-0-	-30708 B	-0-	38	1	30512	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
10	66526 X	2891	-0-	-63635 B	-0-	3	1	2888	3	N	-0-					-0-
11	64380 X	35548	-0-	-28832 B	-0-	157	1	35390	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									

FASKEN-STATE A2793 WELL #: 15H RRCID -> 269761 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10555 - 16160

06	27120 X	19921	-0-	-7199 B	-0-	3006	1	16914	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	28896 X	28896	-0-	-0- B	-0-	1047	1	27848	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	25327 X	20094	-0-	-5233 B	-0-	20093	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	34050 X	15477	-0-	-18573 B	-0-	19	1	15458	3	N	-0-					-0-
10	35185 X	17018	-0-	-18167 B	-0-	17	1	17001	3	N	-0-					-0-
11	27960 X	20429	-0-	-7531 B	-0-	90	1	20339	3	N	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 53H RRCID -> 269912 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 9836 PERF.10153 - 14387

06	17370 X	17370	-0-	-0- B	-0-	2621	1	14749	3	Y	-0-					-0-
07	19716 X	9822	-0-	-9894 B	-0-	356	1	9466	3	Y	-0-					-0-
08	19716 X	9619	-0-	-10097 B	-0-	9619	3			Y	-0-					-0-
09	19080 X	6322	-0-	-12758 B	-0-	8	1	6314	3	Y	-0-					-0-
10	17949 X	2908	-0-	-15041 B	-0-	3	1	2905	3	Y	-0-					-0-
*11	20902 X	20902	-0-	-0- B	-0-	92	1	20809	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									

APPLING 1435 WELL #: 6H RRCID -> 269920 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11269 - 17882

06	33270 X	26932	-0-	-6338 B	-0-	288	1	26643	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	32550 X	27079	-0-	-5471 B	-0-	27079	2			N	-0-					-0-
08	30411 X	27043	-0-	-3368 B	-0-	27043	2			N	-0-					-0-
09	27960 X	24955	-0-	-3005 B	-0-	24954	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	28520 X	24576	-0-	-3944 B	-0-	24575	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	26940 X	20385	-0-	-6555 B	-0-	20384	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

MARTIN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269923 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 10231 PERF.10870 - 14650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35955 X	35955	-0-	-0- B	-0-	5426	1	30529	3	Y	-0-					-0-
07	40920 X	20152	-0-	-20768 B	-0-	730	1	19421	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
08	40920 X	20418	-0-	-20502 B	-0-	20417	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	39600 X	17628	-0-	-21972 B	-0-	22	1	17602	3	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
10	37169 X	30076	-0-	-7093 B	-0-	31	1	30043	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
11	35970 X	21680	-0-	-14290 B	-0-	96	1	21582	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									

KOEHNE-STRICKHAUSEN A-885 WELL #: 1H RRCID -> 269926 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11737 - 16731

06	61680 X	55151	-0-	-6529 B	-0-	591	1	54559	2	N	1	1	8			1
						1	9									
07	63736 X	49258	-0-	-14478 B	-0-	49257	2	1	9	N	1	1	8			1
08	62651 X	44184	-0-	-18467 B	-0-	44184	2			N	-0-					1
09	57960 X	39852	-0-	-18108 B	-0-	39852	2			N	-0-					1
*10	59086 X	38182	-0-	-20904 B	-0-	38181	2	1	9	N	1	1	8			1
*11	55140 X	31663	-0-	-23477 B	-0-	31662	2	1	9	N	1	1	8			1

FASKEN-STATE A2761 WELL #: 14H RRCID -> 269927 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9975 - 14854

06	30030 X	23595	-0-	-6435 B	-0-	3561	1	20034	3	N	-0-					-0-
07	28551 X	22892	-0-	-5659 B	-0-	829	1	22063	3	N	-0-					-0-
08	28551 X	20993	-0-	-7558 B	-0-	20992	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	27630 X	21737	-0-	-5893 B	-0-	27	1	21708	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
10	24459 X	17030	-0-	-7429 B	-0-	17	1	17012	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	23610 X	8795	-0-	-14815 B	-0-	34	1	8761	3	N	-0-					-0-

GOLLA 7 WELL #: 8H RRCID -> 269936 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11011 - 15079

06	23280 X	18861	-0-	-4419 B	-0-	558	1	18303	3	N	-0-					68
07	23250 X	18256	-0-	-4994 B	-0-	138	1	18118	3	N	-0-	22	1			46
08	23095 X	17513	-0-	-5582 B	-0-	483	1	17027	3	N	3	25	1			24
						3	9									
09	20610 X	17040	-0-	-3570 B	-0-	346	1	16651	3	N	39	63	1			-0-
						43	9									
10	20708 X	19395	-0-	-1313 B	-0-	713	1	18663	3	N	17	17	1			-0-
						19	9									
*11	19631 X	19631	-0-	-0- B	-0-	830	1	18801	3	N	-0-					-0-

SAUNDERS-PALAFOX STATE 1032 GU WELL #: 52H RRCID -> 269937 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9749 - 14039

06	32250 X	25127	-0-	-7123 B	-0-	3792	1	21335	3	N	-0-					-0-
07	31496 X	25171	-0-	-6325 B	-0-	912	1	24259	3	N	-0-					-0-
08	31496 X	24990	-0-	-6506 B	-0-	24990	3			N	-0-					-0-
09	28350 X	22580	-0-	-5770 B	-0-	28	1	22552	3	N	-0-					-0-
10	29233 X	23416	-0-	-5817 B	-0-	24	1	23392	3	N	-0-					-0-
11	25140 X	21802	-0-	-3338 B	-0-	96	1	21706	3	N	-0-					-0-

ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 2H RRCID -> 270509 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10790 - 15296

06	25770 X	21575	-0-	-4195 B	-0-	3256	1	18319	3	Y	-0-					-0-
07	26536 X	21226	-0-	-5310 B	-0-	769	1	20457	3	Y	-0-					-0-
08	26536 X	20433	-0-	-6103 B	-0-	20433	3			Y	-0-					-0-
09	24240 X	19069	-0-	-5171 B	-0-	24	1	19045	3	Y	-0-					-0-
10	22289 X	20488	-0-	-1801 B	-0-	21	1	20467	3	Y	-0-					-0-
11	21570 X	19029	-0-	-2541 B	-0-	84	1	18945	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN-STATE 1202 WELL #: 18H RRCID -> 270515 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9829 - 15117

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32598 X	32598	-0-	-0- B	-0-	4919	1	27679	3	N	-0-					-0-
07	35123 X	26415	-0-	-8708 B	-0-	957	1	25458	3	N	-0-					-0-
08	35123 X	30743	-0-	-4380 B	-0-	30743	3			N	-0-					-0-
09	33990 X	28807	-0-	-5183 B	-0-	36	1	28770	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
10	33697 X	23965	-0-	-9732 B	-0-	24	1	23940	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	32610 X	15491	-0-	-17119 B	-0-	68	1	15423	3	N	-0-					-0-

LAUREL, F. D. WELL #: 21H RRCID -> 270525 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12214 PERF.12312 - 17601

06	40110 X	33421	-0-	-6689 B	-0-	5043	1	28377	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	41447 X	33691	-0-	-7756 B	-0-	1221	1	32469	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	40455 X	32958	-0-	-7497 B	-0-	32957	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	37920 X	29803	-0-	-8117 B	-0-	37	1	29765	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
10	36456 X	32416	-0-	-4040 B	-0-	33	1	32382	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	33420 X	28576	-0-	-4844 B	-0-	126	1	28449	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									

M. G. LILLIE 1615 WELL #: 1H RRCID -> 270529 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10695 - 15546

06	77460 X	64243	-0-	-13217 B	-0-	9695	1	54548	3	N	-0-					-0-
07	81003 X	60137	-0-	-20866 B	-0-	2179	1	57957	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	81003 X	54754	-0-	-26249 B	-0-	54752	3	2	9	N	2	2	8			-0-
09	78390 X	48562	-0-	-29828 B	-0-	61	1	48499	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
10	70866 X	44969	-0-	-25897 B	-0-	46	1	44922	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	64230 X	41548	-0-	-22682 B	-0-	183	1	41361	3	N	4	4	8			-0-
						4	9									

VOLZ-STATE 1592 G. U. WELL #: 7H RRCID -> 271398 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10975 - 14905

06	36720 X	30823	-0-	-5897 B	-0-	4651	1	26172	3	N	-0-					-0-
07	36239 X	30386	-0-	-5853 B	-0-	1101	1	29285	3	N	-0-					-0-
08	35681 X	28796	-0-	-6885 B	-0-	28795	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	34530 X	22738	-0-	-11792 B	-0-	29	1	22709	3	N	-0-					-0-
10	32829 X	29344	-0-	-3485 B	-0-	30	1	29314	3	N	-0-					-0-
11	30810 X	25738	-0-	-5072 B	-0-	113	1	25625	3	N	-0-					-0-

DAMMIER STATE WELL #: 1H RRCID -> 271663 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10508 - 14658

06	67710 X	56496	-0-	-11214 B	-0-	8526	1	47970	3	N	-0-					-0-
07	69967 X	57258	-0-	-12709 B	-0-	2074	1	55183	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	69967 X	55293	-0-	-14674 B	-0-	55293	3			N	-0-					-0-
09	62340 X	51691	-0-	-10649 B	-0-	65	1	51625	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
10	61039 X	50588	-0-	-10451 B	-0-	52	1	50536	3	N	-0-					-0-
11	56490 X	23996	-0-	-32494 B	-0-	106	1	23890	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH UNOCAL H WELL #: 68U RRCID -> 271819 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9889 - 14923

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56520 X	43066	-0-	-13454 B	-0-	42986	3	80	9	Y	73	132	1			19
07	56110 X	27254	-0-	-28856 B	-0-	996	1	26218	3	Y	36	47	1			8
						40	9									
08	52700 X	45066	-0-	-7634 B	-0-	1271	1	43753	3	Y	38	32	1			14
						42	9									
09	46290 X	41347	-0-	-4943 B	-0-	1008	1	40305	3	Y	31	37	1			8
						34	9									
10	46469 X	38162	-0-	-8307 B	-0-	745	1	37380	3	Y	34	38	1			4
						37	9									
11	43620 X	35275	-0-	-8345 B	-0-	1609	1	33623	3	Y	39	27	1			16
						43	9									

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 2H RRCID -> 272495 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9843 - 16084

06	236400 X	135264	-0-	-101136 B	-0-	20412	1	114852	3	Y	-0-					-0-
07	0 W	108773	-0-	108773 B	108773	3941	1	104832	3	Y	-0-					-0-
08	0 W	86676	-0-	86676 B	195449	86676	3			Y	-0-					-0-
09	0 W	66727	-0-	66727 B	262176	84	1	66643	3	Y	-0-					-0-
10	0 W	96811	-0-	96811 B	358987	99	1	96710	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
*11	423183 X	64196	-0-	-358987 B	-0-	283	1	63912	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									

HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 273711 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10600 - 14725

06	127113 X	127113	-0-	-0- B	-0-	19182	1	107930	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	126801 X	126801	-0-	-0- B	-0-	4594	1	122206	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	121600 X	121600	-0-	-0- B	-0-	121599	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	104652 X	104652	-0-	-0- B	-0-	131	1	104521	3	N	-0-					-0-
10	90499 X	90499	-0-	-0- B	-0-	188	1	90311	3	N	-0-					-0-
*11	18565 X	18565	-0-	-0- B	-0-	82	1	18483	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE 1560 WELL #: 22H RRCID -> 273887 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9728 - 14138

06	171300 X	85248	-0-	-86052 B	-0-	3688	1	81560	2	Y	-0-					2
07	177010 X	83885	-0-	-93125 B	-0-	83885	2			Y	-0-					2
08	177010 X	61901	-0-	-115109 B	-0-	26	1	61875	2	Y	-0-	1	1			1
09	171300 X	57687	-0-	-113613 B	-0-	828	1	56859	2	Y	-0-					1
10	177010 X	74160	-0-	-102850 B	-0-	488	1	73672	2	Y	-0-					1
*11	86251 X	86251	-0-	-0- B	-0-	86251	2			Y	-0-					1

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 67H RRCID -> 274380 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10121 - 14911

06	464383 X	163794	-0-	-300589 B	-0-	24718	1	139076	3	Y	-0-					-0-
07	223634 X	157305	-0-	-66329 B	-0-	5699	1	151606	3	Y	-0-					-0-
08	223634 X	146656	-0-	-76978 B	-0-	146656	3			Y	-0-					-0-
09	216420 X	107599	-0-	-108821 B	-0-	135	1	107464	3	Y	-0-					-0-
10	223634 X	95662	-0-	-127972 B	-0-	98	1	95564	3	Y	-0-					-0-
11	216420 X	124351	-0-	-92069 B	-0-	548	1	123803	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 66H RRCID -> 274381 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10263 - 14808

06	562368 X	187644	-0-	-374724 B	-0-	28317	1	159327	3	Y	-0-					-0-
07	249333 X	180406	-0-	-68927 B	-0-	6536	1	173870	3	Y	-0-					-0-
08	249333 X	172690	-0-	-76643 B	-0-	172690	3			Y	-0-					-0-
09	241290 X	127109	-0-	-114181 B	-0-	160	1	126949	3	Y	-0-					-0-
10	249333 X	108679	-0-	-140654 B	-0-	111	1	108568	3	Y	-0-					-0-
11	241290 X	156501	-0-	-84789 B	-0-	690	1	155811	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE 1561 WELL #: 20H RRCID -> 274390 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10273 - 15200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	245100 X	150978	-0-	-94122 B	-0-	22784	1	128194	3	Y	-0-					-0-
07	253270 X	147123	-0-	-106147 B	-0-	5330	1	141793	3	Y	-0-					-0-
08	253270 X	104381	-0-	-148889 B	-0-	104381	3			Y	-0-					-0-
09	245100 X	132317	-0-	-112783 B	-0-	166	1	132151	3	Y	-0-					-0-
10	253270 X	135452	-0-	-117818 B	-0-	138	1	135314	3	Y	-0-					-0-
11	245100 X	10921	-0-	-234179 B	-0-	48	1	10873	3	Y	-0-					-0-

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 5H RRCID -> 274571 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10490 - 14701

*03	0	22026	-0-	22026 B	22026	21983	3	43	9	Y	39	39	8			-0-
*04	0	203535	-0-	203535 B	225561	203535	3			Y	-0-					-0-
*05	0	192522	-0-	192522 B	418083	21737	1	170785	3	Y	-0-					-0-
*06	585716 X	167633	-0-	-418083 B	-0-	25297	1	142336	3	Y	-0-					-0-
07	236127 X	140010	-0-	-96117 B	-0-	5073	1	134937	3	Y	-0-					-0-
*08	236127 X	159259	-0-	-76868 B	-0-	159259	3			Y	-0-					-0-
*09	228510 X	141406	-0-	-87104 B	-0-	177	1	141229	3	Y	-0-					-0-
10	236127 X	137957	-0-	-98170 B	-0-	141	1	137816	3	Y	-0-					-0-
11	228510 X	95664	-0-	-132846 B	-0-	422	1	95242	3	Y	-0-					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 5H RRCID -> 274585 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11631 - 16014

*12	0	176730	-0-	176730 B	236932	176728	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
*01	0	159663	-0-	159663 B	396595	159663	2			Y	-0-					-0-
*02	0	131677	-0-	131677 B	528272	1440	1	130237	2	Y	-0-					-0-
*03	0	135631	-0-	135631 B	663903	732	1	134899	2	Y	-0-					-0-
04	0	123063	-0-	123063 B	786966	1612	1	121451	2	Y	-0-					-0-
05	906919 X	119953	-0-	-786966 B	-0-	1111	1	118842	2	Y	-0-					-0-
*06	192540 X	110038	-0-	-82502 B	-0-	1179	1	108859	2	Y	-0-					-0-
07	198958 X	108437	-0-	-90521 B	-0-	108437	2			Y	-0-					-0-
*08	198958 X	107088	-0-	-91870 B	-0-	107088	2			Y	-0-					-0-
*09	192540 X	96786	-0-	-95754 B	-0-	96786	2			Y	-0-					-0-
10	198958 X	95699	-0-	-103259 B	-0-	95699	2			Y	-0-					-0-
11	192540 X	75523	-0-	-117017 B	-0-	75523	2			Y	-0-					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 2H RRCID -> 274716 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 10154 PERF.10503 - 14893

*03	0	195666	-0-	195666 B	195666	195666	3			Y	-0-					-0-
*04	0	195611	-0-	195611 B	391277	195611	3			Y	-0-					-0-
*05	0	177149	-0-	177149 B	568426	20001	1	157148	3	Y	-0-					-0-
*06	726109 X	157683	-0-	-568426 B	-0-	23795	1	133888	3	Y	-0-					-0-
07	245179 X	133408	-0-	-111771 B	-0-	4833	1	128575	3	Y	-0-					-0-
*08	245179 X	154259	-0-	-90920 B	-0-	154259	3			Y	-0-					-0-
*09	237270 X	138385	-0-	-98885 B	-0-	174	1	138211	3	Y	-0-					-0-
10	245179 X	135768	-0-	-109411 B	-0-	139	1	135629	3	Y	-0-					-0-
11	237270 X	94036	-0-	-143234 B	-0-	415	1	93621	3	Y	-0-					-0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
JCM JR. MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 261087 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10152 PERF.10718 - 14492

06	4500 X	3374	-0-	-1126 B	-0-	3316	2	58	9	N	53					242
07	4278 X	3178	-0-	-1100 B	-0-	3132	2	46	9	N	42	180	1			104
08	5630 X	5630	-0-	-0- B	-0-	5557	2	73	9	N	66					170
09	4140 X	3781	-0-	-359 B	-0-	3657	2	124	9	N	113	179	1			104
10	4063 X	4063	-0-	-0- B	-0-	3996	2	67	9	N	61					165
11	4500 X	3524	-0-	-976 B	-0-	3472	2	52	9	N	47					212

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
06	4440 X	4382	-0-	-58 B	-0-	4382 2		Y	-0-			-0-
07	3720 X	3608	-0-	-112 B	-0-	3608 2		Y	-0-			-0-
08	4045 X	4045	-0-	-0- B	-0-	4045 2		Y	-0-			-0-
09	3600 X	2794	-0-	-806 B	-0-	2794 2		Y	-0-			-0-
10	3720 X	3072	-0-	-648 B	-0-	3072 2		Y	-0-			-0-
11	3600 X	1625	-0-	-1975 B	-0-	1625 2		Y	-0-			-0-

MILES, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 257317 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 13261 PERF.16789 - 13600

06	2580 X	2399	-0-	-181 B	-0-	2399 2		N	-0-			170
07	2666 X	2525	-0-	-141 B	-0-	2525 2		N	-0-			170
08	3263 X	3263	-0-	-0- B	-0-	3263 2		N	-0-			170
09	2640 X	2640	-0-	-0- B	-0-	2640 2		N	-0-			170
10	2573 X	2195	-0-	-378 B	-0-	2195 2		N	-0-			-0-
11	3150 X	2309	-0-	-841 B	-0-	2309 2		N	-0-			-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6821H RRCID -> 258901 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12670 - 17323

06	16200 X	13436	-0-	-2764 B	-0-	13436 2		Y	-0-			-0-
07	15617 X	15617	-0-	-0- B	-0-	15617 2		Y	-0-			-0-
08	14942 X	13222	-0-	-1720 B	-0-	13222 2		Y	-0-			-0-
09	13440 X	10447	-0-	-2993 B	-0-	10447 2		Y	-0-			-0-
10	15252 X	10811	-0-	-4441 B	-0-	10811 2		Y	-0-			-0-
11	14760 X	9569	-0-	-5191 B	-0-	9569 2		Y	-0-			-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: M 1H RRCID -> 259083 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13035 PERF. N/A

06	5566 X	5566	-0-	-0- B	-0-	5566 2		Y	-0-			-0-
07	4898 X	3855	-0-	-1043 B	-0-	3855 2		Y	-0-			-0-
08	4991 X	3452	-0-	-1539 B	-0-	3452 2		Y	-0-			-0-
09	4830 X	1908	-0-	-2922 B	-0-	1908 2		Y	-0-			-0-
10	4991 X	2044	-0-	-2947 B	-0-	2044 2		Y	-0-			-0-
11	4830 X	4519	-0-	-311 B	-0-	4519 2		Y	-0-			-0-

CRESCENT C WELL #: 1H RRCID -> 259085 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13195 - 16348

06	11274 X	11274	-0-	-0- B	-0-	11274 2		Y	-0-			150
07	12026 X	12026	-0-	-0- B	-0-	12026 2		Y	-0-			150
08	11005 X	10505	-0-	-500 B	-0-	10505 2		Y	-0-			150
09	10650 X	10232	-0-	-418 B	-0-	10232 2		Y	-0-			150
10	11005 X	8739	-0-	-2266 B	-0-	8739 2		Y	-0-			-0-
11	10650 X	8647	-0-	-2003 B	-0-	8647 2		Y	-0-			-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6851H RRCID -> 260581 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13289 - 15818

06	3063 X	3063	-0-	-0- B	-0-	3063 2		Y	-0-			-0-
07	4103 X	4103	-0-	-0- B	-0-	4103 2		Y	-0-			-0-
08	3534 X	3477	-0-	-57 B	-0-	3477 2		Y	-0-			-0-
09	3270 X	3065	-0-	-205 B	-0-	3065 2		Y	-0-			-0-
10	3534 X	3149	-0-	-385 B	-0-	3149 2		Y	-0-			-0-
11	3420 X	2527	-0-	-893 B	-0-	2527 2		Y	-0-			-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6881H RRCID -> 267223 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14314 - 17866

06	1287 N	1287	-0-	-0- B	-0-	1287 2		Y	-0-			-0-
07	1364 X	930	-0-	-434 B	-0-	930 2		Y	-0-			-0-
08	1457 X	1155	-0-	-302 B	-0-	1155 2		Y	-0-			-0-
09	1410 X	723	-0-	-687 B	-0-	723 2		Y	-0-			-0-
10	1457 X	919	-0-	-538 B	-0-	919 2		Y	-0-			-0-
11	1290 X	906	-0-	-384 B	-0-	906 2		Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA //CONT.// 594675

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
06	64290 X	42055	-0-	-22235 B	-0-	603	1	41452	2	Y	-0-			-0-
07	49197 X	43058	-0-	-6139 B	-0-	578	1	42480	2	Y	-0-			-0-
08	49197 X	43083	-0-	-6114 B	-0-	623	1	42460	2	Y	-0-			-0-
09	42060 X	33202	-0-	-8858 B	-0-	33202	2			Y	-0-			-0-
10	43462 X	37002	-0-	-6460 B	-0-	37002	2			Y	-0-			-0-
11	42060 X	37978	-0-	-4082 B	-0-	37978	2			Y	-0-			-0-

NYE WELL #: 2H RRCID -> 267455 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11344 - 15246

06	32640 X	10560	-0-	-22080 B	-0-	603	1	9957	2	Y	-0-			-0-
07	20026 X	12876	-0-	-7150 B	-0-	578	1	12298	2	Y	-0-			-0-
08	30995 X	30995	-0-	-0- B	-0-	552	1	30443	2	Y	-0-			-0-
09	22745 X	22745	-0-	-0- B	-0-	22745	2			Y	-0-			-0-
10	21838 X	21838	-0-	-0- B	-0-	21838	2			Y	-0-			-0-
*11	23495 X	23495	-0-	-0- B	-0-	23495	2			Y	-0-			-0-

ASCHE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267763 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12277 - 16815

06	7740 X	5653	-0-	-2087 B	-0-	5653	2			N	-0-			-0-
07	7998 X	5001	-0-	-2997 B	-0-	5001	2			N	-0-			-0-
08	7998 X	6348	-0-	-1650 B	-0-	6348	2			N	-0-			-0-
09	6119 X	6119	-0-	-0- B	-0-	6119	2			N	-0-			-0-
10	5828 X	4658	-0-	-1170 B	-0-	4658	2			N	-0-			-0-
11	6150 X	3464	-0-	-2686 B	-0-	3464	2			N	-0-			-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6831H RRCID -> 267785 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13209 - 16934

06	7410 X	5205	-0-	-2205 B	-0-	5205	2			N	-0-			-0-
07	6758 X	4508	-0-	-2250 B	-0-	4508	2			N	-0-			-0-
08	6634 X	4897	-0-	-1737 B	-0-	4897	2			N	-0-			-0-
09	5370 X	4514	-0-	-856 B	-0-	4514	2			N	-0-			-0-
10	5549 X	4973	-0-	-576 B	-0-	4973	2			N	-0-			-0-
*11	6517 X	6517	-0-	-0- B	-0-	6517	2			N	-0-			-0-

LARRY MILES WELL #: 1H RRCID -> 269445 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13744 - 17904

06	24480 X	17606	-0-	-6874 B	-0-	17606	2			N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	16804	-0-	16804 B	16804	16804	2			N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	16165	-0-	16165 B	32969	16165	2			N	-0-			-0-
09	48037 X	15068	-0-	-32969 B	-0-	15068	2			N	-0-			-0-
10	10811 X	10811	-0-	-0- B	-0-	10811	2			N	-0-			-0-
11	17610 X	10466	-0-	-7144 B	-0-	10466	2			N	-0-			-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

06	3810 X	3137	-0-	-673 B	-0-	2588	3	549	9	N	499	499	1	-0-
07	3751 X	3008	-0-	-743 B	-0-	2473	3	535	9	N	486	486	1	-0-
08	3751 X	2834	-0-	-917 B	-0-	2302	3	532	9	N	484	484	1	-0-
09	3540 X	2531	-0-	-1009 B	-0-	2087	3	444	9	N	404	404	1	-0-
10	3658 X	2659	-0-	-999 B	-0-	2198	3	461	9	N	419	419	1	-0-
11	3150 X	2297	-0-	-853 B	-0-	1892	3	405	9	N	368	368	1	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883

SPRINGER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 252761 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11503 - 15012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6531	X	6531	-0-	-0- B	-0-	6531	2			N	-0-			-0-
07	4047	X	4047	-0-	-0- B	-0-	30	1	4017	2	N	-0-			-0-
08	9955	X	9955	-0-	-0- B	-0-	132	1	9823	2	N	-0-			-0-
09	6055	X	6055	-0-	-0- B	-0-	107	1	5948	2	N	-0-			-0-
10	5788	X	5788	-0-	-0- B	-0-	124	1	5664	2	N	-0-			-0-
*11	5219	X	5219	-0-	-0- B	-0-	110	1	5109	2	N	-0-			-0-

SANTA CRUZ WELL #: 1 RRCID -> 259354 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10924 PERF.12893 - 15354

06	10350	X	7581	-0-	-2769 B	-0-	7581	2			N	-0-			-0-
07	10597	X	10597	-0-	-0- B	-0-	80	1	10517	2	N	-0-			-0-
08	10271	X	10271	-0-	-0- B	-0-	136	1	10135	2	N	-0-			-0-
09	11398	X	11398	-0-	-0- B	-0-	201	1	11197	2	N	-0-			-0-
10	8964	X	8964	-0-	-0- B	-0-	191	1	8773	2	N	-0-			-0-
*11	8947	X	8947	-0-	-0- B	-0-	189	1	8758	2	N	-0-			-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 260474 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11720 - 15584

06	10740	X	6711	-0-	-4029 B	-0-	6711	2			N	-0-			-0-
07	4837	X	4837	-0-	-0- B	-0-	36	1	4801	2	N	-0-			-0-
08	790	X	790	-0-	-0- B	-0-	10	1	780	2	N	-0-			-0-
09	181	X	181	-0-	-0- B	-0-	3	1	178	2	N	-0-			-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-			-0-

SANTA CRUZ WELL #: 2 RRCID -> 262463 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11446 - 15642

06	10590	X	4942	-0-	-5648 B	-0-	4942	2			N	-0-			-0-
07	8971	X	8971	-0-	-0- B	-0-	67	1	8904	2	N	-0-			-0-
08	9083	X	9083	-0-	-0- B	-0-	120	1	8963	2	N	-0-			-0-
09	13804	X	13804	-0-	-0- B	-0-	244	1	13560	2	N	-0-			-0-
10	11261	X	11261	-0-	-0- B	-0-	240	1	11021	2	N	-0-			-0-
*11	9097	X	9097	-0-	-0- B	-0-	192	1	8905	2	N	-0-			-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 273384 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11560 - 18625

06	384870	X	142629	-0-	-242241 B	-0-	142629	2			N	-0-			-0-
07	397699	X	112599	-0-	-285100 B	-0-	845	1	111754	2	N	-0-			-0-
08	397699	X	104180	-0-	-293519 B	-0-	1377	1	102803	2	N	-0-			-0-
09	384870	X	92520	-0-	-292350 B	-0-	1634	1	90886	2	N	-0-			-0-
10	175801	X	89821	-0-	-85980 B	-0-	1918	1	87903	2	N	-0-			-0-
11	142620	X	80138	-0-	-62482 B	-0-	1689	1	78449	2	N	-0-			-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 275012 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11652 - 18782

07	0		231923	-0-	231923 B	231923	1741	1	230182	2	N	-0-			-0-
*08	501430	X	269507	-0-	-231923 B	-0-	3563	1	265944	2	N	-0-			-0-
09	357660	X	171656	-0-	-186004 B	-0-	3032	1	168624	2	N	-0-			-0-
10	369582	X	127149	-0-	-242433 B	-0-	2715	1	124434	2	N	-0-			-0-
11	357660	X	98010	-0-	-259650 B	-0-	2065	1	95945	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C. 745991
EPLEY WELL #: 1H RRCID -> 261500 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10895 - 11068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1762 X	1762	-0-	-0- B	-0-	1567	2	195	9	N	177	176	1			843
07	1730 X	1730	-0-	-0- B	-0-	1565	2	165	9	N	150	353	1			640
08	2263 X	1088	-0-	-1175 B	-0-	941	2	147	9	N	134	170	1			604
09	2190 X	1404	-0-	-786 B	-0-	1260	2	144	9	N	131	123	1			612
10	2263 X	897	-0-	-1366 B	-0-	772	2	125	9	N	114					726
11	1770 X	1356	-0-	-414 B	-0-	1216	2	140	9	N	127	182	1			671

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
BRACKEN-JV WELL #: 1H RRCID -> 257135 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12964 PERF.12710 - 18888

06	15510 X	10757	-0-	-4753 B	-0-	38	1	10622	3	N	16	12	1			4
						79	4	18	9							
07	15376 X	15008	-0-	-368 B	-0-	48	1	14814	3	N	-0-	4	1			-0-
						146	4									
08	14756 X	11435	-0-	-3321 B	-0-	37	1	11210	3	N	-0-					-0-
						188	4									
09	15502 X	15502	-0-	-0- B	-0-	351	1	15044	3	N	-0-					-0-
						107	4									
10	15004 X	13485	-0-	-1519 B	-0-	194	1	13277	3	N	-0-					-0-
						14	4									
11	14520 X	12940	-0-	-1580 B	-0-	189	1	12725	3	N	9	7	1			2
						16	4	10	9							

FASKEN "A" EF WELL #: 1H RRCID -> 257628 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10535 - 13906

06	27480 X	23564	-0-	-3916 B	-0-	287	1	23277	2	N	-0-					-0-
07	26629 X	23815	-0-	-2814 B	-0-	333	1	23482	2	N	-0-					-0-
08	26040 X	23373	-0-	-2667 B	-0-	417	1	22956	2	N	-0-					-0-
09	24690 X	22352	-0-	-2338 B	-0-	355	1	21997	2	N	-0-					-0-
10	24676 X	22528	-0-	-2148 B	-0-	374	1	22154	2	N	-0-					-0-
11	23550 X	21329	-0-	-2221 B	-0-	399	1	20930	2	N	-0-					-0-

DISCHER WELL #: 1H RRCID -> 257784 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11929 - 16382

06	2730 X	2178	-0-	-552 B	-0-	633	1	6	2	Y	420	375	1			225
						972	3	105	4							
07	2821 X	2510	-0-	-311 B	-0-	951	1	7	2	Y	520	302	1			443
						789	3	191	4							
08	2232 X	2009	-0-	-223 B	-0-	742	1	6	2	Y	435	568	1			310
						720	3	62	4							
09	2190 X	1595	-0-	-595 B	-0-	504	1	5	2	Y	375	486	1			199
						533	3	140	4							
10	2511 X	2006	-0-	-505 B	-0-	581	1	6	2	Y	461	471	1			189
						639	3	273	4							
11	2430 X	1332	-0-	-1098 B	-0-	317	1	4	2	Y	345	166	1			368
						388	3	243	4							

BRACKEN-JV WELL #: 3H RRCID -> 258983 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13113 - 18801

06	24000 X	21846	-0-	-2154 B	-0-	76	1	21608	3	N	-0-	2	1			-0-
						162	4									
07	24800 X	24763	-0-	-37 B	-0-	79	1	24441	3	N	2	1	1			1
						241	4	2	9							
08	24800 X	23784	-0-	-1016 B	-0-	76	1	23316	3	N	-0-	1	1			-0-
						392	4									
09	31098 X	31098	-0-	-0- B	-0-	704	1	30178	3	N	1	1	1			-0-
						215	4	1	9							
10	24769 X	21222	-0-	-3547 B	-0-	306	1	20893	3	N	1	1	1			-0-
						22	4	1	9							
11	23970 X	16939	-0-	-7031 B	-0-	248	1	16661	3	N	8	7	1			1
						21	4	9	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
PC-Q EF WELL #: 4H RRCID -> 259737 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 11891 PERF.12024 - 16336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5790	X	5484	-0-	-306 B	-0-	596	1	4499	3	Y	202	203	1			6
							167	4	222	9							
07	6076	X	5070	-0-	-1006 B	-0-	539	1	4086	3	Y	256	255	1			7
							163	4	282	9							
08	5735	X	4456	-0-	-1279 B	-0-	500	1	3500	3	Y	265	263	1			9
							164	4	292	9							
09	5550	X	4390	-0-	-1160 B	-0-	481	1	3656	3	Y	68	74	1			3
							178	4	75	9							
10	5735	X	4190	-0-	-1545 B	-0-	494	1	3422	3	Y	82	83	1			2
							184	4	90	9							
11	5490	X	4139	-0-	-1351 B	-0-	449	1	3425	3	Y	48	48	1			2
							212	4	53	9							

CARDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 260067 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10195 - 15056

06	22470	X	18896	-0-	-3574 B	-0-	2422	1	16185	3	Y	27	12	1			21
							259	4	30	9							
07	20987	X	17206	-0-	-3781 B	-0-	904	1	16151	3	Y	19	28	1			12
							130	4	21	9							
08	18793	X	18793	-0-	-0- B	-0-	1058	1	17702	3	Y	16	18	1			10
							15	4	18	9							
09	18300	X	11963	-0-	-6337 B	-0-	680	1	11179	3	Y	93	64	1			39
							2	4	102	9							
10	18910	X	9417	-0-	-9493 B	-0-	510	1	8669	3	Y	215	133	1			121
							1	4	237	9							
11	18300	X	15592	-0-	-2708 B	-0-	748	1	14805	3	Y	35	141	1			15
							39	9									

FASKEN "A" EF WELL #: 2H RRCID -> 260070 COMPL. DATE 02/05/2011 TOTAL DEPTH 9742 PERF.10358 - 14479

06	34830	X	32288	-0-	-2542 B	-0-	393	1	31895	2	N	-0-					-0-
07	35991	X	30423	-0-	-5568 B	-0-	425	1	29998	2	N	-0-					-0-
08	35991	X	30798	-0-	-5193 B	-0-	549	1	30249	2	N	-0-					-0-
09	33930	X	28262	-0-	-5668 B	-0-	449	1	27813	2	N	-0-					-0-
10	33356	X	28206	-0-	-5150 B	-0-	468	1	27738	2	N	-0-					-0-
11	32280	X	26536	-0-	-5744 B	-0-	496	1	26040	2	N	-0-					-0-

FASKEN A3 WELL #: 3H RRCID -> 260071 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10358 - 14499

06	34770	X	31246	-0-	-3524 B	-0-	381	1	30865	2	N	-0-					-0-
07	35898	X	30453	-0-	-5445 B	-0-	425	1	30028	2	N	-0-					-0-
08	35185	X	31903	-0-	-3282 B	-0-	569	1	31334	2	N	-0-					-0-
09	33720	X	28581	-0-	-5139 B	-0-	454	1	28127	2	N	-0-					-0-
10	32302	X	31377	-0-	-925 B	-0-	521	1	30856	2	N	-0-					-0-
11	31260	X	27552	-0-	-3708 B	-0-	515	1	27037	2	N	-0-					-0-

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 1H RRCID -> 260073 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 5063 - 11000

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2014 - P/A 09-15-2014

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
06	18840 X	15658	-0-	-3182 B	-0-	55	1	15487	3	N	-0-					-0-
						116	4									
07	18445 X	16695	-0-	-1750 B	-0-	53	1	16479	3	N	-0-					-0-
						163	4									
08	18259 X	14739	-0-	-3520 B	-0-	47	1	14449	3	N	-0-					-0-
						243	4									
09	18481 X	18481	-0-	-0- B	-0-	418	1	17935	3	N	-0-					-0-
						128	4									
10	16709 X	15810	-0-	-899 B	-0-	228	1	15566	3	N	-0-					-0-
						16	4									
11	16170 X	15243	-0-	-927 B	-0-	223	1	15001	3	N	-0-					-0-
						19	4									

FASKEN "A" EF WELL #: 4H RRCID -> 260182 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10320 - 14445

06	17610 X	14984	-0-	-2626 B	-0-	183	1	14801	2	N	-0-					-0-
07	17577 X	14013	-0-	-3564 B	-0-	196	1	13817	2	N	-0-					-0-
08	17298 X	14969	-0-	-2329 B	-0-	267	1	14702	2	N	-0-					-0-
09	16740 X	14683	-0-	-2057 B	-0-	233	1	14450	2	N	-0-					-0-
10	16616 X	14787	-0-	-1829 B	-0-	245	1	14542	2	N	-0-					-0-
11	14970 X	13951	-0-	-1019 B	-0-	261	1	13690	2	N	-0-					-0-

FASKEN A5 WELL #: 5H RRCID -> 260379 COMPL. DATE 02/05/2011 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10223 - 15155

06	45930 X	37671	-0-	-8259 B	-0-	459	1	37212	2	N	-0-					-0-
07	44485 X	34875	-0-	-9610 B	-0-	487	1	34388	2	N	-0-					-0-
08	43338 X	32893	-0-	-10445 B	-0-	587	1	32306	2	N	-0-					-0-
09	37680 X	29133	-0-	-8547 B	-0-	463	1	28670	2	N	-0-					-0-
10	38936 X	28906	-0-	-10030 B	-0-	480	1	28426	2	N	-0-					-0-
11	37680 X	8557	-0-	-29123 B	-0-	160	1	8397	2	N	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 2H RRCID -> 260469 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12704 - 18809

06	23700 X	16018	-0-	-7682 B	-0-	54	1	15475	3	N	339	352	1			86
						116	4	373	9							
07	26688 X	26688	-0-	-0- B	-0-	84	1	25955	3	N	357	285	1			158
						256	4	393	9							
08	25779 X	25779	-0-	-0- B	-0-	82	1	25144	3	N	118	217	1			59
						423	4	130	9							
09	29792 X	29792	-0-	-0- B	-0-	666	1	28545	3	N	344	269	1			134
						203	4	378	9							
10	25243 X	25243	-0-	-0- B	-0-	356	1	24301	3	N	510	528	1			116
						25	4	561	9							
*11	22888 X	22888	-0-	-0- B	-0-	327	1	21987	3	N	496	525	1			87
						28	4	546	9							

BRACKEN-JV WELL #: 6 H RRCID -> 260655 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13008 - 18191

06	5820 X	4718	-0-	-1102 B	-0-	16	1	4663	3	N	4	3	1			1
						35	4	4	9							
07	6014 X	5202	-0-	-812 B	-0-	16	1	5135	3	N	-0-	1	1			-0-
						51	4									
08	5456 X	5028	-0-	-428 B	-0-	16	1	4904	3	N	24	12	1			12
						82	4	26	9							
09	6044 X	6044	-0-	-0- B	-0-	136	1	5846	3	N	18	23	1			7
						42	4	20	9							
10	5208 X	4564	-0-	-644 B	-0-	66	1	4490	3	N	4	10	1			1
						4	4	4	9							
11	5040 X	4830	-0-	-210 B	-0-	71	1	4752	3	N	1	2	1			-0-
						6	4	1	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

FASKEN E WELL #: 5H RRCID -> 261181 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9794 - 14755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43020	X	36950	-0-	-6070 B	-0-	450	1	36500	2	N	-0-					-0-
07	41819	X	36746	-0-	-5073 B	-0-	513	1	36233	2	N	-0-					-0-
08	40889	X	36161	-0-	-4728 B	-0-	645	1	35516	2	N	-0-					-0-
09	39570	X	34788	-0-	-4782 B	-0-	552	1	34236	2	N	-0-					-0-
10	38843	X	34521	-0-	-4322 B	-0-	573	1	33948	2	N	-0-					-0-
11	36960	X	32850	-0-	-4110 B	-0-	614	1	32236	2	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 2H RRCID -> 261444 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9821 - 16687

06	60120	X	52701	-0-	-7419 B	-0-	642	1	52059	2	N	-0-					-0-
07	56265	X	50208	-0-	-6057 B	-0-	701	1	49507	2	N	-0-					-0-
08	56947	X	48598	-0-	-8349 B	-0-	867	1	47731	2	N	-0-					-0-
09	55110	X	47896	-0-	-7214 B	-0-	760	1	47136	2	N	-0-					-0-
10	56947	X	49587	-0-	-7360 B	-0-	823	1	48764	2	N	-0-					-0-
11	52710	X	46185	-0-	-6525 B	-0-	864	1	45321	2	N	-0-					-0-

SNOWDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 261833 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9342 - 14171

06	8640	X	8259	-0-	-381 B	-0-	354	1	7733	3	N	142	182	1			214
							16	4	156	9							
07	10540	X	8413	-0-	-2127 B	-0-	371	1	7858	3	N	155	181	1			188
							13	4	171	9							
08	10540	X	7137	-0-	-3403 B	-0-	358	1	6646	3	N	110					298
							12	4	121	9							
09	10200	X	7161	-0-	-3039 B	-0-	349	1	6691	3	N	98	178	1			218
							13	4	108	9							
10	9455	X	8134	-0-	-1321 B	-0-	429	1	7582	3	N	102	179	1			141
							11	4	112	9							
11	8280	X	7952	-0-	-328 B	-0-	281	1	7530	3	N	119					260
							10	4	131	9							

BRACKEN-JV WELL #: 5H RRCID -> 263556 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.12810 - 19061

06	14703	X	14703	-0-	-0- B	-0-	51	1	14543	3	N	-0-	32	1			-0-
							109	4									
07	10097	X	10097	-0-	-0- B	-0-	32	1	9967	3	N	-0-					-0-
							98	4									
08	21979	X	4759	-0-	-17220 B	-0-	15	1	4665	3	N	-0-					-0-
							79	4									
09	21270	X	14419	-0-	-6851 B	-0-	326	1	13985	3	N	7	4	1			3
							100	4	8	9							
10	21979	X	12844	-0-	-9135 B	-0-	185	1	12645	3	N	1	4	1			-0-
							13	4	1	9							
*11	16047	X	16047	-0-	-0- B	-0-	235	1	15779	3	N	12	10	1			2
							20	4	13	9							

ANTHONY ET AL-J.V. WELL #: 1H RRCID -> 263576 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12831 PERF.13150 - 18201

06	7290	X	2131	-0-	-5159 B	-0-	7	1	2108	3	N	-0-					-0-
							16	4									
07	5239	X	1359	-0-	-3880 B	-0-	5	1	1341	3	N	-0-					-0-
							13	4									
08	10476	X	10476	-0-	-0- B	-0-	33	1	10270	3	N	-0-					-0-
							173	4									
09	12707	X	12707	-0-	-0- B	-0-	288	1	12331	3	N	-0-					-0-
							88	4									
10	9703	X	9703	-0-	-0- B	-0-	140	1	9553	3	N	-0-					-0-
							10	4									
11	10140	X	7650	-0-	-2490 B	-0-	112	1	7528	3	N	-0-					-0-
							10	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

FASKEN F WELL #: 6H RRCID -> 263585 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9812 - 14551

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36120 X	22237	-0-	-13883 B	-0-	271	1	21966	2	N	-0-					-0-
07	28706 X	20739	-0-	-7967 B	-0-	290	1	20449	2	N	-0-					-0-
08	26288 X	18945	-0-	-7343 B	-0-	338	1	18607	2	N	-0-					-0-
09	25320 X	17810	-0-	-7510 B	-0-	283	1	17527	2	N	-0-					-0-
10	24428 X	17973	-0-	-6455 B	-0-	298	1	17675	2	N	-0-					-0-
11	22230 X	16528	-0-	-5702 B	-0-	309	1	16219	2	N	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 10H RRCID -> 263806 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12798 - 18831

06	15420 X	11799	-0-	-3621 B	-0-	41	1	11615	3	N	51	39	1			13
						87	4	56	9							
07	14756 X	13503	-0-	-1253 B	-0-	43	1	13295	3	N	31	30	1			14
						131	4	34	9							
08	13980 X	13980	-0-	-0- B	-0-	44	1	13662	3	N	40	34	1			20
						230	4	44	9							
09	17233 X	17233	-0-	-0- B	-0-	389	1	16677	3	N	44	47	1			17
						119	4	48	9							
10	14232 X	14232	-0-	-0- B	-0-	205	1	13997	3	N	14	28	1			3
						15	4	15	9							
11	13530 X	13078	-0-	-452 B	-0-	190	1	12771	3	N	92	79	1			16
						16	4	101	9							

FASKEN G WELL #: 7H RRCID -> 264180 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10253 - 14901

06	31050 X	26870	-0-	-4180 B	-0-	327	1	26543	2	N	-0-					1
07	30752 X	26263	-0-	-4489 B	-0-	367	1	25896	2	N	-0-					1
08	30070 X	26137	-0-	-3933 B	-0-	466	1	25671	2	N	-0-					1
09	29100 X	24580	-0-	-4520 B	-0-	390	1	24190	2	N	-0-					1
10	28334 X	24485	-0-	-3849 B	-0-	406	1	24079	2	N	-0-					1
11	26880 X	23414	-0-	-3466 B	-0-	438	1	22976	2	N	-0-					1

BRACKEN-JV WELL #: 8H RRCID -> 264556 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13048 - 19377

06	15120 X	12181	-0-	-2939 B	-0-	43	1	12048	3	N	-0-					-0-
						90	4									
07	14787 X	12090	-0-	-2697 B	-0-	38	1	11934	3	N	-0-					-0-
						118	4									
08	14167 X	11094	-0-	-3073 B	-0-	35	1	10861	3	N	14	7	1			7
						183	4	15	9							
09	17368 X	17368	-0-	-0- B	-0-	393	1	16844	3	N	10	13	1			4
						120	4	11	9							
10	14167 X	10156	-0-	-4011 B	-0-	147	1	9999	3	N	-0-	4	1			-0-
						10	4									
11	12180 X	11926	-0-	-254 B	-0-	174	1	11737	3	N	-0-					-0-
						15	4									

BRACKEN-JV WELL #: 12H RRCID -> 265148 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 12481 PERF.13095 - 18446

06	17640 X	15012	-0-	-2628 B	-0-	53	1	14848	3	N	-0-	39	1			-0-
						111	4									
07	18445 X	15466	-0-	-2979 B	-0-	49	1	15248	3	N	16	9	1			7
						151	4	18	9							
08	18445 X	11856	-0-	-6589 B	-0-	38	1	11623	3	N	-0-	7	1			-0-
						195	4									
09	20392 X	20392	-0-	-0- B	-0-	460	1	19748	3	N	39	24	1			15
						141	4	43	9							
10	17370 X	17370	-0-	-0- B	-0-	250	1	17060	3	N	38	44	1			9
						18	4	42	9							
11	15000 X	11723	-0-	-3277 B	-0-	171	1	11515	3	N	20	25	1			4
						15	4	22	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN-JV WELL #: 11H RRCID -> 265153 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12327 - 17378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7380 X	5434	-0-	-1946 B	-0-	17	1	4941	3	N	399	419	1			101
						37	4	439	9							
07	7466 X	7466	-0-	-0- B	-0-	22	1	6837	3	N	491	375	1			217
						67	4	540	9							
08	6249 X	6249	-0-	-0- B	-0-	18	1	5606	3	N	482	458	1			241
						95	4	530	9							
09	6371 X	6371	-0-	-0- B	-0-	136	1	5856	3	N	306	428	1			119
						42	4	337	9							
10	7471 X	6326	-0-	-1145 B	-0-	84	1	5727	3	N	463	476	1			106
						6	4	509	9							
11	7230 X	5481	-0-	-1749 B	-0-	76	1	5076	3	N	294	348	1			52
						6	4	323	9							

FASKEN H WELL #: 8H RRCID -> 265234 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 9548 PERF.10097 - 14901

06	38910 X	32960	-0-	-5950 B	-0-	402	1	32558	2	N	-0-					-0-
07	37324 X	32623	-0-	-4701 B	-0-	456	1	32167	2	N	-0-					-0-
08	37014 X	32331	-0-	-4683 B	-0-	577	1	31754	2	N	-0-					-0-
09	35820 X	30144	-0-	-5676 B	-0-	479	1	29665	2	N	-0-					-0-
10	34689 X	30601	-0-	-4088 B	-0-	508	1	30093	2	N	-0-					-0-
11	32970 X	18110	-0-	-14860 B	-0-	339	1	17771	2	N	-0-					-0-

FASKEN A WELL #: 1H RRCID -> 265550 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10070 - 15421

06	56190 X	45766	-0-	-10424 B	-0-	558	1	45208	2	N	-0-					-0-
07	53630 X	48233	-0-	-5397 B	-0-	674	1	47559	2	N	-0-					-0-
08	53630 X	46820	-0-	-6810 B	-0-	835	1	45985	2	N	-0-					-0-
09	51900 X	43811	-0-	-8089 B	-0-	696	1	43115	2	N	-0-					-0-
10	49600 X	44220	-0-	-5380 B	-0-	734	1	43486	2	N	-0-					-0-
11	46680 X	41023	-0-	-5657 B	-0-	767	1	40256	2	N	-0-					-0-

ARN EF WELL #: 1H RRCID -> 266277 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9996 - 16101

06	31290 X	25239	-0-	-6051 B	-0-	1832	1	23025	3	Y	332	347	1			65
						17	4	365	9							
07	31806 X	25254	-0-	-6552 B	-0-	1953	1	23025	3	Y	241	255	1			51
						11	4	265	9							
08	28892 X	24313	-0-	-4579 B	-0-	1984	1	21958	3	Y	327	313	1			65
						11	4	360	9							
09	27810 X	23186	-0-	-4624 B	-0-	1788	1	21068	3	Y	290	298	1			57
						11	4	319	9							
10	26691 X	23265	-0-	-3426 B	-0-	2023	1	20857	3	Y	336	311	1			82
						15	4	370	9							
11	25230 X	21327	-0-	-3903 B	-0-	2148	1	18791	3	Y	342	336	1			88
						12	4	376	9							

ARN EF WELL #: 2H RRCID -> 266278 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10032 - 16205

06	30270 X	23144	-0-	-7126 B	-0-	1683	1	21156	3	Y	263	296	1			51
						16	4	289	9							
07	30535 X	22624	-0-	-7911 B	-0-	1747	1	20597	3	Y	245	244	1			52
						10	4	270	9							
08	27125 X	21539	-0-	-5586 B	-0-	1756	1	19440	3	Y	303	294	1			61
						10	4	333	9							
09	25890 X	20542	-0-	-5348 B	-0-	1584	1	18670	3	Y	253	264	1			50
						10	4	278	9							
10	24707 X	18982	-0-	-5725 B	-0-	1644	1	16954	3	Y	338	306	1			82
						12	4	372	9							
11	23130 X	18622	-0-	-4508 B	-0-	1866	1	16324	3	Y	383	366	1			99
						11	4	421	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

FASKEN D WELL #: 4H RRCID -> 266354 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10198 - 15970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	74700 X	61481	-0-	-13219 B	-0-	749	1	60732	2	N	-0-					-0-
07	72757 X	58871	-0-	-13886 B	-0-	822	1	58049	2	N	-0-					-0-
08	72819 X	51083	-0-	-21736 B	-0-	911	1	50172	2	N	-0-					-0-
09	70470 X	9832	-0-	-60638 B	-0-	156	1	9676	2	N	-0-					-0-
10	72819 X	49538	-0-	-23281 B	-0-	822	1	48716	2	N	-0-					-0-
11	61470 X	50396	-0-	-11074 B	-0-	942	1	49454	2	N	-0-					-0-

FASKEN C WELL #: 3H RRCID -> 266400 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9899 - 16062

06	71640 X	58202	-0-	-13438 B	-0-	709	1	57493	2	N	-0-					-0-
07	65782 X	50658	-0-	-15124 B	-0-	708	1	49950	2	N	-0-					-0-
08	65782 X	47412	-0-	-18370 B	-0-	846	1	46566	2	N	-0-					-0-
09	58200 X	42433	-0-	-15767 B	-0-	674	1	41759	2	N	-0-					-0-
10	60140 X	42062	-0-	-18078 B	-0-	698	1	41364	2	N	-0-					-0-
11	58200 X	38308	-0-	-19892 B	-0-	716	1	37592	2	N	-0-					-0-

ALDERMAN 'B' EF WELL #: 1H RRCID -> 267480 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9807 - 14663

06	34500 X	22096	-0-	-12404 B	-0-	2948	1	18956	3	Y	164	178	1			56
						12	4	180	9							
07	31124 X	21783	-0-	-9341 B	-0-	3296	1	18259	3	Y	197	200	1			53
						11	4	217	9							
08	31124 X	20439	-0-	-10685 B	-0-	3070	1	17194	3	Y	151	158	1			46
						9	4	166	9							
09	26430 X	21510	-0-	-4920 B	-0-	3154	1	18074	3	Y	246	234	1			58
						11	4	271	9							
10	24614 X	20530	-0-	-4084 B	-0-	3236	1	16987	3	Y	272	243	1			87
						8	4	299	9							
11	22110 X	18142	-0-	-3968 B	-0-	3048	1	14789	3	Y	271	294	1			64
						7	4	298	9							

Y BAR EF WELL #: 1H RRCID -> 267927 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11597 - 15774

06	14598 X	14598	-0-	-0- B	-0-	1190	1	13162	3	N	83	78	1			9
						155	4	91	9							
07	18318 X	18318	-0-	-0- B	-0-	1482	1	15738	3	N	140	127	1			22
						944	4	154	9							
08	14568 X	14568	-0-	-0- B	-0-	1126	1	13026	3	N	121	121	1			22
						283	4	133	9							
09	17544 X	17544	-0-	-0- B	-0-	1417	1	15299	3	N	67	75	1			14
						754	4	74	9							
10	22123 X	22123	-0-	-0- B	-0-	1975	1	19416	3	N	63	55	1			22
						663	4	69	9							
*11	3305 X	3305	-0-	-0- B	-0-	1259	1	1317	3	N	91	74	1			39
						629	4	100	9							

ALDERMAN 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268123 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10179 - 15402

06	30960 X	21884	-0-	-9076 B	-0-	2918	1	18765	3	Y	172	176	1			59
						12	4	189	9							
07	28799 X	24054	-0-	-4745 B	-0-	3649	1	20212	3	Y	165	180	1			44
						11	4	182	9							
08	28799 X	22523	-0-	-6276 B	-0-	3377	1	18910	3	Y	205	187	1			62
						10	4	226	9							
09	26130 X	20726	-0-	-5404 B	-0-	3045	1	17448	3	Y	203	217	1			48
						10	4	223	9							
10	24242 X	20040	-0-	-4202 B	-0-	3167	1	16623	3	Y	220	198	1			70
						8	4	242	9							
11	23280 X	18427	-0-	-4853 B	-0-	3105	1	15070	3	Y	223	241	1			52
						7	4	245	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

ARN EF WELL #: 6H RRCID -> 270645 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9977 - 14646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21810 X	15159	-0-	-6651 B	-0-	1074	1	13495	3	Y	527	519	1			102
						10	4	580	9							
07	19313 X	13867	-0-	-5446 B	-0-	1057	1	12461	3	Y	312	348	1			66
						6	4	343	9							
08	16771 X	13105	-0-	-3666 B	-0-	1058	1	11708	3	Y	303	308	1			61
						6	4	333	9							
09	15900 X	13542	-0-	-2358 B	-0-	1029	1	12120	3	Y	352	344	1			69
						6	4	387	9							
10	15655 X	13807	-0-	-1848 B	-0-	1187	1	12234	3	Y	344	329	1			84
						8	4	378	9							
11	15150 X	12918	-0-	-2232 B	-0-	1283	1	11218	3	Y	373	361	1			96
						7	4	410	9							

ARN EF WELL #: 7H RRCID -> 270650 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10105 - 14596

06	24720 X	16615	-0-	-8105 B	-0-	1197	1	15051	3	Y	323	367	1			63
						12	4	355	9							
07	22165 X	16062	-0-	-6103 B	-0-	1228	1	14476	3	Y	319	314	1			68
						7	4	351	9							
08	20243 X	15015	-0-	-5228 B	-0-	1218	1	13483	3	Y	279	291	1			56
						7	4	307	9							
09	18180 X	14547	-0-	-3633 B	-0-	1103	1	13005	3	Y	393	372	1			77
						7	4	432	9							
10	17174 X	14277	-0-	-2897 B	-0-	1223	1	12607	3	Y	398	378	1			97
						9	4	438	9							
11	16620 X	13690	-0-	-2930 B	-0-	1362	1	11918	3	Y	365	368	1			94
						8	4	402	9							

FASKEN "A" EF WELL #: 6H RRCID -> 271340 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10464 - 15043

06	70080 X	50176	-0-	-19904 B	-0-	611	1	49565	2	N	-0-					-0-
07	63891 X	48364	-0-	-15527 B	-0-	675	1	47689	2	N	-0-					-0-
08	59427 X	46625	-0-	-12802 B	-0-	832	1	45793	2	N	-0-					-0-
09	54840 X	42784	-0-	-12056 B	-0-	679	1	42105	2	N	-0-					-0-
10	56668 X	29499	-0-	-27169 B	-0-	489	1	29010	2	N	-0-					-0-
11	50190 X	34882	-0-	-15308 B	-0-	652	1	34230	2	N	-0-					-0-

FASKEN "A" EF WELL #: 7H RRCID -> 271353 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10830 - 15532

06	75660 X	51585	-0-	-24075 B	-0-	628	1	50957	2	N	-0-					-0-
07	68293 X	48993	-0-	-19300 B	-0-	684	1	48309	2	N	-0-					-0-
08	62961 X	47487	-0-	-15474 B	-0-	847	1	46640	2	N	-0-					-0-
09	60060 X	44266	-0-	-15794 B	-0-	703	1	43563	2	N	-0-					-0-
10	57412 X	41995	-0-	-15417 B	-0-	697	1	41298	2	N	-0-					-0-
11	51600 X	40956	-0-	-10644 B	-0-	766	1	40190	2	N	-0-					-0-

ARN EF WELL #: 8H RRCID -> 271393 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9606 - 14248

06	45510 X	28490	-0-	-17020 B	-0-	1842	1	23153	3	Y	3162	3249	1			615
						17	4	3478	9							
07	40455 X	25751	-0-	-14704 B	-0-	1792	1	21127	3	Y	2565	2637	1			543
						10	4	2822	9							
08	33356 X	23596	-0-	-9760 B	-0-	1743	1	19296	3	Y	2315	2396	1			462
						10	4	2547	9							
09	28500 X	20393	-0-	-8107 B	-0-	1398	1	16480	3	Y	2278	2295	1			445
						9	4	2506	9							
10	29450 X	19777	-0-	-9673 B	-0-	1532	1	15795	3	Y	2217	2123	1			539
						11	4	2439	9							
11	28500 X	19573	-0-	-8927 B	-0-	1748	1	15293	3	Y	2293	2241	1			591
						10	4	2522	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ARN EF WELL #: 5H RRCID -> 272253 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9951 - 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
06	98100	X	18790	-0-	-79310 B	-0-	1361	1	17109	3	Y	279	284	1			54
							13	4	307	9							
07	17749	X	17749	-0-	-0- B	-0-	1367	1	16113	3	Y	237	241	1			50
							8	4	261	9							
08	17030	X	17030	-0-	-0- B	-0-	1381	1	15282	3	Y	326	311	1			65
							8	4	359	9							
09	16058	X	16058	-0-	-0- B	-0-	1227	1	14455	3	Y	335	335	1			65
							7	4	369	9							
10	8106	X	8106	-0-	-0- B	-0-	688	1	7095	3	Y	289	284	1			70
							5	4	318	9							
11	18510	X	12781	-0-	-5729 B	-0-	1262	1	11042	3	Y	427	387	1			110
							7	4	470	9							

WHITEHURST-J.V. WELL #: 2H RRCID -> 272379 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12541 - 17731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	237840	X	50643	-0-	-187197 B	-0-	847	1	47829	3	N	1739	1799	1			108
							54	4	1913	9							
07	245768	X	48404	-0-	-197364 B	-0-	1237	1	45194	3	N	1754	1765	1			97
							44	4	1929	9							
08	63767	X	43261	-0-	-20506 B	-0-	1352	1	40207	3	N	1436	1437	1	3	8	93
							122	4	1580	9							
09	54210	X	42522	-0-	-11688 B	-0-	1107	1	39630	3	N	1352	1293	1			152
							298	4	1487	9							
10	56017	X	38642	-0-	-17375 B	-0-	1197	1	35832	3	N	1265	1316	1			101
							221	4	1392	9							
11	50640	X	37991	-0-	-12649 B	-0-	1294	1	34985	3	N	1291	1249	1			143
							292	4	1420	9							

FASKEN AB WELL #: 9H RRCID -> 272782 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9429 PERF.10161 - 16156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	525450	X	196468	-0-	-328982 B	-0-	2394	1	194074	2	N	-0-					-0-
07	542965	X	96074	-0-	-446891 B	-0-	1342	1	94732	2	N	-0-					-0-
08	542965	X	38707	-0-	-504258 B	-0-	690	1	38017	2	N	-0-					-0-
09	284700	X	101277	-0-	-183423 B	-0-	1608	1	99669	2	N	-0-					-0-
10	218488	X	77146	-0-	-141342 B	-0-	1280	1	75866	2	N	-0-					-0-
11	196470	X	82663	-0-	-113807 B	-0-	1546	1	81117	2	N	-0-					-0-

FASKEN C WELL #: 17H RRCID -> 273615 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9852 - 16463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	813222	X	452011	-0-	-361211 B	-0-	5507	1	446504	2	N	-0-					-0-
07	664175	X	375048	-0-	-289127 B	-0-	5238	1	369810	2	N	-0-					-0-
08	664175	X	280828	-0-	-383347 B	-0-	5008	1	275820	2	N	-0-					-0-
09	642750	X	212902	-0-	-429848 B	-0-	3380	1	209522	2	N	-0-					-0-
10	664175	X	193931	-0-	-470244 B	-0-	3218	1	190713	2	N	-0-					-0-
11	452010	X	166768	-0-	-285242 B	-0-	3118	1	163650	2	N	-0-					-0-

WHITEHURST-J.V. WELL #: 4H RRCID -> 274011 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13074 - 18600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		150545	-0-	150545 B	278263	2502	1	141339	3	N	5949	5896	1			362
							160	4	6544	9							
07	406865	X	128602	-0-	-278263 B	-0-	3281	1	119887	3	N	4834	4930	1			266
							117	4	5317	9							
08	377797	X	99140	-0-	-278657 B	-0-	3100	1	92127	3	N	3304	3349	1	8	8	213
							279	4	3634	9							
09	365610	X	89396	-0-	-276214 B	-0-	2327	1	83335	3	N	2824	2719	1			318
							628	4	3106	9							
10	377797	X	82141	-0-	-295656 B	-0-	2553	1	76408	3	N	2462	2583	1			197
							472	4	2708	9							
11	365610	X	72179	-0-	-293431 B	-0-	2469	1	66753	3	N	2182	2137	1			242
							557	4	2400	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WHITEHURST-J.V. WELL #: 3H RRCID -> 274013 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12445 - 18467

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	270815 X	150242	-0-	-120573 B	-0-	2536	1	143232	3	N	3920	3925	1			246
						162	4	4312	9							
07	354609 X	131456	-0-	-223153 B	-0-	3421	1	124970	3	N	2675	2773	1			148
						122	4	2943	9							
08	354609 X	101693	-0-	-252916 B	-0-	3226	1	95895	3	N	2074	2079	1	7	8	136
						291	4	2281	9							
09	343170 X	91906	-0-	-251264 B	-0-	2428	1	86961	3	N	1693	1638	1			191
						655	4	1862	9							
10	354609 X	84624	-0-	-269985 B	-0-	2666	1	79788	3	N	1525	1594	1			122
						492	4	1678	9							
*11	72459 X	72459	-0-	-0- B	-0-	2503	1	67642	3	N	1591	1536	1			177
						564	4	1750	9							

FASKEN C WELL #: 18H RRCID -> 274092 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9963 - 16322

06	794050 X	454492	-0-	-339558 B	-0-	5537	1	448955	2	N	-0-					-0-
07	627471 X	359921	-0-	-267550 B	-0-	5027	1	354894	2	N	-0-					-0-
08	627471 X	275052	-0-	-352419 B	-0-	4905	1	270147	2	N	-0-					-0-
09	607230 X	209368	-0-	-397862 B	-0-	3324	1	206044	2	N	-0-					-0-
10	627471 X	191614	-0-	-435857 B	-0-	3179	1	188435	2	N	-0-					-0-
*11	164715 X	164715	-0-	-0- B	-0-	3080	1	161635	2	N	-0-					-0-

FASKEN C WELL #: 19H RRCID -> 274156 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9870 - 16423

06	824698 X	456169	-0-	-368529 B	-0-	5558	1	450611	2	N	-0-					-0-
07	694462 X	398748	-0-	-295714 B	-0-	5569	1	393179	2	N	-0-					-0-
08	694462 X	314278	-0-	-380184 B	-0-	5605	1	308673	2	N	-0-					-0-
09	672060 X	251264	-0-	-420796 B	-0-	3989	1	247275	2	N	-0-					-0-
10	694462 X	226094	-0-	-468368 B	-0-	3751	1	222343	2	N	-0-					-0-
11	672060 X	191680	-0-	-480380 B	-0-	3584	1	188096	2	N	-0-					-0-

FASKEN BD WELL #: 16H RRCID -> 274473 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9631 - 16586

*06	699570 X	400232	-0-	-299338 B	-0-	4876	1	395356	2	N	-0-					-0-
*07	722889 X	296277	-0-	-426612 B	-0-	4138	1	292139	2	N	-0-					-0-
*08	722889 X	240133	-0-	-482756 B	-0-	4283	1	235850	2	N	-0-					-0-
*09	699570 X	285149	-0-	-414421 B	-0-	4527	1	280622	2	N	-0-					-0-
*10	722889 X	268499	-0-	-454390 B	-0-	4455	1	264044	2	N	-0-					-0-
*11	699570 X	237473	-0-	-462097 B	-0-	4440	1	233033	2	N	-0-					-0-

FASKEN BD WELL #: 14H RRCID -> 274481 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9680 - 16638

*06	618270 X	355878	-0-	-262392 B	-0-	4336	1	351542	2	N	-0-					-0-
*07	638879 X	247241	-0-	-391638 B	-0-	3453	1	243788	2	N	-0-					-0-
*08	638879 X	59073	-0-	-579806 B	-0-	1054	1	58019	2	N	-0-					-0-
*09	618270 X	202272	-0-	-415998 B	-0-	3211	1	199061	2	N	-0-					-0-
*10	638879 X	216186	-0-	-422693 B	-0-	3587	1	212599	2	N	-0-					-0-
*11	618270 X	183428	-0-	-434842 B	-0-	3430	1	179998	2	N	-0-					-0-

FASKEN AB WELL #: 23H RRCID -> 274855 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 9334 PERF. N/A

07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	135705	-0-	135705 B	135705	2420	1	133285	2	N	-0-					-0-
09	SHUT IN	461249	-0-	461249 B	596954	7323	1	453926	2	N	-0-					-0-
10	SHUT IN	470481	-0-	470481 B	1067435	7806	1	462675	2	N	-0-					-0-
11	SHUT IN	408333	-0-	408333 B	1475768	7635	1	400698	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 #: 9H RRCID -> 274870 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9668 - 13981

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	118470 X	29761	-0-	-88709 B	-0-	1851	1	23271	3	Y	4201	4364	1			817
						18	4	4621	9							
07	122419 X	29909	-0-	-92510 B	-0-	1883	1	22203	3	Y	5284	4982	1			1119
						11	4	5812	9							
08	122419 X	27738	-0-	-94681 B	-0-	1913	1	21173	3	Y	4219	4495	1			843
						11	4	4641	9							
09	118470 X	25695	-0-	-92775 B	-0-	1666	1	19632	3	Y	3988	4051	1			780
						10	4	4387	9							
10	122419 X	22635	-0-	-99784 B	-0-	1655	1	17061	3	Y	3552	3468	1			864
						12	4	3907	9							
11	118470 X	24003	-0-	-94467 B	-0-	2059	1	18009	3	Y	3567	3511	1			920
						11	4	3924	9							

FASKEN BD WELL #: 15H RRCID -> 274890 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9602 - 16655

06	674130 X	360483	-0-	-313647 B	-0-	4392	1	356091	2	N	-0-					-0-
07	696601 X	255167	-0-	-441434 B	-0-	3564	1	251603	2	N	-0-					-0-
08	696601 X	11816	-0-	-684785 B	-0-	211	1	11605	2	N	-0-					-0-
09	674130 X	59380	-0-	-614750 B	-0-	943	1	58437	2	N	-0-					-0-
10	696601 X	167317	-0-	-529284 B	-0-	2776	1	164541	2	N	-0-					-0-
11	674130 X	155474	-0-	-518656 B	-0-	2907	1	152567	2	N	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 14H RRCID -> 275397 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 12536 PERF. N/A

07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

FASKEN BCD WELL #: 10H RRCID -> 275411 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9885 - 16728

*06	692850 X	NO RPT	-0-	-692850 B	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	715945 X	NO RPT	-0-	-715945 B	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	715945 X	NO RPT	-0-	-715945 B	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	692850 X	NO RPT	-0-	-692850 B	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	715945 X	NO RPT	-0-	-715945 B	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	692850 X	NO RPT	-0-	-692850 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN AB WELL #: 21H RRCID -> 275415 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 9252 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TALISMAN ENERGY USA INC. 835506
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 2001H RRCID -> 251773 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12972 - 17119

06	11490 X	10470	-0-	-1020 B	-0-	10470	3			N	-0-					13
07	11191 X	-0-	-0-	-11191 B	-0-					N	-0-					13
08	11191 X	-0-	-0-	-11191 B	-0-					N	-0-					13
09	10740 X	9930	-0-	-810 B	-0-	9930	3			N	-0-					13
10	11036 X	10161	-0-	-875 B	-0-	10161	3			N	-0-					13
11	10470 X	10123	-0-	-347 B	-0-	10123	3			N	-0-					13

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451H RRCID -> 254365 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11590 - 14874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13740 X	10817	-0-	-2923 B	-0-	9661	3	1156	9	Y	1051	1214	1			758
07	12462 X	11090	-0-	-1372 B	-0-	9959	3	1131	9	Y	1028	627	1			1159
08	12462 X	11393	-0-	-1069 B	-0-	10219	3	1174	9	Y	1067	1425	1			801
09	11490 X	10465	-0-	-1025 B	-0-	9445	3	1020	9	Y	927					1728
10	11191 X	10470	-0-	-721 B	-0-	9524	3	946	9	Y	860	1766	0			822
11	11040 X	8271	-0-	-2769 B	-0-	7407	3	864	9	Y	785	911	0			696

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291H RRCID -> 255011 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11650 - 16452

06	38130 X	28798	-0-	-9332 B	-0-	28513	3	285	9	Y	259	324	1			205
07	38471 X	27725	-0-	-10746 B	-0-	27480	3	245	9	Y	223	149	1			279
08	37975 X	31481	-0-	-6494 B	-0-	31235	3	246	9	Y	224	320	1			183
09	33660 X	27748	-0-	-5912 B	-0-	27517	3	231	9	Y	210					393
10	32271 X	27844	-0-	-4427 B	-0-	27623	3	221	9	Y	201	403	0			191
11	30480 X	22384	-0-	-8096 B	-0-	22011	3	373	9	Y	339	299	0			231

GOODRIDGE WELL #: 2401H RRCID -> 255146 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12760 PERF.13250 - 18042

06	37830 X	23261	-0-	-14569 B	-0-	23261	3			N	-0-					10
07	34317 X	22546	-0-	-11771 B	-0-	22546	3			N	-0-					10
08	31124 X	18401	-0-	-12723 B	-0-	18401	3			N	-0-					10
09	24360 X	17145	-0-	-7215 B	-0-	17145	3			N	-0-					10
10	24273 X	12495	-0-	-11778 B	-0-	12495	3			N	-0-					10
11	23250 X	18165	-0-	-5085 B	-0-	18165	3			N	-0-					10

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 1501H RRCID -> 255435 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12855 - 17452

06	13500 X	10783	-0-	-2717 B	-0-	10783	3			N	-0-					-0-
07	12927 X	10821	-0-	-2106 B	-0-	10821	3			N	-0-					-0-
08	12183 X	10803	-0-	-1380 B	-0-	10803	3			N	-0-					-0-
09	11790 X	10274	-0-	-1516 B	-0-	10274	3			N	-0-					-0-
10	12183 X	10466	-0-	-1717 B	-0-	10466	3			N	-0-					-0-
11	10770 X	9798	-0-	-972 B	-0-	9798	3			N	-0-					-0-

STS "A" WELL #: 361H RRCID -> 255968 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 12577 PERF.15655 - 17547

06	3390 X	2891	-0-	-499 B	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
07	3503 X	2091	-0-	-1412 B	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
08	3526 X	3526	-0-	-0- B	-0-	3526	3			N	-0-					-0-
09	3402 X	3402	-0-	-0- B	-0-	3402	3			N	-0-					-0-
10	3255 X	2759	-0-	-496 B	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
11	3420 X	2140	-0-	-1280 B	-0-	2140	3			N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452 H RRCID -> 258206 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11501 - 15032

06	11790 X	8358	-0-	-3432 B	-0-	8102	3	256	9	Y	233	291	1			181
07	11129 X	9102	-0-	-2027 B	-0-	8840	3	262	9	Y	238	147	1			272
08	10323 X	2533	-0-	-7790 B	-0-	2463	3	70	9	Y	64	215	1			121
09	9240 X	-0-	-0-	-9240 B	-0-					Y	-0-					121
10	14442 X	14442	-0-	-0- B	-0-	14012	3	430	9	Y	391	349	0			163
*11	8826 X	8826	-0-	-0- B	-0-	8518	3	308	9	Y	280	251	0			192

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 371H RRCID -> 260072 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13036 - 17926

06	21180 X	11458	-0-	-9722 B	-0-	11458	3			N	-0-					-0-
07	19003 X	-0-	-0-	-19003 B	-0-					N	-0-					-0-
08	15624 X	10668	-0-	-4956 B	-0-	10668	3			N	-0-					-0-
09	14520 X	9674	-0-	-4846 B	-0-	9674	3			N	-0-					-0-
10	12462 X	7291	-0-	-5171 B	-0-	7291	3			N	-0-					-0-
11	11460 X	10158	-0-	-1302 B	-0-	10158	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451C RRCID -> 260340 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11150 - 15826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20130 X	13072	-0-	-7058 B	-0-	12019	3	1053	9	Y	957	1172	1			733
07	17174 X	12057	-0-	-5117 B	-0-	11014	3	1043	9	Y	948	589	1			1092
08	17174 X	3873	-0-	-13301 B	-0-	3491	3	382	9	Y	347	919	1			520
09	15510 X	2104	-0-	-13406 B	-0-	1567	3	537	9	Y	488					1008
10	15035 X	7294	-0-	-7741 B	-0-	4855	3	2439	9	Y	2217	2200	0			1025
11	13080 X	1707	-0-	-11373 B	-0-	1160	3	547	9	Y	497	861	0			661

BRIGGS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260468 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9707 - 15124

06	4410 X	3906	-0-	-504 B	-0-	3587	3	319	9	Y	290	292	1			14
07	4557 X	3750	-0-	-807 B	-0-	3454	3	296	9	Y	269	260	1			23
08	4588 X	3719	-0-	-869 B	-0-	3433	3	286	9	Y	260	264	1			19
09	4440 X	3567	-0-	-873 B	-0-	3272	3	295	9	Y	268	269	0			18
10	4030 X	3745	-0-	-285 B	-0-	3448	3	297	9	Y	270	268	0			20
*11	3972 X	3972	-0-	-0- B	-0-	3696	3	276	9	Y	251	239	0			32

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452B RRCID -> 260588 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11300 - 17334

06	17250 X	12667	-0-	-4583 B	-0-	12366	3	301	9	Y	274	305	1			190
07	16275 X	13451	-0-	-2824 B	-0-	13036	3	415	9	Y	377	199	1			368
08	15438 X	3779	-0-	-11659 B	-0-	3661	3	118	9	Y	107	304	1			171
09	14190 X	-0-	-0-	-14190 B	-0-					Y	-0-					171
*10	21655 X	21655	-0-	-0- B	-0-	21138	3	517	9	Y	470	438	0			203
11	13020 X	7269	-0-	-5751 B	-0-	7130	3	139	9	Y	126	187	0			142

GOODRIDGE WELL #: B 1H RRCID -> 266321 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12730 - 19530

06	63510 X	36933	-0-	-26577 B	-0-	36933	3			N	-0-					36
07	64511 X	33037	-0-	-31474 B	-0-	33037	3			N	-0-					36
08	55211 X	33258	-0-	-21953 B	-0-	33258	3			N	-0-					36
09	44280 X	29740	-0-	-14540 B	-0-	29740	3			N	-0-					36
10	40703 X	21138	-0-	-19565 B	-0-	21138	3			N	-0-					36
11	36930 X	29503	-0-	-7427 B	-0-	29503	3			N	-0-					36

COOKE RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 266323 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10790 - 16025

06	54450 X	35252	-0-	-19198 B	-0-	34539	3	713	9	Y	648	753	1			242
07	53475 X	40502	-0-	-12973 B	-0-	39558	3	944	9	Y	858	759	1			341
08	50468 X	38855	-0-	-11613 B	-0-	37620	3	1235	9	Y	1123	1001	1			463
09	41310 X	35116	-0-	-6194 B	-0-	33849	3	1267	9	Y	1152	1069	0			546
*10	40517 X	35294	-0-	-5223 B	-0-	33946	3	1348	9	Y	1225	1233	0			538
11	39210 X	33824	-0-	-5386 B	-0-	32548	3	1276	9	Y	1160	1155	0			543

BRIGGS RANCH WELL #: 505H RRCID -> 266324 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 9430 - 15260

06	8550 X	6497	-0-	-2053 B	-0-	5882	3	615	9	Y	559	566	1			27
07	8649 X	6794	-0-	-1855 B	-0-	6351	3	443	9	Y	403	394	1			36
08	8649 X	7500	-0-	-1149 B	-0-	6855	3	645	9	Y	586	580	1			42
09	7920 X	5403	-0-	-2517 B	-0-	5023	3	380	9	Y	345	363	0			24
10	7533 X	6285	-0-	-1248 B	-0-	5744	3	541	9	Y	492	478	0			38
11	7260 X	5912	-0-	-1348 B	-0-	5360	3	552	9	Y	502	476	0			64

CARTWRIGHT WELL #: B 1H RRCID -> 266325 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10773 - 15310

06	9930 X	8577	-0-	-1353 B	-0-	7457	3	1120	9	Y	1018	1064	1			301
07	10261 X	8390	-0-	-1871 B	-0-	7260	3	1130	9	Y	1027	776	1			552
08	10261 X	6437	-0-	-3824 B	-0-	5401	3	1036	9	Y	942	816	1			678
09	9330 X	5552	-0-	-3778 B	-0-	4988	3	564	9	Y	513	922	0			269
10	8866 X	5552	-0-	-3314 B	-0-	4815	3	737	9	Y	670	626	0			313
11	8580 X	8277	-0-	-303 B	-0-	7395	3	882	9	Y	802	731	0			384

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
LIGHT RANCH WELL #: 346H RRCID -> 266326 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9400 - 14151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6810	X	5908	-0-	-902 B	-0-	5578	3	330	9	Y	300	302	1			14
07	7006	X	6780	-0-	-226 B	-0-	6430	3	350	9	Y	318	305	1			27
08	6758	X	6036	-0-	-722 B	-0-	5717	3	319	9	Y	290	296	1			21
09	6240	X	5728	-0-	-512 B	-0-	5402	3	326	9	Y	296	298	0			19
10	6789	X	5849	-0-	-940 B	-0-	5516	3	333	9	Y	303	300	0			22
*11	11521	X	11521	-0-	-0- B	-0-	11202	3	319	9	Y	290	276	0			36

CARTWRIGHT WELL #: A 1H RRCID -> 266330 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10863 - 14665

06	24810	X	16576	-0-	-8234 B	-0-	15485	3	1091	9	Y	992	1178	1			299
07	20460	X	15912	-0-	-4548 B	-0-	14946	3	966	9	Y	878	845	1			332
08	19530	X	14292	-0-	-5238 B	-0-	13196	3	1096	9	Y	996	910	1			418
09	17700	X	11080	-0-	-6620 B	-0-	10609	3	471	9	Y	428	628	0			218
10	17825	X	17634	-0-	-191 B	-0-	16842	3	792	9	Y	720	621	0	1	8	316
11	16590	X	14885	-0-	-1705 B	-0-	14160	3	725	9	Y	659	665	0			310

CARTWRIGHT WELL #: A 2H RRCID -> 266331 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10789 - 15583

06	26700	X	15364	-0-	-11336 B	-0-	13990	3	1374	9	N	1249	1484	1			390
07	20770	X	14748	-0-	-6022 B	-0-	13530	3	1218	9	N	1107	1065	1			432
08	19809	X	13508	-0-	-6301 B	-0-	12256	3	1252	9	N	1138	1090	1			480
09	17400	X	12212	-0-	-5188 B	-0-	11290	3	922	9	N	838	915	0			403
10	16678	X	16268	-0-	-410 B	-0-	15078	3	1190	9	N	1082	1015	0			470
*11	19293	X	19293	-0-	-0- B	-0-	17845	3	1448	9	N	1316	1193	0			593

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 293B RRCID -> 267023 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 11681 PERF.11400 - 16697

06	49830	X	38068	-0-	-11762 B	-0-	37738	3	330	9	Y	300	370	1			234
07	48205	X	36971	-0-	-11234 B	-0-	36653	3	318	9	Y	289	182	1			341
08	46438	X	34860	-0-	-11578 B	-0-	34549	3	311	9	Y	283	397	1			227
09	42090	X	31982	-0-	-10108 B	-0-	31618	3	364	9	Y	331					558
10	41695	X	28579	-0-	-13116 B	-0-	28337	3	242	9	Y	220	529	0			249
11	38070	X	28333	-0-	-9737 B	-0-	28039	3	294	9	Y	267	291	0			225

CARTWRIGHT WELL #: D 1H RRCID -> 267024 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11027 - 15196

06	46230	X	33904	-0-	-12326 B	-0-	32399	3	1505	9	N	1368	1693	1			477
07	39990	X	32889	-0-	-7101 B	-0-	31386	3	1503	9	N	1366	1291	1			552
08	39990	X	30466	-0-	-9524 B	-0-	27911	3	2555	9	N	2323	1999	1			876
09	37680	X	32076	-0-	-5604 B	-0-	30265	3	1811	9	N	1646	1748	0			774
10	36673	X	31303	-0-	-5370 B	-0-	29482	3	1821	9	N	1655	1703	0			726
11	33900	X	31045	-0-	-2855 B	-0-	29308	3	1737	9	N	1579	1567	0			738

ZAPP WELL #: A 3H RRCID -> 267043 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 9469 PERF. 9485 - 14623

06	22770	X	15361	-0-	-7409 B	-0-	9660	3	4965	5	N	669	656	1			748
							736	9									
07	23591	X	17561	-0-	-6030 B	-0-	12047	3	4414	4	N	1000	932	1			816
							1100	9									
08	19437	X	13098	-0-	-6339 B	-0-	8894	3	3416	5	N	716	840	1			692
							788	9									
09	18810	X	13783	-0-	-5027 B	-0-	8678	3	3962	5	N	1039	1021	0			710
							1143	9									
10	19437	X	13768	-0-	-5669 B	-0-	8582	3	4124	5	N	965	907	0			768
							1062	9									
11	16980	X	11107	-0-	-5873 B	-0-	7899	3	2184	5	N	931	898	0			801
							1024	9									

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
06	4080	X	4044	-0-	-36 B	-0-	3634	3	410	9	Y	373	370	1			17
07	4216	X	4205	-0-	-11 B	-0-	3821	3	384	9	Y	349	336	1			30
08	4216	X	3976	-0-	-240 B	-0-	3632	3	344	9	Y	313	320	1			23
09	4050	X	3942	-0-	-108 B	-0-	3562	3	380	9	Y	345	345	0			23
10	4259	X	4259	-0-	-0- B	-0-	3853	3	406	9	Y	369	365	0			27
11	4080	X	3931	-0-	-149 B	-0-	3580	3	351	9	Y	319	306	0			40

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 372A RRCID -> 267204 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13131 - 17372

06	23070	X	11437	-0-	-11633 B	-0-	11437	3			N	-0-					-0-
07	21762	X	9831	-0-	-11931 B	-0-	9831	3			N	-0-					-0-
08	16740	X	9491	-0-	-7249 B	-0-	9491	3			N	-0-					-0-
09	14370	X	8449	-0-	-5921 B	-0-	8449	3			N	-0-					-0-
10	12896	X	6547	-0-	-6349 B	-0-	6547	3			N	-0-					-0-
11	11430	X	9437	-0-	-1993 B	-0-	9437	3			N	-0-					-0-

WEEKS A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 267325 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9848 - 15210

06	44850	X	43252	-0-	-1598 B	-0-	42124	3	2	8	Y	1024	942	1			239
							1126	9									
07	46345	X	39542	-0-	-6803 B	-0-	38441	3	20	8	Y	983	916	1			306
							1081	9									
08	48763	X	35989	-0-	-12774 B	-0-	35003	3	986	9	Y	896	1063	1			139
09	47190	X	32673	-0-	-14517 B	-0-	31683	3	990	9	Y	900	848	0	7	8	184
10	46128	X	31807	-0-	-14321 B	-0-	30821	3	986	9	Y	896	885	0	12	8	183
*11	43260	X	28678	-0-	-14582 B	-0-	27700	3	978	9	Y	889	901	0	4	8	167

WEEKS D UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 267353 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9940 - 16338

06	50941	X	50941	-0-	-0- B	-0-	50357	3	584	9	Y	531	497	1			125
07	48329	X	45432	-0-	-2897 B	-0-	44838	3	594	9	Y	540	499	1			166
08	48639	X	41971	-0-	-6668 B	-0-	41432	3	539	9	Y	490	581	1			75
09	50940	X	37927	-0-	-13013 B	-0-	37397	3	530	9	Y	482	459	0			98
10	52638	X	36441	-0-	-16197 B	-0-	35880	3	561	9	Y	510	504	0			104
11	50940	X	33071	-0-	-17869 B	-0-	32501	3	570	9	Y	518	526	0			96

CARTWRIGHT WELL #: F 2H RRCID -> 267354 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10258 PERF.10780 - 18174

06	33420	X	28688	-0-	-4732 B	-0-	26402	3	2286	9	Y	2078	2466	1			647
07	27342	X	24268	-0-	-3074 B	-0-	22477	3	1791	9	Y	1628	1614	1			661
08	27342	X	19780	-0-	-7562 B	-0-	18575	3	1205	9	Y	1095	1199	1			557
09	26460	X	19171	-0-	-7289 B	-0-	17883	3	1288	9	Y	1171	1158	0			570
*10	27342	X	19439	-0-	-7903 B	-0-	18082	3	1357	9	Y	1234	1246	0			558
11	26460	X	20960	-0-	-5500 B	-0-	19220	3	1740	9	Y	1582	1408	0			732

CARTWRIGHT WELL #: G 2H RRCID -> 267811 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10106 PERF.12475 - 18628

06	36210	X	25519	-0-	-10691 B	-0-	22516	3	3003	9	Y	2730	3257	1			847
07	29481	X	22366	-0-	-7115 B	-0-	19752	3	2614	9	Y	2376	2298	1			925
08	29481	X	23346	-0-	-6135 B	-0-	21276	3	2070	9	Y	1882	1940	1			867
09	28530	X	22357	-0-	-6173 B	-0-	20155	3	2202	9	Y	2002	1933	0			936
*10	28396	X	22472	-0-	-5924 B	-0-	20206	3	2266	9	Y	2060	2100	0			896
11	25530	X	22729	-0-	-2801 B	-0-	20358	3	2371	9	Y	2155	2063	0			988

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 07/30/2013 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
06	45990 X	31146	-0-	-14844 B	-0-	30266	3	880	9	Y	800	1035	1			297
07	45167 X	28721	-0-	-16446 B	-0-	28256	3	465	9	Y	423	485	1			235
08	36611 X	29898	-0-	-6713 B	-0-	28783	3	1115	9	Y	1014	853	1			396
09	33420 X	27005	-0-	-6415 B	-0-	25969	3	1036	9	Y	942	888	0			450
10	34534 X	28040	-0-	-6494 B	-0-	26917	3	1123	9	Y	1021	1020	0			451
11	31140 X	25137	-0-	-6003 B	-0-	24104	3	1033	9	Y	939	946	0			444

BELLOWS WELL #: A 3H RRCID -> 267817 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10759 PERF.10967 - 15980

06	44310 X	32491	-0-	-11819 B	-0-	31843	3	648	9	Y	589	816	1			242
07	45787 X	30417	-0-	-15370 B	-0-	30035	3	382	9	Y	347	393	1			196
08	37944 X	32694	-0-	-5250 B	-0-	31257	3	1437	9	Y	1306	1039	1			463
09	35010 X	28356	-0-	-6654 B	-0-	27380	3	976	9	Y	887	926	0			424
10	36177 X	27440	-0-	-8737 B	-0-	26476	3	964	9	Y	876	908	0			392
11	32490 X	24953	-0-	-7537 B	-0-	24031	3	922	9	Y	838	831	0			399

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291B RRCID -> 267826 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 11339 PERF.12495 - 14609

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 292B RRCID -> 268134 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11216 - 16544

06	37020 X	28846	-0-	-8174 B	-0-	28450	3	396	9	Y	360	482	1			303
07	36146 X	28397	-0-	-7749 B	-0-	28276	3	121	9	Y	110	144	1			269
08	35278 X	26624	-0-	-8654 B	-0-	26257	3	367	9	Y	334	384	1			219
09	30390 X	24313	-0-	-6077 B	-0-	23959	3	354	9	Y	322					541
10	31403 X	24054	-0-	-7349 B	-0-	23728	3	326	9	Y	296	569	0			268
11	28860 X	24280	-0-	-4580 B	-0-	23870	3	410	9	Y	373	362	0			279

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 453C RRCID -> 268310 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF.12631 - 16842

06	30060 X	21723	-0-	-8337 B	-0-	19184	3	2539	9	Y	2308	2773	1			1735
07	25761 X	23633	-0-	-2128 B	-0-	21161	3	2472	9	Y	2247	1396	1			2586
08	25761 X	13615	-0-	-12146 B	-0-	12343	3	1272	9	Y	1156	2392	1			1350
09	24570 X	10419	-0-	-14151 B	-0-	9613	3	806	9	Y	733					2083
10	23622 X	15208	-0-	-8414 B	-0-	13743	3	1465	9	Y	1332	2326	0			1089
11	22860 X	17142	-0-	-5718 B	-0-	14940	3	2202	9	Y	2002	1749	0			1342

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452C RRCID -> 268314 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11100 - 13798

06	8580 X	5393	-0-	-3187 B	-0-	4936	3	457	9	Y	415	500	1			313
07	7936 X	5509	-0-	-2427 B	-0-	4925	3	584	9	Y	531	296	1			548
08	7347 X	3594	-0-	-3753 B	-0-	3163	3	431	9	Y	392	601	1			339
09	6150 X	1260	-0-	-4890 B	-0-	939	3	321	9	Y	292					631
10	6107 X	2668	-0-	-3439 B	-0-	2187	3	481	9	Y	437	728	0			340
11	5400 X	2164	-0-	-3236 B	-0-	1635	3	529	9	Y	481	465	0			356

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 454C RRCID -> 268315 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11463 - 15234

06	21420 X	11959	-0-	-9461 B	-0-	10948	3	1011	9	Y	919	999	1			626
07	18197 X	11544	-0-	-6653 B	-0-	10405	3	1139	9	Y	1035	582	1			1079
08	18197 X	6450	-0-	-11747 B	-0-	5705	3	745	9	Y	677	1122	1			634
09	15420 X	7792	-0-	-7628 B	-0-	7096	3	696	9	Y	633					1267
10	13826 X	9305	-0-	-4521 B	-0-	8377	3	928	9	Y	844	1439	0			672
11	11970 X	8359	-0-	-3611 B	-0-	7471	3	888	9	Y	807	837	0			642

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506

COOKE RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 268316 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10912 - 17387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	82950 X	73242	-0-	-9708 B	-0-	69451	3	3791	9	Y	3446	4222	1			1195
07	99479 X	67298	-0-	-32181 B	-0-	64036	3	3262	9	Y	2965	2894	1			1266
08	97867 X	62442	-0-	-35425 B	-0-	59888	3	2554	9	Y	2322	2409	1			1179
09	84300 X	51738	-0-	-32562 B	-0-	49354	3	2384	9	Y	2167	2217	0			1129
*10	82305 X	55748	-0-	-26557 B	-0-	53139	3	2609	9	Y	2372	2358	0	5	8	1138
*11	73230 X	49619	-0-	-23611 B	-0-	47279	3	2340	9	Y	2127	2163	0	1	8	1101

COOKE RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 268317 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10960 - 17000

06	51810 X	47804	-0-	-4006 B	-0-	44640	3	3164	9	Y	2876	3280	1			978
07	57617 X	57617	-0-	-0- B	-0-	54296	3	3321	9	Y	3019	2776	1			1221
08	61118 X	61118	-0-	-0- B	-0-	58614	3	2504	9	Y	2276	2345	1			1152
09	54965 X	54965	-0-	-0- B	-0-	53062	3	1903	9	Y	1730	1902	0			980
*10	57629 X	50262	-0-	-7367 B	-0-	48468	3	1794	9	Y	1631	1723	0			888
11	56250 X	42577	-0-	-13673 B	-0-	41031	3	1546	9	Y	1405	1455	0			838

BRIGGS RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 268344 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9447 - 14452

06	12720 X	7889	-0-	-4831 B	-0-	6939	3	1	8	N	863	861	1			45
						949	9									
07	9827 X	7874	-0-	-1953 B	-0-	6992	3	3	8	N	799	770	1			74
						879	9									
08	9827 X	7954	-0-	-1873 B	-0-	7056	3	898	9	N	816	826	1			64
09	8130 X	7344	-0-	-786 B	-0-	6497	3	847	9	N	770	777	0	1	8	56
10	8153 X	7532	-0-	-621 B	-0-	6682	3	850	9	N	773	764	0	2	8	63
*11	7890 X	6793	-0-	-1097 B	-0-	6056	3	737	9	N	670	641	0	2	8	90

BRIGGS RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 268345 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9474 - 13772

06	15960 X	15209	-0-	-751 B	-0-	14308	3	901	9	N	819	828	1			45
07	16492 X	13534	-0-	-2958 B	-0-	12839	3	695	9	N	632	615	1			62
08	16492 X	12112	-0-	-4380 B	-0-	11484	3	628	9	N	571	584	1			49
09	15300 X	11259	-0-	-4041 B	-0-	10626	3	633	9	N	575	579	0			45
10	15810 X	11140	-0-	-4670 B	-0-	10518	3	622	9	N	565	560	0			50
11	15210 X	9782	-0-	-5428 B	-0-	9285	3	497	9	N	452	437	0			65

BRIGGS RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 268962 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9422 - 14440

06	12030 X	8895	-0-	-3135 B	-0-	8218	3	677	9	Y	615	622	1			33
07	8609 X	8609	-0-	-0- B	-0-	8082	3	527	9	Y	479	466	1			46
08	9610 X	7797	-0-	-1813 B	-0-	7332	3	465	9	Y	423	433	1			36
09	9300 X	7150	-0-	-2150 B	-0-	6691	3	459	9	Y	417	421	0			32
10	9610 X	6904	-0-	-2706 B	-0-	6450	3	454	9	Y	413	409	0			36
11	8910 X	6433	-0-	-2477 B	-0-	5973	3	460	9	Y	418	397	0			57

BRIGGS RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 268963 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 9552 - 14015

06	20430 X	7652	-0-	-12778 B	-0-	7283	3	369	9	Y	335	345	1			22
07	21111 X	7771	-0-	-13340 B	-0-	7317	3	454	9	Y	413	394	1			41
08	21111 X	7696	-0-	-13415 B	-0-	7216	3	480	9	Y	436	440	1			37
09	13800 X	7508	-0-	-6292 B	-0-	7003	3	505	9	Y	459	460	0			36
10	9238 X	6889	-0-	-2349 B	-0-	6439	3	450	9	Y	409	409	0			36
11	7650 X	5601	-0-	-2049 B	-0-	5265	3	336	9	Y	305	297	0			44

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: G 5H RRCID -> 269092 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11316 - 15675

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14430 X	10941	-0-	-3489 B	-0-	9750	3	1191	9	Y	1083	1099	1			687
07	14167 X	10902	-0-	-3265 B	-0-	10198	3	704	9	Y	640	465	1			862
08	12648 X	10578	-0-	-2070 B	-0-	9876	3	702	9	Y	638	959	1			541
09	11790 X	9487	-0-	-2303 B	-0-	8868	3	619	9	Y	563					1104
10	11377 X	9346	-0-	-2031 B	-0-	8772	3	574	9	Y	522	1108	0			518
11	10950 X	8727	-0-	-2223 B	-0-	8107	3	620	9	Y	564	612	0			470

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: G 2H RRCID -> 269096 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11410 - 16042

06	16500 X	13680	-0-	-2820 B	-0-	11623	3	2057	9	Y	1870	1861	1			1163
07	15531 X	13502	-0-	-2029 B	-0-	12187	3	1315	9	Y	1195	827	1			1531
08	15531 X	13033	-0-	-2498 B	-0-	11792	3	1241	9	Y	1128	1700	1			959
09	14430 X	10885	-0-	-3545 B	-0-	9938	3	947	9	Y	861					1820
10	14136 X	11157	-0-	-2979 B	-0-	10132	3	1025	9	Y	932	1876	0			876
11	13680 X	10262	-0-	-3418 B	-0-	8975	3	1287	9	Y	1170	1158	0			888

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: M 1H RRCID -> 269249 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11685 - 16947

06	23850 X	16898	-0-	-6952 B	-0-	15425	3	1473	9	Y	1339	1171	1			733
07	20770 X	16969	-0-	-3801 B	-0-	16280	3	689	9	Y	626	476	1			883
08	20274 X	17994	-0-	-2280 B	-0-	17341	3	653	9	Y	594	943	1			534
09	18840 X	15946	-0-	-2894 B	-0-	15396	3	550	9	Y	500					1034
10	18383 X	15466	-0-	-2917 B	-0-	15007	3	459	9	Y	417	988	0			463
11	17400 X	14493	-0-	-2907 B	-0-	13978	3	515	9	Y	468	526	0			405

BRIGGS RANCH WELL #: I 1H RRCID -> 269291 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9577 - 14397

06	10980 X	7991	-0-	-2989 B	-0-	7660	3	331	9	Y	301	306	1			15
07	10943 X	9287	-0-	-1656 B	-0-	8964	3	323	9	Y	294	283	1			26
08	10602 X	8479	-0-	-2123 B	-0-	8149	3	330	9	Y	300	303	1			23
09	9720 X	7880	-0-	-1840 B	-0-	7557	3	323	9	Y	294	296	0			21
10	9517 X	7790	-0-	-1727 B	-0-	7476	3	314	9	Y	285	283	0			23
11	9000 X	7284	-0-	-1716 B	-0-	6964	3	320	9	Y	291	276	0			38

COOKE RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 269293 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10790 - 15195

06	40290 X	26332	-0-	-13958 B	-0-	25120	3	1212	9	Y	1102	1368	1			373
07	32891 X	25352	-0-	-7539 B	-0-	24028	3	1324	9	Y	1204	1117	1			460
08	32054 X	24027	-0-	-8027 B	-0-	22881	3	1146	9	Y	1042	1035	1			467
09	28620 X	21865	-0-	-6755 B	-0-	20787	3	1078	9	Y	980	975	0			472
*10	29574 X	22369	-0-	-7205 B	-0-	21217	3	1152	9	Y	1047	1052	0			467
11	26340 X	21206	-0-	-5134 B	-0-	20137	3	1069	9	Y	972	975	0			464

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 1H RRCID -> 269294 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11455 - 17875

06	19590 X	14907	-0-	-4683 B	-0-	13487	3	1420	9	Y	1291	1520	1			954
07	19282 X	15509	-0-	-3773 B	-0-	14022	3	1487	9	Y	1352	807	1			1499
08	19189 X	14885	-0-	-4304 B	-0-	13453	3	1432	9	Y	1302	1789	1			1012
09	17040 X	13542	-0-	-3498 B	-0-	12350	3	1192	9	Y	1084					2096
10	16585 X	13607	-0-	-2978 B	-0-	12501	3	1106	9	Y	1005	2112	0			989
11	15000 X	12432	-0-	-2568 B	-0-	11245	3	1187	9	Y	1079	1169	0			899

CRISP RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 269464 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9806 - 16866

06	34110 X	32221	-0-	-1889 B	-0-	29021	3	3200	9	Y	2909	2945	1			145
07	30411 X	29387	-0-	-1024 B	-0-	26416	3	2971	9	Y	2701	2604	1			242
08	30411 X	26649	-0-	-3762 B	-0-	23818	3	2831	9	Y	2574	2617	1			199
09	29430 X	24270	-0-	-5160 B	-0-	21309	3	2961	9	Y	2692	2703	0			188
10	30411 X	23319	-0-	-7092 B	-0-	20530	3	2789	9	Y	2535	2522	0			201
11	29430 X	21516	-0-	-7914 B	-0-	18679	3	2837	9	Y	2579	2445	0			335

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
ZAPP WELL #: A 1H RRCID -> 270259 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9620 - 14640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14190 X	14172	-0-	-18 B	-0-	6227	3	7279	5	Y	605	542	1			200
						666	9									
07	24180 X	14878	-0-	-9302 B	-0-	7394	3	7008	4	Y	433	466	1			167
						476	9									
08	21855 X	16105	-0-	-5750 B	-0-	6573	3	8886	5	Y	587	615	1			139
						646	9									
09	18330 X	16565	-0-	-1765 B	-0-	5965	3	9966	5	Y	576	592	0			123
						634	9									
10	18941 X	15836	-0-	-3105 B	-0-	5990	3	9213	5	Y	575	534	0			164
						633	9									
11	15600 X	14764	-0-	-836 B	-0-	4966	3	9233	5	Y	514	506	0			172
						565	9									

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 270272 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9444 - 14539

06	24390 X	7053	-0-	-17337 B	-0-	6479	3	574	9	Y	522	524	1			190
07	16182 X	6625	-0-	-9557 B	-0-	6082	3	543	9	Y	494	476	1			208
08	16182 X	7376	-0-	-8806 B	-0-	6896	3	480	9	Y	436	446	1			198
09	15660 X	8706	-0-	-6954 B	-0-	8240	3	466	9	Y	424	428	0			194
10	8432 X	8007	-0-	-425 B	-0-	7586	3	421	9	Y	383	382	0			195
*11	8808 X	8808	-0-	-0- B	-0-	8295	3	513	9	Y	466	437	0			224

ZAPP WELL #: A 2H RRCID -> 270299 COMPL. DATE 04/28/2013 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9641 - 14921

06	26490 X	14385	-0-	-12105 B	-0-	9427	3	4223	5	Y	668	634	1			279
						735	9									
07	28551 X	13203	-0-	-15348 B	-0-	9747	3	2531	4	Y	836	800	1			315
						5	8	920	9							
08	26288 X	14348	-0-	-11940 B	-0-	8857	3	4477	5	Y	922	982	1			255
						1014	9									
09	24330 X	17984	-0-	-6346 B	-0-	8538	3	8390	5	Y	960	978	0	2	8	235
						1056	9									
10	19740 X	19740	-0-	-0- B	-0-	8714	3	10052	5	Y	885	831	0	3	8	286
						974	9									
*11	20099 X	20099	-0-	-0- B	-0-	7818	3	11354	5	Y	843	813	0	2	8	314
						927	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 2H RRCID -> 270312 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 10690 PERF.11235 - 18077

06	815260 X	28329	-0-	-786931 B	-0-	25164	3	3165	9	Y	2877	3587	1			2322
07	34038 X	27398	-0-	-6640 B	-0-	24442	3	2956	9	Y	2687	1728	1			3281
08	25826 X	25826	-0-	-0- B	-0-	22806	3	3020	9	Y	2745	3803	1			2223
09	23112 X	23112	-0-	-0- B	-0-	20523	3	2589	9	Y	2354					4577
10	31434 X	22363	-0-	-9071 B	-0-	19999	3	2364	9	Y	2149	4532	0			2194
*11	28320 X	7951	-0-	-20369 B	-0-	6983	3	968	9	Y	880	1692	0	2	8	1380

BRIGGS RANCH WELL #: S 1H RRCID -> 270366 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9593 - 13473

06	16740 X	9403	-0-	-7337 B	-0-	9103	3	300	9	Y	273	275	1			16
07	14291 X	10752	-0-	-3539 B	-0-	10498	3	254	9	Y	231	223	1			24
08	14291 X	9767	-0-	-4524 B	-0-	9488	3	279	9	Y	254	256	1			22
09	11070 X	8739	-0-	-2331 B	-0-	8483	3	256	9	Y	233	236	0			19
10	10757 X	8477	-0-	-2280 B	-0-	8223	3	254	9	Y	231	229	0			21
11	10410 X	7986	-0-	-2424 B	-0-	7753	3	233	9	Y	212	203	0			30

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
ZAPP WELL #: G 1H RRCID -> 270413 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9647 - 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
06	11924 X	11924	-0-	-0- B	-0-	5127	3	6188	5	Y	554	507	1			204
						609	9									
07	21049 X	16164	-0-	-4885 B	-0-	8268	3	7090	4	Y	733	689	1			248
						806	9									
08	19995 X	16806	-0-	-3189 B	-0-	6571	3	9467	5	Y	698	764	1			182
						768	9									
09	17790 X	17256	-0-	-534 B	-0-	5801	3	10704	5	Y	683	709	0			156
						751	9									
10	16430 X	16271	-0-	-159 B	-0-	5790	3	9782	5	Y	635	597	0			194
						699	9									
11	16260 X	15034	-0-	-1226 B	-0-	4595	3	9754	5	Y	623	598	0			219
						685	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: Y 2H RRCID -> 270416 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 10883 PERF.11277 - 16504

06	18480 X	12546	-0-	-5934 B	-0-	10919	3	1627	9	Y	1479	1719	1			1128
07	16306 X	12588	-0-	-3718 B	-0-	11037	3	1551	9	Y	1410	871	1			1667
08	16306 X	7688	-0-	-8618 B	-0-	6754	3	934	9	Y	849	1574	1			942
09	13260 X	9196	-0-	-4064 B	-0-	8287	3	909	9	Y	826					1768
10	13547 X	8491	-0-	-5056 B	-0-	7523	3	968	9	Y	880	1768	0			880
11	12540 X	8007	-0-	-4533 B	-0-	6949	3	1058	9	Y	962	1012	0			830

ZAPP WELL #: G 2H RRCID -> 270431 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9495 - 14290

06	8610 X	8610	-0-	-0- B	-0-	4362	3	3595	5	Y	594	551	1			214
						653	9									
07	19654 X	16983	-0-	-2671 B	-0-	8073	3	8043	4	Y	788	742	1			260
						867	9									
08	18972 X	17988	-0-	-984 B	-0-	6541	3	10653	5	Y	722	798	1			184
						794	9									
09	16980 X	16908	-0-	-72 B	-0-	6078	3	10028	8	Y	729	753	0			160
						802	9									
10	16988 X	15703	-0-	-1285 B	-0-	5902	3	9083	5	Y	653	619	0			194
						718	9									
11	17400 X	16067	-0-	-1333 B	-0-	6719	3	8703	5	Y	586	575	0			205
						645	9									

LIGHT RANCH WELL #: Y 3H RRCID -> 270433 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9627 - 15327

06	24600 X	23419	-0-	-1181 B	-0-	23077	3	342	9	Y	311	318	1			22
07	28272 X	25623	-0-	-2649 B	-0-	25336	3	287	9	Y	261	253	1			30
08	28179 X	22222	-0-	-5957 B	-0-	21922	3	300	9	Y	273	276	1			27
09	27270 X	19353	-0-	-7917 B	-0-	19060	3	293	9	Y	266	268	0			25
10	27466 X	18038	-0-	-9428 B	-0-	17756	3	282	9	Y	256	254	0			27
11	24810 X	14079	-0-	-10731 B	-0-	13859	3	220	9	Y	200	194	0			33

HUBBARD WELL #: D 1H RRCID -> 270436 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9857 - 14802

06	13380 X	9586	-0-	-3794 B	-0-	8689	3	897	9	Y	815	822	1			48
07	11470 X	9204	-0-	-2266 B	-0-	8392	3	812	9	Y	738	712	1			74
08	11470 X	8757	-0-	-2713 B	-0-	8066	3	691	9	Y	628	645	1			57
09	10200 X	7474	-0-	-2726 B	-0-	6784	3	690	9	Y	627	632	0			52
10	10168 X	7213	-0-	-2955 B	-0-	6569	3	644	9	Y	585	582	0			55
11	9600 X	7059	-0-	-2541 B	-0-	6396	3	663	9	Y	603	571	0			87

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506

COOKE RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 270532 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10528 PERF.11153 - 16494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49320 X	40225	-0-	-9095 B	-0-	38256	3	1969	9	Y	1790	2160	1			655
07	50964 X	38097	-0-	-12867 B	-0-	36401	3	1696	9	Y	1542	1499	1			698
08	50964 X	35659	-0-	-15305 B	-0-	34293	3	1366	9	Y	1242	1276	1			664
09	45570 X	32574	-0-	-12996 B	-0-	31400	3	1174	9	Y	1067	1125	0			606
*10	43183 X	30940	-0-	-12243 B	-0-	29711	3	1229	9	Y	1117	1131	0			592
11	40230 X	28662	-0-	-11568 B	-0-	27581	3	1081	9	Y	983	1009	0			566

CRISP RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 270533 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9819 - 16294

06	23940 X	19039	-0-	-4901 B	-0-	16622	3	2417	9	N	2197	2243	1			120
07	20801 X	17661	-0-	-3140 B	-0-	15454	3	2207	9	N	2006	1936	1			190
08	20801 X	15718	-0-	-5083 B	-0-	13743	3	1975	9	N	1795	1835	1			150
09	20130 X	14208	-0-	-5922 B	-0-	12172	3	2036	9	N	1851	1861	0			140
10	20801 X	13296	-0-	-7505 B	-0-	11456	3	1840	9	N	1673	1669	0			144
11	19050 X	12233	-0-	-6817 B	-0-	10448	3	1785	9	N	1623	1545	0			222

COOKE RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 270666 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10873 - 16153

06	71040 X	45420	-0-	-25620 B	-0-	43841	3	1579	9	Y	1435	1687	1			545
07	70370 X	41395	-0-	-28975 B	-0-	40043	3	1352	9	Y	1229	1189	1			585
08	60791 X	44872	-0-	-15919 B	-0-	43809	3	1063	9	Y	966	998	1			553
09	55260 X	39131	-0-	-16129 B	-0-	38155	3	976	9	Y	887	915	0			525
*10	50902 X	37713	-0-	-13189 B	-0-	36715	3	998	9	Y	907	927	0			505
11	45420 X	33578	-0-	-11842 B	-0-	32675	3	903	9	Y	821	832	0			494

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: H 2H RRCID -> 270945 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11568 - 16544

06	45720 X	30932	-0-	-14788 B	-0-	30158	3	774	9	Y	704	1277	1			896
07	42191 X	30649	-0-	-11542 B	-0-	29244	3	1405	9	Y	1277	728	1			1445
08	42036 X	28946	-0-	-13090 B	-0-	27581	3	1365	9	Y	1241	1656	1			1030
09	37020 X	26592	-0-	-10428 B	-0-	25339	3	1253	9	Y	1139					2169
10	35123 X	25983	-0-	-9140 B	-0-	24886	3	1097	9	Y	997	2093	0			1073
11	30930 X	24861	-0-	-6069 B	-0-	23628	3	1233	9	Y	1121	1188	0			1006

WEEKS B UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 271046 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 9741 PERF.10974 - 17259

06	56250 X	53395	-0-	-2855 B	-0-	52303	3	1092	9	Y	993	914	1			241
07	59148 X	55106	-0-	-4042 B	-0-	54106	3	1000	9	Y	909	854	1			296
08	61845 X	51734	-0-	-10111 B	-0-	50905	3	829	9	Y	754	919	1			131
09	59850 X	45384	-0-	-14466 B	-0-	44553	3	831	9	Y	755	719	0			167
10	56730 X	42498	-0-	-14232 B	-0-	41740	3	758	9	Y	689	701	0			155
11	53400 X	38077	-0-	-15323 B	-0-	37320	3	757	9	Y	688	701	0			142

HUBBARD RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 271051 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10000 - 14680

06	12930 X	9034	-0-	-3896 B	-0-	8085	3	949	9	Y	863	865	1			48
07	13237 X	8635	-0-	-4602 B	-0-	7755	3	880	9	Y	800	771	1			77
08	12741 X	9081	-0-	-3660 B	-0-	8186	3	895	9	Y	814	824	1			67
09	10230 X	7675	-0-	-2555 B	-0-	6809	3	866	9	Y	787	794	0			60
10	9455 X	7317	-0-	-2138 B	-0-	6506	3	811	9	Y	737	733	0			64
11	9030 X	6802	-0-	-2228 B	-0-	6061	3	741	9	Y	674	645	0			93

J A CRISP RANCH UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 271106 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9693 - 14033

06	19890 X	14483	-0-	-5407 B	-0-	13735	3	748	9	Y	680	685	1			41
07	19375 X	13628	-0-	-5747 B	-0-	12991	3	637	9	Y	579	560	1			60
08	16926 X	12745	-0-	-4181 B	-0-	12132	3	613	9	Y	557	566	1			51
09	15120 X	11492	-0-	-3628 B	-0-	10889	3	603	9	Y	548	553	0			46
10	15624 X	11166	-0-	-4458 B	-0-	10557	3	609	9	Y	554	548	0			52
11	14490 X	10651	-0-	-3839 B	-0-	10044	3	607	9	Y	552	524	0			80

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506

WEEKS C UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 271122 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 9689 PERF.10071 - 16542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50220 X	46910	-0-	-3310 B	-0-	46059	3	851	9	Y	774	716	1			191
07	51894 X	45529	-0-	-6365 B	-0-	44815	3	714	9	Y	649	622	1			218
08	53785 X	41005	-0-	-12780 B	-0-	40344	3	661	9	Y	601	715	1			104
09	52050 X	36725	-0-	-15325 B	-0-	36057	3	668	9	Y	607	576	0			135
10	50065 X	35813	-0-	-14252 B	-0-	35160	3	653	9	Y	594	596	0			133
11	46920 X	32750	-0-	-14170 B	-0-	32091	3	659	9	Y	599	609	0			123

LIGHT RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 271155 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9457 - 13711

06	21000 X	18945	-0-	-2055 B	-0-	18620	3	325	9	Y	295	300	1			57
07	20305 X	20066	-0-	-239 B	-0-	19840	3	226	9	Y	205	201	1			61
08	23095 X	17041	-0-	-6054 B	-0-	16826	3	215	9	Y	195	198	1			58
09	22350 X	14470	-0-	-7880 B	-0-	14254	3	216	9	Y	196	198	0			56
10	20677 X	13832	-0-	-6845 B	-0-	13663	3	169	9	Y	154	155	0			55
11	19410 X	13073	-0-	-6337 B	-0-	12887	3	186	9	Y	169	159	0			65

MORENO-FARRELL B UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 271190 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9636 - 17276

06	37228 X	37228	-0-	-0- B	-0-	34930	3	2298	9	Y	2089	2128	1			91
07	31023 X	31023	-0-	-0- B	-0-	28984	3	2039	9	Y	1854	1792	1			153
08	26919 X	26919	-0-	-0- B	-0-	25181	3	1738	9	Y	1580	1622	1			111
09	23796 X	23796	-0-	-0- B	-0-	22474	3	1322	9	Y	1202	1238	0			75
10	20107 X	20107	-0-	-0- B	-0-	18656	3	1451	9	Y	1319	1300	0			94
*11	16784 X	16784	-0-	-0- B	-0-	15720	3	1064	9	Y	967	943	0			118

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 7541H RRCID -> 271302 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11718 - 17518

06	71220 X	43177	-0-	-28043 B	-0-	41715	3	1462	9	Y	1329	1684	1			1051
07	58249 X	41665	-0-	-16584 B	-0-	40232	3	1433	9	Y	1303	826	1			1528
08	57350 X	39131	-0-	-18219 B	-0-	37743	3	1388	9	Y	1262	1786	1			1004
09	51450 X	35781	-0-	-15669 B	-0-	34505	3	1276	9	Y	1160					2164
10	48019 X	34889	-0-	-13130 B	-0-	33772	3	1117	9	Y	1015	2169	0			1010
11	43170 X	33142	-0-	-10028 B	-0-	31899	3	1243	9	Y	1130	1213	0			927

DELGADO WELL #: G 2H RRCID -> 271309 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9780 - 13886

06	18805 X	18805	-0-	-0- B	-0-	16219	3	2586	9	Y	2351	2367	1			341
07	18011 X	16637	-0-	-1374 B	-0-	14546	3	2091	9	Y	1901	1844	1			398
08	18011 X	14553	-0-	-3458 B	-0-	12793	3	1760	9	Y	1600	1645	1			353
09	17430 X	12700	-0-	-4730 B	-0-	10963	3	1737	9	Y	1579	1593	0			339
10	18011 X	11373	-0-	-6638 B	-0-	9834	3	1539	9	Y	1399	1398	0			340
11	17430 X	10348	-0-	-7082 B	-0-	8817	3	1531	9	Y	1392	1322	0			410

MORENO-FARRELL A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 271661 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9560 - 15560

06	26804 X	26804	-0-	-0- B	-0-	24701	3	2103	9	N	1912	1950	1			83
07	21770 X	21770	-0-	-0- B	-0-	19966	3	1804	9	N	1640	1587	1			136
08	18838 X	18838	-0-	-0- B	-0-	17342	3	1496	9	N	1360	1400	1			96
09	16090 X	16090	-0-	-0- B	-0-	14406	3	1684	9	N	1531	1531	0			96
10	14401 X	14401	-0-	-0- B	-0-	13178	3	1223	9	N	1112	1129	0			79
*11	12662 X	12662	-0-	-0- B	-0-	11556	3	1106	9	N	1005	961	0			123

COOKE RANCH WELL #: C 1H RRCID -> 271680 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10545 PERF.11000 - 15722

06	67800 X	-0-	-0-	-67800 B	-0-					N	-0-	192	1			38
07	70060 X	26685	-0-	-43375 B	-0-	25005	3	1680	9	N	1527	875	1			690
08	58714 X	28924	-0-	-29790 B	-0-	27454	3	1470	9	N	1336	1184	1			842
09	24476 X	24476	-0-	-0- B	-0-	23600	3	876	9	N	796	1309	0			329
*10	26691 X	23450	-0-	-3241 B	-0-	22406	3	1044	9	N	949	915	0			363
11	27990 X	20364	-0-	-7626 B	-0-	19425	3	939	9	N	854	868	0			349

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506

COOKE RANCH WELL #: C 2H RRCID -> 271681 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10900 - 15145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	69600 X	45117	-0-	-24483 B	-0-	42864	3	2253	9	N	2048	2387	1			509
07	65565 X	40562	-0-	-25003 B	-0-	38813	3	1749	9	N	1590	1569	1			530
08	65565 X	35279	-0-	-30286 B	-0-	34059	3	1220	9	N	1109	1198	1			441
09	45960 X	30362	-0-	-15598 B	-0-	29850	3	512	9	N	465	714	0			192
*10	47492 X	28323	-0-	-19169 B	-0-	27554	3	769	9	N	699	624	0			267
11	45120 X	24055	-0-	-21065 B	-0-	23308	3	747	9	N	679	669	0			277

COOKE RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 271683 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10553 PERF.11229 - 15042

06	63000 X	28400	-0-	-34600 B	-0-	26698	3	1702	9	N	1547	1905	1			399
07	65100 X	32379	-0-	-32721 B	-0-	30547	3	1832	9	N	1665	1547	1			517
08	54188 X	28828	-0-	-25360 B	-0-	27504	3	1324	9	N	1204	1261	1			460
09	39180 X	24679	-0-	-14501 B	-0-	23449	3	1230	9	N	1118	1116	0			462
*10	32364 X	24650	-0-	-7714 B	-0-	23573	3	1077	9	N	979	1067	0			374
11	31320 X	26628	-0-	-4692 B	-0-	25692	3	936	9	N	851	878	0			347

BELLOWS WELL #: B 1H RRCID -> 271803 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11069 - 15653

06	75240 X	57029	-0-	-18211 B	-0-	53248	3	3781	9	Y	3437	4199	1			931
07	75888 X	51637	-0-	-24251 B	-0-	48711	3	2926	9	Y	2660	2665	1			926
08	75888 X	46530	-0-	-29358 B	-0-	44228	3	2302	9	Y	2093	2186	1			833
09	63090 X	39691	-0-	-23399 B	-0-	37771	3	1920	9	Y	1745	1857	0			721
10	65193 X	39395	-0-	-25798 B	-0-	37478	3	1917	9	Y	1743	1798	0			666
11	57030 X	36928	-0-	-20102 B	-0-	35194	3	1734	9	Y	1576	1599	0			643

CRISP H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271919 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9595 PERF.10108 - 15091

06	49606 X	49606	-0-	-0- B	-0-	41558	3	8048	9	N	7316	7430	1			317
07	47078 X	47078	-0-	-0- B	-0-	40204	3	6874	9	N	6249	6049	1			517
08	40465 X	40465	-0-	-0- B	-0-	35274	3	5191	9	N	4719	4901	1			335
09	33359 X	33359	-0-	-0- B	-0-	29029	3	4330	9	N	3936	4025	0			246
10	30195 X	30195	-0-	-0- B	-0-	26484	3	3711	9	N	3374	3379	0			241
*11	25901 X	25901	-0-	-0- B	-0-	22897	3	3004	9	N	2731	2639	0			333

BRIGGS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 271956 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9617 - 15478

06	3371 X	3371	-0-	-0- B	-0-	2782	3	589	9	Y	535	539	1			57
07	5859 X	3528	-0-	-2331 B	-0-	2717	3	811	9	Y	737	700	1			94
08	5859 X	3410	-0-	-2449 B	-0-	2620	3	790	9	Y	718	728	1			84
09	4230 X	3569	-0-	-661 B	-0-	2642	3	927	9	Y	843	840	0			87
10	3534 X	3298	-0-	-236 B	-0-	2485	3	813	9	Y	739	769	0			57
11	3420 X	3047	-0-	-373 B	-0-	2297	3	750	9	Y	682	653	0			86

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 2H RRCID -> 272022 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11301 - 17293

06	18144 X	18144	-0-	-0- B	-0-	16994	3	1150	9	N	1045	1765	1			1096
07	20987 X	18302	-0-	-2685 B	-0-	16520	3	1782	9	N	1620	955	1			1761
08	20987 X	15573	-0-	-5414 B	-0-	14087	3	1486	9	N	1351	1995	1			1117
09	20310 X	12730	-0-	-7580 B	-0-	11579	3	1151	9	N	1046					2163
10	20987 X	11501	-0-	-9486 B	-0-	10564	3	937	9	N	852	2060	0			955
11	18150 X	11480	-0-	-6670 B	-0-	10305	3	1175	9	N	1068	1149	0			874

BRIGGS RANCH G UNIT #2 WELL #: G 6H RRCID -> 272102 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9560 - 14163

06	21398 X	21398	-0-	-0- B	-0-	20536	3	862	9	N	784	924	1			39
07	20795 X	20795	-0-	-0- B	-0-	20402	3	393	9	N	357	365	1			31
08	15700 X	15700	-0-	-0- B	-0-	15303	3	397	9	N	361	367	1			25
09	12639 X	12639	-0-	-0- B	-0-	12058	3	581	9	N	528	520	0			33
10	11191 X	11139	-0-	-52 B	-0-	10431	3	708	9	N	644	631	0			46
11	10830 X	9605	-0-	-1225 B	-0-	9026	3	579	9	N	526	508	0			64

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
BRIGGS RANCH G UNIT #1 WELL #: G 4H RRCID -> 272163 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9678 - 15202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32287 X	32287	-0-	-0- B	-0-	28032	3	4255	9	N	3868	3906	1			167
07	27215 X	27215	-0-	-0- B	-0-	24820	3	2395	9	N	2177	2159	1			185
08	23217 X	23217	-0-	-0- B	-0-	21335	3	1882	9	N	1711	1775	1			121
09	21873 X	21873	-0-	-0- B	-0-	20223	3	1650	9	N	1500	1527	0			94
10	20522 X	19965	-0-	-557 B	-0-	18631	3	1334	9	N	1213	1220	0			87
11	19860 X	15929	-0-	-3931 B	-0-	14891	3	1038	9	N	944	916	0			115

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: I 3H RRCID -> 272366 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9320 - 14499

06	23670 X	13419	-0-	-10251 B	-0-	12834	3	585	9	Y	532	536	1			96
07	24459 X	12477	-0-	-11982 B	-0-	11995	3	482	9	Y	438	425	1			109
08	24459 X	10537	-0-	-13922 B	-0-	10146	3	391	9	Y	355	366	1			98
09	16470 X	9095	-0-	-7375 B	-0-	8689	3	406	9	Y	369	371	0			96
10	14105 X	8906	-0-	-5199 B	-0-	8489	3	417	9	Y	379	375	0			100
11	13410 X	7902	-0-	-5508 B	-0-	7520	3	382	9	Y	347	332	0			115

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: I 2H RRCID -> 272370 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 9241 - 16263

06	36805 X	36805	-0-	-0- B	-0-	35389	3	1416	9	Y	1287	1336	1			57
07	29641 X	29641	-0-	-0- B	-0-	28263	3	1378	9	Y	1253	1207	1			103
08	25252 X	25252	-0-	-0- B	-0-	24199	3	1053	9	Y	957	992	1			68
09	21853 X	21853	-0-	-0- B	-0-	20853	3	1000	9	Y	909	920	0			57
10	20187 X	20187	-0-	-0- B	-0-	19235	3	952	9	Y	865	860	0			62
*11	17867 X	17867	-0-	-0- B	-0-	17001	3	866	9	Y	787	753	0			96

BRIGGS RANCH D UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 272635 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9861 - 14799

06	24855 X	24855	-0-	-0- B	-0-	24071	3	784	9	N	713	737	1			31
07	25934 X	25934	-0-	-0- B	-0-	25336	3	598	9	N	544	530	1			45
08	22017 X	22017	-0-	-0- B	-0-	20936	3	1081	9	N	983	962	1			66
09	19817 X	19817	-0-	-0- B	-0-	18827	3	990	9	N	900	910	0			56
10	17338 X	17338	-0-	-0- B	-0-	16546	3	792	9	N	720	725	0			51
*11	15993 X	15993	-0-	-0- B	-0-	15318	3	675	9	N	614	590	0			75

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: O 1H RRCID -> 272759 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11841 - 16370

06	85350 X	80687	-0-	-4663 B	-0-	79960	3	727	9	N	661	1716	1			1067
07	88195 X	77359	-0-	-10836 B	-0-	75526	3	1833	9	N	1666	961	1			1772
08	88195 X	69539	-0-	-18656 B	-0-	68072	3	1467	9	N	1334	1991	1			1115
09	85350 X	58473	-0-	-26877 B	-0-	57403	3	1070	9	N	973					2088
10	88195 X	53237	-0-	-34958 B	-0-	52415	3	822	9	N	747	1937	0			898
*11	80700 X	45744	-0-	-34956 B	-0-	44907	3	837	9	N	761	942	0	1	8	716

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: O 3H RRCID -> 272764 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11667 - 16531

06	91350 X	86646	-0-	-4704 B	-0-	83769	3	2877	9	N	2615	2415	1			1501
07	94395 X	77822	-0-	-16573 B	-0-	76083	3	1739	9	N	1581	1083	1			1999
08	94395 X	69938	-0-	-24457 B	-0-	68714	3	1224	9	N	1113	1995	1			1117
09	91350 X	59150	-0-	-32200 B	-0-	58246	3	904	9	N	822					1939
10	94395 X	55528	-0-	-38867 B	-0-	54789	3	739	9	N	672	1784	0			827
11	86640 X	47831	-0-	-38809 B	-0-	47294	3	537	9	N	488	747	0			568

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B451H RRCID -> 274907 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 10861 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	62147	-0-	62147 B	62147	53209	3	8938	9	N	8125	5551	0			2574
11	SHUT IN	58202	-0-	58202 B	120349	47750	3	10452	9	N	9502	6859	0			5217

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B452H RRCID -> 275071 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 10783 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	1769	-0-	1769 B	1769	657	3	756	4	N	324					324
						356	9									
10	SHUT IN	74880	-0-	74880 B	76649	61857	3	13023	9	N	11839	8310	0			3853
11	SHUT IN	77789	-0-	77789 B	154438	62598	3	15191	9	N	13810	10032	0			7631

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH EAST WELL #: 2H RRCID -> 259883 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 11762 PERF.12000 - 16750

06	27990 X	23175	-0-	-4815 B	-0-	1159	1	22016	3	N	-0-					-0-
07	23054 X	23054	-0-	-0- B	-0-	1198	1	21856	3	N	-0-					-0-
08	25575 X	22551	-0-	-3024 B	-0-	1198	1	21351	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
09	24750 X	21441	-0-	-3309 B	-0-	1159	1	20282	3	N	-0-					-0-
10	24645 X	21509	-0-	-3136 B	-0-	1191	1	20316	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
11	23190 X	20271	-0-	-2919 B	-0-	1156	1	19115	3	N	-0-					-0-

LAYTON "A" WELL #: 3H RRCID -> 260178 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12450 - 15950

06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	189	188	1			243
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	200	184	1			259
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	172	185	1			246
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	191	183	1			254
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	199	189	1			264
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	160					424

VIRGINIA FEE WELL #: C 3H RRCID -> 261769 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12700 - 17150

06	23610 X	20291	-0-	-3319 B	-0-	1522	1	18767	3	Y	2					18
						2	9									
07	18376 X	18376	-0-	-0- B	-0-	1330	1	17039	3	Y	6	5	8			19
						7	9									
08	21297 X	15720	-0-	-5577 B	-0-	1163	1	14557	3	Y	-0-					19
09	20610 X	20228	-0-	-382 B	-0-	1433	1	18795	3	Y	-0-	16	1			3
10	20956 X	9286	-0-	-11670 B	-0-	580	1	8706	3	Y	-0-					3
*11	22221 X	22221	-0-	-0- B	-0-	1188	1	21033	3	Y	-0-					3

VIRGINIA FEE WELL #: C 8H RRCID -> 261770 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12800 - 16950

06	12330 X	11569	-0-	-761 B	-0-	868	1	10701	3	Y	-0-					-0-
07	10574 X	10574	-0-	-0- B	-0-	765	1	9803	3	Y	5					5
						6	9									
08	12524 X	9015	-0-	-3509 B	-0-	667	1	8346	3	Y	2					7
						2	9									
09	12120 X	11003	-0-	-1117 B	-0-	780	1	10223	3	Y	-0-	5	1			2
10	12524 X	6413	-0-	-6111 B	-0-	401	1	6012	3	Y	-0-					2
*11	13246 X	13246	-0-	-0- B	-0-	708	1	12538	3	Y	-0-					2

VIRGINIA FEE WELL #: G 5H RRCID -> 263868 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13150 - 17600

06	15390 X	13416	-0-	-1974 B	-0-	1006	1	12410	3	Y	-0-					30
07	11388 X	11388	-0-	-0- B	-0-	824	1	10564	3	Y	-0-					30
08	15903 X	9379	-0-	-6524 B	-0-	694	1	8685	3	Y	-0-					30
09	13410 X	11887	-0-	-1523 B	-0-	842	1	11045	3	Y	-0-	25	1			5
10	13857 X	6560	-0-	-7297 B	-0-	410	1	6150	3	Y	-0-					5
*11	14737 X	14737	-0-	-0- B	-0-	788	1	13949	3	Y	-0-					5

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
06	12660	X	12378	-0-	-282 B	-0-	927	1	11429	3	Y	20					133
							22	9									
07	10613	X	10613	-0-	-0- B	-0-	768	1	9842	3	Y	3					136
							3	9									
08	14167	X	9347	-0-	-4820 B	-0-	692	1	8655	3	Y	-0-					136
09	13710	X	11365	-0-	-2345 B	-0-	804	1	10541	3	Y	18	127	1			27
							20	9									
10	14167	X	6558	-0-	-7609 B	-0-	409	1	6132	3	Y	15					42
							17	9									
*11	13502	X	13502	-0-	-0- B	-0-	721	1	12777	3	Y	4					46
							4	9									

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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	23800	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	23800	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	23800	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	23800	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	23800	N	NO RPT	-0-
11	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

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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

06	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-	N	-0-	-0-
07	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-	N	-0-	-0-
08	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-	N	-0-	-0-
09	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-	N	-0-	-0-
10	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-	N	-0-	-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

HENRY, J. B. WELL #: 1H RRCID -> 074935 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10115 - 11173

06	930	N	204	-0-	-726	-0-	204	2	N	-0-	-0-
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2	N	-0-	-0-
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2	N	-0-	-0-
09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2	N	-0-	-0-
10	775	N	292	-0-	-483	-0-	292	2	N	-0-	-0-
*11	3000	N	3520	-0-	520	520	3520	2	N	-0-	-0-

HENRY DOME (EDWARDS) //CONT.// 40520 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ALEGRE ENERGY, INC. //CONT.// 011441
HENRY, E. M. WELL #: 2 RRCID -> 077181 COMPL. DATE 05/17/1978 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10370 - 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
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
07	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-			-0-
08	1178	N	-0-	-0-	-1178	-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-

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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	54			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	54			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY		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

06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HERRADURA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 235213 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 924 PERF. 852 - 862

06	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HERRADURA (1ST YEGUA) //CONT.// 40744 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
GGG OIL COMPANY, LTD. //CONT.// 302568
HERRADURA RANCH WELL #: 10 RRCID -> 253225 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 959 PERF. 880 - 886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 145695 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2582 - 2603

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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 UNIT NO. 1 WELL #: 8H RRCID -> 145702 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2753 - 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
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	615	717	1			341
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	616	358	1			599
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	821	1026	1			394
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	280	674	1			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1688	1379	1			309
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	250	335	1			224

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 146004 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2611 - 2670

06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 21H RRCID -> 146013 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2578 PERF. 2544 - 2578

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 #: 19H RRCID -> 146014 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 2595 PERF. 2501 - 2595

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 26H RRCID -> 146649 COMPL. DATE 09/28/1971 TOTAL DEPTH 2620 PERF. N/A

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 #: 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
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/07/2014 - P/A 07-07-2014

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
HOLMAN, A. D. WELL #: 1026 RRCID -> 052690 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4974 - 5028

06	60 N	49	-0-	-11	-0-	9	1	40	3	N	-0-					-0-
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	26	1	112	3	N	-0-					-0-
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	51	1	230	3	N	1					1
						1	9									
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	28	1	204	3	N	-0-	1	1			-0-
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	12	1	171	3	N	1					1
						1	9									
11	270 N	113	-0-	-157	-0-	7	1	106	3	N	-0-					1

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
06	300	N	118	-0-	-182	-0-	7	1	110	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	16	1	249	3	Y	1					1
							1	9									
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	16	1	248	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	19	1	288	3	Y	1					1
							1	9									
10	279	N	264	-0-	-15	-0-	15	1	248	3	Y	1					2
							1	9									
11	270	N	210	-0-	-60	-0-	13	1	197	3	Y	-0-	2	1			-0-

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
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	32	1	488	3	Y	1					3
							1	9									
07	775	N	505	-0-	-270	-0-	31	1	473	3	Y	1					4
							1	9									
08	589	N	482	-0-	-107	-0-	30	1	452	3	Y	-0-	4	1			-0-
09	510	N	479	-0-	-31	-0-	30	1	447	3	Y	2					2
							2	9									
10	496	N	488	-0-	-8	-0-	29	1	458	3	Y	1					3
							1	9									
*11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	31	1	476	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									

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
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	3	1	23	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAUTHORN -86- WELL #: 1 RRCID -> 054353 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	99	1	867	3	Y	-0-					5
07	1054	X	997	-0-	-57	-0-	99	1	897	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
08	1054	X	941	-0-	-113	-0-	90	1	851	3	Y	-0-					2
09	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	149	1	1341	3	Y	2					4
							2	9									
10	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	154	1	1374	3	Y	3					7
							3	9									
*11	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	124	1	1160	3	Y	-0-	5	1			2

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CAUTHORN -16- WELL #: 1 RRCID -> 054396 COMPL. DATE 12/16/1972 TOTAL DEPTH 7196 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAUTHORN -85- WELL #: 1 RRCID -> 056149 COMPL. DATE 08/16/1973 TOTAL DEPTH 7059 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	534 N	534	-0-	-0-	-0-	55	1	479	3	Y	-0-					2
07	589 X	524	-0-	-65	-0-	52	1	471	3	Y	1	2	1			1
						1	9									
08	558 X	492	-0-	-66	-0-	47	1	445	3	Y	-0-					1
09	540 X	470	-0-	-70	-0-	47	1	422	3	Y	1					2
						1	9									
10	558 X	484	-0-	-74	-0-	49	1	434	3	Y	1					3
						1	9									
11	540 X	449	-0-	-91	-0-	43	1	406	3	Y	-0-	2	1			1

EPPS, H. C. WELL #: 2038 RRCID -> 062782 COMPL. DATE 07/11/1975 TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210 N	206	-0-	-4	-0-	13	1	193	3	Y	-0-					1
07	248 N	209	-0-	-39	-0-	13	1	196	3	Y	-0-					1
08	217 N	202	-0-	-15	-0-	12	1	189	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
09	210 N	182	-0-	-28	-0-	11	1	170	3	Y	1					1
						1	9									
10	217 N	186	-0-	-31	-0-	11	1	175	3	Y	-0-					1
11	210 N	180	-0-	-30	-0-	11	1	168	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									

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
06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	36	1	318	3	Y	-0-					1
07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	33	1	299	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
08	403 N	328	-0-	-75	-0-	31	1	297	3	Y	-0-					1
09	360 N	252	-0-	-108	-0-	25	1	227	3	Y	-0-					1
10	341 N	312	-0-	-29	-0-	31	1	280	3	Y	1					2
						1	9									
11	330 N	316	-0-	-14	-0-	30	1	286	3	Y	-0-	1	1			1

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
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	122	3	Y	1					1
						1	9									
07	155 N	131	-0-	-24	-0-	8	1	123	3	Y	-0-					1
08	155 N	129	-0-	-26	-0-	8	1	121	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	Y	-0-					-0-
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	26	1	409	3	Y	2					2
						2	9									
*11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	23	1	365	3	Y	-0-	2	1			-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	15	1	133	3	Y	-0-					1
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	15	1	140	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	141	3	Y	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	16	1	139	3	Y	1					1
							1	9									
10	155	N	109	-0-	-46	-0-	11	1	98	3	Y	-0-					1
11	150	N	123	-0-	-27	-0-	12	1	111	3	Y	-0-	1	1			-0-

CAUTHORN -85- WELL #: 3 RRCID -> 088831 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6234 - 6337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	32	1	283	3	Y	-0-					2
07	403	N	319	-0-	-84	-0-	32	1	287	3	Y	-0-	1	1			1
08	341	N	307	-0-	-34	-0-	29	1	278	3	Y	-0-					1
09	330	N	301	-0-	-29	-0-	30	1	271	3	Y	-0-					1
10	310	N	302	-0-	-8	-0-	30	1	271	3	Y	1					2
							1	9									
11	300	N	298	-0-	-2	-0-	29	1	269	3	Y	-0-	1	1			1

MORRISS 84 WELL #: 5 RRCID -> 162037 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6260 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAUTHORN "85" WELL #: 4 RRCID -> 163608 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6212 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	84	-0-	-36	-0-	9	1	75	3	Y	-0-					1
07	124	N	77	-0-	-47	-0-	8	1	69	3	Y	-0-					1
08	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	3			Y	-0-					1
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					1
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	72	1	647	3	Y	-0-					1
*11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	81	1	761	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

CAUTHORN "86" WELL #: 3 RRCID -> 167918 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 4858 - 4910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	72	1	630	3	Y	-0-					3
07	806	X	734	-0-	-72	-0-	73	1	660	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	806	X	708	-0-	-98	-0-	68	1	639	3	Y	1					2
							1	9									
09	780	X	717	-0-	-63	-0-	72	1	644	3	Y	1					3
							1	9									
10	744	X	686	-0-	-58	-0-	69	1	616	3	Y	1					4
							1	9									
11	720	X	691	-0-	-29	-0-	67	1	624	3	Y	-0-	3	1			1

GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
EPPS WELL #: 4701 RRCID -> 135345 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6415 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SABER OIL & GAS VENTURES, LLC 741977
EPPS WELL #: 2 RRCID -> 091710 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 4480 - 5198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	299	1	896	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	981	-0-	-166	-0-	245	1	736	2	N	-0-					-0-
08	899	N	748	-0-	-151	-0-	187	1	561	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	703	-0-	-497	-0-	176	1	527	2	N	-0-					-0-
10	992	N	739	-0-	-253	-0-	185	1	554	2	N	-0-					-0-
*11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	218	1	653	2	N	-0-					-0-

EPPS WELL #: 3 RRCID -> 093161 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4911 - 5189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	33	1	100	2	N	-0-					99
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	35	1	105	2	N	-0-					99
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	17	1	51	2	N	-0-					99
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	32	1	96	2	N	-0-					99
10	155	N	123	-0-	-32	-0-	31	1	92	2	N	-0-					99
*11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	31	1	93	2	N	-0-					99

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
06	5400	X	5312	-0-	-88	-0-	1328	1	3984	2	N	-0-					258
07	DLQ G-10		5887	-0-	5887	5887	1472	1	4415	2	N	-0-					258
08	DLQ G-10		5984	-0-	5984	11871	1496	1	4488	2	N	-0-					258
09	17435	X	5564	-0-	-11871	-0-	1391	1	4173	2	N	-0-					258
10	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	1323	1	3971	2	N	-0-					258
11	5790	X	5228	-0-	-562	-0-	1307	1	3921	2	N	-0-					258

HOMEYER (ESCONDIDO) 42406 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
REGENCY ENERGY, INC. 698761
COX, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 192776 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 1523 PERF. 730 - 732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 214324 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6718 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOSTETTER (QUEEN CITY 6800) 42803 346 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
H.E. GOUGER FEE WELL #: 9 RRCID -> 272971 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6094 - 6102

06	1380	-0-	-0-	-1380	-0-			N	-0-			-0-
07	1426	-0-	-0-	-1426	-0-			N	-0-			-0-
08	1426	-0-	-0-	-1426	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-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-

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SELF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167875 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8718 - 8863

06	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	155	1	860	2	Y	-0-					15
07	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	175	1	1084	2	Y	-0-					15
08	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	135	1	1217	2	Y	84	73	1			26
							92	9									
09	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	130	1	1031	2	Y	13					39
							14	9									
10	1271	N	1257	-0-	-14	-0-	129	1	1102	2	Y	24					63
							26	9									
11	1410	N	1212	-0-	-198	-0-	135	1	1052	2	Y	23					86
							25	9									

PENN, STELLA WELL #: 8 RRCID -> 171806 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8276 - 8284

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-

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					2
07	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	2			N	-0-					2
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					2
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					2
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					2
*11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					2

COLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169824 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9368 - 9388

06	683	X	683	-0-	-0-	-0-	35	1	648	2	N	-0-					108
07	589	X	496	-0-	-93	-0-	29	1	467	2	N	-0-					108
08	837	X	99	-0-	-738	-0-	7	1	92	2	N	-0-					108
09	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	90	1	917	2	N	-0-					108
10	981	X	981	-0-	-0-	-0-	109	1	871	2	N	1					109
							1	9									
*11	862	X	862	-0-	-0-	-0-	96	1	764	2	N	2					111
							2	9									

HOSTETTER (WILCOX 9400) //CONT.// 42803 477 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MOZELLE-SELF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240117 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8732 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2700	X	2462	-0-	-238	-0-	731	1	1722	2	Y	8					70
							9	9									
07	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	747	1	2090	2	Y	34					104
							37	9									
08	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	273	1	2468	2	Y	84	138	1			50
							92	9									
09	2700	X	2442	-0-	-258	-0-	270	1	2142	2	Y	27					77
							30	9									
10	2790	N	2590	-0-	-200	-0-	266	1	2270	2	Y	49					126
							54	9									
11	2700	N	2394	-0-	-306	-0-	266	1	2078	2	Y	45					171
							50	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	7290	X	7061	-0-	-229	-0-	747	1	6185	2	Y	117	154	1			192
							129	9									
07	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	732	1	6857	2	Y	16					208
							18	9									
08	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	925	1	8362	2	Y	53	66	1			195
							58	9									
09	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	848	1	6719	2	Y	7					202
							8	9									
10	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	861	1	7344	2	Y	57					259
							63	9									
11	7470	X	7370	-0-	-100	-0-	831	1	6495	2	Y	40					299
							44	9									

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 157469 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9858 - 9898

06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	105	1	868	2	Y	24	22	1			40
							26	9									
07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	101	1	951	2	Y	-0-					40
08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	116	1	1044	2	Y	-0-	10	1			30
09	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	131	1	1042	2	Y	-0-					30
10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	115	1	977	2	Y	6					36
							7	9									
*11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	120	1	940	2	Y	6					42
							7	9									

HOSTETTER (WILCOX 9,900) //CONT.// 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
YEAGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159100 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 13310 PERF. 9940 - 9974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2790 X	1805	-0-	-985	-0-	195	1	1610	2	N	-0-					132
07	2883 X	2627	-0-	-256	-0-	243	1	2277	2	N	97	176	1			53
						107	9									
08	2883 X	1687	-0-	-1196	-0-	164	1	1487	2	N	33	25	1			61
						36	9									
09	2460 X	2427	-0-	-33	-0-	271	1	2149	2	N	6					67
						7	9									
10	2635 X	1437	-0-	-1198	-0-	147	1	1258	2	N	29					96
						32	9									
11	2550 X	1284	-0-	-1266	-0-	143	1	1119	2	N	20					116
						22	9									

YEAGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160068 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 9918 - 9958

06	1620 X	1380	-0-	-240	-0-	148	1	1226	2	N	5					197
						6	9									
07	1674 X	1541	-0-	-133	-0-	147	1	1379	2	N	14					211
						15	9									
08	1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	164	1	1483	2	N	47	15	1			243
						52	9									
09	1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	174	1	1381	2	N	5					248
						6	9									
10	1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	179	1	1527	2	N	25					273
						28	9									
11	1650 X	1355	-0-	-295	-0-	152	1	1192	2	N	10					283
						11	9									

CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
RUCKMAN WELL #: 10 RRCID -> 208760 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10226 - 10380

06	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	625	1	1331	2	N	2					245
						2	9									
07	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	774	1	1539	2	N	-0-					245
08	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	756	1	789	2	N	20					265
						22	9									
09	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	820	1	1283	2	N	4	178	0			91
						4	9									
10	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	856	1	1706	2	N	50					141
						55	9									
*11	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	886	1	1513	2	N	26					167
						29	9									

HOSTETTER (WILCOX 10,000) 42803 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167676 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9866 - 9880

06	1560 #	925	-0-	-635	-0-	47	1	878	2	N	-0-					23
07	1643 #	913	-0-	-730	-0-	53	1	860	2	N	-0-					23
08	1643 #	645	-0-	-998	-0-	48	1	597	2	N	-0-					23
09	3016 R	3016	-0-	-0-	-0-	269	1	2747	2	N	-0-					23
10	1737 R	1737	-0-	-0-	-0-	194	1	1541	2	N	2					25
						2	9									
11	930 #	684	-0-	-246	-0-	76	1	606	2	N	2					27
						2	9									

HOSTETTER (WILCOX 10,000 LOWER) 42803 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
MARTIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197621 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 16501 PERF.10044 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	163	1	324	2	N	-0-					-0-
08	310	N	5	-0-	-305	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	7	1	11	2	N	-0-					-0-
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	177	1	354	2	N	-0-					-0-
*11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	237	1	406	2	N	-0-					-0-

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

06	3030	X	2640	-0-	-390	-0-	278	1	2298	2	N	58					90
							64	9									
07	3131	X	2603	-0-	-528	-0-	248	1	2326	2	N	26					116
							29	9									
08	3100	X	2762	-0-	-338	-0-	256	1	2312	2	N	176	28	1			264
							194	9									
09	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	327	1	2589	2	N	8					272
							9	9									
10	2728	X	2502	-0-	-226	-0-	260	1	2222	2	N	18	174	1			116
							20	9									
*11	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	304	1	2376	2	N	22					138
							24	9									

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 151645 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10601 - 10670

06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 8 RRCID -> 153989 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10642 - 10662

06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENN, STELLA WELL #: 5 RRCID -> 154937 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10306 - 10374

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		298	-0-	298	298	298	4			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		451	-0-	451	749	451	4			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		688	-0-	688	1437	688	4			Y	-0-					-0-
10	1715	X	278	-0-	-1437	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
*11	247	X	247	-0-	-0-	-0-	247	2			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	45	1	83	2	N	-0-			-0-
08	124 N	100	-0-	-24	-0-	52	1	48	2	N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	67	1	122	2	N	-0-			-0-
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	33	1	52	2	N	-0-			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211606 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11575 - 11194

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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 12/12/2004 TOTAL DEPTH 15775 PERF.13044 - 13056

06	124 R	124	-0-	-0-	-0-	29	1	95	2	N	-0-			-0-
07	1116 #	93	-0-	-1023	-0-	11	1	82	2	N	-0-			-0-
08	1116 #	57	-0-	-1059	-0-	10	1	47	2	N	-0-			-0-
09	120 #	52	-0-	-68	-0-	8	1	44	2	N	-0-			-0-
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-

HOSTETTER (WILCOX 14800) 42803 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208303 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14795 - 14845

06	8250 X	8201	-0-	-49	-0-	3105	1	5096	2	N	-0-			-0-
07	7943 X	7943	-0-	-0-	-0-	3158	1	4785	2	N	-0-			-0-
08	9827 X	5370	-0-	-4457	-0-	3193	1	2177	2	N	-0-			-0-
09	9510 X	6914	-0-	-2596	-0-	3260	1	3654	2	N	-0-			-0-
10	9827 X	8263	-0-	-1564	-0-	3327	1	4936	2	N	-0-			-0-
11	8190 X	6113	-0-	-2077	-0-	2690	1	3423	2	N	-0-			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250754 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14820 - 14844

06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	239	1	401	2	N	-0-			-0-
07	651 N	626	-0-	-25	-0-	246	1	380	2	N	-0-			-0-
08	651 N	445	-0-	-206	-0-	261	1	184	2	N	-0-			-0-
09	630 N	560	-0-	-70	-0-	260	1	300	2	N	-0-			-0-
10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	271	1	413	2	N	-0-			-0-
*11	465 N	465	-0-	-0-	-0-	201	1	264	2	N	-0-			-0-

HOSTETTER (WILCOX 14800) //CONT.// 42803 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CAMDEN RESOURCES, LLC //CONT.// 126842
MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 257609 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14020 - 14052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	4920 X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					-0-
07	5084 X	1415	-0-	-3669	-0-	164	1	1251	2	N	-0-					-0-
08	5084 X	4085	-0-	-999	-0-	695	1	3390	2	N	-0-					-0-
09	4890 X	3718	-0-	-1172	-0-	600	1	3118	2	N	-0-					-0-
10	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	748	1	3915	2	N	-0-					-0-
11	3960 X	3700	-0-	-260	-0-	494	1	3206	2	N	-0-					-0-

YEAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210692 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15110 - 15520

06	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	842	1	2713	2	N	-0-					-0-
07	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	351	1	2678	2	N	-0-					-0-
08	3534 X	2944	-0-	-590	-0-	501	1	2443	2	N	-0-					-0-
09	3420 X	3289	-0-	-131	-0-	531	1	2758	2	N	-0-					-0-
10	3534 X	3365	-0-	-169	-0-	540	1	2825	2	N	-0-					-0-
11	3420 X	2929	-0-	-491	-0-	391	1	2538	2	N	-0-					-0-

YEAGER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 220744 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 15805 PERF.15135 - 15390

06	7824 X	7824	-0-	-0-	-0-	1851	1	5963	2	N	9	9	8			-0-
						10	9									
07	7030 X	7030	-0-	-0-	-0-	814	1	6206	2	N	9	9	1			-0-
						10	9									
08	6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	1082	1	5278	2	N	-0-					-0-
09	6900 X	6900	-0-	-0-	-0-	1113	1	5787	2	N	-0-					-0-
10	6669 X	6669	-0-	-0-	-0-	1070	1	5599	2	N	-0-					-0-
*11	13396 X	13396	-0-	-0-	-0-	1790	1	11606	2	N	-0-					-0-

CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 191548 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15308 - 15512

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CAMDEN RESOURCES, LLC //CONT.// 126842

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200273 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15118 - 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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	588	1	998	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1522	-0-	-90	-0-	592	1	930	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	1027	-0-	-864	-0-	595	1	432	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	1298	-0-	-292	-0-	615	1	683	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	1502	-0-	-17	-0-	608	1	894	2	N	-0-					-0-
*11	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	621	1	783	2	N	-0-					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 202788 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4010 - 4080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206646 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15336 - 15386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	1558	1	2509	2	N	-0-					-0-
07	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	1336	1	1984	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	2281	-0-	-1439	-0-	1375	1	906	2	N	-0-					-0-
09	3600	X	3040	-0-	-560	-0-	1445	1	1595	2	N	-0-					-0-
10	3720	X	3473	-0-	-247	-0-	1409	1	2064	2	N	-0-					-0-
11	3600	X	2973	-0-	-627	-0-	1318	1	1655	2	N	-0-					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211332 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 16393 PERF.15238 - 15590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	476	1	738	2	N	-0-					-0-
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	500	1	715	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	806	-0-	-279	-0-	498	1	308	2	N	-0-					-0-
09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	523	1	558	2	N	-0-					-0-
10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	488	1	694	2	N	-0-					-0-
*11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	457	1	556	2	N	-0-					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 211563 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 15950 PERF.15176 - 15530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CAMDEN RESOURCES, LLC //CONT.// 126842
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 212167 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15194 - 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	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	591	1	942	2	N	-0-					-0-
07	2108 N	1477	-0-	-631	-0-	598	1	879	2	N	-0-					-0-
08	2015 N	1339	-0-	-676	-0-	812	1	527	2	N	-0-					-0-
09	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	797	1	869	2	N	-0-					-0-
10	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	812	1	1176	2	N	-0-					-0-
*11	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	784	1	974	2	N	-0-					-0-

HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6250) 42805 257 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
STELLA PENN WELL #: 6 RRCID -> 158075 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6240 - 6246

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STELLA PENN WELL #: 10 RRCID -> 272961 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6146 - 6162

06	17940	22150	-0-	4210	38297	1116	1	20714	2	N	291	182	1			245
						320	9									
07	18538	19686	-0-	1148	39445	1130	1	18410	2	N	133	182	1			196
						146	9									
08	26910	26974	-0-	64	39509	1989	1	24658	2	N	297	180	1			313
						327	9									
09	72597	25514	-0-	-47083	-0-	2254	1	23053	2	N	188	363	1			138
						207	9									
10	25260	25370	-0-	110	110	2793	1	22247	2	N	300	130	1			308
						330	9									
*11	23985	23985	-0-	-0-	110	2670	1	21179	2	N	124	184	1			248
						136	9									

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER, NORTH (WILCOX,UPPER) 42805 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
PENN, STELLA WELL #: 2 RRCID -> 000309 COMPL. DATE 03/21/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7866 - 7882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

AMERICAN NATIONAL INS. G.U. -A- WELL #: 1 RRCID -> 067499 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 9721 PERF. N/A

06	7830 X	6694	-0-	-1136	-0-	342	1	6352	2	Y	-0-					7
07	8091 X	4562	-0-	-3529	-0-	264	1	4298	2	Y	-0-					7
08	8186 X	8186	-0-	-0-	-0-	611	1	7572	2	Y	3					10
						3	9									
09	7740 X	7728	-0-	-12	-0-	688	1	7040	2	Y	-0-					10
10	7967 X	7591	-0-	-376	-0-	844	1	6725	2	Y	20	9	1			21
						22	9									
11	7830 X	6888	-0-	-942	-0-	769	1	6102	2	Y	15					36
						17	9									

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

06	5046	2569	-0-	-2477	10582	131	1	2430	2	Y	7					7
						8	9									
07	6257	6257	-0-	-0-	10582	362	1	5895	2	Y	-0-					7
08	10546	10550	-0-	4	10586	787	1	9759	2	Y	4					11
						4	9									
09	5220	1242	-0-	-3978	6608	111	1	1131	2	Y	-0-					11
10	5394	-0-	-0-	-5394	1214					Y	-0-	4	1			7
11	5220	-0-	-0-	-5220	-0-					Y	-0-					7

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAN PEDRO RANCH WELL #: 1824 RRCID -> 243051 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2684 - 2691

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	22	-0-	22	22	10	3	12	4	N	-0-					-0-

HUGH FITZSIMONS (OLMOS) //CONT.// 43305 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PRIME OPERATING COMPANY 677770
SAN PEDRO RANCH WELL #: 38 RRCID -> 109469 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 2857 - 2868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510 N	442	-0-	-68	-0-	26	1	414	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
07	473 N	473	-0-	-0-	-0-	28	1	443	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
08	496 N	374	-0-	-122	-0-	23	1	350	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
09	450 N	408	-0-	-42	-0-	25	1	381	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
10	465 N	398	-0-	-67	-0-	24	1	372	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
11	360 N	342	-0-	-18	-0-	20	1	320	2	Y	2	2	1			1
						2	9									

FITZSIMMONS "A" WELL #: 2501 RRCID -> 172350 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 3786 PERF. 2985 - 2995

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	35	1	1372	3	N	8					16
						9	9									
07	1358 X	1358	-0-	-0-	-0-	72	1	1277	3	N	8					24
						9	9									
08	1395 N	1056	-0-	-339	-0-	65	1	952	3	N	10					34
						28	4	11	9							
09	1410 N	947	-0-	-463	-0-	47	1	838	3	N	4					38
						58	4	4	9							
10	1364 N	919	-0-	-445	-0-	66	1	662	3	N	12					50
						178	4	13	9							
*11	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	19	1	331	3	N	1					51
						782	4	1	9							

PRIME OPERATING COMPANY 677770
FITZSIMONS "A" WELL #: 4212 RRCID -> 166532 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 3993 PERF. 3807 - 3846

06	480 N	374	-0-	-106	-0-	49	1	324	2	Y	1	2	1			1
						1	9									
07	465 N	110	-0-	-355	-0-	14	1	95	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
08	496 N	494	-0-	-2	-0-	67	1	424	2	Y	3	1	1			3
						3	9									
09	502 N	502	-0-	-0-	-0-	65	1	437	2	Y	-0-	3	1			-0-
10	562 N	562	-0-	-0-	-0-	71	1	485	2	Y	5	1	1			4
						6	9									
11	480 N	368	-0-	-112	-0-	50	1	318	2	Y	-0-	4	1			-0-

HURTA HILL (2920) 43779 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
KIEFER WELL #: 3 RRCID -> 122203 COMPL. DATE 08/08/1986 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 2928 - 2934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	1	N	-0-			-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1	N	-0-			-0-
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	1	N	-0-			-0-
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	1	N	-0-			-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	1	N	-0-			-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	1	N	-0-			-0-

IKE PRYOR (ESCONDIDO) 44267 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 1A RRCID -> 123543 COMPL. DATE 12/11/1986 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2352 - 2355

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIO (OLMOS) 44487 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
ALAMO OPERATING COMPANY, L. C. 010074
DAVID HOLDSWORTH WELL #: RRCID -> 271044 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7938 - 11273

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528

FOGMT WELL #: 2SP RRCID -> 251799 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10129 PERF.10350 - 12940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13500	X	11601	-0-	-1899	-0-	11601	3			N	-0-					168
07	12586	X	11922	-0-	-664	-0-	11922	3			N	-0-					168
08	12586	X	11665	-0-	-921	-0-	11665	3			N	-0-					168
09	11880	X	11205	-0-	-675	-0-	11205	3			N	-0-					168
10	12090	X	11359	-0-	-731	-0-	11359	3			N	-0-					168
*11	11610	X	11098	-0-	-512	-0-	11098	3			N	-0-					168

CAGE WELL #: 2TV RRCID -> 254758 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10640 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	962	-0-	-208	-0-	962	3			N	-0-					18
07	1209	X	959	-0-	-250	-0-	959	3			N	-0-					18
08	1209	X	929	-0-	-280	-0-	929	3			N	-0-					18
09	1080	X	882	-0-	-198	-0-	882	3			N	-0-					18
10	1054	X	847	-0-	-207	-0-	847	3			N	-0-					18
*11	960	X	787	-0-	-173	-0-	787	3			N	-0-					18

CAGE WELL #: 3TV RRCID -> 256990 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10619 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3510	X	3176	-0-	-334	-0-	3176	3			N	-0-					9
07	3565	X	3254	-0-	-311	-0-	3254	3			N	-0-					9
08	3472	X	3353	-0-	-119	-0-	3353	3			N	-0-					9
09	3360	X	2655	-0-	-705	-0-	2655	3			N	-0-					9
10	3472	X	2891	-0-	-581	-0-	2891	3			N	-0-					9
*11	3240	X	2490	-0-	-750	-0-	2490	3			N	-0-					9

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
06	2190	X	184	-0-	-2006	-0-	184	2			N	-0-					20
07	279	X	3	-0-	-276	-0-	3	2			N	-0-					20
08	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					20
09	180	X	117	-0-	-63	-0-	117	2			N	-0-					20
10	186	X	125	-0-	-61	-0-	125	2			N	-0-					20
*11	270	X	150	-0-	-120	-0-	150	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
06	6570	X	5148	-0-	-1422	-0-	5148	3			N	-0-					6
07	6727	X	4584	-0-	-2143	-0-	4584	3			N	-0-					6
08	6293	X	4702	-0-	-1591	-0-	4702	3			N	-0-					6
09	5940	X	5235	-0-	-705	-0-	5232	3	3	9	N	3	3	8			6
10	6076	X	5287	-0-	-789	-0-	5287	3			N	-0-					6
11	5160	X	4878	-0-	-282	-0-	4878	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
06	10770	X	-0-	-0-	-10770	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		3	-0-	3	3	3	3			N	-0-					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
SCHORP-WHITE RANCH, LTD. WELL #: 101H RRCID -> 270190 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11647 - 16914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8610	X	5660	-0-	-2950	-0-	116	1	5277	2	N	192	182	0			190
							56	4	211	9							
07	8432	X	2285	-0-	-6147	-0-	84	1	1983	2	N	110	162	0			138
							97	4	121	9							
08	8029	X	3200	-0-	-4829	-0-	17	1	2523	2	N	114					252
							535	4	125	9							
09	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	120	1	7262	2	N	264	158	0			358
							71	4	290	9							
10	6820	X	5977	-0-	-843	-0-	121	1	5316	2	N	229	355	0			232
							288	4	252	9							
11	5670	X	5548	-0-	-122	-0-	116	1	4944	2	N	215	165	0			282
							251	4	237	9							

BLAINE SCHORP, ET AL. UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270619 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11720 - 16104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6330	X	5230	-0-	-1100	-0-	120	1	3907	2	N	356	506	0			328
							811	4	392	9							
07	5828	X	4365	-0-	-1463	-0-	120	1	2307	2	N	229	179	0			378
							1686	4	252	9							
08	5797	X	4816	-0-	-981	-0-	104	1	3163	2	N	317	343	0			352
							1200	4	349	9							
09	5520	X	2992	-0-	-2528	-0-	120	1	2517	2	N	278	352	0			278
							49	4	306	9							
10	5704	X	4106	-0-	-1598	-0-	124	1	3363	2	N	360	341	0			297
							223	4	396	9							
11	5220	X	3387	-0-	-1833	-0-	68	1	2832	2	N	302	179	0			420
							155	4	332	9							

JACKSON, ET AL-WEST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270910 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11924 - 17882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8790	X	6664	-0-	-2126	-0-	120	1	6018	2	N	303	172	0			328
							193	4	333	9							
07	9083	X	6936	-0-	-2147	-0-	124	1	6430	2	N	279	344	0			263
							75	4	307	9							
08	7564	X	7378	-0-	-186	-0-	122	1	6881	2	N	269	357	0			175
							79	4	296	9							
09	7320	X	6329	-0-	-991	-0-	120	1	5877	2	N	216	168	0			223
							94	4	238	9							
10	6944	X	4868	-0-	-2076	-0-	92	1	4573	2	N	160	188	0			195
							27	4	176	9							
11	7140	X	2508	-0-	-4632	-0-	40	1	2383	2	N	73					268
							5	4	80	9							

WELDON SCHORP-PRICKLY PEAR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271065 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11790 PERF.12130 - 16824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10110	X	6968	-0-	-3142	-0-	64	1	5807	2	N	398	351	0			199
							659	4	438	9							
07	8649	X	5990	-0-	-2659	-0-	120	1	4272	2	N	306	326	0			179
							1261	4	337	9							
08	7874	X	6172	-0-	-1702	-0-	116	1	5244	2	N	327	322	0			184
							452	4	360	9							
09	6960	X	5230	-0-	-1730	-0-	120	1	4652	2	N	250	172	0			262
							183	4	275	9							
10	7192	X	6484	-0-	-708	-0-	104	1	4975	2	N	341	356	0			247
							1030	4	375	9							
11	6960	X	4538	-0-	-2422	-0-	116	1	3796	2	N	248	274	0			221
							353	4	273	9							

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
JACKSON, ET AL-EAST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271067 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11759 - 16549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8280	X	4487	-0-	-3793	-0-	60	1	4104	2	N	174	177	0			200
							132	4	191	9							
07	7750	X	4852	-0-	-2898	-0-	108	1	4316	2	N	203	173	0			230
							205	4	223	9							
08	6355	X	5037	-0-	-1318	-0-	120	1	4628	2	N	199	179	0			250
							70	4	219	9							
09	5910	X	3848	-0-	-2062	-0-	120	1	3491	2	N	139	167	0			222
							84	4	153	9							
10	4929	X	2674	-0-	-2255	-0-	40	1	2192	2	N	127	159	0			190
							302	4	140	9							
11	4860	X	1976	-0-	-2884	-0-	8	1	1717	2	N	60					250
							185	4	66	9							

SCHNEIDER TRUST, ET AL, UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271744 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11235 - 15587

06	12780	X	10276	-0-	-2504	-0-	92	1	8913	2	N	1024	1058	0			323
							145	4	1126	9							
07	13175	X	7808	-0-	-5367	-0-	61	1	6431	2	N	862	893	0			292
							368	4	948	9							
08	10044	X	7852	-0-	-2192	-0-	80	1	6724	2	N	794	836	0			250
							175	4	873	9							
09	10290	X	7101	-0-	-3189	-0-	64	1	6022	2	N	723	523	0			450
							220	4	795	9							
10	10633	X	7194	-0-	-3439	-0-	64	1	5995	2	N	722	850	0			322
							341	4	794	9							
11	10290	X	6152	-0-	-4138	-0-	64	1	5133	2	N	615	689	0			248
							278	4	677	9							

STUART-PERLITZ RANCH WELL #: 102H RRCID -> 271932 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9936 - 14761

06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-

WELDON SCHORP-SANDSPUR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 272575 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 11783 PERF.12923 - 18238

06	81030	X	19521	-0-	-61509	-0-	121	1	17974	2	N	1141	1044	0			285
							171	4	1255	9							
07	83731	X	15341	-0-	-68390	-0-	97	1	13739	2	N	907	870	0			322
							507	4	998	9							
08	28179	X	16481	-0-	-11698	-0-	60	1	15109	2	N	877	899	0			300
							347	4	965	9							
09	0	W	11534	-0-	11534	11534	50	1	9983	2	N	603	520	0			383
							838	4	663	9							
10	0	W	14074	-0-	14074	25608	43	1	11766	2	N	755	905	0			233
							1434	4	831	9							
*11	39316	X	13708	-0-	-25608	-0-	72	1	12532	2	N	714	525	0			422
							319	4	785	9							

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316
CRAWFORD RANCH WELL #: 12H RRCID -> 271439 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11790 - 13490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16327	X	16327	-0-	-0-	-0-	326	1	13401	2	Y	1002	915	1	14	8	140
							1498	4	1102	9							
07	19284	X	19284	-0-	-0-	-0-	305	1	12689	2	Y	1047	1003	1			184
							5138	4	1152	9							
08	0	W	14163	-0-	14163	14163	220	1	8831	2	Y	919	1008	1	2	8	93
							4101	4	1011	9							
09	0	W	-0-	-0-	-0-	14163					Y	2	93	1	2	8	-0-
10	0	W	5724	-0-	5724	19887	141	1	2836	2	Y	222	196	1	2	8	24
							2503	4	244	9							
*11	29346	X	9459	-0-	-19887	-0-	218	1	6948	2	Y	585	532	1	9	8	68
							1649	4	644	9							

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
NHL WELL #: 1H RRCID -> 260470 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10968 - 15170

06	7380	X	5664	-0-	-1716	-0-	5663	2	1	9	N	1	1	8			410
07	7626	X	5140	-0-	-2486	-0-	5137	2	3	9	N	3	3	8			410
08	7626	X	6088	-0-	-1538	-0-	6084	2	4	9	N	4	1	8			413
09	6300	X	5047	-0-	-1253	-0-	5046	2	1	9	N	1	1	8			413
10	6510	X	5097	-0-	-1413	-0-	5096	2	1	9	N	1	1	8			413
11	5880	X	4974	-0-	-906	-0-	4974	2			N	-0-					413

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1H RRCID -> 261614 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10600 - 15416

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			25
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

RALPH EDWARDS WELL #: E 1HP RRCID -> 267780 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12971 - 17934

06	11610	X	8195	-0-	-3415	-0-	7931	2	264	9	N	240	182	1	30	8	144
07	11997	X	7537	-0-	-4460	-0-	7315	2	222	9	N	202	177	1	15	8	154
08	11997	X	8586	-0-	-3411	-0-	8373	2	213	9	N	194	182	1	10	8	156
09	9300	X	7614	-0-	-1686	-0-	7419	2	195	9	N	177	177	1	17	8	139
10	8463	X	7255	-0-	-1208	-0-	7060	2	195	9	N	177	182	1	8	8	126
11	8310	X	6591	-0-	-1719	-0-	6401	2	190	9	N	173	180	1	10	8	109

CHEYENNE PETROLEUM COMPANY 148108
IRVIN FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 261501 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11514 - 15004

06	5010	X	2097	-0-	-2913	-0-	2091	3	6	9	Y	5					247
07	5177	X	3344	-0-	-1833	-0-	3270	3	74	9	Y	67					314
08	5115	X	4485	-0-	-630	-0-	4328	3	157	9	Y	143	185	0			272
09	3900	X	2487	-0-	-1413	-0-	2397	3	90	9	Y	82					354
10	4030	X	2316	-0-	-1714	-0-	2240	3	76	9	Y	69	182	1			241
11	3240	X	2142	-0-	-1098	-0-	2063	3	79	9	Y	72					313

CROMWELL WELL #: 1H RRCID -> 265363 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11873 - 15174

06	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5000	3	149	9	Y	135	91	0			566
07	4805	X	3625	-0-	-1180	-0-	3523	3	102	9	Y	93	98	0			561
08	6665	X	3662	-0-	-3003	-0-	3471	3	191	9	Y	174	205	0			530
09	6450	X	3459	-0-	-2991	-0-	3276	3	183	9	Y	166	172	0			524
10	6665	X	3143	-0-	-3522	-0-	3005	3	138	9	Y	125	63	0			586
11	5160	X	3693	-0-	-1467	-0-	3429	3	264	9	Y	240	98	0			728

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
06	16620	X	13035	-0-	-3585	-0-	12092	3	943	9	Y	857	937	0			376
07	14880	X	12392	-0-	-2488	-0-	11656	3	736	9	Y	669	671	0			374
08	14880	X	12538	-0-	-2342	-0-	11462	3	1076	9	Y	978	1057	0			295
09	14400	X	11181	-0-	-3219	-0-	10542	3	639	9	Y	581	589	0			287
10	14105	X	11374	-0-	-2731	-0-	10667	3	707	9	Y	643	661	0			269
11	13050	X	10529	-0-	-2521	-0-	9866	3	663	9	Y	603	615	0			257

ZCW WELL #: 1H RRCID -> 265567 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11786 PERF.12183 - 15516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13320	X	6187	-0-	-7133	-0-	5688	3	499	9	Y	454	328	0	2	8	888
07	12338	X	8305	-0-	-4033	-0-	7713	3	592	9	Y	538	552	0			874
08	11718	X	6709	-0-	-5009	-0-	6355	3	354	9	Y	322	311	0			885
09	9720	X	7421	-0-	-2299	-0-	6963	3	458	9	Y	416	478	0			823
10	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					Y	NO RPT					823
11	8040	X	NO RPT	-0-	-8040	-0-					Y	NO RPT					823

PT UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 271485 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12114 - 17174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4830	X	2605	-0-	-2225	-0-	2491	3	114	9	Y	104	90	0			848
07	4216	X	2951	-0-	-1265	-0-	2852	3	99	9	Y	90	88	0			850
08	3937	X	2935	-0-	-1002	-0-	2802	3	133	9	Y	121	145	0			826
09	3270	X	2771	-0-	-499	-0-	2638	3	133	9	Y	121	118	0			829
10	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					829
11	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					829

EOG RESOURCES, INC. 253162
ROBERT HINDES WELL #: 1H RRCID -> 267932 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12068 PERF.12300 - 16139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7800	X	6551	-0-	-1249	-0-	714	1	5837	2	N	-0-	5	1			571
07	8122	X	6572	-0-	-1550	-0-	734	1	5768	2	N	64	12	8			623
							70	9									
08	8122	X	6406	-0-	-1716	-0-	628	1	5720	2	N	53					676
							58	9									
09	6810	X	6179	-0-	-631	-0-	525	1	5606	2	N	44	182	1			538
							48	9									
10	6913	X	6254	-0-	-659	-0-	584	1	5613	2	N	52					590
							57	9									
11	6690	X	5681	-0-	-1009	-0-	515	1	5113	2	N	48	182	1			456
							53	9									

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
PENA CREEK III UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 263301 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9489 PERF.11171 - 17222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3510	X	2	-0-	-3508	-0-	2	2			N	-0-					20
07	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					20
08	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					20
09	10827	X	10827	-0-	-0-	-0-	10825	2	2	9	N	2					22
10	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	5681	2			N	-0-					22
*11	84	X	84	-0-	-0-	-0-	69	2	15	4	N	-0-					22

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
06	4350	X	1831	-0-	-2519	-0-	1831	2			N	-0-					67
07	4588	X	1358	-0-	-3230	-0-	1358	2			N	-0-					67
08	4588	X	1978	-0-	-2610	-0-	1978	2			N	-0-					67
09	4440	X	1168	-0-	-3272	-0-	1071	2	97	4	N	-0-					67
10	1891	X	1138	-0-	-753	-0-	1138	2			N	-0-					67
*11	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	5195	2			N	-0-					67

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
AVANT WELL #: D 1HP RRCID -> 268441 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11511 - 16380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22170 X	20610	-0-	-1560	-0-	20435	2	175	9	N	159					342
07	22940 X	14881	-0-	-8059	-0-	14762	2	119	9	N	108	353	1			97
08	22940 X	9659	-0-	-13281	-0-	9542	2	117	9	N	106					203
09	23148 X	23148	-0-	-0-	-0-	22991	2	157	9	N	143	176	1			170
10	24437 X	24437	-0-	-0-	-0-	24310	2	127	9	N	115	177	1			108
*11	23175 X	23175	-0-	-0-	-0-	23048	2	127	9	N	115					223

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
BARCLAY WELL #: 1622 RRCID -> 227495 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7492 - 7533

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107	1			3
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2014 - P&A 08/13/14

CAGE MINERALS 26 WELL #: 2H RRCID -> 238642 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 8656 - 10285

06	1530 X	832	-0-	-698	-0-	832	2			N	-0-					-0-
07	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
08	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
09	870 X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
10	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
11	840 X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-

GLASS RANCH B WELL #: 177 RRCID -> 243032 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9208 - 10310

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MYERS WELL #: 2683H RRCID -> 243046 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9917 - 12045

06	720 N	378	-0-	-342	-0-	23	1	355	3	N	-0-	4	1			4
07	527 N	422	-0-	-105	-0-	24	1	396	3	N	2					6
						2	9									
08	496 N	426	-0-	-70	-0-	26	1	400	3	N	-0-	5	1			1
09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	26	1	389	3	N	2					3
						2	9									
10	434 N	384	-0-	-50	-0-	26	1	357	3	N	1					4
						1	9									
11	420 N	327	-0-	-93	-0-	25	1	302	3	N	-0-					4

COMANCHE RANCH WELL #: 341H RRCID -> 251797 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7740 - 10996

06	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					13
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					13
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
O'MEARA-WEBB 687 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253306 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF.10037 - 12143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2190	X	813	-0-	-1377	-0-	49	1	763	3	N	1	11	1			11
							1	9									
07	2263	X	1211	-0-	-1052	-0-	70	1	1137	3	N	4					15
							4	9									
08	1953	X	1180	-0-	-773	-0-	73	1	1106	3	N	1	12	1			4
							1	9									
09	1680	X	1140	-0-	-540	-0-	72	1	1065	3	N	3					7
							3	9									
10	1240	X	1067	-0-	-173	-0-	72	1	992	3	N	3					10
							3	9									
11	1140	N	880	-0-	-260	-0-	66	1	811	3	N	3					13
							3	9									

MYERS WELL #: 1683D RRCID -> 253465 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7200 - 7240

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORO CREEK WELL #: 1 RRCID -> 260277 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11548 - 11728

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHOOK WELL #: 801H RRCID -> 261610 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10605 - 15330

06	7710	X	5592	-0-	-2118	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	5491	-0-	-2476	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
08	7967	X	5337	-0-	-2630	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	5020	-0-	-2120	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	4810	-0-	-956	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	4359	-0-	-1221	-0-	4359	2			N	-0-					-0-

BARCLAY WELL #: 1621H RRCID -> 261611 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7244 PERF.10653 - 12643

06	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1541	3	32	9	N	29	1	1			182
07	1767	N	903	-0-	-864	-0-	897	3	6	9	N	5					187
08	1953	N	803	-0-	-1150	-0-	761	3	42	9	N	38	59	1			166
09	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					166
10	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1579	2	121	9	N	110	39	1			237
11	780	N	9	-0-	-771	-0-	9	3			N	-0-	145	1			92

COMANCHE RANCH WELL #: 3101H RRCID -> 262187 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 9420 - 13341

06	3900	X	3103	-0-	-797	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	3508	-0-	-553	-0-	3508	3			N	-0-					-0-
08	4061	X	2271	-0-	-1790	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	3014	-0-	-916	-0-	3014	3			N	-0-					-0-
10	4030	X	1435	-0-	-2595	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	627	-0-	-2763	-0-	627	3			N	-0-					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
SEA EAGLE FORD, LLC 760785
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
06	6600	X	5634	-0-	-966	-0-	5634	2			N	-0-					15
07	5985	X	5363	-0-	-622	-0-	5363	2			N	-0-					15
08	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	6084	3			N	-0-					15
09	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	5934	3			N	-0-					15
*10	5828	X	4780	-0-	-1048	-0-	4780	3			N	-0-					15
11	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					N	NO RPT					15

STONEGATE PRODUCTION COMPANY,LLC 823808
WILSON WELL #: C 1HP RRCID -> 267765 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9510	X	2985	-0-	-6525	-0-	2621	2	364	9	N	331	167	1	7	8	371
07	24382	X	24382	-0-	-0-	-0-	23309	2	195	4	N	798	1119	1			50
							878	9									
08	26183	X	26183	-0-	-0-	-0-	3772	1	21880	2	N	483	353	1	18	8	162
							531	9									
09	25796	X	25796	-0-	-0-	-0-	3489	1	21887	2	N	382	469	1	4	8	71
							420	9									
10	27285	X	27285	-0-	-0-	-0-	7182	1	19725	2	N	344	332	1	4	8	79
							378	9									
11	14700	X	13153	-0-	-1547	-0-	5723	1	6954	2	N	433	334	1	5	8	173
							476	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MURRAY WELL #: 2H RRCID -> 270510 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 12347 PERF.13003 - 18181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10680	X	5711	-0-	-4969	-0-	379	1	4999	2	Y	303	345	1			144
							333	9									
07	11036	X	4125	-0-	-6911	-0-	418	1	3068	2	Y	581	557	1			168
							639	9									
08	7781	X	6989	-0-	-792	-0-	623	1	5763	2	Y	548	546	1			170
							603	9									
09	7530	X	5782	-0-	-1748	-0-	800	1	4605	2	Y	343	267	1			246
							377	9									
10	5890	X	5355	-0-	-535	-0-	493	1	4506	2	Y	324	523	1			47
							356	9									
11	6750	X	5301	-0-	-1449	-0-	494	1	4432	2	Y	341	177	1			211
							375	9									

J.A.W. (OLMOS) 44897 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
RUTLEDGE WELL #: 2 RRCID -> 116744 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 1280 PERF. 1008 - 1014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	2585	N	2585	-0-	-0- B	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
07	2806	N	2806	-0-	-0- B	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
08	2728	N	2644	-0-	-84 B	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
09	2580	N	2453	-0-	-127 B	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
10	2728	N	1805	-0-	-923 B	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
11	2550	N	2464	-0-	-86 B	-0-	2464	3			N	-0-					-0-

JACK RABBIT (HOLMAN) 45335 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
CANYON RANCH WELL #: 1122E RRCID -> 138627 COMPL. DATE 12/29/1990 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 6150 - 6210

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1124E RRCID -> 193527 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 6170 - 6218

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1134E RRCID -> 199877 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6150 - 6262

06	930	N	850	-0-	-80	-0-	850	3			N	-0-					-0-
07	899	N	822	-0-	-77	-0-	822	3			N	-0-					-0-
08	899	N	805	-0-	-94	-0-	805	3			N	-0-					-0-
09	840	N	775	-0-	-65	-0-	775	3			N	-0-					-0-
10	837	N	795	-0-	-42	-0-	795	3			N	-0-					-0-
*11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	6390	5174	-0-	-1216	-0-	120	1	4976	3	N	71					185
						78	9									
07	6603	6237	-0-	-366	-0-	124	1	5999	3	N	104					289
						114	9									
08	6510 #	5244	-0-	-1266	-0-	124	1	5028	3	N	84	176	1			197
						92	9									
09	6300 #	5404	-0-	-896	-0-	120	1	5208	3	N	69	177	1			89
						76	9									
10	6510 #	3996	-0-	-2514	-0-	124	1	3784	3	N	80					169
						88	9									
11	6030 #	-0-	-0-	-6030	-0-					N	-0-					169

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 2 RRCID -> 266046 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1602 - 1612

06	3000	N	1370	-0-	-1630	2046	1370	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	1330	-0-	-1770	276	1330	2			N	-0-					-0-
08	1606	N	1330	-0-	-276	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1330	-0-	-50	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1100	-0-	-233	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-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

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "B" WELL #: 4R RRCID -> 222570 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5258 - 5280

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5120) 46944 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAKEWOOD OPERATING, LTD. 483615
BROWN WELL #: 1C RRCID -> 212621 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4770 - 4782

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

06	11160 X	1303	-0-	-9857	-0-	20	1	1283	2	N	-0-					86
07	6266 X	6266	-0-	-0-	-0-	20	1	6127	2	N	108	182	1			12
						119	9									
08	11834 X	11834	-0-	-0-	-0-	20	1	11708	2	N	96					108
						106	9									
09	11053 X	11053	-0-	-0-	-0-	20	1	10969	2	N	58					166
						64	9									
10	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	105	165	1			106
11	3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	30	60	1			76

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 232128 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5030 - 5036

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 235695 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5385 - 5388

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-

JORDAN (NAVARRO B) 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM
BETRO, INC. 068324
COFFIELD M-11 WELL #: 1 RRCID -> 080444 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 3551 PERF. 3332 - 3352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	125	1	305	2	N	-0-					-0-
07	403	N	400	-0-	-3	-0-	134	1	266	2	N	-0-					-0-
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	141	1	285	2	N	-0-					-0-
09	420	N	418	-0-	-2	-0-	148	1	270	2	N	-0-					-0-
10	403	N	386	-0-	-17	-0-	143	1	243	2	N	-0-					-0-
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSLEY, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 086907 COMPL. DATE 10/04/1979 TOTAL DEPTH 3214 PERF. 3065 - 3102

06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	129	1	317	2	N	-0-					-0-
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	143	1	284	2	N	-0-					-0-
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	145	1	294	2	N	-0-					-0-
09	450	N	114	-0-	-336	-0-	40	1	74	2	N	-0-					-0-
10	434	N	183	-0-	-251	-0-	68	1	115	2	N	-0-					-0-
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
GARLAND WESTBROOK WELL #: 2 RRCID -> 090771 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2882 - 2888

06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*11	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JORDAN (NAVARRO B) //CONT.// 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM
S&JB, LLC 740368
JUERGENS-FALKNER ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092092 COMPL. DATE 03/01/1980 TOTAL DEPTH 3485 PERF. 3070 - 3081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	13	1	32	2	N	-0-					-0-
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	13	1	27	2	N	-0-					-0-
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	13	1	27	2	N	-0-					-0-
09	60	N	18	-0-	-42	-0-	6	1	12	2	N	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	4	1	8	2	N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499
CLAYTON, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 068438 COMPL. DATE 04/20/1976 TOTAL DEPTH 3118 PERF. N/A

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-

MORGAN, ADA WELL #: 1 RRCID -> 073267 COMPL. DATE 08/21/1977 TOTAL DEPTH 3367 PERF. N/A

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 4 RRCID -> 074324 COMPL. DATE 03/25/1986 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7190 - 7215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ORTA, AUGUSTIN WELL #: 15 RRCID -> 083703 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7288 - 7360

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALLACE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 144910 COMPL. DATE 03/24/1993 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7170 - 7200

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	313	3	50	9	Y	45	56	1			66
07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	427	3	10	9	Y	9	55	1			20
08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	339	3	53	9	Y	48					68
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	372	3	1	9	Y	1	58	1			11
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-					11
*11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	411	3	4	9	Y	4					15

WALLACE, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 152318 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7194 - 7282

06	480 N	342	-0-	-138	-0-	338	3	4	9	Y	4	5	1			6
07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-	4	1			2
08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	463	3	7	9	Y	6					8
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-	7	1			1
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					1
*11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					1

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 1 RRCID -> 160379 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7201 - 7326

06	19080 X	15715	-0-	-3365	-0-	15668	3	47	9	Y	43	74	1			87
07	19902 X	16980	-0-	-2922	-0-	16972	3	8	9	Y	7	70	1			24
08	19902 X	16791	-0-	-3111	-0-	16741	3	50	9	Y	45					69
09	19260 X	14987	-0-	-4273	-0-	14948	3	39	9	Y	35	87	1			17
10	16957 X	13352	-0-	-3605	-0-	13340	3	12	9	Y	11					28
11	16410 X	13695	-0-	-2715	-0-	13559	3	136	9	Y	124					152

ORTA, AUGUSTIN WELL #: 2 RRCID -> 161890 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7324 - 7334

06	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			Y	-0-					-0-
07	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			Y	-0-					-0-
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
09	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			Y	-0-					-0-
10	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710
ORTA, AUGUSTIN WELL #: 4 RRCID -> 161893 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7234 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	85	-0-	-155	-0-	74	3	11	9	Y	10	19	1			23
07	341	N	88	-0-	-253	-0-	86	3	2	9	Y	2	18	1			7
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	58	3	9	9	Y	8					15
09	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	3			Y	-0-	13	1			2
10	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	3			Y	-0-					2
*11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	344	3	1	9	Y	1					3

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 2 RRCID -> 163239 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7170 - 7194

06	7680	X	7275	-0-	-405	-0-	7275	3			Y	-0-					-0-
07	13795	X	8897	-0-	-4898	-0-	8897	3			Y	-0-					-0-
08	13795	X	9426	-0-	-4369	-0-	9426	3			Y	-0-					-0-
09	13350	X	8360	-0-	-4990	-0-	8360	3			Y	-0-					-0-
10	9114	X	6508	-0-	-2606	-0-	6508	3			Y	-0-					-0-
11	8940	X	7777	-0-	-1163	-0-	7777	3			Y	-0-					-0-

WALLACE, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 215206 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7220 - 7248

06	2940	X	2653	-0-	-287	-0-	2653	3			Y	-0-					-0-
07	2573	X	2111	-0-	-462	-0-	2111	3			Y	-0-					-0-
08	2573	X	1864	-0-	-709	-0-	1864	3			Y	-0-					-0-
09	2490	X	1376	-0-	-1114	-0-	1376	3			Y	-0-					-0-
10	2573	X	1343	-0-	-1230	-0-	1343	3			Y	-0-					-0-
11	2490	X	1274	-0-	-1216	-0-	1274	3			Y	-0-					-0-

WALLACE, J.C. WELL #: 11 RRCID -> 225263 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7292 - 7352

06	2370	X	1831	-0-	-539	-0-	1821	3	10	9	Y	9	16	1			18
07	2356	X	1752	-0-	-604	-0-	1751	3	1	9	Y	1	14	1			5
08	2356	X	1502	-0-	-854	-0-	1493	3	9	9	Y	8					13
09	2280	X	1332	-0-	-948	-0-	1331	3	1	9	Y	1	12	1			2
10	1891	X	1334	-0-	-557	-0-	1334	3			Y	-0-					2
11	1830	X	1317	-0-	-513	-0-	1315	3	2	9	Y	2					4

EOG RESOURCES, INC. 253162
SCHWARZ, A. W. WELL #: 1 RRCID -> 168657 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7095 - 7140

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/20/2014 - PLUGGED 04/20/14

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

06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1224	2	38	4	Y	-0-					-0-
07	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	38	1	1614	2	Y	-0-					-0-
08	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	47	1	2441	2	Y	9	8	1			1
							10	9									
09	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	104	1	2198	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	24	1	1759	2	Y	-0-					-0-
*11	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			Y	-0-					-0-

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109054 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7276 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	45	1	841	2	Y	8	34	1			14
							9	9									
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	39	1	702	2	Y	1					15
							1	9									
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	38	1	687	2	Y	1					16
							1	9									
09	690	N	634	-0-	-56	-0-	43	1	571	2	Y	18					34
							20	9									
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	53	1	710	2	Y	5	25	1			14
							6	9									
11	690	N	351	-0-	-339	-0-	327	2	24	9	Y	22					36

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 113306 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7328 - 7340

06	1290	N	1250	-0-	-40	-0-	63	1	1187	2	N	-0-					40
07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	71	1	1256	2	N	-0-					40
08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	72	1	1311	2	N	-0-					40
09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	95	1	1265	2	N	-0-					40
10	1333	N	1291	-0-	-42	-0-	90	1	1195	2	N	5					45
							6	9									
11	1350	N	1084	-0-	-266	-0-	1084	2			N	-0-					45

SCHORSCH, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 117195 COMPL. DATE 12/16/1946 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7301 - 7320

06	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	8715	2	269	4	N	556	461	1			169
							612	9									
07	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	165	1	6932	2	N	298	369	1			98
							328	9									
08	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	133	1	6866	2	N	352	412	1			38
							387	9									
09	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	304	1	6430	2	N	403	385	1			56
							443	9									
10	2914	X	1917	-0-	-997	-0-	24	1	1769	2	N	113	150	1			19
							124	9									
*11	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	8139	2	455	9	N	414	396	1			37

SANDEEN, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 146333 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7235 - 7281

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	3660	X	3451	-0-	-209	-0-	174	1	3268	2	Y	8	34	1			33
							9	9									
07	3782	X	3450	-0-	-332	-0-	183	1	3263	2	Y	4					37
							4	9									
08	3782	X	3642	-0-	-140	-0-	189	1	3452	2	Y	1					38
							1	9									
09	3600	X	3499	-0-	-101	-0-	243	1	3232	2	Y	22					60
							24	9									
10	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	250	1	3320	2	Y	8	31	1			37
							9	9									
*11	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	5004	2	13	9	Y	12					49

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
06	1920	X	557	-0-	-1363	-0-	540	2	17	4	N	-0-					12
07	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	39	1	1649	2	N	-0-	2	1			10
08	1643	X	1122	-0-	-521	-0-	21	1	1101	2	N	-0-	10	1			-0-
09	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	63	1	1334	2	N	-0-					-0-
10	1674	X	821	-0-	-853	-0-	11	1	810	2	N	-0-					-0-
11	1620	X	914	-0-	-706	-0-	914	2			N	-0-					-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 219882 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7330 - 7345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	156	1	2934	2	N	15	68	1			36
							17	9									
07	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	157	1	2788	2	N	11					47
							12	9									
08	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	135	1	2461	2	N	6					53
							7	9									
09	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	172	1	2281	2	N	46					99
							51	9									
10	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	189	1	2512	2	N	21	77	1			43
							23	9									
*11	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2579	2	56	9	N	51					94

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
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	24	1	444	2	N	8	34	1			18
							9	9									
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	28	1	498	2	N	3					21
							3	9									
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	28	1	517	2	N	1					22
							1	9									
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	33	1	439	2	N	20					42
							22	9									
10	527	N	505	-0-	-22	-0-	35	1	463	2	N	6	43	1			5
							7	9									
11	540	N	424	-0-	-116	-0-	384	2	40	9	N	36					41

S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 7 RRCID -> 241921 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7203 - 7229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	5768	2	178	4	N	26	22	1			9
							29	9									
07	4154	X	3635	-0-	-519	-0-	84	1	3527	2	N	22	27	1			4
							24	9									
08	4154	X	3736	-0-	-418	-0-	71	1	3634	2	N	28	29	1			3
							31	9									
09	5970	X	3281	-0-	-2689	-0-	147	1	3105	2	N	26	25	1			4
							29	9									
10	6169	X	4897	-0-	-1272	-0-	66	1	4803	2	N	25	26	1			3
							28	9									
*11	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	6689	2	24	9	N	22	23	1			2

JOURDANTON (BUDA) 47358 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
NIXON-STEINLE WELL #: 2 RRCID -> 200233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7050 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		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
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	156	2	5	4	Y	18	15	1			7
							20	9									
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	4	1	186	2	Y	18	22	1			3
							20	9									
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
09	180	N	132	-0-	-48	-0-	6	1	125	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	255	2	17	9	Y	15	14	1			1

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-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

06	8070	7549	-0-	-521	31908	7549	2	N	-0-	27
07	8339	7567	-0-	-772	31136	7567	2	N	-0-	27
08	8339	7517	-0-	-822	30314	7517	2	N	-0-	27
09	8070	7158	-0-	-912	29402	7158	2	N	-0-	27
*10	8339	7133	-0-	-1206	28196	7133	2	N	-0-	27
*11	8070	6747	-0-	-1323	26873	6747	2	N	-0-	27

KELLEY (ELLENBURGER) 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
CANYON RANCH WELL #: 2201E RRCID -> 136556 COMPL. DATE 10/07/1990 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6626 - 6701

06	2700	X	2562	-0-	-138	-0-	2562	3	Y -0-	-0-
07	2697	N	2657	-0-	-40	-0-	2657	3	Y -0-	-0-
08	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3	Y -0-	-0-
09	2550	N	2396	-0-	-154	-0-	2396	3	Y -0-	-0-
10	2666	N	2395	-0-	-271	-0-	2395	3	Y -0-	-0-
11	2490	N	2419	-0-	-71	-0-	2419	3	Y -0-	-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
06	6090 X	5221	-0-	-869	-0-	5221	3			Y	-0-					-0-
07	5952 X	5250	-0-	-702	-0-	5250	3			Y	-0-					-0-
08	5890 X	5051	-0-	-839	-0-	5051	3			Y	-0-					-0-
09	5460 X	4768	-0-	-692	-0-	4768	3			Y	-0-					-0-
10	5518 X	4870	-0-	-648	-0-	4870	3			Y	-0-					-0-
11	5220 X	4617	-0-	-603	-0-	4617	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0051EH RRCID -> 152134 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6676 - 9100

06	1170 N	1098	-0-	-72	-0-	1098	3			Y	-0-					-0-
07	1209 N	1164	-0-	-45	-0-	1164	3			Y	-0-					-0-
08	1178 N	1157	-0-	-21	-0-	1157	3			Y	-0-					-0-
09	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			Y	-0-					-0-
10	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			Y	-0-					-0-
*11	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2131EH RRCID -> 154840 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840

06	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			Y	-0-					-0-
07	2201 N	2095	-0-	-106	-0-	2095	3			Y	-0-					-0-
08	2201 N	2041	-0-	-160	-0-	2041	3			Y	-0-					-0-
09	2040 N	1927	-0-	-113	-0-	1927	3			Y	-0-					-0-
10	2108 N	1945	-0-	-163	-0-	1945	3			Y	-0-					-0-
11	1980 N	1787	-0-	-193	-0-	1787	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0052EH RRCID -> 155035 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6959 - 8875

06	5340 X	4687	-0-	-653	-0-	4687	3			Y	-0-					-0-
07	5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	3			Y	-0-					-0-
08	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	3			Y	-0-					-0-
09	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	3			Y	-0-					-0-
10	5859 X	5125	-0-	-734	-0-	5125	3			Y	-0-					-0-
11	5670 X	5110	-0-	-560	-0-	5110	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 501EH RRCID -> 157234 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7019 - 7430

06	6150 X	5846	-0-	-304	-0-	5846	3			N	-0-					-0-
07	6262 X	6069	-0-	-193	-0-	6069	3			N	-0-					-0-
08	6169 X	6134	-0-	-35	-0-	6134	3			N	-0-					-0-
09	5850 X	5836	-0-	-14	-0-	5836	3			N	-0-					-0-
10	6076 X	6018	-0-	-58	-0-	6018	3			N	-0-					-0-
11	5940 X	5749	-0-	-191	-0-	5749	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2132EH RRCID -> 157987 COMPL. DATE 07/21/1996 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7438 - 9518

06	1350 N	1265	-0-	-85	-0-	1265	3			Y	-0-					-0-
07	1364 N	1291	-0-	-73	-0-	1291	3			Y	-0-					-0-
08	1333 N	1245	-0-	-88	-0-	1245	3			Y	-0-					-0-
09	1260 N	1142	-0-	-118	-0-	1142	3			Y	-0-					-0-
10	1302 N	1234	-0-	-68	-0-	1234	3			Y	-0-					-0-
*11	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2204EH RRCID -> 160937 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 7763 - 10171

06	4560 X	3723	-0-	-837	-0-	3723	3			Y	-0-					-0-
07	4495 X	3715	-0-	-780	-0-	3715	3			Y	-0-					-0-
08	4402 X	3591	-0-	-811	-0-	3591	3			Y	-0-					-0-
09	3960 X	3363	-0-	-597	-0-	3363	3			Y	-0-					-0-
10	3968 X	3485	-0-	-483	-0-	3485	3			Y	-0-					-0-
11	3720 X	3209	-0-	-511	-0-	3209	3			Y	-0-					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3		Y	-0-			-0-
07	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3		Y	-0-			-0-
08	2015 N	1870	-0-	-145	-0-	1870	3		Y	-0-			-0-
09	2070 N	1020	-0-	-1050	-0-	1020	3		Y	-0-			-0-
10	2077 N	1901	-0-	-176	-0-	1901	3		Y	-0-			-0-
11	1800 N	635	-0-	-1165	-0-	635	3		Y	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 2141EH RRCID -> 162269 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7070 - 8875

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 1271SH RRCID -> 163401 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 6571 - 9945

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MANN-MCDONALD WELL #: 0051EH RRCID -> 171894 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7084 - 9200

06	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3		N	-0-			-0-
07	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3		N	-0-			-0-
08	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3		N	-0-			-0-
09	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3		N	-0-			-0-
10	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3		N	-0-			-0-
*11	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3		N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 2142E RRCID -> 196154 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6796 - 7334

06	1320 N	1297	-0-	-23	-0-	1297	3		N	-0-			-0-
07	1302 N	1288	-0-	-14	-0-	1288	3		N	-0-			-0-
08	1364 N	1278	-0-	-86	-0-	1278	3		N	-0-			-0-
09	1290 N	1231	-0-	-59	-0-	1231	3		N	-0-			-0-
10	1302 N	1176	-0-	-126	-0-	1176	3		N	-0-			-0-
11	1230 N	1224	-0-	-6	-0-	1224	3		N	-0-			-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CANYON RANCH WELL #: 2122E RRCID -> 196155 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6732 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1419	-0-	-7	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1358	-0-	-52	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1327	-0-	-53	-0-	1327	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2102E RRCID -> 196258 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6870 - 6904

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH 213 WELL #: 11E RRCID -> 199939 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6908 - 6965

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-

CANYON RANCH 212 WELL #: 3E RRCID -> 200451 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6746 - 6808

06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
*11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 505E RRCID -> 201818 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6767 - 6822

06	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	2138	-0-	-94	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
08	2325	N	2142	-0-	-183	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
09	2220	N	2104	-0-	-116	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
10	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	2033	-0-	-37	-0-	2033	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 54-24 WELL #: 1 RRCID -> 243041 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8148 - 8190

06	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	963	3	89	9	Y	81					153
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			Y	-0-					153
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	632	3	24	9	Y	22	8	8			167
09	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1129	3	79	9	Y	72	1	8			238
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	813	3	36	9	Y	33					271
*11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	833	3	43	9	Y	39					310

MAYER RANCH 35 WELL #: 11 RRCID -> 243042 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 8166 - 8512

06	240	N	189	-0-	-51	-0-	10	1	179	3	N	-0-					-0-
07	217	N	186	-0-	-31	-0-	8	1	178	3	N	-0-					-0-
08	217	N	175	-0-	-42	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	8	1	158	3	N	-0-					-0-
10	186	N	171	-0-	-15	-0-	8	1	163	3	N	-0-					-0-
11	180	N	159	-0-	-21	-0-	7	1	152	3	N	-0-					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
06	1710 N	1666	-0-	-44	-0-	90	1	1576	3	N	-0-					-0-
07	1736 N	1713	-0-	-23	-0-	76	1	1637	3	N	-0-					-0-
08	1736 N	1683	-0-	-53	-0-	76	1	1607	3	N	-0-					-0-
09	1680 N	1658	-0-	-22	-0-	76	1	1582	3	N	-0-					-0-
10	1705 N	1654	-0-	-51	-0-	82	1	1572	3	N	-0-					-0-
*11	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	78	1	1627	3	N	-0-					-0-

POWELL 3 WELL #: 2 RRCID -> 244252 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7426 - 8270

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	2901 N	2901	-0-	-0-	-0-	115	1	2783	3	N	3	3	8			-0-
						3	9									
07	2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	95	1	2095	3	N	5	5	8			-0-
						6	9									
08	1860 X	1794	-0-	-66	-0-	72	1	1721	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
09	2910 X	1516	-0-	-1394	-0-	62	1	1453	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
10	3007 X	1833	-0-	-1174	-0-	79	1	1754	3	N	-0-					-0-
11	2910 X	1196	-0-	-1714	-0-	57	1	1139	3	N	-0-					-0-

CHILDRESS 15 WELL #: 3 RRCID -> 251718 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8560 - 8580

06	60 N	55	-0-	-5	-0-	2	1	52	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	3	1	56	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	60 N	41	-0-	-19	-0-	2	1	38	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
10	62 N	27	-0-	-35	-0-	1	1	25	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
11	60 N	32	-0-	-28	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER RANCH 35 WELL #: 13 RRCID -> 252909 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7384 - 8386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 3 RRCID -> 255293 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7272 - 8542

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	6690 X	5536	-0-	-1154	-0-	328	1	5208	3	N	-0-					-0-
07	6696 X	5183	-0-	-1513	-0-	230	1	4953	3	N	-0-					-0-
08	6510 X	3428	-0-	-3082	-0-	163	1	3265	3	N	-0-					-0-
09	6411 X	6411	-0-	-0-	-0-	309	1	6102	3	N	-0-					-0-
10	6045 X	5933	-0-	-112	-0-	311	1	5622	3	N	-0-					-0-
*11	5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	257	1	5399	3	N	-0-					-0-

JONES RANCH WELL #: 1869 RRCID -> 258453 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 6664 - 8162

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 13 RRCID -> 258476 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7244 - 8490

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 3 RRCID -> 258501 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7026 - 8354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON 52 WELL #: 24 RRCID -> 262417 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6466 - 8100

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
POWELL 7 WELL #: 2 RRCID -> 268329 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7352 - 8346

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

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 14 RRCID -> 270786 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7410 - 8264

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
CANYON RANCH WELL #: 2121E RRCID -> 164788 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6744 - 6827

06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2014 - P&A 06/12/14

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2014 - PLUGGED 08/06/14

LA PRYOR, EAST (BRACERO) 50936 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
ROME EXPLORATION CO, INC. 727030
PRYOR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 095160 COMPL. DATE 10/11/1979 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2710 - 2721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA PRYOR, EAST (DEL MONTE) 50936 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
ROME EXPLORATION CO, INC. 727030
PRYOR RANCH WELL #: 2 RRCID -> 095161 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2630 - 2650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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 "B" WELL #: 7803 RRCID -> 184012 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11040 - 11126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5280	X	3945	-0-	-1335	-0-	326	1	3619	2	N	-0-			-0-
07	5456	X	3918	-0-	-1538	-0-	279	1	3639	2	N	-0-			-0-
08	4991	X	4239	-0-	-752	-0-	341	1	3898	2	N	-0-			-0-
09	4740	X	3993	-0-	-747	-0-	438	1	3555	2	N	-0-			-0-
10	4898	X	4081	-0-	-817	-0-	324	1	3757	2	N	-0-			-0-
11	4110	X	4051	-0-	-59	-0-	383	1	3668	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD "C" WELL #: 7703 RRCID -> 185115 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11387 - 11464

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD "B" WELL #: 7805 RRCID -> 185130 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11081 - 11437

06	5010	X	2763	-0-	-2247	-0-	229	1	2534	2	N	-0-			-0-
07	5177	X	2851	-0-	-2326	-0-	203	1	2648	2	N	-0-			-0-
08	5177	X	4187	-0-	-990	-0-	337	1	3850	2	N	-0-			-0-
09	3930	X	2849	-0-	-1081	-0-	312	1	2537	2	N	-0-			-0-
10	4061	X	3282	-0-	-779	-0-	261	1	3021	2	N	-0-			-0-
11	4050	X	3048	-0-	-1002	-0-	288	1	2760	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD "B" WELL #: 7804 RRCID -> 185136 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10994 - 11074

06	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	259	1	2873	2	N	-0-			-0-
07	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	234	1	3051	2	N	-0-			-0-
08	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	210	1	2406	2	N	-0-			-0-
09	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-			-0-
10	3286	X	2159	-0-	-1127	-0-	172	1	1987	2	N	-0-			-0-
11	3180	X	1465	-0-	-1715	-0-	138	1	1327	2	N	-0-			-0-

LEONARD G.U. 37-1 WELL #: 2 RRCID -> 194614 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 11762 PERF.11256 - 11374

06	1470	N	1228	-0-	-242	-0-	102	1	1126	2	N	-0-			-0-
07	1705	N	1217	-0-	-488	-0-	87	1	1130	2	N	-0-			-0-
08	1674	N	1271	-0-	-403	-0-	102	1	1169	2	N	-0-			-0-
09	1230	N	1031	-0-	-199	-0-	113	1	918	2	N	-0-			-0-
10	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	109	1	1257	2	N	-0-			-0-
11	1230	N	1185	-0-	-45	-0-	112	1	1073	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD "A" WELL #: 7905 RRCID -> 196262 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11361 - 11381

06	5610	X	3884	-0-	-1726	-0-	321	1	3563	2	N	-0-			-0-
07	5797	X	3872	-0-	-1925	-0-	276	1	3596	2	N	-0-			-0-
08	5797	X	4357	-0-	-1440	-0-	350	1	4007	2	N	-0-			-0-
09	5610	X	4265	-0-	-1345	-0-	468	1	3797	2	N	-0-			-0-
10	5487	X	4633	-0-	-854	-0-	368	1	4265	2	N	-0-			-0-
*11	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	453	1	4336	2	N	-0-			-0-

LANGTRY (CANYON) //CONT.// 51989 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
RIO-TEX, INC. 712930
LEONARD WELL #: 4201 RRCID -> 189622 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11073 - 11132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	510 X	338	-0-	-172	-0-	28	1	310	2	N	-0-			-0-
07	527 X	361	-0-	-166	-0-	26	1	335	2	N	-0-			-0-
08	527 X	483	-0-	-44	-0-	39	1	444	2	N	-0-			-0-
09	510 X	449	-0-	-61	-0-	49	1	400	2	N	-0-			-0-
*10	434 X	372	-0-	-62	-0-	30	1	342	2	N	-0-			-0-
11	480 X	447	-0-	-33	-0-	42	1	405	2	N	-0-			-0-

LEONARD WELL #: 4203 RRCID -> 193206 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11414 - 11522

06	1950 X	1615	-0-	-335	-0-	133	1	1482	2	N	-0-			-0-
07	2418 X	1580	-0-	-838	-0-	112	1	1468	2	N	-0-			-0-
08	2418 X	1248	-0-	-1170	-0-	100	1	1148	2	N	-0-			-0-
09	2340 X	1010	-0-	-1330	-0-	110	1	900	2	N	-0-			-0-
*10	2325 X	1723	-0-	-602	-0-	138	1	1585	2	N	-0-			-0-
11	1620 X	1532	-0-	-88	-0-	144	1	1388	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FOLEY, NORMENT WELL #: 6 RRCID -> 095266 COMPL. DATE 09/04/1981 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3152 - 3158

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-			30
07	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			30
08	434 X	215	-0-	-219	-0-	215	2			Y	-0-			30
09	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			30
10	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			30
11	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			30

LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1) 53264 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
WEST, G. W. WELL #: 6 RRCID -> 000347 COMPL. DATE 01/17/1962 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 3499 - 3505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	594	1	351	2	Y	-0-					-0-
07	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	558	1	486	2	Y	-0-					-0-
08	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	648	1	376	2	Y	-0-					-0-
09	960	X	344	-0-	-616	-0-	236	1	108	2	Y	-0-					-0-
10	1054	X	382	-0-	-672	-0-	148	1	234	2	Y	-0-					-0-
11	1020	X	768	-0-	-252	-0-	417	1	351	2	Y	-0-					-0-

PERRY WELL #: 1 RRCID -> 115103 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3504 - 3520

06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	695	1	411	2	Y	-0-					-0-
07	1147	X	584	-0-	-563	-0-	312	1	272	2	Y	-0-					-0-
08	1147	X	576	-0-	-571	-0-	365	1	211	2	Y	-0-					-0-
09	1110	X	111	-0-	-999	-0-	76	1	35	2	Y	-0-					-0-
10	1147	X	127	-0-	-1020	-0-	49	1	78	2	Y	-0-					-0-
11	1110	X	1086	-0-	-24	-0-	589	1	497	2	Y	-0-					-0-

HESTER WELL #: 1 RRCID -> 115918 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3496 - 3511

06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	630	1	373	2	Y	-0-					-0-
07	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	554	1	482	2	Y	-0-					-0-
08	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	709	1	410	2	Y	-0-					-0-
09	990	X	392	-0-	-598	-0-	269	1	123	2	Y	-0-					-0-
10	1023	X	312	-0-	-711	-0-	121	1	191	2	Y	-0-					-0-
11	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-

WEST, G. W. WELL #: 8 RRCID -> 120088 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 3682 PERF. 3502 - 3520

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHAWNEE OPERATING COMPANY 772560
JACOBS WELL #: 1 RRCID -> 148045 COMPL. DATE 06/01/1986 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3523 - 3530

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	56	1	48	2	N	-0-					-0-
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	93	1	54	2	N	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	34	1	16	2	N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

LEONA RIVER, W. (ESCONDIDO D-1) 53270 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
WINTERBOTHAM, J. M. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 082273 COMPL. DATE 05/09/1979 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3484 - 3506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
07	T. A.	4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
10	T. A.	37	-0-	37	41	14	1	23	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-					-0-

LETA (SAN MIGUEL) 53390 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
GLASSCOCK, LETA J. WELL #: 1 RRCID -> 053713 COMPL. DATE 05/21/1972 TOTAL DEPTH 5680 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					5
07	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			Y	-0-					5
08	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			Y	-0-					5
09	3000 N	3837	-0-	837	837	3837	3			Y	-0-					5
10	3100 N	2850	-0-	-250	587	2850	3			Y	-0-					5
*11	3000 N	3800	-0-	800	1387	3800	3			Y	-0-					5

GLASSCOCK, LETA J. WELL #: 2 RRCID -> 053714 COMPL. DATE 10/05/1971 TOTAL DEPTH 5725 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					5
07	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			Y	-0-					5
08	3100 N	3446	-0-	346	346	3446	3			Y	-0-					5
09	2214 N	1868	-0-	-346	-0-	1868	3			Y	-0-					5
10	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			Y	-0-					5
*11	1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

LILLIE MARIE (SAN MIGUEL) 53572 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
LONGHORN OIL PROPERTIES, INC. 508200
PRYOR-PICKENS WELL #: 1 RRCID -> 083339 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3113 - 3256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE MAX (POTH SAND) 54030 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILSON
P.S.N. PETROLEUM, INC. 631524
REAMS-WROTEN WELL #: 1 RRCID -> 120224 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 2926 PERF. 2784 - 2788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOMA ALTA (WILCOX) 54475 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
CANNAN, MORRIS 129030
HAGIST RANCH -F- WELL #: 1 RRCID -> 000363 COMPL. DATE 08/05/1954 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 6796 - 6826

06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	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

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47

HAGIST WELL #: 1C RRCID -> 152420 COMPL. DATE 11/00/1989 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6952 - 7370

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOMA ALTA (3600) 54475 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ATKINSON, J. W. -A- WELL #: 4 RRCID -> 170125 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3574 - 3578

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691				N	NO RPT			-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) 54928 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
SHELL WESTERN E&P 774719
PILONCILLO WELL #: D 23HD RRCID -> 271886 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SN OPERATING, LLC 797110
PILONCILLO WELL #: F 2HB RRCID -> 272237 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 16870

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOS CUATROS (JAMES LIME) 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
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

XOG OPERATING LLC 945921
CPL WELL #: 1 RRCID -> 147923 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6525 - 6575

06	180	N	106	-0-	-74	-0-	106	2			N	-0-				-0-
07	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	2			N	-0-				-0-
08	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-				-0-
09	120	N	22	-0-	-98	-0-	22	2			N	-0-				-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-				-0-
*11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-				-0-

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ATERRA EXPLORATION, LLC 036043
LOS CUATROS WELL #: 1H RRCID -> 272029 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7485 - 11640

06	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	526	1	1397	2	N	17				97
							19	9								
07	3410	X	2875	-0-	-535	-0-	707	1	2153	2	N	14				111
							15	9								
08	3410	X	2515	-0-	-895	-0-	1036	1	1427	2	N	47				158
							52	9								
09	3120	X	2074	-0-	-1046	-0-	1977	1	62	2	N	32				190
							35	9								
10	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT				190
11	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT				190

HORIZON ENERGY 400068
BURR RANCH -7- WELL #: 1A RRCID -> 077334 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6340 - 6923

06	2130	N	2007	-0-	-123	-0-	1979	2	28	9	N	25	171	1		66
07	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2025	2	40	9	N	36				102
08	2170	N	1862	-0-	-308	-0-	1858	2	4	9	N	4				106
09	2010	N	1914	-0-	-96	-0-	1889	2	25	9	N	23				129
10	2077	N	1936	-0-	-141	-0-	1908	2	28	9	N	25				154
*11	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1945	2	37	9	N	34				188

BURR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 077342 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6592 - 6959

06	990	N	911	-0-	-79	-0-	910	2	1	9	N	1				26
07	992	N	936	-0-	-56	-0-	934	2	2	9	N	2				28
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-				28
09	900	N	677	-0-	-223	-0-	675	2	2	9	N	2				30
10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	948	2	2	9	N	2				32
*11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	977	2	3	9	N	3				35

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
TAYLOR WELL #: 1321 RRCID -> 213165 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 22400 PERF. 7274 - 7320

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1		25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
BURR "D" WELL #: 1H RRCID -> 252815 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 6933 - 7973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6510	X	6269	-0-	-241	-0-	6266	3	3	9	N	3	136	1			81
07	6448	X	6421	-0-	-27	-0-	6418	3	3	9	N	3					84
08	6448	X	5501	-0-	-947	-0-	5481	3	20	9	N	18	16	1			86
09	6270	X	5361	-0-	-909	-0-	5361	3			N	-0-					86
10	6479	X	5676	-0-	-803	-0-	5535	3	141	9	N	128	128	1			86
*11	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	6419	3	56	9	N	51	23	1			114

QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MAVERICK COUNTY WELL #: 2 RRCID -> 076701 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 6492 - 6714

06		9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-				N	11					138
07	DLQ G-10			-0-	-0-	-0-	-0-				N	14					152
08	DLQ G-10			-0-	-0-	-0-	-0-				N	15	125	1			42
09	DLQ G-10			-0-	-0-	-0-	-0-				N	42					84
10	DLQ G-10			8163	-0-	8163	8163	8122	2	41	9	N	37				121
*11		17620	X	9457	-0-	-8163	-0-	9453	2	4	9	N	4				125

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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 083063 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 5935 - 6909

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS VEGAS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 142592 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 5974 - 5984

06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
XOG OPERATING LLC 945921

MAVERICK COUNTY WELL #: 3 RRCID -> 075783 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6198 - 6689

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210 N	140	-0-	-70	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	186 N	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
09	150 N	27	-0-	-123	-0-	27	2			N	-0-					-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
*11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-

MAVERICK COUNTY WELL #: 5 RRCID -> 075785 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6508 - 7763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180 N	106	-0-	-74	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	155 N	106	-0-	-49	-0-	106	2			N	-0-					-0-
08	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					-0-
09	120 N	22	-0-	-98	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
*11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 1 RRCID -> 076702 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6404 - 7464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180 N	129	-0-	-51	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	186 N	134	-0-	-52	-0-	134	2			N	-0-					-0-
08	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	120 N	26	-0-	-94	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
*11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 2 RRCID -> 078778 COMPL. DATE 08/18/1978 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6357 - 6794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	163	-0-	163	163	163	2			N	-0-					-0-

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 4 RRCID -> 079021 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 5950 - 6676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210 N	132	-0-	-78	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	186 N	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09	120 N	27	-0-	-93	-0-	27	2			N	-0-					-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
*11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 5 RRCID -> 080425 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6000 - 7640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210 N	129	-0-	-81	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	186 N	134	-0-	-52	-0-	134	2			N	-0-					-0-
08	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
09	120 N	27	-0-	-93	-0-	27	2			N	-0-					-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
*11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
WINN EXPL. CO INC-BOULWARE HUME WELL #: 1 RRCID -> 080752 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6182 - 6980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RITCHIE, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 081133 COMPL. DATE 08/10/1978 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 5913 - 6167

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER, J. L. WELL #: 1061 RRCID -> 111684 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6470 - 6726

06	210 N	140	-0-	-70	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	217 N	134	-0-	-83	-0-	134	2			N	-0-					-0-
08	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					-0-
09	150 N	29	-0-	-121	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
*11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-

LEDDY WELL #: 1 RRCID -> 171076 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6805 - 8020

06	180 N	106	-0-	-74	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	155 N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					-0-
08	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					-0-
09	120 N	22	-0-	-98	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
07	403 N	313	-0-	-90	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
08	403 N	397	-0-	-6	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
09	390 N	381	-0-	-9	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
11	390 N	357	-0-	-33	-0-	357	2			Y	-0-					-0-

LULING-BRANYON (1700) //CONT.// 55679 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GUADALUPE
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710

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
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	27	-0-	-63	-0-	27	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
06	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			Y	-0-					-0-

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
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	59	-0-	-96	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
*11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-

MERCER, MATTIE WELL #: 15 RRCID -> 074323 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
*11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-

DORSET-TILLER WELL #: 16 RRCID -> 082179 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 2065 PERF. 1785 - 1887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
*11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-

MCKEAN, A. J. & J. M. WELL #: 29 RRCID -> 178403 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 2211 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYLES RANCH (ESCONDIDO) 55960 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
LYLES, LORA WELL #: 7 RRCID -> 082272 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 525 PERF. 416 - 432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
LYLES, LORA WELL #: 10 RRCID -> 084885 COMPL. DATE 10/27/1979 TOTAL DEPTH 715 PERF. 626 - 634

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LYSSY RANCH (OLMOS-ESCONDIDO) 56032 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
LYSSY 686 WELL #: 2 RRCID -> 185417 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6317 - 7718

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M.E.G. (OLMOS 3900) 56145 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
MCARTY WELL #: 1 RRCID -> 271223 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 4156 - 4224

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) 56157 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY,INC. 035060

ALKEK WELL #: 4 RRCID -> 140183 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 2459 - 2520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALKEK WELL #: 8 RRCID -> 143920 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 2636 PERF. 2542 - 2636

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

ALKEK WELL #: 10 RRCID -> 146888 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2639 - 2852

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSTON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 192739 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2346 - 3400

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSTON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 195515 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2461 - 2919

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALKEK WELL #: 16 RRCID -> 197031 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2385 - 5264

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) //CONT.// 56157 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESPADA OPERATING LLC 254277
BANDERA ALKEK WELL #: 2307 RRCID -> 243338 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 2544 PERF. 2404 - 3313

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
ALKEK WELL #: 1232 RRCID -> 172804 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 5285 PERF. 2406 - 2479

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURR WELL #: 2017 RRCID -> 202115 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 3632 PERF. 2672 - 3632

*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
*01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
*02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
*03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
*04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
*05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
*06	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
*07	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
*08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58	1	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/29/2014 - P&A 01/29/14

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

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTIN RANCH (EDWARDS) 57786 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316
MEYERS SWD WELL #: 2 RRCID -> 275272 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 11559 PERF.10630 - 11396

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

CHALLENGER OIL 142330
GLUECK, REBECCA WELL #: 1 RRCID -> 097302 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9282 - 9310

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	9990 X	9719	-0-	-271	-0-	9719	3	N	-0-			-0-
07	10323 X	9989	-0-	-334	-0-	9989	3	N	-0-			-0-
08	10230 X	9885	-0-	-345	-0-	9885	3	N	-0-			-0-
09	9840 X	9321	-0-	-519	-0-	9321	3	N	-0-			-0-
10	10106 X	9547	-0-	-559	-0-	9547	3	N	-0-			-0-
11	9720 X	9350	-0-	-370	-0-	9350	3	N	-0-			-0-

MARLEY, JESS WELL #: 1 RRCID -> 101428 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11063 - 11334

06	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3	N	-0-			-0-
07	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3	N	-0-			-0-
08	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3	N	-0-			-0-
09	1740 N	1654	-0-	-86	-0-	1654	3	N	-0-			-0-
*10	1891 N	1632	-0-	-259	-0-	1632	3	N	-0-			-0-
11	1770 N	1608	-0-	-162	-0-	1608	3	N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
ACTON, PAMELA WELL #: 1 RRCID -> 102248 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11209 - 11522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2640 N	2621	-0-	-19	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
07	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
08	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
09	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
10	2759 N	2614	-0-	-145	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
*11	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 102697 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11262 - 11490

06	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
07	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
08	1860 N	1793	-0-	-67	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
09	1770 N	1736	-0-	-34	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
10	1829 N	1771	-0-	-58	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
11	1740 N	1706	-0-	-34	-0-	1706	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 103165 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10955 - 11231

06	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
07	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	3			N	-0-					-0-
08	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3			N	-0-					-0-
09	2670 X	2638	-0-	-32	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
10	2759 X	2454	-0-	-305	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
11	2670 X	1192	-0-	-1478	-0-	1192	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 2 RRCID -> 103401 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11510 PERF.11101 - 11173

06	1710 N	1634	-0-	-76	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
07	1736 N	1615	-0-	-121	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
08	1891 N	1647	-0-	-244	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
09	1620 N	1574	-0-	-46	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
10	1612 N	1553	-0-	-59	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
11	1590 N	1495	-0-	-95	-0-	1495	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 103785 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10892 - 11008

06	2730 N	2677	-0-	-53	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
07	2790 N	2751	-0-	-39	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
08	2790 N	2728	-0-	-62	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
09	2670 N	2621	-0-	-49	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
10	2759 N	2661	-0-	-98	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
11	2640 N	2594	-0-	-46	-0-	2594	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 104730 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11259 - 11546

06	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
07	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
08	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
09	1410 N	1301	-0-	-109	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
10	1457 N	1291	-0-	-166	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
11	1380 N	1204	-0-	-176	-0-	1204	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 105972 COMPL. DATE 05/09/1983 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11246 - 11486

06	2730 N	1842	-0-	-888	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
07	2201 N	1823	-0-	-378	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
08	1984 N	1775	-0-	-209	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
09	1830 N	1719	-0-	-111	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
10	1829 N	1712	-0-	-117	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
11	1710 N	1614	-0-	-96	-0-	1614	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
ACTON, PAMELA WELL #: 3 RRCID -> 106432 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 11822 PERF.11313 - 11756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3780 X	3627	-0-	-153	-0-	3627	3	N	-0-			-0-
07	3875 X	3657	-0-	-218	-0-	3657	3	N	-0-			-0-
08	3875 X	3665	-0-	-210	-0-	3665	3	N	-0-			-0-
09	3720 X	3401	-0-	-319	-0-	3401	3	N	-0-			-0-
10	3782 X	3629	-0-	-153	-0-	3629	3	N	-0-			-0-
11	3630 X	3566	-0-	-64	-0-	3566	3	N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 5 RRCID -> 107525 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 12269 PERF.11566 - 11734

06	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3	N	-0-			-0-
07	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3	N	-0-			-0-
08	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3	N	-0-			-0-
09	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3	N	-0-			-0-
10	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3	N	-0-			-0-
*11	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3	N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 148510 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11130 - 11230

06	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3	N	-0-			-0-
07	558 N	546	-0-	-12	-0-	546	3	N	-0-			-0-
08	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3	N	-0-			-0-
09	540 N	532	-0-	-8	-0-	532	3	N	-0-			-0-
10	558 N	552	-0-	-6	-0-	552	3	N	-0-			-0-
11	540 N	538	-0-	-2	-0-	538	3	N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 149282 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10942 - 11070

06	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	3	N	-0-			-0-
07	3875 X	3649	-0-	-226	-0-	3649	3	N	-0-			-0-
08	3875 X	3568	-0-	-307	-0-	3568	3	N	-0-			-0-
09	3750 X	3363	-0-	-387	-0-	3363	3	N	-0-			-0-
10	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	3	N	-0-			-0-
11	3540 X	3348	-0-	-192	-0-	3348	3	N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 7 RRCID -> 150571 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 11595 PERF.11270 - 11513

06	1800 N	1717	-0-	-83	-0-	1717	3	N	-0-			-0-
07	1829 N	1714	-0-	-115	-0-	1714	3	N	-0-			-0-
08	1798 N	1795	-0-	-3	-0-	1795	3	N	-0-			-0-
09	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3	N	-0-			-0-
10	1705 N	1704	-0-	-1	-0-	1704	3	N	-0-			-0-
11	1740 N	1674	-0-	-66	-0-	1674	3	N	-0-			-0-

MARLEY, JESS "B" WELL #: 1 RRCID -> 151313 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11042 - 11230

06	450 N	413	-0-	-37	-0-	413	3	N	-0-			-0-
07	496 N	455	-0-	-41	-0-	455	3	N	-0-			-0-
08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3	N	-0-			-0-
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3	N	-0-			-0-
10	465 N	456	-0-	-9	-0-	456	3	N	-0-			-0-
11	480 N	456	-0-	-24	-0-	456	3	N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 4 RRCID -> 152991 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 11473 PERF.11300 - 11473

06	3750 X	2799	-0-	-951	-0-	2799	3	N	-0-			-0-
07	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	3	N	-0-			-0-
08	2945 X	2641	-0-	-304	-0-	2641	3	N	-0-			-0-
09	2790 X	2329	-0-	-461	-0-	2329	3	N	-0-			-0-
10	2945 X	2192	-0-	-753	-0-	2192	3	N	-0-			-0-
11	2850 X	2049	-0-	-801	-0-	2049	3	N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 153127 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 11616 PERF.11393 - 11616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	3			N	-0-					-0-
07	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	3			N	-0-					-0-
08	5416 X	5416	-0-	-0-	-0-	5416	3			N	-0-					-0-
09	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	5077	3			N	-0-					-0-
10	5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	3			N	-0-					-0-
11	4800 X	4646	-0-	-154	-0-	4646	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 5 RRCID -> 153541 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11270 - 11590

06	1140 N	1000	-0-	-140	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
07	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
08	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
09	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
10	1240 N	1130	-0-	-110	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
11	1140 N	1032	-0-	-108	-0-	1032	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2A RRCID -> 157218 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11250 - 11540

06	6660 X	5202	-0-	-1458	-0-	5202	3			N	-0-					-0-
07	6758 X	6585	-0-	-173	-0-	6585	3			N	-0-					-0-
08	6807 X	6807	-0-	-0-	-0-	6807	3			N	-0-					-0-
09	6450 X	5060	-0-	-1390	-0-	5060	3			N	-0-					-0-
10	6572 X	4658	-0-	-1914	-0-	4658	3			N	-0-					-0-
11	6600 X	236	-0-	-6364	-0-	236	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 6 RRCID -> 157575 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11295 - 11590

06	2040 N	1903	-0-	-137	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
07	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
08	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
09	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
10	2046 N	1992	-0-	-54	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
11	1950 N	1928	-0-	-22	-0-	1928	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 7 RRCID -> 157893 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11498 PERF.11202 - 11498

06	3900 X	3683	-0-	-217	-0-	3683	3			N	-0-					-0-
07	3937 X	3489	-0-	-448	-0-	3489	3			N	-0-					-0-
08	3906 X	3816	-0-	-90	-0-	3816	3			N	-0-					-0-
09	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	3			N	-0-					-0-
*10	3813 X	3679	-0-	-134	-0-	3679	3			N	-0-					-0-
11	3690 X	3557	-0-	-133	-0-	3557	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 8 RRCID -> 159575 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11260 - 11437

06	3570 X	3544	-0-	-26	-0-	3544	3			N	-0-					-0-
07	3720 X	3697	-0-	-23	-0-	3697	3			N	-0-					-0-
08	3720 X	3650	-0-	-70	-0-	3650	3			N	-0-					-0-
09	3600 X	3436	-0-	-164	-0-	3436	3			N	-0-					-0-
10	3720 X	3640	-0-	-80	-0-	3640	3			N	-0-					-0-
11	3570 X	3477	-0-	-93	-0-	3477	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS "B" WELL #: 2RH RRCID -> 160077 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11649 - 13155

06	1320 N	1260	-0-	-60	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
07	1364 N	1353	-0-	-11	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
08	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
09	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
10	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
*11	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862

WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 165571 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11384 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2760	N	2713	-0-	-47	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
07	2790	N	2657	-0-	-133	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
08	2790	N	2377	-0-	-413	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
09	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
10	2666	N	2647	-0-	-19	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
*11	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 8 RRCID -> 166926 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11025 - 11392

06	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	3			N	-0-					-0-
07	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	3			N	-0-					-0-
08	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	3			N	-0-					-0-
09	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	3			N	-0-					-0-
10	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	3			N	-0-					-0-
*11	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 9 RRCID -> 166943 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11050 - 11375

06	7230	X	7018	-0-	-212	-0-	7018	3			N	-0-					-0-
07	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	7147	3			N	-0-					-0-
08	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	7126	3			N	-0-					-0-
09	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	7141	3			N	-0-					-0-
10	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	7344	3			N	-0-					-0-
*11	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	6841	3			N	-0-					-0-

MARLEY '68' WELL #: 1H RRCID -> 166947 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 14086 PERF.11365 - 14086

06	2610	N	2591	-0-	-19	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
07	2728	N	2682	-0-	-46	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
08	2759	N	2690	-0-	-69	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
09	2580	N	2512	-0-	-68	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
10	2697	N	2674	-0-	-23	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
*11	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 9 RRCID -> 167956 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 11737 PERF.11357 - 11737

06	1260	N	1232	-0-	-28	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1252	-0-	-50	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1197	-0-	-105	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
*11	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 7 RRCID -> 168119 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 12742 PERF.10871 - 11200

06	3630	X	3540	-0-	-90	-0-	3540	3			N	-0-					-0-
07	3751	X	3636	-0-	-115	-0-	3636	3			N	-0-					-0-
08	3751	X	3610	-0-	-141	-0-	3610	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	3498	-0-	-102	-0-	3498	3			N	-0-					-0-
10	3689	X	3544	-0-	-145	-0-	3544	3			N	-0-					-0-
11	3540	X	3496	-0-	-44	-0-	3496	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 10H RRCID -> 169789 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13457 PERF.11366 - 13457

06	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
10	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
11	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 9 RRCID -> 172839 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11001 - 11348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3330 X	3251	-0-	-79	-0-	3251	3			N	-0-					-0-
07	3410 X	2941	-0-	-469	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
08	3410 X	3001	-0-	-409	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
09	3270 X	3249	-0-	-21	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
10	3379 X	3323	-0-	-56	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
11	3240 X	3217	-0-	-23	-0-	3217	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "AB" WELL #: 1 RRCID -> 172891 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10950 - 11400

06	6660 X	6566	-0-	-94	-0-	6566	3			N	-0-					-0-
07	6882 X	6691	-0-	-191	-0-	6691	3			N	-0-					-0-
08	6882 X	6718	-0-	-164	-0-	6718	3			N	-0-					-0-
09	6660 X	6580	-0-	-80	-0-	6580	3			N	-0-					-0-
10	6882 X	6795	-0-	-87	-0-	6795	3			N	-0-					-0-
*11	6623 X	6623	-0-	-0-	-0-	6623	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS WELL #: 4 RRCID -> 173846 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10873 - 11240

06	2730 N	2370	-0-	-360	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
07	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
08	2635 N	2630	-0-	-5	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
09	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
10	2759 N	2520	-0-	-239	-0-	2520	3			N	-0-					-0-
11	2550 N	2465	-0-	-85	-0-	2465	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS WELL #: 3 RRCID -> 173849 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10995 - 11275

06	1020 N	877	-0-	-143	-0-	877	3			N	-0-					-0-
07	1054 N	929	-0-	-125	-0-	929	3			N	-0-					-0-
08	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
09	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
10	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
*11	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-

OXY USA WTP LP 630555
WEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 089655 COMPL. DATE 01/23/1991 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11100 - 11321

06	4950 X	4706	-0-	-244	-0-	4706	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	4673	-0-	4673	4673	4673	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	4688	-0-	4688	9361	4688	2			N	-0-					-0-
09	13819 X	4458	-0-	-9361	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
10	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
*11	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	4853	2	6	9	N	5	5	8			-0-

WEST B WELL #: 1 RRCID -> 093366 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11051 - 11171

06	4590 X	4448	-0-	-142	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	4375	-0-	4375	4375	4375	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	4446	-0-	4446	8821	4446	2			N	-0-					-0-
09	12995 X	4174	-0-	-8821	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
10	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
11	4440 X	4100	-0-	-340	-0-	4100	2			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

WEST -D- WELL #: 1 RRCID -> 099210 COMPL. DATE 07/14/1990 TOTAL DEPTH 11556 PERF.11139 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2933	-0-	2933	2933	2933	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3036	-0-	3036	5969	3036	2			N	-0-					-0-
09	8745	X	2776	-0-	-5969	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
10	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3075	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3000	X	2992	-0-	-8	-0-	2992	2			N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 2 RRCID -> 102469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.11364 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1290	N	1270	-0-	-20	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1246	-0-	-56	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1228	-0-	-12	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1149	-0-	-51	-0-	1149	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 2 RRCID -> 103543 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11086 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3690	X	3590	-0-	-100	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3701	-0-	3701	3701	3701	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3689	-0-	3689	7390	3689	2			N	-0-					-0-
09	10839	X	3449	-0-	-7390	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
10	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3617	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	3600	X	3147	-0-	-453	-0-	3144	2	3	9	N	3	3	8			-0-

WEST -A- WELL #: 2 RRCID -> 104731 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 11617 PERF.11294 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1050	N	1023	-0-	-27	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	875	-0-	-148	-0-	875	2			N	-0-					-0-
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
09	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	797	-0-	-253	-0-	797	2			N	-0-					-0-

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
06	3690	X	3386	-0-	-304	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3973	-0-	3973	3973	3973	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3845	-0-	3845	7818	3845	2			N	-0-					-0-
09	11108	X	3290	-0-	-7818	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
10	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	2880	-0-	-960	-0-	2880	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 3 RRCID -> 149598 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11264 - 11458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	787	-0-	-23	-0-	787	2			N	-0-					-0-
07	868	N	805	-0-	-63	-0-	805	2			N	-0-					-0-
08	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
09	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
10	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
*11	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 3 RRCID -> 150232 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11298 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1183	-0-	-212	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1303	-0-	-92	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1090	-0-	-50	-0-	1090	2			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

WEST B WELL #: 2 RRCID -> 160123 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11134 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1110	N	967	-0-	-143	-0-	967	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	844	-0-	-241	-0-	844	2			N	-0-					-0-
08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1095	-0-	-105	-0-	1095	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 5 RRCID -> 168638 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11069 - 11271

06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
07	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
08	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1503	-0-	-57	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1303	-0-	-371	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
*11	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 6 RRCID -> 168700 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11260 - 11428

06	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
07	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1705	-0-	-31	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1292	-0-	-508	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1474	-0-	-324	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1444	-0-	-206	-0-	1444	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 7 RRCID -> 178470 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11258 - 11515

06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
07	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
08	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1469	-0-	-91	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1437	-0-	-237	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1364	-0-	-256	-0-	1364	2			N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 4 RRCID -> 178471 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11464 PERF.11073 - 11464

06	3870	X	3720	-0-	-150	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3711	-0-	3711	3711	3711	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3711	-0-	3711	7422	3711	2			N	-0-					-0-
09	11000	X	3578	-0-	-7422	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
10	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	2949	-0-	-771	-0-	2949	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 8 RRCID -> 178919 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11160 - 11465

06	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
07	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
08	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
09	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1851	-0-	-102	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1677	-0-	-213	-0-	1677	2			N	-0-					-0-

WEST B WELL #: 3 RRCID -> 179191 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11138 - 11400

06	4620	X	4359	-0-	-261	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4125	-0-	4125	4125	4125	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4218	-0-	4218	8343	4218	2			N	-0-					-0-
09	12295	X	3952	-0-	-8343	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
10	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	3834	-0-	-516	-0-	3834	2			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
COLE, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 146211 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11174 - 11404

06	5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	5751	2		N	-0-			-0-
07	5580 X	5335	-0-	-245	-0-	5335	2		N	-0-			-0-
08	5580 X	5270	-0-	-310	-0-	5270	2		N	-0-			-0-
09	5400 X	5355	-0-	-45	-0-	5355	2		N	-0-			-0-
10	5952 X	5375	-0-	-577	-0-	5375	2		N	-0-			-0-
11	5760 X	5060	-0-	-700	-0-	5060	2		N	-0-			-0-

WEST "E" WELL #: 1 RRCID -> 152294 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11348 - 11548

06	1590 N	1578	-0-	-12	-0-	1578	2		N	-0-			-0-
07	1767 N	1565	-0-	-202	-0-	1565	2		N	-0-			-0-
08	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2		N	-0-			-0-
09	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2		N	-0-			-0-
10	1550 N	1520	-0-	-30	-0-	1520	2		N	-0-			-0-
11	1620 N	1548	-0-	-72	-0-	1548	2		N	-0-			-0-

COLE, B.J. WELL #: 3 RRCID -> 214673 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11578 - 11680

06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
07	93 N	13	-0-	-80	-0-	13	2		N	-0-			-0-
08	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	2		N	-0-			-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-			-0-
*11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
07	802	X	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
08	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
09	720	X	580	-0-	-140	-0-	580	2			N	-0-					-0-
*10	744	X	171	-0-	-573	-0-	171	2			N	-0-					-0-
11	1050	X	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD "E" WELL #: 1 RRCID -> 224889 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9045 PERF. 8700 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
07	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
08	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
09	450	X	370	-0-	-80	-0-	370	2			N	-0-					-0-
*10	465	X	109	-0-	-356	-0-	109	2			N	-0-					-0-
11	660	X	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD "206" WELL #: 1H RRCID -> 230353 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9016 - 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
06	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
07	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
08	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
09	420	X	351	-0-	-69	-0-	351	2			N	-0-					-0-
*10	434	X	103	-0-	-331	-0-	103	2			N	-0-					-0-
11	630	X	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEDINA (900) 60190 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
MEDINA GAS COMPANY 558778
SCHMIDT, CHESTER R. WELL #: 1 RRCID -> 064609 COMPL. DATE 10/01/1961 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 991 - 1001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					152
07	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					152
08	2170	X	1832	-0-	-338	-0-	1832	2			N	-0-					152
09	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					152
10	2263	X	1290	-0-	-973	-0-	1290	2			N	-0-					152
*11	2190	X	2157	-0-	-33	-0-	2157	2			N	-0-					152

CRISTINA WELL #: 1 RRCID -> 185270 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4280 - 5321

06	930	X	838	-0-	-92	-0-	838	2			N	-0-					81
07	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					81
08	930	X	891	-0-	-39	-0-	891	2			N	-0-					81
09	996	X	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					81
*10	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					81
*11	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					81

WIESE - GIBSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191072 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4346 - 4376

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	870					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	870					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	870					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	870					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	870					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	870					N	-0-					-0-

BURNITT, PAULINE D. WELL #: 3 RRCID -> 191127 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 4553 PERF. 4302 - 4340

06	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
07	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
08	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
09	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
*10	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
*11	1530	X	1159	-0-	-371	-0-	1159	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					135
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
*11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	11	1	18	2	N	-0-					135

MINERVA-ROCKDALE 61858 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
AUSTIN ROYAL CORPORATION 037323
FINCH, GENE WELL #: A 3 RRCID -> 098864 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 1404 PERF. 1350 - 1355

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINERVA-ROCKDALE //CONT.// 61858 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
COMPREHENSIVE RESEARCH BUR, INC. 169786
JEFFRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 128641 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1260 - 1280

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

COTTONWOOD CREEK ENTERPRISES LLC 182068
WENZEL, BENNIE -B- WELL #: 2 RRCID -> 147012 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 650 PERF. N/A

06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEDMAN OIL & GAS CO. 816730
PRATT, S. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 091648 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 1306 PERF. 982 - 992

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16

RAMTEX ENERGY LLC 690225
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 1 RRCID -> 057857 COMPL. DATE 11/24/1973 TOTAL DEPTH 10650 PERF. N/A

06	1320 N	718	-0-	-602	-0-	718	2		N	-0-			-0-
07	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2		N	-0-			-0-
08	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2		N	-0-			-0-
09	720 N	673	-0-	-47	-0-	673	2		N	-0-			-0-
10	1395 N	921	-0-	-474	-0-	921	2		N	-0-			-0-
11	1590 N	885	-0-	-705	-0-	885	2		N	-0-			-0-

MULE CREEK (OLMOS) 63735 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
RALSTON OIL & GAS COMPANY 689275
HALSELL -B- WELL #: 1 RRCID -> 061022 COMPL. DATE 01/30/1974 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MILBY WELL #: 2 RRCID -> 141477 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2060 - 2102

06	1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2		N	-0-			-0-
07	1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2		N	-0-			-0-
08	1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2		N	-0-			-0-
09	1350 X	1063	-0-	-287	-0-	1063	2		N	-0-			-0-
*10	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2		N	-0-			-0-
11	1740 X	1467	-0-	-273	-0-	1467	2		N	-0-			-0-

MILBY WELL #: 4 RRCID -> 141578 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2236 PERF. 2100 - 2114

06	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2		N	-0-			-0-
07	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2		N	-0-			-0-
08	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2		N	-0-			-0-
09	1110 N	703	-0-	-407	-0-	703	2		N	-0-			-0-
*10	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2		N	-0-			-0-
11	1200 N	1153	-0-	-47	-0-	1153	2		N	-0-			-0-

NUVALCO (ESCONDIDO) 66342 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TIZA ENERGY, INC. 880850
HOUSE WELL #: 1 RRCID -> 119855 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1106 - 1112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	750	X	574	-0-	-176	-0-	574	3		N	-0-					-0-
07	589	X	540	-0-	-49	-0-	540	3		N	-0-					-0-
08	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	3		N	-0-					-0-
09	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	3		N	-0-					-0-
10	605	X	605	-0-	-0-	-0-	605	3		N	-0-					-0-
*11	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	3		N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 1 RRCID -> 196157 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3590 - 3966

06	360	X	289	-0-	-71	-0-	289	3		N	-0-					-0-
07	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-					-0-
08	341	X	326	-0-	-15	-0-	326	3		N	-0-					-0-
09	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-					-0-
10	341	X	259	-0-	-82	-0-	259	3		N	-0-					-0-
11	330	X	257	-0-	-73	-0-	257	3		N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 1 RRCID -> 196271 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 4192 PERF. 4004 - 4109

06	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	3		N	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-					-0-
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-					-0-
10	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3		N	-0-					-0-
*11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 2 RRCID -> 196272 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2866 - 3700

06	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3		N	-0-					-0-
07	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3		N	-0-					-0-
08	2883	X	2653	-0-	-230	-0-	2653	3		N	-0-					-0-
09	2790	X	2200	-0-	-590	-0-	2200	3		N	-0-					-0-
10	2883	X	2307	-0-	-576	-0-	2307	3		N	-0-					-0-
11	2610	X	1665	-0-	-945	-0-	1665	3		N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 4 RRCID -> 202546 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4254 - 4274

06	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-					-0-
07	403	X	338	-0-	-65	-0-	338	3		N	-0-					-0-
08	403	X	332	-0-	-71	-0-	332	3		N	-0-					-0-
09	390	X	347	-0-	-43	-0-	347	3		N	-0-					-0-
10	403	X	342	-0-	-61	-0-	342	3		N	-0-					-0-
11	390	X	358	-0-	-32	-0-	358	3		N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MILLS 19 WELL #: 3 RRCID -> 202986 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3050 - 4014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	905	-0-	-205	-0-	905	3			N	-0-					-0-
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	950	-0-	-197	-0-	950	3			N	-0-					-0-
11	990	N	835	-0-	-155	-0-	835	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 7 RRCID -> 203272 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3528 - 3840

06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 6 RRCID -> 203274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3192 - 4170

06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 2 RRCID -> 203296 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3091 - 4125

06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 3 RRCID -> 206705 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 8 RRCID -> 207226 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 3444 - 4260

06	30	X	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	31	X	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
09	30	X	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
10	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	30	X	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 9 RRCID -> 207616 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3172 - 4538

06	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
07	403	X	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					-0-
08	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
09	521	X	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
10	447	X	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
11	480	X	358	-0-	-122	-0-	358	3			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MILLS TRUST "19" WELL #: 4 RRCID -> 208530 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3022 - 3970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210 X	163	-0-	-47	-0-	163	3			N	-0-					-0-
07	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
08	196 X	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
09	193 X	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
10	194 X	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
11	180 X	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "126" WELL #: 3 RRCID -> 209207 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3216 - 4214

06	253 X	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	372 X	178	-0-	-194	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	372 X	174	-0-	-198	-0-	174	3			N	-0-					-0-
09	360 X	172	-0-	-188	-0-	172	3			N	-0-					-0-
10	341 X	259	-0-	-82	-0-	259	3			N	-0-					-0-
11	240 X	214	-0-	-26	-0-	214	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 6 RRCID -> 209211 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3609 - 4305

06	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
07	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
08	2697 X	2435	-0-	-262	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
09	2610 X	2013	-0-	-597	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
10	2697 X	2214	-0-	-483	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
11	2430 X	1601	-0-	-829	-0-	1601	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 10 RRCID -> 209736 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4050 - 4320

06	240 N	199	-0-	-41	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
10	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
11	240 N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 7 RRCID -> 209799 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3166 - 4458

06	400 X	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	403 X	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					-0-
08	470 X	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
09	492 X	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
10	447 X	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
11	450 X	330	-0-	-120	-0-	330	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 5 RRCID -> 211333 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 3258 - 3954

06	240 X	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					-0-
07	248 X	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
08	248 X	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
09	240 X	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					-0-
10	248 X	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
11	240 X	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 10 RRCID -> 212106 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 3886 - 4407

06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MILLS TRUST "19" WELL #: 9 RRCID -> 212160 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3458 - 3908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	240 X	181	-0-	-59	-0-	181	3		N	-0-			-0-
07	223 X	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-
08	218 X	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-
09	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-			-0-
10	217 X	216	-0-	-1	-0-	216	3		N	-0-			-0-
*11	214 X	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-			-0-

BUNGER "30" WELL #: 11 RRCID -> 213038 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3892 - 4544

06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3		N	-0-			-0-
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	3		N	-0-			-0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
MILLS -129- WELL #: 1 RRCID -> 066927 COMPL. DATE 12/28/1975 TOTAL DEPTH 4027 PERF. 2574 - 2878

06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-			-0-
07	372 N	303	-0-	-69	-0-	303	2		N	-0-			-0-
08	372 N	325	-0-	-47	-0-	325	2		N	-0-			-0-
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-			-0-
*10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-			-0-
11	300 N	295	-0-	-5	-0-	295	2		N	-0-			-0-

MILLS -128- WELL #: 1 RRCID -> 071142 COMPL. DATE 10/12/1976 TOTAL DEPTH 17511 PERF. N/A

06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-
07	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	2		N	-0-			-0-
08	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	2		N	-0-			-0-
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-
*10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	2		N	-0-			-0-

PEACH CREEK (AUSTIN CHALK) 69882 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GONZALES
DIAMOND M DRLG & EXPL CO. 216913
TUCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220501 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7364 - 7611

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868				N	NO RPT			-0-

VAUGHAN WELL #: 1 RRCID -> 271875 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7081 - 7628

06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	27271				N	10			184
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	27271				N	NO RPT			184
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	27271				N	NO RPT			184
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	27271				N	NO RPT			184
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	27271				N	NO RPT			184
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	27271				N	NO RPT			184

PEACH CREEK (AUSTIN CHALK) //CONT.// 69882 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GONZALES
DIAMOND M DRLG & EXPL CO. //CONT.// 216913
MAKOFSKI, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 271889 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7870 - 8024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344
LASITER-WOOD ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257597 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 6032 - 9330

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

SHINER RANCH WELL #: 6 RRCID -> 230632 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7811 - 8255

06	270 #	155	-0-	-115	-0-	118	3	37 9	N	34		184
07	279 #	88	-0-	-191	-0-	88	3		N	-0-		184
08	248 #	51	-0-	-197	-0-	47	3	4 9	N	4		188
09	240 #	-0-	-0-	-240	-0-				N	5		193
10	186 #	50	-0-	-136	-0-	48	3	2 9	N	2		195
11	150 #	68	-0-	-82	-0-	68	3		N	-0-		195

PEARSALL (BUDA LIME) //CONT.// 69981 250 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
JENEX PETROLEUM CORPORATION 431135
ALLERKAMP WELL #: 2 RRCID -> 111685 COMPL. DATE 10/09/1983 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5691 - 5780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	113 R	113	-0-	-0-	-0-	58	2	55	9	N	50					62
07	122 R	122	-0-	-0-	-0-	55	2	67	9	N	61					123
08	62 #	53	-0-	-9	-0-	40	2	13	9	N	12					135
09	60 R	60	-0-	-0-	-0-	40	2	20	9	N	18					153
10	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					153
11	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					153

ALLERKAMP, ERNEST E. WELL #: 3 RRCID -> 114490 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5716 - 5788

06	14B2 EXT	89	-0-	89	797	43	2	46	9	N	42					54
07	14B2 EXT	109	-0-	109	906	40	2	69	9	N	63					117
08	957 R	51	-0-	-906	-0-	40	2	11	9	N	10					127
09	57 R	57	-0-	-0-	-0-	40	2	17	9	N	15					142
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					142
11	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					142

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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CMR ENERGY, L.P. //CONT.// 120636
COMANCHE RANCH WELL #: 1012H RRCID -> 205604 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 4468 - 6775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	DLQ G-10	10	-0-	10	10	10	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	10	-0-	10	20	10	2			N	-0-					-0-
08	2091 X	2071	-0-	-20	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
09	2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
10	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
11	2010 X	1869	-0-	-141	-0-	1869	2			N	-0-					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
COVERT, F. M. WELL #: 1690H RRCID -> 200654 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5785 - 7306

06	2340 X	1528	-0-	-812	-0-	88	1	1367	3	N	66	185	1			214
						73	9									
07	2418 X	1752	-0-	-666	-0-	97	1	1588	3	N	61					275
						67	9									
08	2418 X	1794	-0-	-624	-0-	107	1	1621	3	N	60	261	1			74
						66	9									
09	2010 X	1750	-0-	-260	-0-	107	1	1571	3	N	65					139
						72	9									
10	1984 X	1800	-0-	-184	-0-	117	1	1613	3	N	64					203
						70	9									
11	1740 N	1581	-0-	-159	-0-	115	1	1405	3	N	55					258
						61	9									

KOTHMAN WELL #: 1673H RRCID -> 200741 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5903 - 6983

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
11	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

06	1380 N	816	-0-	-564	-0-	49	1	765	3	N	2	45	1			142
						2	9									
07	1085 N	893	-0-	-192	-0-	51	1	839	3	N	3					145
						3	9									
08	1085 N	904	-0-	-181	-0-	56	1	848	3	N	-0-	113	1			32
09	893 N	893	-0-	-0-	-0-	57	1	833	3	N	3					35
						3	9									
10	899 N	734	-0-	-165	-0-	50	1	682	3	N	2					37
						2	9									
*11	910 N	910	-0-	-0-	-0-	68	1	839	3	N	3					40
						3	9									

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
VIVIAN, G. W. WELL #: 1687H RRCID -> 201742 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5820 - 6673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5040	X	3064	-0-	-1976	-0-	184	1	2857	3	N	21	29	1			254
							23	9									
07	5208	X	3521	-0-	-1687	-0-	201	1	3295	3	N	23	177	1			100
							25	9									
08	5208	X	3456	-0-	-1752	-0-	214	1	3240	3	N	2	34	1			68
							2	9									
09	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	229	1	3376	3	N	17					85
							19	9									
10	3534	X	582	-0-	-2952	-0-	39	1	540	3	N	3					88
							3	9									
11	3420	X	3183	-0-	-237	-0-	238	1	2921	3	N	22					110
							24	9									

KOTHMAN WELL #: 1675H RRCID -> 202114 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5951 - 7425

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOTHMAN WELL #: 1691H RRCID -> 202947 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 5862 - 6909

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			49
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

COMANCHE RANCH WELL #: W102H RRCID -> 205342 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 4600 - 6600

06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMANCHE RANCH WELL #: 1106H RRCID -> 206267 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 4686 PERF. N/A

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-

COMANCHE RANCH WELL #: 1015H RRCID -> 207293 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 5028 PERF. 5000 - 6600

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-

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	1470	N	1009	-0-	-461	-0-	61	1	946	3	N	2	10	1			139
							2	9									
07	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	64	1	1049	3	N	4					143
							4	9									
08	1550	N	1051	-0-	-499	-0-	65	1	978	3	N	7	119	1			31
							8	9									
09	1020	N	981	-0-	-39	-0-	62	1	916	3	N	3					34
							3	9									
10	1116	N	865	-0-	-251	-0-	59	1	804	3	N	2					36
							2	9									
11	1020	N	935	-0-	-85	-0-	70	1	862	3	N	3					39
							3	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
06	1320	X	870	-0-	-450	-0-	53	1	816	3	N	1	9	1			113
							1	9									
07	1240	N	1021	-0-	-219	-0-	59	1	958	3	N	4					117
							4	9									
08	1116	N	1019	-0-	-97	-0-	63	1	956	3	N	-0-	79	1			38
09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	62	1	918	3	N	3					41
							3	9									
10	1023	N	947	-0-	-76	-0-	64	1	880	3	N	3					44
							3	9									
11	990	N	742	-0-	-248	-0-	56	1	684	3	N	2					46
							2	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	4170	X	1848	-0-	-2322	-0-	112	1	1733	3	N	3	18	1			249
							3	9									
07	4309	X	1958	-0-	-2351	-0-	112	1	1838	3	N	7	157	1			99
							8	9									
08	3441	X	1952	-0-	-1489	-0-	121	1	1829	3	N	2	21	1			80
							2	9									
09	2280	X	1816	-0-	-464	-0-	115	1	1693	3	N	7					87
							8	9									
10	2325	X	1516	-0-	-809	-0-	103	1	1409	3	N	4					91
							4	9									
11	1890	X	1819	-0-	-71	-0-	137	1	1675	3	N	6					97
							7	9									

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
O'MEARA WELL #: 1679 RRCID -> 216216 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5824 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	X	675	-0-	-825	-0-	41	1	632	3	N	2	6	1			77
							2	9									
07	1550	X	699	-0-	-851	-0-	40	1	657	3	N	2					79
							2	9									
08	1550	X	690	-0-	-860	-0-	43	1	647	3	N	-0-	7	1			72
09	810	X	652	-0-	-158	-0-	41	1	609	3	N	2					74
							2	9									
10	806	X	601	-0-	-205	-0-	41	1	558	3	N	2					76
							2	9									
11	690	X	547	-0-	-143	-0-	41	1	504	3	N	2					78
							2	9									

COVERT, F. M. WELL #: 1472H RRCID -> 221049 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5988 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	377	-0-	-313	-0-	23	1	353	3	N	1	4	1			117
							1	9									
07	527	N	435	-0-	-92	-0-	25	1	408	3	N	2					119
							2	9									
08	527	N	439	-0-	-88	-0-	27	1	412	3	N	-0-	4	1			115
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	27	1	398	3	N	1					116
							1	9									
10	434	N	426	-0-	-8	-0-	29	1	396	3	N	1					117
							1	9									
11	420	N	391	-0-	-29	-0-	29	1	361	3	N	1					118
							1	9									

KOTHMAN WELL #: 1674H RRCID -> 223793 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6616 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	555	-0-	-435	-0-	34	1	520	3	N	1	6	1			41
							1	9									
07	775	N	616	-0-	-159	-0-	35	1	579	3	N	2					43
							2	9									
08	713	N	643	-0-	-70	-0-	40	1	602	3	N	1	7	1			37
							1	9									
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	39	1	582	3	N	2					39
							2	9									
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	43	1	593	3	N	2					41
							2	9									
11	630	N	568	-0-	-62	-0-	43	1	524	3	N	1					42
							1	9									

WEBB, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 228815 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 5901 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	X	625	-0-	-1085	-0-	38	1	586	3	N	1	6	1			72
							1	9									
07	1767	X	634	-0-	-1133	-0-	36	1	596	3	N	2					74
							2	9									
08	1178	X	619	-0-	-559	-0-	38	1	581	3	N	-0-	7	1			67
09	840	X	590	-0-	-250	-0-	37	1	551	3	N	2					69
							2	9									
10	837	X	588	-0-	-249	-0-	40	1	546	3	N	2					71
							2	9									
11	630	X	559	-0-	-71	-0-	42	1	516	3	N	1					72
							1	9									

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 1597H RRCID -> 256854 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 6206 - 8683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
PENA CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 265229 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7439 - 8352

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENA CREEK SWD WELL #: 2 RRCID -> 272009 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7379 - 8375

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	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

06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PENA CREEK (PEARSALL) 70411 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
NUNLEY WELL #: 6901 RRCID -> 243036 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8684 - 8792

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CMR ENERGY, L.P. 120636
COMANCHE RANCH WELL #: 5046 RRCID -> 220721 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 902 PERF. 785 - 792

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PENDENCIA (ESCONDIDO) //CONT.// 70453 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
L-X EXPLORATION, INC. 480402
HALSELL RANCH -30- WELL #: 1 RRCID -> 069794 COMPL. DATE 12/31/1976 TOTAL DEPTH 1568 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILGRIM (AUSTIN CHALK) 71486 100 ASSOCIATED 49B CNTY: GONZALES
SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
BOOTHE, F. W. WELL #: 2 RRCID -> 264523 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 4710 - 4830

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2013 - PLUGGED 10-03-2013

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILOSA, EAST (2ND SAN MIGUEL) 71520 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MUNOZ FARMS OPERATING CO., LLC 593191
PERLITZ-WRANGLER WELL #: 2 RRCID -> 209362 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 2896 PERF. 2532 - 2538

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

POLECAT CREEK (PENN) 72221 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO 743213
COTTLE WELL #: 1 RRCID -> 150089 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5752 - 5838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49

PALOMA "B" WELL #: 2112 RRCID -> 157623 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5590 - 5610

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	2	1	76
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	1	71
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71

PALOMA "D" WELL #: 1106 RRCID -> 163198 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 5384 - 5406

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PALOMA "E" WELL #: 2083 RRCID -> 165865 COMPL. DATE 11/30/1997 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5202 - 5240

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

PALOMA "E" WELL #: 1066 RRCID -> 167517 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 5120 - 5150

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE) //CONT.// 73107 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
BARCLAY WELL #: 7202 RRCID -> 167928 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 5190 - 5230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PALOMA "E" WELL #: 1090 RRCID -> 169209 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 5235 - 5262

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

PALOMA "E" WELL #: 2066 RRCID -> 169995 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5100 - 5130

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44

PALOMA "E" WELL #: 4051 RRCID -> 170672 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4838 - 4854

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PALOMA "E" WELL #: 1065 RRCID -> 171269 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5180 - 5204

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38

PALOMA "E" WELL #: 1064 RRCID -> 171270 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 5189 - 5220

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE) //CONT.// 73107 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

PALOMA "E" WELL #: 2052 RRCID -> 171271 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5002 - 5022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	403	-0-	-167	-0-	50	1	353	2	N	-0-					74
07	558	N	232	-0-	-326	-0-	33	1	199	2	N	-0-					74
08	496	N	298	-0-	-198	-0-	39	1	259	2	N	-0-					74
09	390	N	315	-0-	-75	-0-	42	1	269	2	N	4					78
							4	9									
10	217	N	99	-0-	-118	-0-	16	1	81	2	N	2	5	1			75
							2	9									
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					75

PALOMA "E" WELL #: 1052 RRCID -> 174426 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 5202 PERF. 4973 - 5004

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALOMA "E" WELL #: 483 RRCID -> 175222 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 5252 - 5274

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALOMA "E" WELL #: 383 RRCID -> 178556 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5232 - 5246

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALOMA "E" WELL #: 1091 RRCID -> 180810 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5318 - 5338

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

PALOMA "E" WELL #: 153 RRCID -> 181892 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5088 - 5130

06	330	N	324	-0-	-6	-0-	21	1	149	2	N	140	166	1			141
							154	9									
07	341	N	283	-0-	-58	-0-	17	1	101	2	N	150	67	1			224
							165	9									
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	19	1	129	2	N	191	176	1			239
							210	9									
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	23	1	146	2	N	180	172	1			247
							198	9									
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	25	1	130	2	N	210	178	1			279
							231	9									
11	330	N	329	-0-	-1	-0-	44	1	130	2	N	141	179	1			241
							155	9									

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE) //CONT.// 73107 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
PALOMA "E" WELL #: 182 RRCID -> 189064 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4833 - 5043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PALOMA "E" WELL #: 1054 RRCID -> 210841 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 5428 PERF. 5360 - 5395

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE-SANER WELL #: 2047 RRCID -> 186238 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 5078 - 5092

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17

BRISCOE-SANER WELL #: 1046 RRCID -> 188396 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 5191 PERF. 5000 - 5016

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR, EAST (ESCONDIDO) 73322 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
PERKINS, GEORGE ESTATE WELL #: 1 C RRCID -> 100638 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 1852 PERF. 952 - 962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHODE (7700) 76198 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
RHODE, D. W. ET AL -11- WELL #: 2 RRCID -> 000404 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7804 PERF. 7672 - 7688

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	1320	N	1121	-0-	-199	-0-	155	1	966	2	Y	-0-					38
07	DLQ G-10		2749	-0-	2749	2749	354	1	2359	2	Y	33					71
							36	9									
08	DLQ G-10		1228	-0-	1228	3977	183	1	1036	2	Y	8					79
							9	9									
09	2300	N	2623	-0-	323	4300	375	1	2231	2	Y	15					94
							17	9									
10	3100	N	3115	-0-	15	4315	473	1	2605	2	Y	34					128
							37	9									
*11	3000	N	1570	-0-	-1430	2885	73	1	1490	2	Y	6					134
							7	9									

LINDHOLM, R. G. WELL #: 1 RRCID -> 112584 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10517 - 10553

06	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	770	1	4799	2	Y	19					172
							21	9									
07	DLQ G-10		5990	-0-	5990	5990	779	1	5188	2	Y	21					193
							23	9									
08	DLQ G-10		5828	-0-	5828	11818	871	1	4938	2	Y	17					210
							19	9									
09	17867	X	6049	-0-	-11818	-0-	868	1	5160	2	Y	19					229
							21	9									
10	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	891	1	4904	2	Y	8	177	1			60
							9	9									
11	5790	X	4778	-0-	-1012	-0-	224	1	4534	2	Y	18					78
							20	9									

RHODE, D. W. 26 WELL #: 1 RRCID -> 115105 COMPL. DATE 01/04/1985 TOTAL DEPTH 10851 PERF.10506 - 10556

06	900	X	25	-0-	-875	-0-	3	1	16	2	Y	5	3	1			96
							6	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	98	1			2
08	DLQ G-10		15	-0-	15	15	2	1	9	2	Y	4					6
							4	9									
09	31	X	16	-0-	-15	-0-	1	1	9	2	Y	5	6	1			5
							6	9									
10	14	X	14	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	6	8	1			3
							7	9									
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	42	2	1			43

RHODE, D. W. 26 WELL #: 2 RRCID -> 119199 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10518 - 10580

06	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	1244	1	7759	2	Y	147	90	1			153
							162	9									
07	DLQ G-10		4789	-0-	4789	4789	612	1	4078	2	Y	90	198	1			45
							99	9									
08	DLQ G-10		5933	-0-	5933	10722	874	1	4952	2	Y	97					142
							107	9									
09	18167	X	7445	-0-	-10722	-0-	1052	1	6255	2	Y	125	149	1			118
							138	9									
10	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	1123	1	6183	2	Y	206	196	1			128
							227	9									
*11	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	293	1	5945	2	Y	173	119	1			182
							190	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
06	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	439	1	2739	2	Y	35	27	1			8
							39	9									
07	DLQ G-10		4300	-0-	4300	4300	554	1	3689	2	Y	52	34	1			26
							57	9									
08	DLQ G-10		4307	-0-	4307	8607	640	1	3625	2	Y	38					64
							42	9									
09	8635	X	28	-0-	-8607	-0-	3	1	15	2	Y	9	67	1			6
							10	9									
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	10	1			1
*11	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	148	1	3009	2	Y	48	1	1			48
							53	9									

RHODE, D. W. 26 WELL #: 4 RRCID -> 119903 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	1082	1	6749	2	Y	44	27	1			17
							48	9									
07	DLQ G-10		5367	-0-	5367	5367	695	1	4628	2	Y	40	37	1			20
							44	9									
08	DLQ G-10		5908	-0-	5908	11275	881	1	4994	2	Y	30					50
							33	9									
09	18641	X	7366	-0-	-11275	-0-	1054	1	6266	2	Y	42	53	1			39
							46	9									
10	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	638	1	3513	2	Y	45	65	1			19
							50	9									
*11	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	248	1	5025	2	Y	47	18	1			48
							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
06	5130	X	4653	-0-	-477	-0-	639	1	3983	2	Y	28					67
							31	9									
07	DLQ G-10		5218	-0-	5218	5218	680	1	4528	2	Y	9					76
							10	9									
08	DLQ G-10		4631	-0-	4631	9849	693	1	3927	2	Y	10					86
							11	9									
09	14941	X	5092	-0-	-9849	-0-	733	1	4359	2	Y	-0-	73	1			13
10	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	829	1	4567	2	Y	6					19
							7	9									
11	5040	X	3792	-0-	-1248	-0-	178	1	3605	2	Y	8					27
							9	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
06	5280	X	3858	-0-	-1422	-0-	533	1	3325	2	Y	-0-					55
07	DLQ G-10		4966	-0-	4966	4966	647	1	4307	2	Y	11					66
							12	9									
08	DLQ G-10		5469	-0-	5469	10435	817	1	4632	2	Y	18					84
							20	9									
09	15501	X	5066	-0-	-10435	-0-	728	1	4327	2	Y	10	71	1			23
							11	9									
10	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	807	1	4446	2	Y	7					30
							8	9									
*11	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	241	1	4890	2	Y	14					44
							15	9									

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144622 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320 N	1099	-0-	-221	-0-	152	1	947	2	Y	-0-					12
07	DLQ G-10	1169	-0-	1169	1169	152	1	1013	2	Y	4					16
						4	9									
08	DLQ G-10	1262	-0-	1262	2431	189	1	1070	2	Y	3					19
						3	9									
09	2300 N	1190	-0-	-1110	1321	171	1	1015	2	Y	4	16	1			7
						4	9									
10	2599 N	1278	-0-	-1321	-0-	195	1	1072	2	Y	10					17
						11	9									
11	1230 N	982	-0-	-248	-0-	46	1	933	2	Y	3					20
						3	9									

LINDHOLM, C. S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144901 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10554 - 10654

06	3720 X	3601	-0-	-119	-0-	498	1	3103	2	Y	-0-					9
07	DLQ G-10	2702	-0-	2702	2702	352	1	2342	2	Y	7					16
						8	9									
08	DLQ G-10	3304	-0-	3304	6006	495	1	2806	2	Y	3					19
						3	9									
09	9222 X	3216	-0-	-6006	-0-	463	1	2749	2	Y	4	16	1			7
						4	9									
10	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	500	1	2751	2	Y	10					17
						11	9									
*11	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	128	1	2593	2	Y	3					20
						3	9									

RHODE, D. W. 26 WELL #: 5 RRCID -> 213903 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10462 - 10500

06	9540 X	8362	-0-	-1178	-0-	1148	1	7161	2	Y	48	29	1			127
						53	9									
07	DLQ G-10	9292	-0-	9292	9292	1206	1	8031	2	Y	50	152	1			25
						55	9									
08	DLQ G-10	9386	-0-	9386	18678	1401	1	7941	2	Y	40					65
						44	9									
09	27905 X	9227	-0-	-18678	-0-	1322	1	7859	2	Y	42	68	1			39
						46	9									
10	9697 X	9697	-0-	-0-	-0-	1479	1	8143	2	Y	68	65	1			42
						75	9									
11	9090 X	8029	-0-	-1061	-0-	374	1	7592	2	Y	57	39	1			60
						63	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

06	3780 #	3180	-0-	-600	-0-	3103	2	77	9	N	70					159
07	3906 #	3066	-0-	-840	-0-	2977	2	89	9	N	81	138	1			102
08	3906 #	3310	-0-	-596	-0-	3169	2	141	9	N	128	144	1			86
09	3600 #	3140	-0-	-460	-0-	3072	2	68	9	N	62					148
10	3720 #	2959	-0-	-761	-0-	2851	2	108	9	N	98	140	1			106
*11	4077 R	4077	-0-	-0-	-0-	3952	2	125	9	N	114	145	1			75

RHODE RANCH (WILCOX 1ST 7300) 76212 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LINDHOLM GU 86 WELL #: 1 RRCID -> 213924 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 7750 - 7761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.// 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 C RRCID -> 000412 COMPL. DATE 03/28/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7334 - 7354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	5910 X	5435	-0-	-475	-0-	961	1	4474	2	Y	-0-					-0-
07	6051 X	6051	-0-	-0-	-0-	1070	1	4981	2	Y	-0-					-0-
08	5983 X	5570	-0-	-413	-0-	891	1	4679	2	Y	-0-					-0-
09	5790 X	4612	-0-	-1178	-0-	758	1	3854	2	Y	-0-					-0-
10	6045 X	5555	-0-	-490	-0-	970	1	4582	2	Y	3					3
						3	9									
*11	5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	989	1	4911	2	Y	-0-					3

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 5 C RRCID -> 090998 COMPL. DATE 10/03/1980 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7285 - 7295

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*11	14B2 EXT	-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

06	900 N	655	-0-	-245	-0-	109	1	506	2	Y	36	176	1			94
						40	9									
07	930 N	260	-0-	-670	-0-	46	1	214	2	Y	-0-					94
08	944 N	944	-0-	-0-	-0-	151	1	793	2	Y	-0-					94
09	679 N	679	-0-	-0-	-0-	110	1	558	2	Y	10					104
						11	9									
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	110	1	518	2	Y	50					154
						55	9									
11	900 N	761	-0-	-139	-0-	107	1	529	2	Y	114					268
						125	9									

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
RHODE, D. W. -18- WELL #: 3 RRCID -> 000411 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 1878 - 1888

06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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. -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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 L RRCID -> 095833 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7540 - 7555

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	2483 R	1777	-0-	-706	-0-	1690	2	87	9	N	79	129	1			81
07	2170 #	1555	-0-	-615	-0-	1527	2	28	9	N	25					106
08	2077 #	1689	-0-	-388	-0-	1665	2	24	9	N	22					128
09	1950 #	1565	-0-	-385	-0-	1542	2	23	9	N	21					149
10	1953 #	1564	-0-	-389	-0-	1551	2	13	9	N	12					161
*11	1843 R	1843	-0-	-0-	-0-	1814	2	29	9	N	26	133	1			54

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	2970	#	369	-0-	-2601	-0-	369	2			N	-0-					-0-
07	3069	#	6	-0-	-3063	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	3069	#	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
09	2670	#	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					-0-
10	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
11	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2790	#	2592	-0-	-198	-0-	496	1	2096	2	N	-0-					-0-
07	2883	#	2819	-0-	-64	-0-	838	1	1981	2	N	-0-					-0-
08	2883	#	2786	-0-	-97	-0-	1016	1	1770	2	N	-0-					-0-
09	3201	R	3201	-0-	-0-	-0-	705	1	2496	2	N	-0-					-0-
10	2821	#	1814	-0-	-1007	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
11	2730	#	1874	-0-	-856	-0-	1874	2			N	-0-					-0-

RHODE RANCH, SW (SAND 5) 76218 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180
PILLSBURY WELL #: 1 RRCID -> 122003 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 11302 PERF. 9308 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	165	1	700	2	N	22					69
							24	9									
07	DLQ G-10		709	-0-	709	709	205	1	485	2	N	17					86
							19	9									
08	DLQ G-10		698	-0-	698	1407	248	1	432	2	N	16					102
							18	9									
09	2400	N	1026	-0-	-1374	33	217	1	768	2	N	37					139
							41	9									
10	957	N	924	-0-	-33	-0-	905	2	19	9	N	17					156
*11	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1134	2	36	9	N	33					189

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

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

RHODE RANCH, W. (HOUSE 9100) //CONT.// 76219 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RHODE, D. W. -19- WELL #: 2 RRCID -> 150011 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8926 - 8950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5670 X	5367	-0-	-303	-0-	738	1	4605	2	Y	22					219
						24	9									
07	DLQ G-10	5439	-0-	5439	5439	708	1	4714	2	Y	15					234
						17	9									
08	DLQ G-10	5387	-0-	5387	10826	806	1	4570	2	Y	10					244
						11	9									
09	16862 X	6036	-0-	-10826	-0-	862	1	5122	2	Y	47					291
						52	9									
10	5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	920	1	5066	2	Y	9	191	1			109
						10	9									
11	5370 X	5114	-0-	-256	-0-	240	1	4856	2	Y	16					125
						18	9									

LINDHOLM 86 WELL #: 1 RRCID -> 150609 COMPL. DATE 08/17/1985 TOTAL DEPTH 11650 PERF. N/A

06	47 X	47	-0-	-0-	-0-	6	1	35	2	N	5					45
						6	9									
07	DLQ G-10	91	-0-	91	91	12	1	79	2	N	-0-					45
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	91					N	-0-					45
09	91 N	-0-	-0-	-91	-0-					N	-0-					45
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

RHODE, D. W. 26 WELL #: 4 RRCID -> 157932 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9171 - 9181

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE, D. W. -25- WELL #: 2 RRCID -> 221483 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9136 - 9148

06	1110 N	863	-0-	-247	-0-	117	1	731	2	N	14					42
						15	9									
07	1147 N	468	-0-	-679	-0-	61	1	407	2	N	-0-					42
08	1147 N	495	-0-	-652	-0-	74	1	421	2	N	-0-					42
09	870 N	406	-0-	-464	-0-	58	1	347	2	N	1					43
						1	9									
10	465 N	451	-0-	-14	-0-	69	1	382	2	N	-0-					43
11	480 N	390	-0-	-90	-0-	18	1	371	2	N	1					44
						1	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	570	N	464	-0-	-106	-0-	64	1	399	2	N	1					160
							1	9									
07	527	N	445	-0-	-82	-0-	57	1	382	2	N	5					165
							6	9									
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	74	1	422	2	N	23	175	1			13
							25	9									
09	450	N	376	-0-	-74	-0-	54	1	322	2	N	-0-					13
10	434	N	411	-0-	-23	-0-	63	1	348	2	N	-0-					13
11	510	N	366	-0-	-144	-0-	17	1	345	2	N	4					17
							4	9									

LINDHOLM 86-1 WELL #: 2 RRCID -> 220976 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9330 - 9372

06	1590	N	1444	-0-	-146	-0-	199	1	1244	2	N	1					148
							1	9									
07	1643	N	1460	-0-	-183	-0-	190	1	1263	2	N	6					154
							7	9									
08	1643	N	1473	-0-	-170	-0-	218	1	1234	2	N	19					173
							21	9									
09	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	209	1	1239	2	N	18					191
							20	9									
10	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	231	1	1272	2	N	1	175	1			17
							1	9									
11	1440	N	1222	-0-	-218	-0-	57	1	1159	2	N	5					22
							6	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

06 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

UMMA RESOURCES, LLC 875670
WHEELER, CLIFTON ET AL WELL #: 3 RRCID -> 165025 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8838 - 8858

06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300	N	NO RPT		-0-
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300	N	NO RPT		-0-
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300	N	NO RPT		-0-
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300	N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300	N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300	N	NO RPT		-0-

RHODE RANCH, W. (1ST MASSIVE) 76219 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274389 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11042 - 11188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38730	X	7086	-0-	-31644	-0-	1895	1	5191	2	N	-0-					-0-
07	40021	X	-0-	-0-	-40021	-0-					N	-0-					-0-
08	40021	X	3730	-0-	-36291	-0-	634	1	3093	2	N	3					3
							3	9									
09	38730	X	3589	-0-	-35141	-0-	579	1	3010	2	N	-0-					3
10	40021	X	3454	-0-	-36567	-0-	551	1	2883	2	N	18					21
							20	9									
11	38730	X	3053	-0-	-35677	-0-	408	1	2645	2	N	-0-					21

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RHODE RANCH WELL #: 1301 RRCID -> 261631 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8154 - 8166

06	3030	X	1696	-0-	-1334	-0-	1694	2	2	9	N	2					156
07	1674	X	132	-0-	-1542	-0-	130	2	2	9	N	2					158
08	2418	X	291	-0-	-2127	-0-	284	2	7	9	N	6					164
09	2340	X	90	-0-	-2250	-0-	61	2	29	9	N	26	170	1			20
10	2418	X	65	-0-	-2353	-0-	65	2			N	-0-					20
*11	9950	X	9950	-0-	-0-	-0-	9850	2	100	9	N	91					111

RHODE RANCH WELL #: 7701 RRCID -> 263279 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5415 - 8428

06	7080	X	3730	-0-	-3350	-0-	3708	2	22	9	N	20					132
07	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2777	2	9	9	N	8					140
08	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					140
09	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					N	-0-					140
10	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					140
*11	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	8461	2	253	9	N	230	130	1			240

RHODE RANCH WELL #: 1302 RRCID -> 264546 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8160 - 8174

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

RICHARD (OLMOS) 76390 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TERRA ENERGY 843153
DISHMAN WELL #: 2 RRCID -> 114874 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 1170 PERF. 1047 - 1049

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

RIMROCK (CANYON 4600) //CONT.// 76718 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAL
RIO-TEX, INC. //CONT.// 712930
LEWIS WELL #: 1203 RRCID -> 205966 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4508 - 4670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			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

06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2014 - PLUGGED 08/08/14

ROBLE SOLO (CANYON) 77456 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
LONE OAK WELL #: 1 RRCID -> 182824 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 13702 PERF.13164 - 13222

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-

LONE OAK WELL #: 2 RRCID -> 183390 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 13065 PERF.12772 - 12806

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-

ROBLE SOLO (CANYON) //CONT.// 77456 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
GREAT NORTHERN ENERGY, INC //CONT.// 328627
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
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-

LONE OAK WELL #: 4R RRCID -> 187462 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12910 - 12941

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-

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

*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/23/2014 - P/A 10-23-2014

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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
HOPKINS, C. D. -A- WELL #: 1 RRCID -> 072157 COMPL. DATE 02/13/1977 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	56	1	524	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	544	-0-	-138	-0-	59	1	485	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	512	-0-	-170	-0-	54	1	458	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	455	-0-	-115	-0-	47	1	408	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	481	-0-	-77	-0-	48	1	433	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	465	-0-	-45	-0-	45	1	420	3	Y	-0-					-0-

HILLIN, T. A. 388787
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 167503 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 2665 - 5434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	X	1384	-0-	-176	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
07	1612	X	1381	-0-	-231	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
08	1674	X	1508	-0-	-166	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
09	1620	X	1507	-0-	-113	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
10	1674	X	1531	-0-	-143	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
11	1470	X	1409	-0-	-61	-0-	1409	2			N	-0-					-0-

DEEL WELL #: 2 RRCID -> 249373 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 2924 - 2934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	X	1465	-0-	-95	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
07	1612	X	1388	-0-	-224	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
08	1457	X	1342	-0-	-115	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
09	1470	X	1265	-0-	-205	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
10	1519	X	1344	-0-	-175	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
11	1470	X	1216	-0-	-254	-0-	1216	2			N	-0-					-0-

SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO 743213
GLASSCOCK WELL #: 1901 RRCID -> 138324 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2383 - 2427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 1701 RRCID -> 138596 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2762 - 3845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
10	496	N	427	-0-	-69	-0-	427	2			N	-0-					-0-
11	450	N	427	-0-	-23	-0-	427	2			N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DISMUKES WELL #: 5502 RRCID -> 138608 COMPL. DATE 05/26/1991 TOTAL DEPTH 4013 PERF. 3670 - 3882

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-

SWEETEN WELL #: 2801 RRCID -> 139206 COMPL. DATE 07/30/1991 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2748 - 2761

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DISMUKES WELL #: 1101 RRCID -> 139210 COMPL. DATE 08/03/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3117 - 3158

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DISMUKES WELL #: 1901A RRCID -> 139211 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3776 - 3786

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DISMUKES WELL #: 5501 RRCID -> 139630 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3656 - 3890

06	330 N	326	-0-	-4	-0-	326	2	N	-0-			-0-
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2	N	-0-			-0-
08	372 N	343	-0-	-29	-0-	343	2	N	-0-			-0-
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2	N	-0-			-0-
10	341 N	337	-0-	-4	-0-	337	2	N	-0-			-0-
11	330 N	328	-0-	-2	-0-	328	2	N	-0-			-0-

DISMUKES WELL #: 5602 RRCID -> 139631 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3683 - 3713

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213

GLASSCOCK WELL #: 501 RRCID -> 139870 COMPL. DATE 05/05/1991 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2970 - 3041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	332	-0-	-328	-0-	332	2			N	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
11	870	N	479	-0-	-391	-0-	479	2			N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 5601 RRCID -> 139988 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 3746 - 3760

06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
11	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-					-0-

FREEMAN WELL #: 5402 RRCID -> 139991 COMPL. DATE 09/10/1991 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3847 - 3962

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 1 RRCID -> 141321 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 2456 - 2485

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 2 RRCID -> 142611 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 2455 - 2502

06	450	N	332	-0-	-118	-0-	332	2			N	-0-					-0-
07	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	2			N	-0-					-0-
08	465	N	386	-0-	-79	-0-	386	2			N	-0-					-0-
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
*11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK "19" WELL #: 2 RRCID -> 169384 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2412 - 2420

06	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
07	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
08	1085	X	1076	-0-	-9	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
09	1050	X	1013	-0-	-37	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
10	1085	X	1023	-0-	-62	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
11	1050	X	955	-0-	-95	-0-	955	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK 18 WELL #: 13 RRCID -> 233813 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2365 - 2402

06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
*11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213
GLASSCOCK WELL #: 16 RRCID -> 233814 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 2390 - 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
06	240	N	184	-0-	-56	-0-	184	2			N	-0-					-0-
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					-0-
08	279	N	214	-0-	-65	-0-	214	2			N	-0-					-0-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
*11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK 26 WELL #: 1 RRCID -> 243045 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2510 - 3082

06	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
09	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-					-0-
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
11	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
HABY WELL #: 148 RRCID -> 142265 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3830 - 3850

06	728	X	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
07	751	X	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
08	713	X	696	-0-	-17	-0-	696	2			N	-0-					-0-
09	720	X	666	-0-	-54	-0-	666	2			N	-0-					-0-
10	744	X	563	-0-	-181	-0-	563	2			N	-0-					-0-
11	720	X	660	-0-	-60	-0-	660	2			N	-0-					-0-

HABY WELL #: 140 RRCID -> 143085 COMPL. DATE 08/05/1991 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3772 - 3792

06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
08	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	150	N	49	-0-	-101	-0-	49	2			N	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-

HABY WELL #: 248 RRCID -> 143161 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 4482 PERF. 2555 - 2579

06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
07	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-					-0-
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
11	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	2			N	-0-					-0-

HABY WELL #: 240 RRCID -> 143499 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 4377 PERF. 3696 - 3780

06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
10	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	2			N	-0-					-0-
11	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	2			N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
WHITWORTH WELL #: 135 RRCID -> 146679 COMPL. DATE 09/25/1995 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3254 - 3471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	229	-0-	-41	-0-	229	2			N	-0-					-0-
07	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
09	240	N	89	-0-	-151	-0-	89	2			N	-0-					-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
*11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-

HABY WELL #: 348 RRCID -> 160869 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3404 - 3808

06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
07	744	N	711	-0-	-33	-0-	711	2			N	-0-					-0-
08	651	N	503	-0-	-148	-0-	503	2			N	-0-					-0-
09	750	N	663	-0-	-87	-0-	663	2			N	-0-					-0-
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
11	480	N	310	-0-	-170	-0-	310	2			N	-0-					-0-

3-M ENERGY CORPORATION 953706
EPPERSON, SAM WELL #: 4701 RRCID -> 127531 COMPL. DATE 03/05/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2546 - 2896

06	270	X	243	-0-	-27	-0-	243	2			N	-0-					-0-
07	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
08	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
09	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
10	434	X	229	-0-	-205	-0-	229	2			N	-0-					-0-
11	420	X	228	-0-	-192	-0-	228	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4702 RRCID -> 129110 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2532 - 2653

06	480	N	413	-0-	-67	-0-	413	2			N	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
08	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	2			N	-0-					-0-
09	420	N	281	-0-	-139	-0-	281	2			N	-0-					-0-
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
*11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4703 RRCID -> 129111 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2609 - 2644

06	330	X	275	-0-	-55	-0-	275	2			N	-0-					-0-
07	341	X	276	-0-	-65	-0-	276	2			N	-0-					-0-
08	341	X	302	-0-	-39	-0-	302	2			N	-0-					-0-
09	330	X	187	-0-	-143	-0-	187	2			N	-0-					-0-
10	341	X	315	-0-	-26	-0-	315	2			N	-0-					-0-
11	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-

STEWART "47" WELL #: 1 RRCID -> 139153 COMPL. DATE 05/24/1991 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 2530 - 2568

06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
08	775	N	695	-0-	-80	-0-	695	2			N	-0-					-0-
09	690	N	498	-0-	-192	-0-	498	2			N	-0-					-0-
10	744	N	615	-0-	-129	-0-	615	2			N	-0-					-0-
11	660	N	380	-0-	-280	-0-	380	2			N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
3-M ENERGY CORPORATION //CONT.// 953706
CLOUDT "55" WELL #: 1 RRCID -> 143501 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3736 - 3907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	N	793	-0-	-1217	-0-	793	2			N	-0-					-0-
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
08	930	N	767	-0-	-163	-0-	767	2			N	-0-					-0-
09	780	N	654	-0-	-126	-0-	654	2			N	-0-					-0-
10	837	N	733	-0-	-104	-0-	733	2			N	-0-					-0-
11	750	N	649	-0-	-101	-0-	649	2			N	-0-					-0-

EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 144749 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3672 - 3722

06	270	N	42	-0-	-228	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
08	372	N	32	-0-	-340	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			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

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CMR ENERGY, L.P. 120636
COMANCHE RANCH WELL #: 1604H RRCID -> 201491 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 5860 - 7685

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

GENESIS WELL SERVICE 300210
REYES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227961 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6213 - 8393

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
07	124	X	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	450	X	29	-0-	-421	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	465	X	6	-0-	-459	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-

ROCKY CREEK, EAST (OLMOS 4) 77760 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
COVERT, F.M. III, M.D. 182820
NCT B-9 /FEE/ WELL #: 1 RRCID -> 043377 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 2300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOS (WILCOX 7500) 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GOUGER GAS UNIT NO. 4 O/A WELL #: 2 F RRCID -> 040834 COMPL. DATE 11/13/1966 TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A

06	3210 X	1571	-0-	-1639	-0-	307	1	1262	2	N	2	4	1			5
						2	9									
07	DLQ G-10	425	-0-	425	425	120	1	303	2	N	2					7
						2	9									
08	DLQ G-10	3392	-0-	3392	3817	563	1	2826	2	N	3	4	1			6
						3	9									
09	5774 X	1957	-0-	-3817	-0-	370	1	1586	2	N	1	4	1			3
						1	9									
10	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	494	1	2231	2	N	5					8
						6	9									
*11	2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	463	1	1712	2	N	2	4	1			6
						2	9									

NEW WORLD ENERGY 606120
DELANGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000438 COMPL. DATE 06/04/1958 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7500 - 7598

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOS (WILCOX 7500) //CONT.// 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					23
07	1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	1238	2	2	9	N	2					25
08	1426 X	1363	-0-	-63	-0-	1360	2	3	9	N	3					28
09	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	1407	2	2	9	N	2					30
*10	1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					30
11	1320 X	1005	-0-	-315	-0-	1005	2			N	-0-					30

GOUGER GAS UNIT NO. 5 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000439 COMPL. DATE 03/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7450 - 7570

06	1050 X	921	-0-	-129	-0-	820	2	101	9	N	92					122
07	1336 X	1336	-0-	-0-	-0-	1161	2	175	9	N	159	166	1			115
08	1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	1390	2	176	9	N	160					275
09	1230 X	1076	-0-	-154	-0-	1008	2	68	9	N	62	180	1			157
*10	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	1326	2	152	9	N	138	183	1			112
11	1530 X	1001	-0-	-529	-0-	863	2	138	9	N	125	179	1			58

GOUGER GAS UNIT NO. 6 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000440 COMPL. DATE 12/05/1958 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7512 - 7576

06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					68
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					68
08	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					68
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					68
*10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					68
*11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					68

ROOS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 000445 COMPL. DATE 07/17/1958 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7605 - 7630

06	450 X	75	-0-	-375	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	465 X	200	-0-	-265	-0-	200	2			N	-0-					-0-
08	705 X	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
09	450 X	420	-0-	-30	-0-	420	2			N	-0-					-0-
*10	690 X	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
11	690 X	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM OIL & GAS 661328

ROOS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 000442 COMPL. DATE 02/04/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7473 - 7550

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSSER (SERPENTINE) 78425 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BASTROP
KIDD PRODUCTION CO. 458825
HODGES WELL #: 1A RRCID -> 158089 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 2706 PERF. 2550 - 2571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14	B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
10	14	B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
11	14	B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14	B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14	B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14	B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14	B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14	B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14	B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SACATOSA (OLMOS) 79451 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CHITTIM, N. J. WELL #: 6427 RRCID -> 189537 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 1667 PERF. 1117 - 1152

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

SACATOSA (SAN MIGUEL #1 SAND) 79451 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
CMR ENERGY, L.P. 120636
FARIAS WELL #: 1108 RRCID -> 209849 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1674 - 1692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14	B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14	B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14	B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14	B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14	B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14	B2 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L & J EXPLORATION, LLC 479852
BOWMAN WELL #: R107 RRCID -> 253303 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3714 - 3722

06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
07	589 N	374	-0-	-215	-0-	374	2			N	-0-					-0-
08	527 N	273	-0-	-254	-0-	273	2			N	-0-					-0-
09	390 N	287	-0-	-103	-0-	287	2			N	-0-					-0-
10	372 N	293	-0-	-79	-0-	293	2			N	-0-					-0-
11	270 N	267	-0-	-3	-0-	267	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

06	3090 #	1605	-0-	-1485	-0-	1605	2			N	-0-					83
07	3193 #	1992	-0-	-1201	-0-	1992	2			N	-0-					83
08	3193 #	1567	-0-	-1626	-0-	1567	2			N	-0-					83
09	2520 #	1291	-0-	-1229	-0-	1291	2			N	-0-					83
10	2604 #	1459	-0-	-1145	-0-	1459	2			N	-0-					83
11	1920 #	1384	-0-	-536	-0-	1384	2			N	-0-					83

BOWMAN WELL #: 107 RRCID -> 261829 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4028 - 4030

06	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	781	2	1037	9	N	943	670	1			552
07	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	760	2	696	9	N	633	857	1			328
08	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	700	2	813	9	N	739	846	1			221
09	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	589	2	721	9	N	655	450	1			426
10	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	584	2	678	9	N	616	872	1			170
*11	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	477	2	600	9	N	545	535	1			180

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	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
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

06	5606	5606	-0-	-0-	-0-	223	1	5383	2	N	-0-					223
07	7637	7637	-0-	-0-	-0-	308	1	7303	2	N	24					247
						26	9									
08	5376	5376	-0-	-0-	-0-	275	1	5101	2	N	-0-	176	1			71
09	1505	1505	-0-	-0-	-0-	87	1	1418	2	N	-0-					71
10	3262	3262	-0-	-0-	-0-	184	1	3078	2	N	-0-					71
*11	832	832	-0-	-0-	-0-	40	1	792	2	N	-0-					71

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

06	4279	4279	-0-	-0-	-0-	4262	2	17	9	Y	15	22	1			10
07	3100 N	3216	-0-	116	116	3198	2	18	9	Y	16	16	1			10
08	186	-0-	-0-	-186	-0-					Y	16	9	1			17
09	3299	3299	-0-	-0-	-0-	3277	2	22	9	Y	20	25	1			12
10	3658	3658	-0-	-0-	-0-	3634	2	24	9	Y	22	23	1			11
*11	3190	3190	-0-	-0-	-0-	3165	2	25	9	Y	23	24	1			10

SAN MIGUEL CREEK (EDWARDS LIME) 80300 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
WHEELER, CLIFTON WELL #: 3 RRCID -> 000455 COMPL. DATE 06/14/1962 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10320 - 10360

06	5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	5597	2	92	9	Y	84	122	1			39
07	8308 X	6519	-0-	-1789	-0-	6450	2	69	9	Y	63	63	1			39
08	8308 X	4447	-0-	-3861	-0-	4318	2	129	9	Y	117	70	1			86
09	8040 X	6882	-0-	-1158	-0-	6739	2	143	9	Y	130	159	1			57
10	9057 X	9057	-0-	-0-	-0-	8818	2	239	9	Y	217	233	1			41
11	6300 X	5592	-0-	-708	-0-	5375	2	217	9	Y	197	203	1			35

GUBBELS WELL #: 7 RRCID -> 042427 COMPL. DATE 07/08/1967 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9871 - 10248

06	15600 X	11344	-0-	-4256	-0-	11212	2	132	9	Y	120	174	1			18
07	17546 X	13230	-0-	-4316	-0-	13139	2	91	9	Y	83	84	1			17
08	17546 X	13600	-0-	-3946	-0-	13451	2	149	9	Y	135	80	1			72
09	16980 X	12822	-0-	-4158	-0-	12690	2	132	9	Y	120	147	1			45
10	14181 X	14181	-0-	-0-	-0-	14027	2	154	9	Y	140	150	1			35
11	13170 X	10778	-0-	-2392	-0-	10631	2	147	9	Y	134	138	1			31

WHEELER, CLIFTON WELL #: 8 RRCID -> 053576 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 10438 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

SAN MIGUEL CREEK (EDWARDS LIME) //CONT.// 80300 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ENERQUEST OPERATING L.L.C. //CONT.// 252058
WHEELER, CLIFTON WELL #: 9 RRCID -> 065792 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9440 - 9462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	9810 X	6247	-0-	-3563	-0-	6203	2	44	9	Y	40	58	1			16
07	15748 X	2671	-0-	-13077	-0-	2630	2	41	9	Y	37	37	1			16
08	15748 X	7134	-0-	-8614	-0-	7087	2	47	9	Y	43	26	1			33
09	15240 X	5060	-0-	-10180	-0-	5019	2	41	9	Y	37	45	1			25
10	9905 X	9905	-0-	-0-	-0-	9850	2	55	9	Y	50	54	1			21
11	6900 X	3159	-0-	-3741	-0-	3093	2	66	9	Y	60	62	1			19

GUBBELS WELL #: 46 RRCID -> 242029 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9470 - 9600

06	25618 X	25618	-0-	-0-	-0-	25453	2	165	9	Y	150	217	1			26
07	25358 X	21947	-0-	-3411	-0-	21727	2	220	9	Y	200	202	1			24
08	25358 X	188	-0-	-25170	-0-	188	2			Y	-0-					24
09	25620 X	17210	-0-	-8410	-0-	16982	2	228	9	Y	207	229	1			2
10	28166 X	28166	-0-	-0-	-0-	27781	2	385	9	Y	350	346	1			6
11	25620 X	24606	-0-	-1014	-0-	24327	2	279	9	Y	254	232	1			28

GUBBELS WELL #: 49 RRCID -> 261830 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9783 - 9794

06	10860 X	8108	-0-	-2752	-0-	7862	2	246	9	Y	224	325	1			31
07	9641 X	7752	-0-	-1889	-0-	7609	2	143	9	Y	130	131	1			30
08	9641 X	7125	-0-	-2516	-0-	6808	2	317	9	Y	288	172	1			146
09	9330 X	8041	-0-	-1289	-0-	7957	2	84	9	Y	76	118	1			104
10	8370 X	7712	-0-	-658	-0-	7644	2	68	9	Y	62	97	1			69
11	8100 X	7905	-0-	-195	-0-	7852	2	53	9	Y	48	79	1			38

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SERBA (ESCONDIDO) //CONT.// 82261 498 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ZAVALA
G/O INTERNATIONAL, INC. //CONT.// 292230
PRYOR RANCH -A- WELL #: 2 RRCID -> 081137 COMPL. DATE 05/01/1977 TOTAL DEPTH 986 PERF. 718 - 756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH -B- WELL #: 1 RRCID -> 081140 COMPL. DATE 04/15/1978 TOTAL DEPTH 908 PERF. 739 - 755

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	1320 N	753	-0-	-567	-0-	753	2	N	-0-			-0-
07	1023 N	652	-0-	-371	-0-	652	2	N	-0-			-0-
08	713 N	476	-0-	-237	-0-	476	2	N	-0-			-0-
09	750 N	107	-0-	-643	-0-	107	2	N	-0-			-0-
10	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2	N	-0-			-0-
*11	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2	N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
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
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
07	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	3			N	-0-					-0-
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
09	420	N	392	-0-	-28	-0-	392	3			N	-0-					-0-
10	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					-0-
*11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			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

06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
08	496	N	175	-0-	-321	-0-	175	2			N	-0-					-0-
09	360	N	159	-0-	-201	-0-	159	2			N	-0-					-0-
10	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	2			N	-0-					-0-
11	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3" WELL #: 1 RRCID -> 169579 COMPL. DATE 07/04/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4930 - 5948

06	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
07	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
08	1271	X	1224	-0-	-47	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
09	1260	X	1194	-0-	-66	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
10	1302	X	1189	-0-	-113	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
11	1260	X	1068	-0-	-192	-0-	1068	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 2 RRCID -> 169581 COMPL. DATE 06/28/1998 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5227 - 5890

06	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
07	1364	X	1232	-0-	-132	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
08	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
09	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
10	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
11	1560	X	1233	-0-	-327	-0-	1233	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 1 RRCID -> 169721 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5194 - 5778

06	1200	X	1195	-0-	-5	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
07	1240	X	1053	-0-	-187	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
08	1240	X	1228	-0-	-12	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
09	1200	X	1098	-0-	-102	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
10	1240	X	1108	-0-	-132	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
11	1200	X	863	-0-	-337	-0-	863	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 1 RRCID -> 169722 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5182 - 6006

06	930	X	539	-0-	-391	-0-	539	2			N	-0-					-0-
07	961	X	772	-0-	-189	-0-	772	2			N	-0-					-0-
08	961	X	642	-0-	-319	-0-	642	2			N	-0-					-0-
09	780	X	620	-0-	-160	-0-	620	2			N	-0-					-0-
10	775	X	654	-0-	-121	-0-	654	2			N	-0-					-0-
11	750	X	717	-0-	-33	-0-	717	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 2 RRCID -> 169723 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5178 - 5941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840 X	683	-0-	-157	-0-	683	2			N	-0-					-0-
07	837 X	697	-0-	-140	-0-	697	2			N	-0-					-0-
08	806 X	693	-0-	-113	-0-	693	2			N	-0-					-0-
09	750 X	679	-0-	-71	-0-	679	2			N	-0-					-0-
10	713 X	685	-0-	-28	-0-	685	2			N	-0-					-0-
11	690 X	646	-0-	-44	-0-	646	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 3 RRCID -> 169724 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5170 - 6000

06	1230 X	1167	-0-	-63	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
07	1271 X	1210	-0-	-61	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
08	1271 X	1172	-0-	-99	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
09	1200 X	1121	-0-	-79	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
10	1209 X	1146	-0-	-63	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
11	1170 X	1077	-0-	-93	-0-	1077	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3" WELL #: 3 RRCID -> 169725 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5252 - 5969

06	453 X	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
07	508 X	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
08	465 X	433	-0-	-32	-0-	433	2			N	-0-					-0-
09	450 X	439	-0-	-11	-0-	439	2			N	-0-					-0-
10	496 X	428	-0-	-68	-0-	428	2			N	-0-					-0-
11	480 X	450	-0-	-30	-0-	450	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 3 RRCID -> 171141 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4730 - 5280

06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
07	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
10	341 N	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-					-0-
11	330 N	296	-0-	-34	-0-	296	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 4 RRCID -> 171293 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5168 - 5972

06	1560 X	1532	-0-	-28	-0-	1523	2	9	9	N	8					52
07	1581 X	1562	-0-	-19	-0-	1562	2			N	-0-					52
08	1581 X	1574	-0-	-7	-0-	1566	2	8	9	N	7					59
09	1530 X	1522	-0-	-8	-0-	1515	2	7	9	N	6					65
10	1581 X	1530	-0-	-51	-0-	1530	2			N	-0-					65
11	1530 X	1460	-0-	-70	-0-	1460	2			N	-0-					65

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 3 RRCID -> 171429 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 4644 - 5195

06	360 X	321	-0-	-39	-0-	321	2			N	-0-					-0-
07	558 X	327	-0-	-231	-0-	327	2			N	-0-					-0-
08	558 X	329	-0-	-229	-0-	329	2			N	-0-					-0-
09	540 X	337	-0-	-203	-0-	337	2			N	-0-					-0-
10	403 X	332	-0-	-71	-0-	332	2			N	-0-					-0-
11	330 X	295	-0-	-35	-0-	295	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 4 RRCID -> 171430 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 4691 - 5275

06	240 X	166	-0-	-74	-0-	166	2			N	-0-					-0-
07	248 X	182	-0-	-66	-0-	182	2			N	-0-					-0-
08	248 X	154	-0-	-94	-0-	154	2			N	-0-					-0-
09	240 X	182	-0-	-58	-0-	182	2			N	-0-					-0-
10	207 X	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
*11	188 X	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 5 RRCID -> 171456 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4140 - 4843

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570 X	401	-0-	-169	-0-	401	2			N	-0-					-0-
07	936 X	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
08	482 X	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
09	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
10	930 X	520	-0-	-410	-0-	520	2			N	-0-					-0-
11	900 X	454	-0-	-446	-0-	454	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 2 RRCID -> 171457 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 5711 PERF. 4409 - 4835

06	572 X	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
07	684 X	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
08	651 X	643	-0-	-8	-0-	643	2			N	-0-					-0-
09	630 X	537	-0-	-93	-0-	537	2			N	-0-					-0-
10	682 X	511	-0-	-171	-0-	511	2			N	-0-					-0-
11	660 X	513	-0-	-147	-0-	513	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 3 RRCID -> 171458 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5121 - 5939

06	1080 X	1039	-0-	-41	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
07	1085 X	1066	-0-	-19	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
08	1085 X	1062	-0-	-23	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
09	1050 X	1018	-0-	-32	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
10	1085 X	1043	-0-	-42	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
11	1050 X	978	-0-	-72	-0-	978	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 6 RRCID -> 171459 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4790 - 4803

06	247 X	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
07	248 X	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-					-0-
08	250 X	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
09	283 X	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
10	248 X	214	-0-	-34	-0-	214	2			N	-0-					-0-
11	240 X	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "9" WELL #: 1 RRCID -> 171471 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5118 - 5596

06	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
07	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
08	558 N	514	-0-	-44	-0-	514	2			N	-0-					-0-
09	750 N	478	-0-	-272	-0-	478	2			N	-0-					-0-
10	744 N	530	-0-	-214	-0-	530	2			N	-0-					-0-
11	510 N	439	-0-	-71	-0-	439	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 6 RRCID -> 171472 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4851 - 5887

06	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
07	1618 X	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
08	1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
09	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
10	1615 X	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
11	1560 X	1441	-0-	-119	-0-	1441	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 8 RRCID -> 171474 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 4868 - 4878

06	325 X	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
07	62 X	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	155 X	69	-0-	-86	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09	330 X	106	-0-	-224	-0-	106	2			N	-0-					-0-
10	341 X	3	-0-	-338	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	330 X	28	-0-	-302	-0-	28	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

BLACK, HALLIE "9" WELL #: 3 RRCID -> 173556 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5490 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	X	713	-0-	-7	-0-	713	2			N	-0-					-0-
07	891	X	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
08	775	X	625	-0-	-150	-0-	625	2			N	-0-					-0-
09	750	X	565	-0-	-185	-0-	565	2			N	-0-					-0-
10	899	X	763	-0-	-136	-0-	763	2			N	-0-					-0-
11	870	X	669	-0-	-201	-0-	669	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 174167 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5200 - 5623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	307	X	307	-0-	-0-	-0-	306	2	1	9	N	1					44
07	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					44
08	310	X	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					44
09	300	X	300	-0-	-0-	-0-	298	2	2	9	N	2					46
10	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					46
11	300	X	291	-0-	-9	-0-	291	2			N	-0-					46

M. K. DANIEL 111A WELL #: 2 RRCID -> 174866 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5248 - 5426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	X	1533	-0-	-177	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
07	1767	X	1476	-0-	-291	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
08	1767	X	1345	-0-	-422	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
09	1530	X	1315	-0-	-215	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
10	1581	X	1326	-0-	-255	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
11	1530	X	1114	-0-	-416	-0-	1114	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 5 RRCID -> 175780 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4787 - 5382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	X	618	-0-	-42	-0-	618	2			N	-0-					-0-
07	682	X	630	-0-	-52	-0-	630	2			N	-0-					-0-
08	651	X	647	-0-	-4	-0-	647	2			N	-0-					-0-
09	630	X	620	-0-	-10	-0-	620	2			N	-0-					-0-
10	651	X	627	-0-	-24	-0-	627	2			N	-0-					-0-
11	630	X	577	-0-	-53	-0-	577	2			N	-0-					-0-

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
06	540	X	530	-0-	-10	-0-	530	2			N	-0-					-0-
07	558	X	538	-0-	-20	-0-	538	2			N	-0-					-0-
08	558	X	487	-0-	-71	-0-	487	2			N	-0-					-0-
09	540	X	473	-0-	-67	-0-	473	2			N	-0-					-0-
10	558	X	518	-0-	-40	-0-	518	2			N	-0-					-0-
11	540	X	471	-0-	-69	-0-	471	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 7 RRCID -> 179954 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5167 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	X	898	-0-	-2	-0-	898	2			N	-0-					-0-
07	930	X	917	-0-	-13	-0-	917	2			N	-0-					-0-
08	930	X	918	-0-	-12	-0-	918	2			N	-0-					-0-
09	900	X	882	-0-	-18	-0-	882	2			N	-0-					-0-
10	930	X	891	-0-	-39	-0-	891	2			N	-0-					-0-
11	900	X	827	-0-	-73	-0-	827	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 5 RRCID -> 179955 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 4628 - 5693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	480	X	456	-0-	-24	-0-	456	2			N	-0-					-0-
07	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
08	496	X	478	-0-	-18	-0-	478	2			N	-0-					-0-
09	480	X	414	-0-	-66	-0-	414	2			N	-0-					-0-
10	558	X	442	-0-	-116	-0-	442	2			N	-0-					-0-
11	540	X	329	-0-	-211	-0-	329	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 6 RRCID -> 179956 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4628 - 4986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	X	349	-0-	-71	-0-	349	2			N	-0-					-0-
07	403	X	354	-0-	-49	-0-	354	2			N	-0-					-0-
08	403	X	351	-0-	-52	-0-	351	2			N	-0-					-0-
09	360	X	337	-0-	-23	-0-	337	2			N	-0-					-0-
10	372	X	345	-0-	-27	-0-	345	2			N	-0-					-0-
11	360	X	345	-0-	-15	-0-	345	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 3 RRCID -> 179961 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4881 - 6040

06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 4 RRCID -> 180061 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5178 - 5540

06	1020	X	527	-0-	-493	-0-	527	2			N	-0-					-0-
07	1054	X	554	-0-	-500	-0-	554	2			N	-0-					-0-
08	1054	X	498	-0-	-556	-0-	498	2			N	-0-					-0-
09	690	X	466	-0-	-224	-0-	466	2			N	-0-					-0-
10	589	X	456	-0-	-133	-0-	456	2			N	-0-					-0-
11	540	X	424	-0-	-116	-0-	424	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 5 RRCID -> 180062 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5206 - 5542

06	480	X	450	-0-	-30	-0-	450	2			N	-0-					-0-
07	496	X	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-					-0-
08	465	X	441	-0-	-24	-0-	441	2			N	-0-					-0-
09	450	X	359	-0-	-91	-0-	359	2			N	-0-					-0-
10	465	X	324	-0-	-141	-0-	324	2			N	-0-					-0-
11	450	X	285	-0-	-165	-0-	285	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 7 RRCID -> 180819 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5092 - 5248

06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
07	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	2			N	-0-					-0-
08	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	2			N	-0-					-0-
09	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	2			N	-0-					-0-
10	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	2			N	-0-					-0-
11	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	2			N	-0-					-0-

DANIELS, M. K. III A WELL #: 4 RRCID -> 181359 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5150 - 5616

06	270	X	264	-0-	-6	-0-	264	2			N	-0-					-0-
07	279	X	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					-0-
08	279	X	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					-0-
09	270	X	262	-0-	-8	-0-	262	2			N	-0-					-0-
10	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
11	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 8 RRCID -> 181360 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5141 - 5605

06	330	N	152	-0-	-178	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	403	N	178	-0-	-225	-0-	178	2			N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
*11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
M. K. DANIEL IIIA WELL #: 7 RRCID -> 181363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5122 - 5896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	750 N	664	-0-	-86	-0-	664	2		N	-0-			-0-
07	713 N	694	-0-	-19	-0-	694	2		N	-0-			-0-
08	713 N	664	-0-	-49	-0-	664	2		N	-0-			-0-
09	660 N	656	-0-	-4	-0-	656	2		N	-0-			-0-
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2		N	-0-			-0-
11	630 N	618	-0-	-12	-0-	618	2		N	-0-			-0-

DANIELS, M. K. 112A WELL #: 10 RRCID -> 181590 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 5090 - 5642

06	690 X	570	-0-	-120	-0-	570	2		N	-0-			-0-
07	713 X	504	-0-	-209	-0-	504	2		N	-0-			-0-
08	713 X	427	-0-	-286	-0-	427	2		N	-0-			-0-
09	630 X	481	-0-	-149	-0-	481	2		N	-0-			-0-
10	589 X	557	-0-	-32	-0-	557	2		N	-0-			-0-
*11	625 X	625	-0-	-0-	-0-	625	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 6 RRCID -> 181891 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4664 - 5408

06	1740 X	1686	-0-	-54	-0-	1686	2		N	-0-			-0-
07	1798 X	1669	-0-	-129	-0-	1669	2		N	-0-			-0-
08	1736 X	1670	-0-	-66	-0-	1670	2		N	-0-			-0-
09	1680 X	1570	-0-	-110	-0-	1570	2		N	-0-			-0-
10	1736 X	1612	-0-	-124	-0-	1612	2		N	-0-			-0-
11	1680 X	1460	-0-	-220	-0-	1460	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 6 RRCID -> 181939 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5168 - 5490

06	330 X	327	-0-	-3	-0-	327	2		N	-0-			-0-
07	341 X	317	-0-	-24	-0-	317	2		N	-0-			-0-
08	341 X	295	-0-	-46	-0-	295	2		N	-0-			-0-
09	330 X	274	-0-	-56	-0-	274	2		N	-0-			-0-
10	341 X	274	-0-	-67	-0-	274	2		N	-0-			-0-
11	330 X	123	-0-	-207	-0-	123	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 701 RRCID -> 182709 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4776 - 5816

06	540 X	522	-0-	-18	-0-	522	2		N	-0-			-0-
07	558 X	519	-0-	-39	-0-	519	2		N	-0-			-0-
08	558 X	524	-0-	-34	-0-	524	2		N	-0-			-0-
09	540 X	534	-0-	-6	-0-	534	2		N	-0-			-0-
10	542 X	542	-0-	-0-	-0-	542	2		N	-0-			-0-
*11	513 X	513	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-			-0-

BLACK, HALLIE 3 WELL #: 5 RRCID -> 182710 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4974 - 5890

06	630 X	606	-0-	-24	-0-	606	2		N	-0-			-0-
07	653 X	653	-0-	-0-	-0-	653	2		N	-0-			-0-
08	651 X	642	-0-	-9	-0-	642	2		N	-0-			-0-
09	630 X	604	-0-	-26	-0-	604	2		N	-0-			-0-
10	651 X	631	-0-	-20	-0-	631	2		N	-0-			-0-
11	630 X	568	-0-	-62	-0-	568	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 702 RRCID -> 182712 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5154 - 5882

06	180 X	124	-0-	-56	-0-	124	2		N	-0-			-0-
07	186 X	118	-0-	-68	-0-	118	2		N	-0-			-0-
08	155 X	122	-0-	-33	-0-	122	2		N	-0-			-0-
09	150 X	108	-0-	-42	-0-	108	2		N	-0-			-0-
10	155 X	129	-0-	-26	-0-	129	2		N	-0-			-0-
*11	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. WELL #: 704 RRCID -> 183015 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 4720 - 5624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770 X	1552	-0-	-218	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
07	1829 X	1526	-0-	-303	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
08	1829 X	1367	-0-	-462	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
09	1650 X	1451	-0-	-199	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
10	1705 X	1542	-0-	-163	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
*11	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 705 RRCID -> 183585 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4544 - 5700

06	300 X	182	-0-	-118	-0-	182	2			N	-0-					-0-
07	279 X	145	-0-	-134	-0-	145	2			N	-0-					-0-
08	279 X	162	-0-	-117	-0-	162	2			N	-0-					-0-
09	240 X	113	-0-	-127	-0-	113	2			N	-0-					-0-
10	217 X	125	-0-	-92	-0-	125	2			N	-0-					-0-
11	180 X	140	-0-	-40	-0-	140	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 3 WELL #: 4 RRCID -> 183934 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5232 - 5968

06	810 X	607	-0-	-203	-0-	607	2			N	-0-					-0-
07	837 X	656	-0-	-181	-0-	656	2			N	-0-					-0-
08	744 X	655	-0-	-89	-0-	655	2			N	-0-					-0-
09	720 X	609	-0-	-111	-0-	609	2			N	-0-					-0-
10	651 X	610	-0-	-41	-0-	610	2			N	-0-					-0-
11	630 X	478	-0-	-152	-0-	478	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 602 RRCID -> 183937 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 4734 - 5756

06	570 N	555	-0-	-15	-0-	555	2			N	-0-					-0-
07	589 N	568	-0-	-21	-0-	568	2			N	-0-					-0-
08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
11	570 N	556	-0-	-14	-0-	556	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112A WELL #: 9A RRCID -> 184788 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5192 - 6020

06	810 X	788	-0-	-22	-0-	788	2			N	-0-					-0-
07	796 X	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
08	789 X	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
09	780 X	708	-0-	-72	-0-	708	2			N	-0-					-0-
10	806 X	670	-0-	-136	-0-	670	2			N	-0-					-0-
11	780 X	650	-0-	-130	-0-	650	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 601 RRCID -> 184934 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4776 - 5824

06	780 X	750	-0-	-30	-0-	750	2			N	-0-					-0-
07	837 X	643	-0-	-194	-0-	643	2			N	-0-					-0-
08	837 X	525	-0-	-312	-0-	525	2			N	-0-					-0-
09	810 X	419	-0-	-391	-0-	419	2			N	-0-					-0-
10	837 X	380	-0-	-457	-0-	380	2			N	-0-					-0-
11	750 X	490	-0-	-260	-0-	490	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 109 WELL #: 7 RRCID -> 185010 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5080 - 5788

06	210 X	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	217 X	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
08	201 X	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
09	210 X	190	-0-	-20	-0-	190	2			N	-0-					-0-
10	217 X	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-
11	210 X	185	-0-	-25	-0-	185	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. 110 WELL #: 8 RRCID -> 185014 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 5261 PERF. 4440 - 5062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2130 X	1911	-0-	-219	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
07	2263 X	1879	-0-	-384	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
08	2263 X	1804	-0-	-459	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
09	2190 X	1706	-0-	-484	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
10	1984 X	1662	-0-	-322	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
11	1920 X	1436	-0-	-484	-0-	1436	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 706 RRCID -> 185015 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 4590 - 5666

06	810 X	754	-0-	-56	-0-	754	2			N	-0-					-0-
07	837 X	765	-0-	-72	-0-	765	2			N	-0-					-0-
08	837 X	731	-0-	-106	-0-	731	2			N	-0-					-0-
09	810 X	694	-0-	-116	-0-	694	2			N	-0-					-0-
10	806 X	716	-0-	-90	-0-	716	2			N	-0-					-0-
11	750 X	682	-0-	-68	-0-	682	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 703 RRCID -> 185017 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4580 - 5894

06	1230 X	1203	-0-	-27	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
07	1302 X	1132	-0-	-170	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
08	1302 X	1104	-0-	-198	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
09	1260 X	1223	-0-	-37	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
10	1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
11	1200 X	1068	-0-	-132	-0-	1068	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 108 WELL #: 5 RRCID -> 185018 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4187 - 4986

06	720 X	538	-0-	-182	-0-	538	2			N	-0-					-0-
07	620 X	582	-0-	-38	-0-	582	2			N	-0-					-0-
08	620 X	558	-0-	-62	-0-	558	2			N	-0-					-0-
09	600 X	532	-0-	-68	-0-	532	2			N	-0-					-0-
10	589 X	548	-0-	-41	-0-	548	2			N	-0-					-0-
11	570 X	485	-0-	-85	-0-	485	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 609 RRCID -> 185993 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4634 - 5806

06	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
07	2170 X	1921	-0-	-249	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
08	2170 X	1689	-0-	-481	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
09	2100 X	1832	-0-	-268	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
10	2108 X	1730	-0-	-378	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
11	1950 X	1686	-0-	-264	-0-	1686	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 610 RRCID -> 185994 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5265 - 5672

06	1410 X	766	-0-	-644	-0-	766	2			N	-0-					-0-
07	1457 X	776	-0-	-681	-0-	776	2			N	-0-					-0-
08	1240 X	751	-0-	-489	-0-	751	2			N	-0-					-0-
09	1200 X	633	-0-	-567	-0-	633	2			N	-0-					-0-
10	837 X	415	-0-	-422	-0-	415	2			N	-0-					-0-
11	780 X	215	-0-	-565	-0-	215	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 7 RRCID -> 185995 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4835 - 5700

06	600 X	590	-0-	-10	-0-	590	2			N	-0-					-0-
07	620 X	600	-0-	-20	-0-	600	2			N	-0-					-0-
08	620 X	587	-0-	-33	-0-	587	2			N	-0-					-0-
09	600 X	562	-0-	-38	-0-	562	2			N	-0-					-0-
10	620 X	595	-0-	-25	-0-	595	2			N	-0-					-0-
11	600 X	562	-0-	-38	-0-	562	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 9 RRCID -> 225026 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5010 - 5957

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560 X	1079	-0-	-481	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
07	1364 X	984	-0-	-380	-0-	984	2			N	-0-					-0-
08	1302 X	645	-0-	-657	-0-	645	2			N	-0-					-0-
09	1140 X	585	-0-	-555	-0-	585	2			N	-0-					-0-
10	1116 X	633	-0-	-483	-0-	633	2			N	-0-					-0-
11	1080 X	569	-0-	-511	-0-	569	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
06	1860 X	1856	-0-	-4	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
07	1922 X	1856	-0-	-66	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
08	1922 X	1889	-0-	-33	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
09	1860 X	1801	-0-	-59	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
10	1922 X	1781	-0-	-141	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
11	1860 X	1599	-0-	-261	-0-	1599	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
06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
07	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
08	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
09	540 N	461	-0-	-79	-0-	461	2			N	-0-					-0-
10	713 N	241	-0-	-472	-0-	241	2			N	-0-					-0-
11	690 N	287	-0-	-403	-0-	287	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
06	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
07	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
08	2325 X	1844	-0-	-481	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
09	2460 X	1630	-0-	-830	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
10	2542 X	1731	-0-	-811	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
11	2460 X	1663	-0-	-797	-0-	1663	2			N	-0-					-0-

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
06	3270 X	3154	-0-	-116	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
07	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
08	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
09	3240 X	2878	-0-	-362	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
10	3503 X	2901	-0-	-602	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
11	3390 X	2690	-0-	-700	-0-	2690	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
06	960 X	879	-0-	-81	-0-	879	2			N	-0-					-0-
07	992 X	876	-0-	-116	-0-	876	2			N	-0-					-0-
08	992 X	665	-0-	-327	-0-	665	2			N	-0-					-0-
09	870 X	575	-0-	-295	-0-	575	2			N	-0-					-0-
10	899 X	651	-0-	-248	-0-	651	2			N	-0-					-0-
11	870 X	576	-0-	-294	-0-	576	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
06	792 X	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
07	763 X	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
08	837 X	607	-0-	-230	-0-	607	2			N	-0-					-0-
09	810 X	523	-0-	-287	-0-	523	2			N	-0-					-0-
10	837 X	529	-0-	-308	-0-	529	2			N	-0-					-0-
11	780 X	480	-0-	-300	-0-	480	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. WELL #: 611 RRCID -> 247472 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 4762 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "4A" WELL #: 405 RRCID -> 247475 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 4888 - 5894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	947	-0-	-403	-0-	947	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1125	-0-	-270	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
09	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
*11	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	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
06	1320	N	1311	-0-	-9	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1387	-0-	-225	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
09	1320	N	1192	-0-	-128	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1388	-0-	-7	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
*11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	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
06	784	X	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
07	968	X	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
08	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
09	780	X	712	-0-	-68	-0-	712	2			N	-0-					-0-
10	961	X	723	-0-	-238	-0-	723	2			N	-0-					-0-
11	930	X	555	-0-	-375	-0-	555	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 613 RRCID -> 248115 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 4716 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	N	971	-0-	-649	-0-	971	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	879	-0-	-1105	-0-	879	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	741	-0-	-840	-0-	741	2			N	-0-					-0-
09	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
*11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	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
06	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
07	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					-0-
09	4560	X	4067	-0-	-493	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	4353	-0-	-359	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	3869	-0-	-691	-0-	3869	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
06	1470	N	1059	-0-	-411	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1152	-0-	-212	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
08	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	894	-0-	-156	-0-	894	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	906	-0-	-241	-0-	906	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1013	-0-	-127	-0-	1013	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

HALLIE BLACK 3A WELL #: 11 RRCID -> 250893 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4803 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
08	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
10	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
*11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 403 RRCID -> 251565 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5230 - 5955

06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1273	-0-	-60	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1216	-0-	-134	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1260	-0-	-135	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1060	-0-	-170	-0-	1060	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 707 RRCID -> 251644 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4814 - 5659

06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	964	-0-	-59	-0-	964	2			N	-0-					-0-
09	990	N	817	-0-	-173	-0-	817	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	859	-0-	-164	-0-	859	2			N	-0-					-0-
11	930	N	749	-0-	-181	-0-	749	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 713 RRCID -> 251656 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4636 - 5813

06	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
07	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
09	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
10	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
*11	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 404 RRCID -> 251657 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5000 - 5915

06	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1970	-0-	-14	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
08	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1727	-0-	-163	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1719	-0-	-265	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1531	-0-	-269	-0-	1531	2			N	-0-					-0-

M. K. DANIEL 111A WELL #: 10 RRCID -> 251677 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4754 - 5510

06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
*11	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 612 RRCID -> 256034 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4914 - 5858

06	1470	N	642	-0-	-828	-0-	642	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	701	-0-	-415	-0-	701	2			N	-0-					-0-
08	620	N	568	-0-	-52	-0-	568	2			N	-0-					-0-
09	630	N	435	-0-	-195	-0-	435	2			N	-0-					-0-
10	713	N	279	-0-	-434	-0-	279	2			N	-0-					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OZTX OIL & GAS, L.L.C. 630575
MYRTLE MITCHELL 7 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160346 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 5082 - 5138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	49	-0-	49	5721	49	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	69	-0-	69	5790	69	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	99	-0-	99	5889	99	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	81	-0-	81	5970	81	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	63	-0-	63	6033	63	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6033					N	NO RPT					-0-

MITCHELL 10 WELL #: 1 RRCID -> 160348 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5064 - 5096

06	14B2 EXT	146	-0-	146	3688	146	3			N	-0-					-0-
07	14B DENY	208	-0-	208	3896	208	3			N	-0-					-0-
08	14B DENY	295	-0-	295	4191	295	3			N	-0-					-0-
09	14B DENY	243	-0-	243	4434	243	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	187	-0-	187	4621	187	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4621					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
MALONE "12" WELL #: 1 RRCID -> 118864 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4231 - 5185

06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-

MALONE WELL #: 1 RRCID -> 201547 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4771 - 4860

06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
07	682 N	678	-0-	-4	-0-	678	2			N	-0-					-0-
08	682 N	672	-0-	-10	-0-	672	2			N	-0-					-0-
09	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
10	682 N	654	-0-	-28	-0-	654	2			N	-0-					-0-
11	660 N	628	-0-	-32	-0-	628	2			N	-0-					-0-

BUNGER "5" WELL #: 2 RRCID -> 202985 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 4083 - 4446

06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	633	-0-	633	633	633	2			Y	-0-					-0-
08	1231 N	598	-0-	-633	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
09	630 N	564	-0-	-66	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
10	620 N	619	-0-	-1	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
*11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-

MALONE "13" WELL #: 2 RRCID -> 203271 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 4174 - 4184

06	481 X	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
07	515 X	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
08	527 X	512	-0-	-15	-0-	512	2			N	-0-					-0-
09	510 X	486	-0-	-24	-0-	486	2			N	-0-					-0-
10	527 X	480	-0-	-47	-0-	480	2			N	-0-					-0-
11	510 X	497	-0-	-13	-0-	497	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
06	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	470	-0-	470	470	470	2		Y	-0-			-0-
08	950 N	480	-0-	-470	-0-	480	2		Y	-0-			-0-
09	570 N	516	-0-	-54	-0-	516	2		Y	-0-			-0-
10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2		Y	-0-			-0-
*11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2		Y	-0-			-0-

BUNGER "5" WELL #: 4 RRCID -> 209323 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 4103 - 4534

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BUNGER "5" WELL #: 5 RRCID -> 209357 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3825 - 4125

06	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	2061	-0-	2061	2061	2061	2		Y	-0-			-0-
08	3000 N	1937	-0-	-1063	998	1937	2		Y	-0-			-0-
09	2845 N	1847	-0-	-998	-0-	1847	2		Y	-0-			-0-
10	2046 N	1943	-0-	-103	-0-	1943	2		Y	-0-			-0-
11	1860 N	1821	-0-	-39	-0-	1821	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

06	960 N	844	-0-	-116	-0-	844	3		N	-0-			-0-
07	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3		N	-0-			-0-
08	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3		N	-0-			-0-
09	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3		N	-0-			-0-
10	1457 N	1256	-0-	-201	-0-	1256	3		N	-0-			-0-
11	1170 N	992	-0-	-178	-0-	992	3		N	-0-			-0-

TENNECO FEE WELL #: 2 RRCID -> 116047 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5544

06	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		N	-0-			-0-
07	527 N	468	-0-	-59	-0-	468	3		N	-0-			-0-
08	496 N	457	-0-	-39	-0-	457	3		N	-0-			-0-
09	480 N	437	-0-	-43	-0-	437	3		N	-0-			-0-
10	465 N	450	-0-	-15	-0-	450	3		N	-0-			-0-
11	450 N	426	-0-	-24	-0-	426	3		N	-0-			-0-

MEADOWS "8" WELL #: 1 RRCID -> 162619 COMPL. DATE 03/31/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4632 - 5936

06	300 X	297	-0-	-3	-0-	297	3		N	-0-			-0-
07	310 X	276	-0-	-34	-0-	276	3		N	-0-			-0-
08	310 X	251	-0-	-59	-0-	251	3		N	-0-			-0-
09	300 X	237	-0-	-63	-0-	237	3		N	-0-			-0-
10	311 X	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-			-0-
*11	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880

DANIEL WELL #: 801 RRCID -> 171314 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 4215 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
09	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	3			N	-0-					-0-
10	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-					-0-
11	150	N	92	-0-	-58	-0-	92	3			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "8" WELL #: 802 RRCID -> 188885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4772 - 5398

06	210	X	174	-0-	-36	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	186	X	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
08	186	X	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
09	180	X	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					-0-
10	186	X	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
11	180	X	142	-0-	-38	-0-	142	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 803 RRCID -> 232377 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4732 - 5804

06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
07	713	N	654	-0-	-59	-0-	654	3			N	-0-					-0-
08	775	N	554	-0-	-221	-0-	554	3			N	-0-					-0-
09	690	N	433	-0-	-257	-0-	433	3			N	-0-					-0-
10	651	N	465	-0-	-186	-0-	465	3			N	-0-					-0-
*11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 804 RRCID -> 232379 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4716 - 5756

06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
07	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
09	840	N	756	-0-	-84	-0-	756	3			N	-0-					-0-
10	899	N	845	-0-	-54	-0-	845	3			N	-0-					-0-
11	810	N	775	-0-	-35	-0-	775	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 805 RRCID -> 232380 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5245 - 5709

06	390	N	346	-0-	-44	-0-	346	3			N	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
08	465	N	409	-0-	-56	-0-	409	3			N	-0-					-0-
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
11	390	N	364	-0-	-26	-0-	364	3			N	-0-					-0-

TENNECO FEE WELL #: 903 RRCID -> 233668 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5336 - 5658

06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1484	-0-	-128	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1466	-0-	-84	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	1407	-0-	-63	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1440	-0-	-48	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
*11	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-

TENNECO FEE WELL #: 904 RRCID -> 233669 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4710 - 5742

06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
07	806	N	716	-0-	-90	-0-	716	3			N	-0-					-0-
08	775	N	725	-0-	-50	-0-	725	3			N	-0-					-0-
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
*11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
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
06	630	N	591	-0-	-39	-0-	13	1	578	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	677	-0-	-67	-0-	15	1	662	2	Y	-0-					-0-
08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	16	1	815	2	Y	-0-					-0-
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	13	1	601	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	675	-0-	-7	-0-	11	1	664	2	Y	-0-					-0-
*11	810	N	597	-0-	-213	-0-	7	1	590	2	Y	-0-					-0-

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
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	18	1	763	2	Y	-0-					-0-
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	19	1	820	2	Y	-0-					-0-
08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	21	1	1037	2	Y	-0-					-0-
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	16	1	778	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	828	-0-	-9	-0-	14	1	814	2	Y	-0-					-0-
*11	1020	N	644	-0-	-376	-0-	7	1	637	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 4 RRCID -> 159573 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5183 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	N	1499	-0-	-61	-0-	34	1	1465	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1290	-0-	-384	-0-	29	1	1261	2	Y	-0-					-0-
08	1457	N	90	-0-	-1367	-0-	2	1	88	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	349	-0-	-1151	-0-	7	1	342	2	Y	-0-					-0-
10	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	26	1	1533	2	Y	-0-					-0-
*11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	15	1	1342	2	Y	-0-					-0-

DANIEL - STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 160490 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4848 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	14	1	623	2	Y	-0-					-0-
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	16	1	724	2	Y	-0-					-0-
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	15	1	774	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	604	-0-	-26	-0-	12	1	592	2	Y	-0-					-0-
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	15	1	887	2	Y	-0-					-0-
*11	750	N	746	-0-	-4	-0-	8	1	738	2	Y	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 2 RRCID -> 160491 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4874 - 5941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	681	N	681	-0-	-0-	-0-	15	1	666	2	Y	-0-					-0-
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	17	1	729	2	Y	-0-					-0-
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	18	1	897	2	Y	-0-					-0-
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	14	1	677	2	Y	-0-					-0-
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	11	1	675	2	Y	-0-					-0-
*11	540	N	527	-0-	-13	-0-	6	1	521	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 160611 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4836 - 5903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	281	-0-	-19	-0-	6	1	275	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	221	-0-	-89	-0-	5	1	216	2	Y	-0-					-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	6	1	314	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	242	-0-	-28	-0-	5	1	237	2	Y	-0-					-0-
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	4	1	234	2	Y	-0-					-0-
*11	300	N	197	-0-	-103	-0-	2	1	195	2	Y	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

DANIEL, M. K. WELL #: 5 RRCID -> 160753 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5187 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	128	-0-	-382	-0-	3	1	125	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	60	-0-	-33	-0-	1	1	59	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	5	-0-	-150	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	4	-0-	-116	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	2	1	138	2	Y	-0-					-0-
*11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 3 RRCID -> 160853 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5116 - 5911

06	840	N	706	-0-	-134	-0-	16	1	690	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	738	-0-	-192	-0-	16	1	722	2	Y	-0-					-0-
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	18	1	927	2	Y	-0-					-0-
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	15	1	711	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	741	-0-	-3	-0-	12	1	729	2	Y	-0-					-0-
*11	900	N	531	-0-	-369	-0-	6	1	525	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 6 RRCID -> 160866 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5292 - 5813

06	990	N	963	-0-	-27	-0-	22	1	941	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	990	-0-	-126	-0-	22	1	968	2	Y	-0-					-0-
08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	24	1	1282	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	885	-0-	-75	-0-	18	1	867	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	955	-0-	-37	-0-	16	1	939	2	Y	-0-					-0-
*11	1260	N	820	-0-	-440	-0-	9	1	811	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 7 RRCID -> 160868 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5050 - 5894

06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	27	1	1157	2	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1149	-0-	-29	-0-	26	1	1123	2	Y	-0-					-0-
08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	26	1	1360	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1022	-0-	-148	-0-	21	1	1001	2	Y	-0-					-0-
10	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	21	1	1274	2	Y	-0-					-0-
*11	1290	N	1059	-0-	-231	-0-	12	1	1047	2	Y	-0-					-0-

DANIEL - STATE 2 WELL #: 4 RRCID -> 161126 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4850 - 5779

06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	6	1	243	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	302	-0-	-39	-0-	7	1	295	2	Y	-0-					-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	6	1	316	2	Y	-0-					-0-
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	8	1	375	2	Y	-0-					-0-
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	7	1	392	2	Y	-0-					-0-
*11	300	N	164	-0-	-136	-0-	2	1	162	2	Y	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 5 RRCID -> 161128 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4844 - 5884

06	990	N	946	-0-	-44	-0-	21	1	925	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	969	-0-	-23	-0-	22	1	947	2	Y	-0-					-0-
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	23	1	1133	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	893	-0-	-67	-0-	18	1	875	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	884	-0-	-77	-0-	15	1	869	2	Y	-0-					-0-
*11	960	N	801	-0-	-159	-0-	9	1	792	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 8 RRCID -> 161129 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4826 - 5798

06	690	N	611	-0-	-79	-0-	14	1	597	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	609	-0-	-73	-0-	14	1	595	2	Y	-0-					-0-
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	15	1	752	2	Y	-0-					-0-
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	12	1	592	2	Y	-0-					-0-
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	10	1	617	2	Y	-0-					-0-
*11	660	N	590	-0-	-70	-0-	7	1	583	2	Y	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 2 RRCID -> 161273 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4775 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	762	-0-	-48	-0-	17	1	745	2	Y	-0-					-0-
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	20	1	861	2	Y	-0-					-0-
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	19	1	943	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	737	-0-	-13	-0-	15	1	722	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	791	-0-	-77	-0-	13	1	778	2	Y	-0-					-0-
*11	930	N	554	-0-	-376	-0-	6	1	548	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 3 RRCID -> 161274 COMPL. DATE 01/12/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4754 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	11	1	456	2	Y	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	11	1	468	2	Y	-0-					-0-
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	12	1	591	2	Y	-0-					-0-
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	10	1	480	2	Y	-0-					-0-
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	8	1	503	2	Y	-0-					-0-
*11	570	N	427	-0-	-143	-0-	5	1	422	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
06	300	N	291	-0-	-9	-0-	7	1	284	2	Y	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	7	1	309	2	Y	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	6	1	292	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	218	-0-	-82	-0-	4	1	214	2	Y	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	5	1	306	2	Y	-0-					-0-
*11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	4	1	314	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
06	270	N	257	-0-	-13	-0-	6	1	251	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	6	1	259	2	Y	-0-					-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	6	1	315	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	249	-0-	-21	-0-	5	1	244	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	259	-0-	-20	-0-	4	1	255	2	Y	-0-					-0-
*11	300	N	234	-0-	-66	-0-	3	1	231	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 12 RRCID -> 162040 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4686 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	602	-0-	-58	-0-	14	1	588	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	610	-0-	-41	-0-	14	1	596	2	Y	-0-					-0-
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	14	1	709	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	554	-0-	-46	-0-	11	1	543	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	589	-0-	-31	-0-	10	1	579	2	Y	-0-					-0-
*11	690	N	517	-0-	-173	-0-	6	1	511	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
06	1050	N	962	-0-	-88	-0-	22	1	940	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	23	1	994	2	Y	-0-					-0-
08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	23	1	1242	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	887	-0-	-73	-0-	18	1	869	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	865	-0-	-158	-0-	14	1	851	2	Y	-0-					-0-
*11	1230	N	735	-0-	-495	-0-	8	1	727	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
06	210	N	165	-0-	-45	-0-	4	1	161	2	N	-0-					-0-
07	248	N	187	-0-	-61	-0-	4	1	183	2	N	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	4	1	219	2	N	-0-					-0-
09	180	N	125	-0-	-55	-0-	3	1	122	2	N	-0-					-0-
10	186	N	112	-0-	-74	-0-	2	1	110	2	N	-0-					-0-
*11	210	N	115	-0-	-95	-0-	1	1	114	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 13 RRCID -> 163942 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5198 - 5812

06	510	N	418	-0-	-92	-0-	9	1	409	2	N	-0-					-0-
07	496	N	448	-0-	-48	-0-	10	1	438	2	N	-0-					-0-
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	10	1	490	2	N	-0-					-0-
09	420	N	353	-0-	-67	-0-	7	1	346	2	N	-0-					-0-
10	434	N	369	-0-	-65	-0-	6	1	363	2	N	-0-					-0-
*11	480	N	300	-0-	-180	-0-	3	1	297	2	N	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 6 RRCID -> 163946 COMPL. DATE 07/13/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5498 - 5934

06	510	N	346	-0-	-164	-0-	8	1	338	2	N	-0-					-0-
07	620	N	407	-0-	-213	-0-	9	1	398	2	N	-0-					-0-
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	18	1	907	2	N	-0-					-0-
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	11	1	523	2	N	-0-					-0-
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	13	1	798	2	N	-0-					-0-
*11	900	N	723	-0-	-177	-0-	8	1	715	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 3 RRCID -> 164285 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5432 - 6068

06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	20	1	870	2	N	-0-					-0-
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	19	1	842	2	N	-0-					-0-
08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	20	1	1056	2	N	-0-					-0-
09	900	N	781	-0-	-119	-0-	16	1	765	2	N	-0-					-0-
10	868	N	772	-0-	-96	-0-	13	1	759	2	N	-0-					-0-
*11	1050	N	638	-0-	-412	-0-	7	1	631	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 2 RRCID -> 164287 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5336 - 6010

06	930	X	719	-0-	-211	-0-	16	1	703	2	N	-0-					-0-
07	899	X	831	-0-	-68	-0-	18	1	813	2	N	-0-					-0-
08	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	22	1	1189	2	N	-0-					-0-
09	896	X	896	-0-	-0-	-0-	18	1	878	2	N	-0-					-0-
10	844	X	844	-0-	-0-	-0-	14	1	830	2	N	-0-					-0-
*11	1170	X	616	-0-	-554	-0-	7	1	609	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 164288 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5223 - 6093

06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	7	1	308	2	N	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	8	1	346	2	N	-0-					-0-
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	9	1	452	2	N	-0-					-0-
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	7	1	348	2	N	-0-					-0-
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	8	1	466	2	N	-0-					-0-
*11	450	N	332	-0-	-118	-0-	4	1	328	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 10 RRCID -> 164559 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4849 - 5713

06	510	N	501	-0-	-9	-0-	11	1	490	2	N	-0-					-0-
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	16	1	701	2	N	-0-					-0-
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	15	1	750	2	N	-0-					-0-
09	510	N	482	-0-	-28	-0-	10	1	472	2	N	-0-					-0-
10	713	N	604	-0-	-109	-0-	10	1	594	2	N	-0-					-0-
*11	750	N	491	-0-	-259	-0-	5	1	486	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 #: 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
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	15	1	639	2	N	-0-					-0-
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	15	1	657	2	N	-0-					-0-
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	14	1	703	2	N	-0-					-0-
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	13	1	603	2	N	-0-					-0-
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	10	1	625	2	N	-0-					-0-
*11	540	N	522	-0-	-18	-0-	6	1	516	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
06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	35	1	1497	2	N	-0-					-0-
07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	30	1	1338	2	N	-0-					-0-
08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	34	1	1704	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	1348	-0-	-182	-0-	28	1	1320	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	22	1	1289	2	N	-0-					-0-
*11	1680	N	982	-0-	-698	-0-	11	1	971	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
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	9	1	385	2	N	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	9	1	382	2	N	-0-					-0-
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	12	1	612	2	N	-0-					-0-
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	10	1	476	2	N	-0-					-0-
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	11	1	646	2	N	-0-					-0-
*11	600	N	458	-0-	-142	-0-	5	1	453	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
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	20	1	861	2	N	-0-					-0-
07	992	N	952	-0-	-40	-0-	21	1	931	2	N	-0-					-0-
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	23	1	1158	2	N	-0-					-0-
09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	20	1	965	2	N	-0-					-0-
10	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	18	1	1079	2	N	-0-					-0-
*11	1140	N	754	-0-	-386	-0-	8	1	746	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
06	502	X	502	-0-	-0-	-0-	11	1	491	2	N	-0-					-0-
07	540	X	540	-0-	-0-	-0-	12	1	528	2	N	-0-					-0-
08	639	X	639	-0-	-0-	-0-	12	1	627	2	N	-0-					-0-
09	510	X	495	-0-	-15	-0-	10	1	485	2	N	-0-					-0-
10	553	X	553	-0-	-0-	-0-	9	1	544	2	N	-0-					-0-
*11	630	X	341	-0-	-289	-0-	4	1	337	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
06	540	X	345	-0-	-195	-0-	8	1	337	2	N	-0-					-0-
07	434	X	393	-0-	-41	-0-	9	1	384	2	N	-0-					-0-
08	604	X	604	-0-	-0-	-0-	11	1	593	2	N	-0-					-0-
09	574	X	574	-0-	-0-	-0-	12	1	562	2	N	-0-					-0-
10	584	X	584	-0-	-0-	-0-	10	1	574	2	N	-0-					-0-
*11	570	X	498	-0-	-72	-0-	6	1	492	2	N	-0-					-0-

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
06	390	N	354	-0-	-36	-0-	8	1	346	2	N	-0-					-0-
07	372	N	362	-0-	-10	-0-	8	1	354	2	N	-0-					-0-
08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	17	1	828	2	N	-0-					-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	7	1	324	2	N	-0-					-0-
10	372	N	336	-0-	-36	-0-	6	1	330	2	N	-0-					-0-
*11	780	N	621	-0-	-159	-0-	7	1	614	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 #: 1101 RRCID -> 166557 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 4739 - 5746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	583	X	583	-0-	-0-	-0-	13	1	570	2	N	-0-					-0-
07	465	X	237	-0-	-228	-0-	5	1	232	2	N	-0-					-0-
08	465	X	285	-0-	-180	-0-	6	1	279	2	N	-0-					-0-
09	570	X	229	-0-	-341	-0-	5	1	224	2	N	-0-					-0-
10	589	X	240	-0-	-349	-0-	4	1	236	2	N	-0-					-0-
*11	570	X	233	-0-	-337	-0-	3	1	230	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 26 RRCID -> 166561 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5363 - 5606

06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	12	1	512	2	N	-0-					-0-
07	589	N	568	-0-	-21	-0-	13	1	555	2	N	-0-					-0-
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	10	1	533	2	N	-0-					-0-
09	510	N	454	-0-	-56	-0-	9	1	445	2	N	-0-					-0-
10	558	N	531	-0-	-27	-0-	9	1	522	2	N	-0-					-0-
*11	540	N	424	-0-	-116	-0-	5	1	419	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1172 RRCID -> 166706 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4109 - 4744

06	450	N	353	-0-	-97	-0-	8	1	345	2	N	-0-					-0-
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	9	1	390	2	N	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	10	1	487	2	N	-0-					-0-
09	360	N	356	-0-	-4	-0-	7	1	349	2	N	-0-					-0-
10	403	N	384	-0-	-19	-0-	6	1	378	2	N	-0-					-0-
*11	480	N	340	-0-	-140	-0-	4	1	336	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. A WELL #: 9 RRCID -> 167019 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4728 - 6153

06	600	N	592	-0-	-8	-0-	13	1	579	2	N	-0-					-0-
07	589	N	548	-0-	-41	-0-	12	1	536	2	N	-0-					-0-
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	15	1	732	2	N	-0-					-0-
09	600	N	590	-0-	-10	-0-	12	1	578	2	N	-0-					-0-
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	10	1	574	2	N	-0-					-0-
*11	720	N	614	-0-	-106	-0-	7	1	607	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 17 RRCID -> 168126 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 5036 - 6102

06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	9	1	408	2	N	23					134
							25	9									
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	7	1	295	2	N	16					150
							18	9									
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	10	1	544	2	N	10					160
							11	9									
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					160
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	6	1	338	2	N	3					163
							3	9									
*11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	4	1	321	2	N	17					180
							19	9									

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 14 RRCID -> 168128 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5060 - 5190

06	480	X	366	-0-	-114	-0-	8	1	358	2	N	-0-					-0-
07	496	X	354	-0-	-142	-0-	8	1	346	2	N	-0-					-0-
08	539	X	539	-0-	-0-	-0-	10	1	529	2	N	-0-					-0-
09	420	X	331	-0-	-89	-0-	7	1	324	2	N	-0-					-0-
10	372	X	321	-0-	-51	-0-	5	1	316	2	N	-0-					-0-
*11	510	X	334	-0-	-176	-0-	4	1	330	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 #: 23 RRCID -> 168280 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5076 - 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
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	4	1	153	2	N	-0-					-0-
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	4	1	172	2	N	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	3	1	174	2	N	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	3	1	157	2	N	-0-					-0-
10	186	N	167	-0-	-19	-0-	3	1	164	2	N	-0-					-0-
*11	180	N	129	-0-	-51	-0-	1	1	128	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1181 RRCID -> 168658 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4360 - 5145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1080	X	765	-0-	-315	-0-	17	1	748	2	N	-0-					-0-
07	1116	X	760	-0-	-356	-0-	17	1	743	2	N	-0-					-0-
08	1116	X	861	-0-	-255	-0-	17	1	844	2	N	-0-					-0-
09	780	X	713	-0-	-67	-0-	15	1	698	2	N	-0-					-0-
10	806	X	736	-0-	-70	-0-	12	1	724	2	N	-0-					-0-
*11	840	X	707	-0-	-133	-0-	8	1	699	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1102 RRCID -> 169107 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5242 - 5591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240	N	166	-0-	-74	-0-	4	1	162	2	N	-0-					-0-
07	186	N	160	-0-	-26	-0-	4	1	156	2	N	-0-					-0-
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	4	1	203	2	N	-0-					-0-
09	180	N	167	-0-	-13	-0-	3	1	164	2	N	-0-					-0-
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	2	1	135	2	N	-0-					-0-
*11	210	N	151	-0-	-59	-0-	2	1	149	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 21R RRCID -> 169113 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5654 - 5825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	980	-0-	-40	-0-	22	1	958	2	N	-0-					-0-
07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	24	1	1045	2	N	-0-					-0-
08	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	25	1	1305	2	N	-0-					-0-
09	990	N	930	-0-	-60	-0-	19	1	911	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	957	-0-	-97	-0-	16	1	941	2	N	-0-					-0-
*11	1290	N	848	-0-	-442	-0-	9	1	839	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1183 RRCID -> 169832 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4412 - 4662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2190	X	1592	-0-	-598	-0-	36	1	1556	2	N	-0-					-0-
07	2263	X	1619	-0-	-644	-0-	36	1	1583	2	N	-0-					-0-
08	2263	X	2080	-0-	-183	-0-	41	1	2039	2	N	-0-					-0-
09	1770	X	1609	-0-	-161	-0-	33	1	1576	2	N	-0-					-0-
10	1705	X	1554	-0-	-151	-0-	26	1	1528	2	N	-0-					-0-
*11	2010	X	1474	-0-	-536	-0-	16	1	1458	2	N	-0-					-0-

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
06	1440	X	1129	-0-	-311	-0-	26	1	1103	2	N	-0-					-0-
07	1488	X	1307	-0-	-181	-0-	29	1	1278	2	N	-0-					-0-
08	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	29	1	1511	2	N	-0-					-0-
09	1230	X	1145	-0-	-85	-0-	23	1	1122	2	N	-0-					-0-
10	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	25	1	1480	2	N	-0-					-0-
*11	1500	X	1021	-0-	-479	-0-	11	1	1010	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 18 RRCID -> 169923 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4762 - 5468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	8	1	363	2	N	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	10	1	461	2	N	-0-					-0-
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	10	1	525	2	N	-0-					-0-
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	8	1	392	2	N	-0-					-0-
10	465	N	396	-0-	-69	-0-	7	1	389	2	N	-0-					-0-
*11	510	N	260	-0-	-250	-0-	3	1	257	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 #: 25 RRCID -> 169924 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4924 - 4939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	510	X	448	-0-	-62	-0-	10	1	438	2	N	-0-					-0-
07	501	X	501	-0-	-0-	-0-	11	1	490	2	N	-0-					-0-
08	629	X	629	-0-	-0-	-0-	12	1	617	2	N	-0-					-0-
09	517	X	517	-0-	-0-	-0-	11	1	506	2	N	-0-					-0-
10	520	X	520	-0-	-0-	-0-	9	1	511	2	N	-0-					-0-
*11	600	X	347	-0-	-253	-0-	4	1	343	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 16 RRCID -> 169926 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4947 - 5236

06	867	X	867	-0-	-0-	-0-	20	1	847	2	N	-0-					-0-
07	1023	X	941	-0-	-82	-0-	21	1	920	2	N	-0-					-0-
08	1023	X	1013	-0-	-10	-0-	20	1	993	2	N	-0-					-0-
09	990	X	824	-0-	-166	-0-	17	1	807	2	N	-0-					-0-
10	930	X	883	-0-	-47	-0-	15	1	868	2	N	-0-					-0-
*11	990	X	663	-0-	-327	-0-	7	1	656	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 27 RRCID -> 169927 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4297 - 4733

06	570	N	495	-0-	-75	-0-	11	1	484	2	N	-0-					-0-
07	496	N	385	-0-	-111	-0-	9	1	376	2	N	-0-					-0-
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	10	1	531	2	N	-0-					-0-
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	11	1	516	2	N	-0-					-0-
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	7	1	391	2	N	-0-					-0-
*11	510	N	419	-0-	-91	-0-	5	1	414	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 8 RRCID -> 170647 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4648 - 5309

06	748	X	748	-0-	-0-	-0-	17	1	731	2	N	-0-					-0-
07	744	X	716	-0-	-28	-0-	16	1	700	2	N	-0-					-0-
08	833	X	833	-0-	-0-	-0-	16	1	817	2	N	-0-					-0-
09	750	X	631	-0-	-119	-0-	13	1	618	2	N	-0-					-0-
10	828	X	828	-0-	-0-	-0-	14	1	814	2	N	-0-					-0-
*11	810	X	577	-0-	-233	-0-	6	1	571	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 19 RRCID -> 170648 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4808 - 5373

06	720	X	678	-0-	-42	-0-	15	1	663	2	N	-0-					-0-
07	713	X	711	-0-	-2	-0-	16	1	695	2	N	-0-					-0-
08	907	X	907	-0-	-0-	-0-	17	1	890	2	N	-0-					-0-
09	694	X	694	-0-	-0-	-0-	14	1	680	2	N	-0-					-0-
10	758	X	758	-0-	-0-	-0-	13	1	745	2	N	-0-					-0-
*11	870	X	626	-0-	-244	-0-	7	1	619	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1184 RRCID -> 171115 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4198 - 4955

06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	12	1	518	2	N	-0-					-0-
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	11	1	505	2	N	-0-					-0-
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	14	1	705	2	N	-0-					-0-
09	540	N	476	-0-	-64	-0-	10	1	466	2	N	-0-					-0-
10	527	N	517	-0-	-10	-0-	9	1	508	2	N	-0-					-0-
*11	690	N	364	-0-	-326	-0-	4	1	360	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1186 RRCID -> 173132 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4588 - 4859

06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	9	1	405	2	N	-0-					-0-
07	496	N	420	-0-	-76	-0-	9	1	411	2	N	-0-					-0-
08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	25	1	1239	2	N	-0-					-0-
09	480	N	392	-0-	-88	-0-	8	1	384	2	N	-0-					-0-
10	434	N	350	-0-	-84	-0-	6	1	344	2	N	-0-					-0-
*11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	10	1	925	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 #: 21 RRCID -> 173133 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4683 - 5278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	330	N	317	-0-	-13	-0-	7	1	310	2	N	-0-					-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	8	1	360	2	N	-0-					-0-
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	8	1	418	2	N	-0-					-0-
09	330	N	306	-0-	-24	-0-	6	1	300	2	N	-0-					-0-
10	372	N	271	-0-	-101	-0-	4	1	267	2	N	-0-					-0-
*11	420	N	269	-0-	-151	-0-	3	1	266	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1103 RRCID -> 173134 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5331

06	270	X	270	-0-	-0-	-0-	6	1	264	2	N	-0-					-0-
07	337	X	337	-0-	-0-	-0-	7	1	330	2	N	-0-					-0-
08	292	X	292	-0-	-0-	-0-	6	1	286	2	N	-0-					-0-
09	292	X	292	-0-	-0-	-0-	6	1	286	2	N	-0-					-0-
10	341	X	252	-0-	-89	-0-	4	1	248	2	N	-0-					-0-
*11	330	X	249	-0-	-81	-0-	3	1	246	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 20 RRCID -> 173135 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4782 - 5001

06	1770	X	1579	-0-	-191	-0-	36	1	1543	2	N	-0-					-0-
07	1829	X	1557	-0-	-272	-0-	35	1	1522	2	N	-0-					-0-
08	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	42	1	2150	2	N	-0-					-0-
09	1770	X	1525	-0-	-245	-0-	31	1	1494	2	N	-0-					-0-
10	1643	X	1539	-0-	-104	-0-	25	1	1514	2	N	-0-					-0-
*11	2130	X	1040	-0-	-1090	-0-	12	1	1028	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 17 RRCID -> 173136 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5452

06	1080	X	903	-0-	-177	-0-	20	1	883	2	N	-0-					-0-
07	1116	X	1108	-0-	-8	-0-	25	1	1083	2	N	-0-					-0-
08	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	25	1	1297	2	N	-0-					-0-
09	930	X	837	-0-	-93	-0-	17	1	820	2	N	-0-					-0-
10	1116	X	935	-0-	-181	-0-	15	1	920	2	N	-0-					-0-
*11	1290	X	886	-0-	-404	-0-	10	1	876	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1104 RRCID -> 177153 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4608 - 5402

06	214	X	214	-0-	-0-	-0-	5	1	209	2	N	-0-					-0-
07	226	X	226	-0-	-0-	-0-	5	1	221	2	N	-0-					-0-
08	281	X	281	-0-	-0-	-0-	5	1	276	2	N	-0-					-0-
09	211	X	211	-0-	-0-	-0-	4	1	207	2	N	-0-					-0-
10	217	X	210	-0-	-7	-0-	3	1	207	2	N	-0-					-0-
*11	270	X	181	-0-	-89	-0-	2	1	179	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 5 RRCID -> 177345 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4804 - 5412

06	1530	X	1003	-0-	-527	-0-	23	1	980	2	N	-0-					-0-
07	1612	X	857	-0-	-755	-0-	19	1	838	2	N	-0-					-0-
08	1612	X	979	-0-	-633	-0-	19	1	960	2	N	-0-					-0-
09	1560	X	641	-0-	-919	-0-	13	1	628	2	N	-0-					-0-
10	1178	X	773	-0-	-405	-0-	13	1	760	2	N	-0-					-0-
*11	990	X	600	-0-	-390	-0-	7	1	593	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 29 RRCID -> 177475 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4880 - 5330

06	300	X	248	-0-	-52	-0-	6	1	242	2	N	-0-					-0-
07	320	X	320	-0-	-0-	-0-	7	1	313	2	N	-0-					-0-
08	348	X	348	-0-	-0-	-0-	7	1	341	2	N	-0-					-0-
09	270	X	243	-0-	-27	-0-	5	1	238	2	N	-0-					-0-
10	310	X	256	-0-	-54	-0-	4	1	252	2	N	-0-					-0-
*11	330	X	241	-0-	-89	-0-	3	1	238	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 #: 1174 RRCID -> 177476 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4150 - 4918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	810 X	779	-0-	-31	-0-	18	1	761	2	N	-0-					-0-
07	837 X	788	-0-	-49	-0-	18	1	770	2	N	-0-					-0-
08	953 X	953	-0-	-0-	-0-	19	1	934	2	N	-0-					-0-
09	810 X	734	-0-	-76	-0-	15	1	719	2	N	-0-					-0-
10	806 X	749	-0-	-57	-0-	12	1	737	2	N	-0-					-0-
*11	930 X	622	-0-	-308	-0-	7	1	615	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 30 RRCID -> 179023 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4728 - 5346

06	420 X	414	-0-	-6	-0-	9	1	405	2	N	-0-					-0-
07	434 X	419	-0-	-15	-0-	9	1	410	2	N	-0-					-0-
08	506 X	506	-0-	-0-	-0-	10	1	496	2	N	-0-					-0-
09	420 X	394	-0-	-26	-0-	8	1	386	2	N	-0-					-0-
10	434 X	405	-0-	-29	-0-	7	1	398	2	N	-0-					-0-
*11	480 X	364	-0-	-116	-0-	4	1	360	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1175 RRCID -> 179294 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4446 - 5226

06	1140 X	977	-0-	-163	-0-	22	1	955	2	N	-0-					-0-
07	1116 X	996	-0-	-120	-0-	22	1	974	2	N	-0-					-0-
08	1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	24	1	1198	2	N	-0-					-0-
09	1050 X	951	-0-	-99	-0-	19	1	932	2	N	-0-					-0-
10	1023 X	947	-0-	-76	-0-	16	1	931	2	N	-0-					-0-
*11	1170 X	832	-0-	-338	-0-	9	1	823	2	N	-0-					-0-

DANIEL STATE "2" WELL #: 7 RRCID -> 179614 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5724

06	780 X	746	-0-	-34	-0-	17	1	729	2	N	-0-					-0-
07	806 X	762	-0-	-44	-0-	17	1	745	2	N	-0-					-0-
08	973 X	973	-0-	-0-	-0-	19	1	954	2	N	-0-					-0-
09	760 X	760	-0-	-0-	-0-	16	1	744	2	N	-0-					-0-
10	775 X	718	-0-	-57	-0-	12	1	706	2	N	-0-					-0-
*11	930 X	679	-0-	-251	-0-	8	1	671	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 34 RRCID -> 181049 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4370 - 5038

06	510 N	400	-0-	-110	-0-	9	1	391	2	N	-0-					-0-
07	527 N	432	-0-	-95	-0-	10	1	422	2	N	-0-					-0-
08	595 N	595	-0-	-0-	-0-	12	1	583	2	N	-0-					-0-
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	8	1	390	2	N	-0-					-0-
10	434 N	399	-0-	-35	-0-	7	1	392	2	N	-0-					-0-
*11	570 N	399	-0-	-171	-0-	4	1	395	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1105 RRCID -> 181815 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4590 - 5648

06	360 N	348	-0-	-12	-0-	8	1	340	2	N	-0-					-0-
07	372 N	345	-0-	-27	-0-	8	1	337	2	N	-0-					-0-
08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	8	1	435	2	N	-0-					-0-
09	360 N	327	-0-	-33	-0-	7	1	320	2	N	-0-					-0-
10	341 N	298	-0-	-43	-0-	5	1	293	2	N	-0-					-0-
*11	420 N	245	-0-	-175	-0-	3	1	242	2	N	-0-					-0-

DANIEL STATE 2 WELL #: 8 RRCID -> 181818 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4778 - 5792

06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

DANIEL, M.K. "A" WELL #: 23 RRCID -> 181924 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4820 - 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
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	2	1	105	2	N	-0-					-0-
07	124	N	97	-0-	-27	-0-	2	1	95	2	N	-0-					-0-
08	217	N	116	-0-	-101	-0-	2	1	114	2	N	-0-					-0-
09	120	N	81	-0-	-39	-0-	2	1	79	2	N	-0-					-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	2	1	90	2	N	-0-					-0-
*11	120	N	86	-0-	-34	-0-	1	1	85	2	N	-0-					-0-

DANIEL - STATE "2" WELL #: 10 RRCID -> 182559 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5168 - 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
06	810	X	759	-0-	-51	-0-	17	1	742	2	N	-0-					-0-
07	837	X	788	-0-	-49	-0-	18	1	770	2	N	-0-					-0-
08	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	22	1	1151	2	N	-0-					-0-
09	875	X	875	-0-	-0-	-0-	18	1	857	2	N	-0-					-0-
10	862	X	862	-0-	-0-	-0-	14	1	848	2	N	-0-					-0-
*11	1140	X	717	-0-	-423	-0-	8	1	709	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 33 RRCID -> 182815 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4726 - 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
06	660	N	613	-0-	-47	-0-	14	1	599	2	N	-0-					-0-
07	682	N	629	-0-	-53	-0-	14	1	615	2	N	-0-					-0-
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	15	1	773	2	N	-0-					-0-
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	13	1	603	2	N	-0-					-0-
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	10	1	622	2	N	-0-					-0-
*11	750	N	560	-0-	-190	-0-	6	1	554	2	N	-0-					-0-

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
06	1320	X	1007	-0-	-313	-0-	23	1	984	2	N	-0-					-0-
07	1364	X	824	-0-	-540	-0-	18	1	806	2	N	-0-					-0-
08	1364	X	1008	-0-	-356	-0-	20	1	988	2	N	-0-					-0-
09	1020	X	656	-0-	-364	-0-	13	1	643	2	N	-0-					-0-
10	1054	X	864	-0-	-190	-0-	14	1	850	2	N	-0-					-0-
*11	1020	X	794	-0-	-226	-0-	9	1	785	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
06	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	26	1	1128	2	N	-0-					-0-
07	1178	X	1016	-0-	-162	-0-	23	1	993	2	N	-0-					-0-
08	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	25	1	1285	2	N	-0-					-0-
09	1140	X	945	-0-	-195	-0-	19	1	926	2	N	-0-					-0-
10	1178	X	1132	-0-	-46	-0-	19	1	1113	2	N	-0-					-0-
*11	1260	X	937	-0-	-323	-0-	10	1	927	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
06	450	N	309	-0-	-141	-0-	7	1	302	2	N	-0-					-0-
07	434	N	84	-0-	-350	-0-	2	1	82	2	N	-0-					-0-
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	14	1	743	2	N	-0-					-0-
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	8	1	405	2	N	-0-					-0-
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	7	1	392	2	N	-0-					-0-
*11	720	N	333	-0-	-387	-0-	4	1	329	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
06	1020	X	806	-0-	-214	-0-	18	1	788	2	N	-0-					-0-
07	961	X	786	-0-	-175	-0-	17	1	769	2	N	-0-					-0-
08	961	X	927	-0-	-34	-0-	18	1	909	2	N	-0-					-0-
09	900	X	705	-0-	-195	-0-	14	1	691	2	N	-0-					-0-
10	837	X	748	-0-	-89	-0-	12	1	736	2	N	-0-					-0-
*11	900	X	736	-0-	-164	-0-	8	1	728	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 #: 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
06	750	X	664	-0-	-86	-0-	15	1	649	2	N	-0-					-0-
07	744	X	644	-0-	-100	-0-	14	1	630	2	N	-0-					-0-
08	811	X	811	-0-	-0-	-0-	16	1	795	2	N	-0-					-0-
09	690	X	603	-0-	-87	-0-	12	1	591	2	N	-0-					-0-
10	682	X	225	-0-	-457	-0-	4	1	221	2	N	-0-					-0-
*11	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	12	1	1090	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
06	1020	X	923	-0-	-97	-0-	21	1	902	2	N	-0-					-0-
07	1023	X	956	-0-	-67	-0-	21	1	935	2	N	-0-					-0-
08	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	22	1	1124	2	N	-0-					-0-
09	960	X	892	-0-	-68	-0-	18	1	874	2	N	-0-					-0-
10	961	X	919	-0-	-42	-0-	15	1	904	2	N	-0-					-0-
*11	1110	X	846	-0-	-264	-0-	9	1	837	2	N	-0-					-0-

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
06	930	X	845	-0-	-85	-0-	19	1	826	2	N	-0-					-0-
07	961	X	903	-0-	-58	-0-	20	1	883	2	N	-0-					-0-
08	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	21	1	1075	2	N	-0-					-0-
09	900	X	816	-0-	-84	-0-	17	1	799	2	N	-0-					-0-
10	899	X	823	-0-	-76	-0-	14	1	809	2	N	-0-					-0-
*11	1050	X	744	-0-	-306	-0-	8	1	736	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 31 RRCID -> 184932 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4632 - 5567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1106 RRCID -> 185983 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4468 - 5025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	X	719	-0-	-361	-0-	16	1	703	2	N	-0-					-0-
07	1116	X	687	-0-	-429	-0-	15	1	672	2	N	-0-					-0-
08	1116	X	366	-0-	-750	-0-	7	1	359	2	N	-0-					-0-
09	810	X	696	-0-	-114	-0-	14	1	682	2	N	-0-					-0-
10	744	X	687	-0-	-57	-0-	11	1	676	2	N	-0-					-0-
*11	720	X	198	-0-	-522	-0-	2	1	196	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 35 RRCID -> 187713 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4820 - 5494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	X	1273	-0-	-17	-0-	29	1	1244	2	N	-0-					-0-
07	1240	X	1236	-0-	-4	-0-	27	1	1209	2	N	-0-					-0-
08	1085	X	785	-0-	-300	-0-	15	1	770	2	N	-0-					-0-
09	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	21	1	995	2	N	-0-					-0-
10	1302	X	1219	-0-	-83	-0-	20	1	1199	2	N	-0-					-0-
*11	1260	X	506	-0-	-754	-0-	6	1	500	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 36 RRCID -> 187714 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4592 - 5494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	X	272	-0-	-28	-0-	6	1	266	2	N	-0-					-0-
07	310	X	285	-0-	-25	-0-	6	1	279	2	N	-0-					-0-
08	749	X	749	-0-	-0-	-0-	15	1	734	2	N	-0-					-0-
09	720	X	286	-0-	-434	-0-	6	1	280	2	N	-0-					-0-
10	290	X	290	-0-	-0-	-0-	5	1	285	2	N	-0-					-0-
*11	720	X	543	-0-	-177	-0-	6	1	537	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 #: 1173 RRCID -> 189039 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4578 - 5040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	X	295	-0-	-335	-0-	7	1	288	2	N	-0-					-0-
07	817	X	817	-0-	-0-	-0-	18	1	799	2	N	-0-					-0-
08	703	X	703	-0-	-0-	-0-	14	1	689	2	N	-0-					-0-
09	1260	X	587	-0-	-673	-0-	12	1	575	2	N	-0-					-0-
10	806	X	607	-0-	-199	-0-	10	1	597	2	N	-0-					-0-
*11	780	X	530	-0-	-250	-0-	6	1	524	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1182R RRCID -> 191348 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4848 - 4877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	X	601	-0-	-29	-0-	14	1	587	2	N	-0-					-0-
07	651	X	617	-0-	-34	-0-	14	1	603	2	N	-0-					-0-
08	651	X	578	-0-	-73	-0-	11	1	567	2	N	-0-					-0-
09	600	X	590	-0-	-10	-0-	12	1	578	2	N	-0-					-0-
10	620	X	609	-0-	-11	-0-	10	1	599	2	N	-0-					-0-
*11	600	X	518	-0-	-82	-0-	6	1	512	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
06	600	X	581	-0-	-19	-0-	13	1	568	2	N	-0-					-0-
07	620	X	587	-0-	-33	-0-	13	1	574	2	N	-0-					-0-
08	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	22	1	1124	2	N	-0-					-0-
09	600	X	557	-0-	-43	-0-	11	1	546	2	N	-0-					-0-
10	589	X	578	-0-	-11	-0-	10	1	568	2	N	-0-					-0-
*11	1110	X	834	-0-	-276	-0-	9	1	825	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
06	480	X	479	-0-	-1	-0-	11	1	468	2	N	-0-					-0-
07	875	X	875	-0-	-0-	-0-	19	1	856	2	N	-0-					-0-
08	651	X	544	-0-	-107	-0-	11	1	533	2	N	-0-					-0-
09	662	X	662	-0-	-0-	-0-	14	1	648	2	N	-0-					-0-
10	868	X	693	-0-	-175	-0-	11	1	682	2	N	-0-					-0-
*11	840	X	304	-0-	-536	-0-	3	1	301	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
06	1110	X	967	-0-	-143	-0-	22	1	945	2	N	-0-					-0-
07	1085	X	988	-0-	-97	-0-	22	1	966	2	N	-0-					-0-
08	1085	X	882	-0-	-203	-0-	17	1	865	2	N	-0-					-0-
09	1020	X	949	-0-	-71	-0-	19	1	930	2	N	-0-					-0-
10	992	X	949	-0-	-43	-0-	16	1	933	2	N	-0-					-0-
*11	960	X	427	-0-	-533	-0-	5	1	422	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
06	900	X	422	-0-	-478	-0-	10	1	412	2	N	-0-					-0-
07	930	X	480	-0-	-450	-0-	11	1	469	2	N	-0-					-0-
08	713	X	537	-0-	-176	-0-	10	1	527	2	N	-0-					-0-
09	630	X	359	-0-	-271	-0-	7	1	352	2	N	-0-					-0-
10	558	X	356	-0-	-202	-0-	6	1	350	2	N	-0-					-0-
*11	510	X	438	-0-	-72	-0-	5	1	433	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
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	13	1	573	2	N	-0-					-0-
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	17	1	744	2	N	-0-					-0-
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	2	1	101	2	N	-0-					-0-
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	10	1	501	2	N	-0-					-0-
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	5	1	302	2	N	-0-					-0-
*11	90	N	83	-0-	-7	-0-	1	1	82	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
06	150	X	85	-0-	-65	-0-	2	1	83	2	N	-0-			-0-
07	124	X	84	-0-	-40	-0-	2	1	82	2	N	-0-			-0-
08	438	X	438	-0-	-0-	-0-	9	1	429	2	N	-0-			-0-
09	600	X	82	-0-	-518	-0-	2	1	80	2	N	-0-			-0-
10	93	X	92	-0-	-1	-0-	2	1	90	2	N	-0-			-0-
*11	420	X	282	-0-	-138	-0-	3	1	279	2	N	-0-			-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 7 RRCID -> 232712 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 4979 - 5509

06	630	X	572	-0-	-58	-0-	13	1	559	2	N	-0-			-0-
07	620	X	576	-0-	-44	-0-	13	1	563	2	N	-0-			-0-
08	620	X	425	-0-	-195	-0-	8	1	417	2	N	-0-			-0-
09	600	X	528	-0-	-72	-0-	11	1	517	2	N	-0-			-0-
10	589	X	570	-0-	-19	-0-	9	1	561	2	N	-0-			-0-
*11	570	X	349	-0-	-221	-0-	4	1	345	2	N	-0-			-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 8 RRCID -> 232713 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4950 - 5488

06	540	X	431	-0-	-109	-0-	10	1	421	2	N	-0-			-0-
07	558	X	438	-0-	-120	-0-	10	1	428	2	N	-0-			-0-
08	672	X	672	-0-	-0-	-0-	13	1	659	2	N	-0-			-0-
09	450	X	443	-0-	-7	-0-	9	1	434	2	N	-0-			-0-
10	469	X	469	-0-	-0-	-0-	8	1	461	2	N	-0-			-0-
*11	660	X	501	-0-	-159	-0-	6	1	495	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 10 RRCID -> 258489 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5180 - 5700

06	1200	N	836	-0-	-364	-0-	19	1	817	2	N	-0-			201
07	930	N	920	-0-	-10	-0-	20	1	900	2	N	-0-			201
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	17	1	881	2	N	-0-			201
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-			201
10	930	N	692	-0-	-238	-0-	11	1	681	2	N	-0-			201
*11	870	N	857	-0-	-13	-0-	10	1	847	2	N	-0-			201

WTG EXPLORATION 945220
MITCHELL, MYRTLE WELL #: 2 RRCID -> 176092 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5192 - 5555

06	774	X	774	-0-	-0-	-0-	18	1	756	2	N	-0-			-0-
07	713	X	706	-0-	-7	-0-	16	1	690	2	N	-0-			-0-
08	776	X	776	-0-	-0-	-0-	18	1	758	2	N	-0-			-0-
09	780	X	744	-0-	-36	-0-	15	1	729	2	N	-0-			-0-
10	806	X	750	-0-	-56	-0-	12	1	738	2	N	-0-			-0-
11	780	X	662	-0-	-118	-0-	7	1	655	2	N	-0-			-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0061EH RRCID -> 157235 COMPL. DATE 09/09/1995 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7705 - 9859

06	3420	X	2697	-0-	-723	-0-	262	1	2435	3	Y	-0-			-0-
07	3317	X	2676	-0-	-641	-0-	292	1	2384	3	Y	-0-			-0-
08	2914	X	2717	-0-	-197	-0-	286	1	2431	3	Y	-0-			-0-
09	2820	X	2676	-0-	-144	-0-	274	1	2402	3	Y	-0-			-0-
10	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	295	1	2648	3	Y	-0-			-0-
*11	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	263	1	2480	3	Y	-0-			-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 072EH RRCID -> 157925 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 7593 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2070	X	1793	-0-	-277	-0-	174	1	1619	3	Y	-0-					-0-
07	2139	X	1885	-0-	-254	-0-	206	1	1679	3	Y	-0-					-0-
08	1922	X	1879	-0-	-43	-0-	198	1	1681	3	Y	-0-					-0-
09	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	185	1	1620	3	Y	-0-					-0-
10	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	190	1	1712	3	Y	-0-					-0-
11	1830	X	1785	-0-	-45	-0-	171	1	1614	3	Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0071HR RRCID -> 157992 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 6996 - 9768

06	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	352	1	3275	3	Y	-0-					-0-
07	3937	X	3855	-0-	-82	-0-	421	1	3434	3	Y	-0-					-0-
08	3937	X	3747	-0-	-190	-0-	394	1	3353	3	Y	-0-					-0-
09	3810	X	3492	-0-	-318	-0-	357	1	3135	3	Y	-0-					-0-
10	3844	X	3669	-0-	-175	-0-	367	1	3302	3	Y	-0-					-0-
*11	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	364	1	3429	3	Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0073EH RRCID -> 159590 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6939 - 9450

06	3720	X	3152	-0-	-568	-0-	306	1	2846	3	Y	-0-					-0-
07	3844	X	3259	-0-	-585	-0-	356	1	2903	3	Y	-0-					-0-
08	3844	X	3422	-0-	-422	-0-	360	1	3062	3	Y	-0-					-0-
09	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	353	1	3099	3	Y	-0-					-0-
10	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	424	1	3810	3	Y	-0-					-0-
*11	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	341	1	3207	3	Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0541EH RRCID -> 163552 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 6948 - 10087

06	10500	X	9453	-0-	-1047	-0-	917	1	8535	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	10850	X	10234	-0-	-616	-0-	1117	1	9116	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	10850	X	10021	-0-	-829	-0-	1055	1	8966	3	Y	-0-					-0-
09	10410	X	9008	-0-	-1402	-0-	922	1	8086	3	Y	-0-					-0-
10	10230	X	10048	-0-	-182	-0-	1006	1	9042	3	Y	-0-					-0-
11	9900	X	9390	-0-	-510	-0-	902	1	8488	3	Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 0542EH RRCID -> 163994 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 6925 - 9177

06	8640	X	7989	-0-	-651	-0-	775	1	7214	3	Y	-0-					-0-
07	8928	X	8372	-0-	-556	-0-	914	1	7458	3	Y	-0-					-0-
08	8742	X	8420	-0-	-322	-0-	886	1	7534	3	Y	-0-					-0-
09	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	830	1	7277	3	Y	-0-					-0-
10	8370	X	8072	-0-	-298	-0-	808	1	7264	3	Y	-0-					-0-
11	8160	X	7480	-0-	-680	-0-	718	1	6762	3	Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0543E RRCID -> 197032 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6669 - 6688

06	120	N	112	-0-	-8	-0-	11	1	101	3	Y	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	17	1	140	3	Y	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	18	1	150	3	Y	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	13	1	111	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	122	-0-	-33	-0-	12	1	110	3	Y	-0-					-0-
*11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	16	1	153	3	Y	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 62E RRCID -> 200418 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6686 - 8253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710 N	1679	-0-	-31	-0-	163	1	1516	3	N	-0-					-0-
07	1736 N	1704	-0-	-32	-0-	186	1	1518	3	N	-0-					-0-
08	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	182	1	1545	3	N	-0-					-0-
09	1680 N	1653	-0-	-27	-0-	169	1	1484	3	N	-0-					-0-
10	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	180	1	1617	3	N	-0-					-0-
*11	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	170	1	1598	3	N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 65E RRCID -> 203499 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6824 - 6856

06	690 N	565	-0-	-125	-0-	55	1	510	3	Y	-0-					-0-
07	682 N	543	-0-	-139	-0-	59	1	484	3	Y	-0-					-0-
08	687 N	687	-0-	-0-	-0-	72	1	615	3	Y	-0-					-0-
09	756 N	756	-0-	-0-	-0-	77	1	679	3	Y	-0-					-0-
10	760 N	760	-0-	-0-	-0-	76	1	684	3	Y	-0-					-0-
11	660 N	552	-0-	-108	-0-	53	1	499	3	Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 543E RRCID -> 203971 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6630 - 6658

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	137	1	1276	3	Y	-0-					-0-
07	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	192	1	1569	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
08	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	143	1	1212	3	Y	-0-					-0-
09	1410 N	1254	-0-	-156	-0-	128	1	1126	3	Y	-0-					-0-
10	1767 N	1293	-0-	-474	-0-	129	1	1164	3	Y	-0-					-0-
11	1320 N	1123	-0-	-197	-0-	108	1	1015	3	Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0544E RRCID -> 219942 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6626 - 6698

06	4830 X	4188	-0-	-642	-0-	406	1	3779	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
07	4836 X	4569	-0-	-267	-0-	499	1	4070	3	Y	-0-					-0-
08	4836 X	4560	-0-	-276	-0-	480	1	4080	3	Y	-0-					-0-
09	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	450	1	3947	3	Y	-0-					-0-
10	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	459	1	4126	3	Y	-0-					-0-
11	4410 X	3942	-0-	-468	-0-	379	1	3563	3	Y	-0-					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 193586 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7352 - 10162

06	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	377	1	1470	3	N	-0-					-0-
07	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	420	1	1661	3	N	-0-					-0-
08	2046 N	1903	-0-	-143	-0-	369	1	1534	3	N	-0-					-0-
09	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	444	1	1612	3	N	-0-					-0-
10	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	447	1	1703	3	N	-0-					-0-
*11	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	471	1	1887	3	N	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
06	7795 X	7795	-0-	-0-	-0-	1629	1	6166	3	N	-0-					-0-
07	7091 X	7091	-0-	-0-	-0-	1459	1	5632	3	N	-0-					-0-
08	6414 X	6414	-0-	-0-	-0-	1270	1	5144	3	N	-0-					-0-
09	7800 X	6755	-0-	-1045	-0-	1486	1	5269	3	N	-0-					-0-
10	8060 X	6343	-0-	-1717	-0-	1346	1	4997	3	N	-0-					-0-
11	7800 X	5434	-0-	-2366	-0-	1107	1	4327	3	N	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 196315 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7002 - 9717

06	6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	1361	1	4940	3	N	-0-					-0-
07	6324 X	6126	-0-	-198	-0-	1304	1	4822	3	N	-0-					-0-
08	6200 X	5800	-0-	-400	-0-	1192	1	4608	3	N	-0-					-0-
09	6331 X	6331	-0-	-0-	-0-	1440	1	4891	3	N	-0-					-0-
10	6510 X	5867	-0-	-643	-0-	1291	1	4576	3	N	-0-					-0-
11	6300 X	5722	-0-	-578	-0-	1210	1	4512	3	N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 9 RRCID -> 200402 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6621 - 9825

06	7001 X	7001	-0-	-0-	-0-	1472	1	5529	3	N	-0-					-0-
07	6944 X	6921	-0-	-23	-0-	1433	1	5488	3	N	-0-					-0-
08	6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	1282	1	5150	3	N	-0-					-0-
09	6990 X	6288	-0-	-702	-0-	1392	1	4896	3	N	-0-					-0-
10	7223 X	6382	-0-	-841	-0-	1364	1	5018	3	N	-0-					-0-
11	6990 X	4632	-0-	-2358	-0-	951	1	3681	3	N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 205608 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6962 - 11644

06	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	535	1	2135	3	N	-0-					-0-
07	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	492	1	2008	3	N	-0-					-0-
08	2418 X	2029	-0-	-389	-0-	383	1	1646	3	N	-0-					-0-
09	2670 X	2118	-0-	-552	-0-	447	1	1671	3	N	-0-					-0-
10	2759 X	2577	-0-	-182	-0-	522	1	2055	3	N	-0-					-0-
*11	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	548	1	2271	3	N	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 205641 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6874 - 8396

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 206726 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6588 - 6682

06	960 N	885	-0-	-75	-0-	187	1	698	3	N	-0-					-0-
07	992 N	769	-0-	-223	-0-	159	1	610	3	N	-0-					-0-
08	961 N	893	-0-	-68	-0-	179	1	714	3	N	-0-					-0-
09	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	274	1	961	3	N	-0-					-0-
10	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	253	1	928	3	N	-0-					-0-
*11	972 N	972	-0-	-0-	-0-	200	1	772	3	N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 208095 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6642 - 6866

06	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	424	1	1587	3	N	-0-					-0-
07	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	420	1	1601	3	N	-0-					-0-
08	2015 N	1768	-0-	-247	-0-	354	1	1414	3	N	-0-					-0-
09	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	457	1	1599	3	N	-0-					-0-
10	2015 N	1862	-0-	-153	-0-	398	1	1464	3	N	-0-					-0-
*11	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	399	1	1535	3	N	-0-					-0-

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
06	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	532	1	1993	3	N	-0-					-0-
07	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	532	1	2034	3	N	-0-					-0-
08	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	516	1	2065	3	N	-0-					-0-
09	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	570	1	1999	3	N	-0-					-0-
10	2604 X	2527	-0-	-77	-0-	541	1	1986	3	N	-0-					-0-
*11	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	523	1	2021	3	N	-0-					-0-

HUNT WELL #: 4402 RRCID -> 212535 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6720 - 6948

06	1920 N	1650	-0-	-270	-0-	347	1	1303	3	N	-0-					-0-
07	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	390	1	1491	3	N	-0-					-0-
08	1953 N	1625	-0-	-328	-0-	324	1	1301	3	N	-0-					-0-
09	1650 N	1616	-0-	-34	-0-	358	1	1258	3	N	-0-					-0-
10	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	416	1	1533	3	N	-0-					-0-
*11	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	342	1	1324	3	N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 13T RRCID -> 214352 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6628 - 6791

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 19H RRCID -> 243038 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6681 - 6815

06	4830 X	3881	-0-	-949	-0-	771	1	3110	3	N	-0-					-0-
07	3968 X	3752	-0-	-216	-0-	733	1	3019	3	N	-0-					-0-
08	4619 X	3563	-0-	-1056	-0-	666	1	2897	3	N	-0-					-0-
09	4470 X	3972	-0-	-498	-0-	831	1	3141	3	N	-0-					-0-
10	4619 X	3646	-0-	-973	-0-	733	1	2913	3	N	-0-					-0-
*11	4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	947	1	3974	3	N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 23H RRCID -> 244789 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6785 - 8700

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BOWMAN-RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 167911 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 1768 - 1780

06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			-0-
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			-0-
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			-0-
09	240 N	220	-0-	-20	-0-	220	2		N	-0-			-0-
10	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	2		N	-0-			-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT			-0-

SOMERSET 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
A&B PIPELINE OF TEXAS, INC. 000694
COLEMAN WELL #: 6 RRCID -> 118712 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 1247 PERF. 1140 - 1164

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CIVRON PETROLEUM RES., LLC 120554
COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 118709 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1016 - 1032

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 118710 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 1105 PERF. 1006 - 1024

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SOMERSET //CONT.// 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
CIVRON PETROLEUM RES., LLC //CONT.// 120554

COLEMAN WELL #: 4 RRCID -> 118711 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 1119 PERF. 1002 - 1016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLEMAN "A" WELL #: 1A RRCID -> 118713 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 1179 PERF. 1052 - 1068

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLEMAN "A" WELL #: 2A RRCID -> 118714 COMPL. DATE 11/16/1984 TOTAL DEPTH 1196 PERF. 1064 - 1080

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLEMAN "A" WELL #: 3A RRCID -> 118715 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 1194 PERF. 1052 - 1068

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 124077 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1016 - 1032

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 131426 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1170 PERF. 1090 - 1134

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETTIT WELL #: 2 RRCID -> 131427 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1070 - 1130

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOMERSET //CONT.// 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
CIVRON PETROLEUM RES., LLC //CONT.// 120554
PETTIT WELL #: 3 RRCID -> 131428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1064 - 1179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROBINSON, WINFRED JR. 721660
ROBINSON, WINFRED WELL #: 2 RRCID -> 127234 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 649 PERF. N/A

06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2		N	-0-			-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
*10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
11	60 N	22	-0-	-38	-0-	22	2		N	-0-			-0-

HARRIS, MARTIN R. WELL #: 10 RRCID -> 201319 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5552 - 5574

06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
*10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
11	90 N	33	-0-	-57	-0-	33	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
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-

WHITFIELD-MARTIN GU WELL #: 1 RRCID -> 198809 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8706 - 8722

06	6060	X	4720	-0-	-1340	-0-	642	1	4075	2	N	3						215
							3	9										
07	6262	X	4989	-0-	-1273	-0-	663	1	4289	2	N	34						249
							37	9										
08	6262	X	5363	-0-	-899	-0-	588	1	4544	2	N	210						459
							231	9										
09	6060	X	5743	-0-	-317	-0-	673	1	5026	2	N	40						499
							44	9										
10	6107	X	5252	-0-	-855	-0-	695	1	4494	2	N	57						556
							63	9										
11	5190	X	4881	-0-	-309	-0-	681	1	4142	2	N	53	180	1				429
							58	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

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

STOREY (4280) 86357 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
STOREY, H. D. -A- WELL #: 2 RRCID -> 073889 COMPL. DATE 10/06/1977 TOTAL DEPTH 5736 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978

PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000480 COMPL. DATE 02/02/1954 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10092 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5130	X	4864	-0-	-266	-0-	499	1	4365	2	N	-0-					-0-
07	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	378	1	4173	2	N	-0-					-0-
08	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	1325	1	3192	2	N	-0-					-0-
09	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	2197	1	3199	2	N	-0-					-0-
10	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	2090	1	3619	2	N	-0-					-0-
*11	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	2172	1	3339	2	N	-0-					-0-

PETTY, O. S. -A- WELL #: 1 RRCID -> 000481 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF.10126 - 10270

06	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	265	1	2892	2	N	-0-					-0-
07	2604	X	2312	-0-	-292	-0-	290	1	2022	2	N	-0-					-0-
08	2604	X	2356	-0-	-248	-0-	172	1	2184	2	N	-0-					-0-
09	3150	X	1890	-0-	-1260	-0-	150	1	1740	2	N	-0-					-0-
10	3255	X	2142	-0-	-1113	-0-	179	1	1962	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	3150	X	1934	-0-	-1216	-0-	1934	2			N	-0-					-0-

PXP PETTY, O. S. -B- WELL #: 2 RRCID -> 000482 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9981 - 10225

06	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	576	1	2333	2	N	-0-					-0-
07	2480	X	2312	-0-	-168	-0-	418	1	1894	2	N	-0-					-0-
08	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	633	1	2014	2	N	-0-					-0-
09	2400	N	2344	-0-	-56	-0-	502	1	1842	2	N	-0-					-0-
10	2325	N	2268	-0-	-57	-0-	413	1	1855	2	N	-0-					-0-
11	2400	N	2073	-0-	-327	-0-	383	1	1690	2	N	-0-					-0-

PXP PETTY, O. S. -A- WELL #: 4 RRCID -> 000483 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9971 - 10224

06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	170	1	1488	2	N	-0-					-0-
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	94	1	1036	2	N	-0-					-0-
08	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	454	1	1092	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	1417	-0-	-233	-0-	577	1	840	2	N	-0-					-0-
10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	529	1	917	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	1099	-0-	-401	-0-	433	1	666	2	N	-0-					-0-

PXP HILL, JOE WELL #: 1 RRCID -> 000486 COMPL. DATE 01/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.10024 - 10221

06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	9	1	37	2	N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	12	1	52	2	N	-0-					-0-
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	28	1	91	2	N	-0-					-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	24	1	89	2	N	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	25	1	111	2	N	-0-					-0-
*11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	23	1	104	2	N	-0-					-0-

PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000487 COMPL. DATE 10/18/1958 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10010 - 10216

06	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	382	1	3342	2	N	-0-					-0-
07	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	502	1	5543	2	N	-0-					-0-
08	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	2132	1	5135	2	N	-0-					-0-
09	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	2799	1	4074	2	N	-0-					-0-
10	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	1972	1	3417	2	N	-0-					-0-
*11	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	1842	1	2830	2	N	-0-					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PXP PETTY, O.S. WELL #: 1 RRCID -> 000488 COMPL. DATE 12/05/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.10104 - 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
06	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	249	1	2728	2	N	-0-					-0-
07	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	346	1	2412	2	N	-0-					-0-
08	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	189	1	2402	2	N	-0-					-0-
09	2340	N	2308	-0-	-32	-0-	184	1	2124	2	N	-0-					-0-
10	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	215	1	2355	2	N	-0-					-0-
*11	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 067607 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 4497 - 4610

06	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	80	1	1757	2	N	-0-					-0-
07	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1	1	1859	2	N	-0-					-0-
09	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	20	1	1382	2	N	-0-					-0-
10	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	12	1	1736	2	N	-0-					-0-
*11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068801 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

06	480	N	348	-0-	-132	-0-	15	1	333	2	N	-0-					-0-
07	527	N	379	-0-	-148	-0-	379	2			N	-0-					-0-
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	9	1	588	2	N	-0-					-0-
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	3	1	478	2	N	-0-					-0-
11	570	N	273	-0-	-297	-0-	273	2			N	-0-					-0-

KILLAM 299 WELL #: 1 RRCID -> 152136 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 10249 PERF. 9868 - 10206

06	810	N	720	-0-	-90	-0-	31	1	689	2	N	-0-					-0-
07	775	N	632	-0-	-143	-0-	632	2			N	-0-					-0-
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	670	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	720	N	604	-0-	-116	-0-	9	1	595	2	N	-0-					-0-
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	4	1	677	2	N	-0-					-0-
*11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-

CRISP WELL #: 3 RRCID -> 163067 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9993 - 10100

06	1680	N	1376	-0-	-304	-0-	60	1	1316	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	858	-0-	-692	-0-	857	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1	1	1314	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	1321	-0-	-59	-0-	19	1	1302	2	N	-0-					-0-
10	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	9	1	1339	2	N	-0-					-0-
*11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-

PXP MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 188937 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10111 - 12758

06	5910	X	5724	-0-	-186	-0-	587	1	5137	3	N	-0-					-0-
07	5549	X	5449	-0-	-100	-0-	453	1	4995	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	1738	1	4187	2	N	-0-					-0-
09	5730	X	4590	-0-	-1140	-0-	1869	1	2721	2	N	-0-					-0-
10	5921	X	4707	-0-	-1214	-0-	1723	1	2984	2	N	-0-					-0-
11	5730	X	5438	-0-	-292	-0-	2143	1	3295	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
06	4200 X	3952	-0-	-248	-0-	783	1	3169	2	N	-0-			-0-
07	3503 X	2920	-0-	-583	-0-	528	1	2392	2	N	-0-			-0-
08	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	784	1	2498	2	N	-0-			-0-
09	3750 X	2687	-0-	-1063	-0-	576	1	2111	2	N	-0-			-0-
10	3875 X	2603	-0-	-1272	-0-	473	1	2130	2	N	-0-			-0-
11	3750 X	2556	-0-	-1194	-0-	472	1	2084	2	N	-0-			-0-

PETTY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 212087 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10181 PERF. N/A

06	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	341	1	3725	2	N	-0-			-0-
07	3410 X	3311	-0-	-99	-0-	415	1	2896	2	N	-0-			-0-
08	3162 X	2560	-0-	-602	-0-	187	1	2373	2	N	-0-			-0-
09	3840 X	2733	-0-	-1107	-0-	218	1	2515	2	N	-0-			-0-
10	3968 X	3255	-0-	-713	-0-	272	1	2983	2	N	-0-			-0-
11	3840 X	2310	-0-	-1530	-0-	2310	2			N	-0-			-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 GU WELL #: 1H RRCID -> 225718 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10087 - 11477

06	2640 X	2545	-0-	-95	-0-	110	1	2435	2	N	-0-			-0-
07	2604 X	2371	-0-	-233	-0-	2371	2			N	-0-			-0-
08	2604 X	2299	-0-	-305	-0-	1	1	2298	2	N	-0-			-0-
09	2550 X	2227	-0-	-323	-0-	32	1	2195	2	N	-0-			-0-
10	2635 X	2373	-0-	-262	-0-	16	1	2357	2	N	-0-			-0-
11	2550 X	2086	-0-	-464	-0-	2086	2			N	-0-			-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 15 RRCID -> 242024 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 9956 - 10004

06	1440 N	1371	-0-	-69	-0-	59	1	1312	2	N	-0-			-0-
07	1395 N	1200	-0-	-195	-0-	1200	2			N	-0-			-0-
08	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-			-0-
09	1380 N	1305	-0-	-75	-0-	19	1	1286	2	N	-0-			-0-
10	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	8	1	1211	2	N	-0-			-0-
*11	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-			-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 16 RRCID -> 249657 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9940 - 10051

06	630 N	457	-0-	-173	-0-	20	1	437	2	N	-0-			-0-
07	527 N	433	-0-	-94	-0-	433	2			N	-0-			-0-
08	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-			-0-
09	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	17	1	1161	2	N	-0-			-0-
10	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	8	1	1168	2	N	-0-			-0-
*11	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-			-0-

SUTTON PRODUCING CORP. 831283
APPLING WELL #: 1 RRCID -> 129473 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 10270 PERF.10066 - 10152

06	4110 X	4080	-0-	-30	-0-	4080	2			N	-0-			-0-
07	4247 X	3038	-0-	-1209	-0-	3038	2			N	-0-			-0-
08	6277 X	6277	-0-	-0-	-0-	6277	2			N	-0-			-0-
09	6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	6092	2	2	9	N	2	2	8	-0-
10	5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	5940	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	6060 X	4552	-0-	-1508	-0-	4552	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
06	2220	X	2208	-0-	-12	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	998	-0-	-800	-0-	998	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3129	-0-	29	29	3129	2			N	-0-					-0-
09	2906	N	2877	-0-	-29	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
10	3011	N	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2509	-0-	-491	-0-	2509	2			N	-0-					-0-

APPLING WELL #: 3 RRCID -> 133551 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10088 - 10247

06	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1380	-0-	-170	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1023	-0-	-477	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1098	-0-	-297	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	995	-0-	-205	-0-	995	2			N	-0-					-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 140193 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10052 - 10186

06	2700	X	1402	-0-	-1298	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	950	-0-	-1840	-0-	950	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	1042	-0-	-1748	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
09	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	2000	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
11	1410	X	1209	-0-	-201	-0-	1209	2			N	-0-					-0-

REEVES "A" WELL #: 2 RRCID -> 140196 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10010 - 10096

06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
10	930	N	481	-0-	-449	-0-	481	2			N	-0-					-0-
11	540	N	522	-0-	-18	-0-	522	2			N	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 143921 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10102 - 10193

06	990	N	456	-0-	-534	-0-	456	2			N	-0-					-0-
07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
09	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
10	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
*11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 3 RRCID -> 147056 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10051 - 10217

06	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
07	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
08	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
09	2370	N	1906	-0-	-464	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
10	2418	N	2070	-0-	-348	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
11	2130	N	1897	-0-	-233	-0-	1897	2			N	-0-					-0-

REEVES WELL #: 3 RRCID -> 152753 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10124 - 10263

06	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
07	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3313	-0-	-686	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	2771	-0-	-1969	-0-	2770	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4898	X	2513	-0-	-2385	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	3122	-0-	-1618	-0-	3122	2			N	-0-					-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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	1170	N	828	-0-	-342	-0-	828	2	N	-0-			-0-
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2	N	-0-			-0-
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2	N	-0-			-0-
09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2	N	-0-			-0-
10	868	N	628	-0-	-240	-0-	628	2	N	-0-			-0-
*11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2	N	-0-			-0-

ALDERMAN, EZRA 113 WELL #: 1 RRCID -> 246173 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9974 - 10061

06	810	N	663	-0-	-147	-0-	663	2	N	-0-			-0-
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2	N	-0-			-0-
08	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	2	N	-0-			-0-
09	660	N	586	-0-	-74	-0-	586	2	N	-0-			-0-
10	682	N	593	-0-	-89	-0-	593	2	N	-0-			-0-
*11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2	N	-0-			-0-

STUMBERG RANCH (OLMOS 4600) 86813 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
CHAPARRAL NATURAL RESOURCES,INC. 144572
DILLON, B W WELL #: 10 RRCID -> 271968 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 5039 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	720	N	691	-0-	-29	-0-	46	1	645	3	Y	-0-					2
07	713	N	667	-0-	-46	-0-	42	1	624	3	Y	1	2	1	1	8	-0-
							1	9									
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	39	1	661	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	669	-0-	-21	-0-	54	1	615	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	535	-0-	-147	-0-	43	1	491	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	690	N	593	-0-	-97	-0-	43	1	541	3	Y	8	5	1	1	8	2
							9	9									

CHATO 27 WELL #: 2 RRCID -> 181658 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7561 - 7611

06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	71	1	994	3	Y	-0-					-0-
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	59	1	880	3	Y	-0-					-0-
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	51	1	854	3	Y	-0-					-0-
09	1080	N	580	-0-	-500	-0-	47	1	533	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	911	-0-	-19	-0-	73	1	838	3	Y	-0-					-0-
11	870	N	857	-0-	-13	-0-	63	1	794	3	Y	-0-					-0-

CHATO 27 WELL #: 5 RRCID -> 182821 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7578 - 7638

06	930	N	881	-0-	-49	-0-	59	1	822	3	Y	-0-					8
07	930	N	828	-0-	-102	-0-	52	1	776	3	Y	-0-	8	1			-0-
08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	52	1	877	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	680	-0-	-190	-0-	55	1	625	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	567	-0-	-270	-0-	45	1	522	3	Y	-0-					-0-
11	900	N	644	-0-	-256	-0-	47	1	597	3	Y	-0-					-0-

CHATO 24 WELL #: 8 RRCID -> 183706 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7596 - 7664

06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	73	1	1013	3	Y	-0-					3
07	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	65	1	966	3	Y	-0-	3	1			-0-
08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	62	1	1037	3	Y	-0-					-0-
09	1080	N	801	-0-	-279	-0-	65	1	736	3	Y	-0-					-0-
10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	84	1	961	3	Y	-0-					-0-
11	1050	N	1016	-0-	-34	-0-	74	1	942	3	Y	-0-					-0-

GOLLA 7 WELL #: 1 RRCID -> 183708 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6067 - 7659

06	1650	X	1188	-0-	-462	-0-	38	1	1121	3	Y	26	38	1	1	8	28
							29	9									
07	1767	X	1331	-0-	-436	-0-	15	1	1288	3	Y	25	34	1	1	8	18
							28	9									
08	1767	X	1028	-0-	-739	-0-	28	1	1000	3	Y	-0-	18	1			-0-
09	1710	X	778	-0-	-932	-0-	73	1	705	3	Y	-0-					-0-
10	1550	X	992	-0-	-558	-0-	55	1	914	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
11	1290	X	878	-0-	-412	-0-	35	1	791	3	Y	47					47
							52	9									

CHATO 24 WELL #: 11 RRCID -> 183714 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7636 - 7700

06	300	N	237	-0-	-63	-0-	16	1	221	3	Y	-0-					16
07	279	N	228	-0-	-51	-0-	14	1	214	3	Y	-0-	16	1			-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	13	1	209	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	212	-0-	-28	-0-	17	1	195	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	167	-0-	-50	-0-	13	1	154	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	172	-0-	-38	-0-	12	1	160	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 27 WELL #: 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
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-	1	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	360	N	142	-0-	-218	-0-	10	1	132	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	313	-0-	-28	-0-	20	1	293	3	Y	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	21	1	356	3	Y	-0-					-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	18	1	208	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	260	-0-	-50	-0-	21	1	239	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	244	-0-	-116	-0-	18	1	226	3	Y	-0-					-0-

CHATO 27 WELL #: 4 RRCID -> 185421 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7530 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	62	1	872	3	Y	-0-					6
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	61	1	906	3	Y	-0-	6	1			-0-
08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	50	1	839	3	Y	-0-					-0-
09	930	N	677	-0-	-253	-0-	55	1	622	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	647	-0-	-314	-0-	52	1	595	3	Y	-0-					-0-
11	870	N	765	-0-	-105	-0-	56	1	709	3	Y	-0-					-0-

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
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	25	1	299	3	Y	-0-					1
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	19	1	216	3	Y	-0-					1
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	198	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
09	240	N	156	-0-	-84	-0-	7	1	149	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	188	-0-	-60	-0-	10	1	178	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	161	-0-	-49	-0-	11	1	150	3	Y	-0-					-0-

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
06	390	N	348	-0-	-42	-0-	32	1	316	3	Y	-0-					3
07	434	N	288	-0-	-146	-0-	31	1	257	3	Y	-0-					3
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	37	1	314	3	Y	-0-	3	1			-0-
09	360	N	258	-0-	-102	-0-	8	1	250	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	174	-0-	-105	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
11	330	N	153	-0-	-177	-0-	153	3			Y	-0-					-0-

CHATO 22A WELL #: 27L RRCID -> 187229 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6025 - 7729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	413	-0-	-217	-0-	400	3	13	9	Y	12					20
07	620	N	549	-0-	-71	-0-	549	3			Y	-0-	19	1			1
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	574	3	2	9	Y	2					3
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	15	1	544	3	Y	11					14
							12	9									
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	75	1	592	3	Y	13	27	1			-0-
							14	9									
*11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	129	1	668	3	Y	6					6
							7	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 27 WELL #: 24 RRCID -> 187230 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5877 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	11	1	106	3	Y	17					30
							19	9									
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	14	1	121	3	Y	4	2	1			32
							4	9									
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	12	1	97	3	Y	8	40	1			-0-
							9	9									
09	150	N	94	-0-	-56	-0-	3	1	91	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
*11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	129	3	96	9	Y	87					87

CHATO 27 WELL #: 3A RRCID -> 187234 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7548 - 7568

06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	85	1	1035	3	Y	-0-					-0-
07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	86	1	1014	3	Y	-0-					-0-
08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	80	1	1087	3	Y	-0-					-0-
09	1110	N	754	-0-	-356	-0-	36	1	718	3	Y	-0-					-0-
10	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	57	1	999	3	Y	-0-					-0-
11	1140	N	995	-0-	-145	-0-	69	1	926	3	Y	-0-					-0-

MARTIN TR. 4 WELL #: 5 RRCID -> 187272 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6102 - 7756

06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	639	3	57	9	N	52					65
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	40	1	471	3	N	81	105	1	1	8	40
							89	9									
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-	39	1			1
09	690	N	467	-0-	-223	-0-	25	1	442	3	N	-0-					1
10	589	N	394	-0-	-195	-0-	31	1	363	3	N	-0-					1
11	480	N	375	-0-	-105	-0-	25	1	350	3	N	-0-					1

CHATO 27 WELL #: 3 RRCID -> 187289 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 6306 - 6309

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 22 A WELL #: 28 RRCID -> 188476 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5898 - 5913

06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	63	1	628	3	Y	-0-					-0-
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	75	1	632	3	Y	-0-					-0-
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	75	1	632	3	Y	-0-					-0-
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	20	1	674	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	690	-0-	-23	-0-	1	1	689	3	Y	-0-					-0-
*11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			Y	-0-					-0-

CHATO 22 A WELL #: 25 RRCID -> 188869 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6000 - 7707

06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	91	1	896	3	Y	5					11
							6	9									
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	97	1	811	3	Y	-0-	11	1			-0-
08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	109	1	923	3	Y	-0-					-0-
09	990	N	723	-0-	-267	-0-	21	1	702	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	754	-0-	-145	-0-	2	1	752	3	Y	-0-					-0-
11	990	N	816	-0-	-174	-0-	798	3	18	9	Y	16					16

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	69	1	691	3	Y	3					27
							3	9									
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	67	1	570	3	Y	-0-	26	1			1
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	63	1	536	3	Y	-0-					1
09	750	N	462	-0-	-288	-0-	13	1	449	3	Y	-0-					1
*10	651	N	436	-0-	-215	-0-	1	1	435	3	Y	-0-					1
*11	570	N	380	-0-	-190	-0-	377	3	3	9	Y	3					4

CHATO 24 WELL #: 18 RRCID -> 191315 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7578 - 7612

06	990	N	843	-0-	-147	-0-	56	1	787	3	Y	-0-					-0-
07	961	N	865	-0-	-96	-0-	55	1	810	3	Y	-0-					-0-
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	47	1	793	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	808	-0-	-32	-0-	66	1	742	3	Y	-0-					-0-
10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	73	1	842	3	Y	-0-					-0-
*11	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	83	1	1047	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

CHATO 28 A WELL #: 12 RRCID -> 191317 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7599 - 7607

06	300	N	205	-0-	-95	-0-	15	1	190	3	N	-0-					-0-
07	217	N	175	-0-	-42	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	N	-0-					-0-
09	210	N	135	-0-	-75	-0-	17	1	118	3	N	-0-					-0-
10	186	N	62	-0-	-124	-0-	13	1	49	3	N	-0-					-0-
11	120	N	85	-0-	-35	-0-	20	1	65	3	N	-0-					-0-

CHATO 24 WELL #: 14 RRCID -> 191318 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7595 - 7660

06	2070	X	2016	-0-	-54	-0-	135	1	1881	3	Y	-0-					7
07	2015	N	1914	-0-	-101	-0-	120	1	1794	3	Y	-0-	7	1			-0-
08	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	112	1	1871	3	Y	-0-					-0-
09	2010	N	1018	-0-	-992	-0-	83	1	935	3	Y	-0-					-0-
10	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	157	1	1802	3	Y	-0-					-0-
11	1920	N	1446	-0-	-474	-0-	106	1	1340	3	Y	-0-					-0-

A.M.G. CHATO 25 WELL #: 15 RRCID -> 191320 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7524 - 7568

06	870	N	861	-0-	-9	-0-	58	1	803	3	Y	-0-					10
07	868	N	848	-0-	-20	-0-	53	1	795	3	Y	-0-	10	1			-0-
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	44	1	739	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	728	-0-	-142	-0-	59	1	669	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	803	-0-	-34	-0-	64	1	739	3	Y	-0-					-0-
*11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	56	1	709	3	Y	-0-					-0-

CHATO 24 WELL #: 19 RRCID -> 191459 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7486 - 7532

06	690	N	637	-0-	-53	-0-	43	1	594	3	Y	-0-					-0-
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	56	1	838	3	Y	-0-					-0-
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	45	1	749	3	Y	-0-					-0-
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	52	1	582	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	582	-0-	-255	-0-	47	1	535	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	577	-0-	-203	-0-	42	1	535	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 697 WELL #: 1 RRCID -> 191460 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7525 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	79	1	952	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	1012	-0-	-42	-0-	63	1	949	3	N	-0-					-0-
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	47	1	944	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1020	N	984	-0-	-36	-0-	54	1	923	3	N	6					6
							7	9									
10	1023	N	837	-0-	-186	-0-	25	1	812	3	N	-0-	6	1			-0-
11	960	N	843	-0-	-117	-0-	21	1	820	3	N	2					2
							2	9									

APPLING 697 WELL #: 2 RRCID -> 191461 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7518 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	24	1	295	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	313	-0-	-28	-0-	19	1	294	3	Y	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	13	1	255	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	328	-0-	-2	-0-	18	1	310	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	87	-0-	-223	-0-	3	1	84	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	156	-0-	-114	-0-	4	1	151	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

CHATO 24 WELL #: 10 RRCID -> 191462 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7510 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	53	1	745	3	Y	-0-					5
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	58	1	868	3	Y	-0-	5	1			-0-
08	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	152	1	2549	3	Y	6					6
							7	9									
09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	101	1	1136	3	Y	17					23
							19	9									
10	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	122	1	1397	3	Y	10	12	1			21
							11	9									
*11	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	106	1	1350	3	Y	56	66	1			11
							62	9									

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
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	39	1	475	3	Y	-0-	1	1			2
07	558	N	539	-0-	-19	-0-	34	1	505	3	Y	-0-					2
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	24	1	476	3	Y	-0-					2
09	510	N	477	-0-	-33	-0-	26	1	451	3	Y	-0-					2
*10	527	N	425	-0-	-102	-0-	13	1	412	3	Y	-0-					2
*11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					2

CHATO 22 WELL #: 13 RRCID -> 192945 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 5864 - 5876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					1
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	11	1	140	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	79	-0-	-71	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 697 WELL #: 10 RRCID -> 193489 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7490 - 7527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	79	1	946	3	Y	-0-					-0-
07	1085	N	978	-0-	-107	-0-	61	1	917	3	Y	-0-					-0-
08	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	51	1	1029	3	Y	-0-					-0-
09	1020	N	971	-0-	-49	-0-	53	1	918	3	Y	-0-					-0-
10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	34	1	1085	3	Y	-0-					-0-
11	1050	N	1016	-0-	-34	-0-	24	1	975	3	Y	15					15
							17	9									

APPLING 700 WELL #: 8 RRCID -> 193504 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7485 - 7533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	26	1	316	3	Y	-0-					1
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	3	Y	-0-					1
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	Y	-0-					1
09	330	N	159	-0-	-171	-0-	9	1	150	3	Y	-0-					1
*10	155	N	98	-0-	-57	-0-	3	1	95	3	Y	-0-					1
*11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	2	1	86	3	Y	6	1	8			6
							7	9									

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
06	1020	N	885	-0-	-135	-0-	885	3			Y	-0-					-0-
07	1178	N	984	-0-	-194	-0-	984	3			Y	-0-					-0-
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			Y	-0-					-0-
09	900	N	110	-0-	-790	-0-	3	1	107	3	Y	-0-					-0-
10	992	N	558	-0-	-434	-0-	63	1	495	3	Y	-0-					-0-
*11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	150	1	783	3	Y	-0-					-0-

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
06	1260	X	537	-0-	-723	-0-	41	1	496	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	32	1	486	3	Y	-0-					-0-
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	27	1	534	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	437	-0-	-103	-0-	24	1	413	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	437	-0-	-90	-0-	13	1	424	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	294	-0-	-246	-0-	7	1	281	3	Y	5					5
							6	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
06	1680	X	1617	-0-	-63	-0-	108	1	1509	3	Y	-0-					1
07	1829	X	1800	-0-	-29	-0-	113	1	1687	3	Y	-0-					1
08	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	107	1	1791	3	Y	-0-					1
09	1770	X	1221	-0-	-549	-0-	99	1	1122	3	Y	-0-					1
*10	1798	X	1359	-0-	-439	-0-	109	1	1250	3	Y	-0-					1
*11	1830	X	1531	-0-	-299	-0-	112	1	1419	3	Y	-0-					1

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
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	777	3	80	9	Y	73	44	1	1	8	45
07	558	N	358	-0-	-200	-0-	25	1	296	3	Y	34	51	1			28
							37	9									
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	166	3	6	9	Y	5	27	1	1	8	5
09	870	N	302	-0-	-568	-0-	16	1	285	3	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
10	372	N	175	-0-	-197	-0-	14	1	161	3	Y	-0-					-0-
*11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	21	1	287	3	Y	116	115	1	1	8	-0-
							128	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
06	480	N	394	-0-	-86	-0-	12	1	354	3	Y	25	50	1			37
							28	9									
07	403	N	171	-0-	-232	-0-	2	1	143	3	Y	24	40	1			21
							26	9									
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	12	1	457	3	Y	-0-	21	1			-0-
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	75	1	719	3	Y	-0-					-0-
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	31	1	518	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	23	1	517	3	Y	46					46
							51	9									

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
06	1140	N	1023	-0-	-117	-0-	78	1	944	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	837	N	505	-0-	-332	-0-	31	1	472	3	Y	2					2
							2	9									
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	325	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	1020	N	214	-0-	-806	-0-	12	1	202	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	58	-0-	-438	-0-	2	1	55	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	330	N	100	-0-	-230	-0-	2	1	98	3	Y	-0-					-0-

CHATO 24 WELL #: 20 RRCID -> 195484 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7533 - 7569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	330	N	202	-0-	-128	-0-	14	1	188	3	Y	-0-					12
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	198	3	Y	-0-	11	1			1
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	23	1	381	3	Y	-0-					1
09	210	N	189	-0-	-21	-0-	15	1	174	3	Y	-0-					1
*10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	32	1	368	3	Y	-0-					1
*11	390	N	190	-0-	-200	-0-	13	1	168	3	Y	8					9
							9	9									

CHATO 23 WELL #: 17 RRCID -> 195713 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7434 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	510	N	433	-0-	-77	-0-	29	1	404	3	Y	-0-					1
07	496	N	410	-0-	-86	-0-	26	1	384	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	29	1	491	3	Y	-0-					-0-
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	37	1	414	3	Y	-0-					-0-
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	33	1	381	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	438	-0-	-72	-0-	32	1	406	3	Y	-0-					-0-

APPLING 698 WELL #: 12 RRCID -> 195827 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7439 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	58	1	699	3	Y	-0-					10
07	837	N	782	-0-	-55	-0-	49	1	731	3	Y	2	9	1			3
							2	9									
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	37	1	749	3	Y	11	11	1	1	8	2
							12	9									
09	750	N	664	-0-	-86	-0-	36	1	626	3	Y	2					4
							2	9									
10	775	N	597	-0-	-178	-0-	18	1	571	3	Y	7	4	1	2	8	5
							8	9									
11	780	N	454	-0-	-326	-0-	11	1	442	3	Y	1	3	1			3
							1	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN TR. 2 WELL #: 4 RRCID -> 195829 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 6028 - 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	37	1			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	20	1			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	172	172	1			-0-

APPLING 747 WELL #: 13 RRCID -> 197131 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7487 - 7525

06	616 N	616	-0-	-0-	-0-	47	1	569	3	Y	-0-					14
07	622 N	622	-0-	-0-	-0-	39	1	581	3	Y	2	12	1			4
						2	9									
08	644 N	644	-0-	-0-	-0-	30	1	603	3	Y	10	13	1			1
						11	9									
09	630 N	582	-0-	-48	-0-	32	1	548	3	Y	2					3
						2	9									
10	620 N	517	-0-	-103	-0-	15	1	495	3	Y	6	5	1			4
						7	9									
11	630 N	564	-0-	-66	-0-	14	1	549	3	Y	1	4	1			1
						1	9									

MARTIN TR4 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197132 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5978 - 7624

06	990 N	579	-0-	-411	-0-	571	3	8	9	Y	7					22
07	868 N	744	-0-	-124	-0-	58	1	682	3	Y	4	26	1			-0-
						4	9									
08	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
09	570 N	482	-0-	-88	-0-	26	1	456	3	Y	-0-					-0-
10	744 N	428	-0-	-316	-0-	34	1	394	3	Y	-0-					-0-
11	570 N	509	-0-	-61	-0-	35	1	474	3	Y	-0-					-0-

APPLING 700 WELL #: 15 RRCID -> 199473 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7462 - 7498

06	420 N	361	-0-	-59	-0-	28	1	333	3	Y	-0-					-0-
07	403 N	343	-0-	-60	-0-	21	1	322	3	Y	-0-					-0-
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	3	Y	-0-					-0-
09	360 N	117	-0-	-243	-0-	6	1	111	3	Y	-0-					-0-
10	341 N	208	-0-	-133	-0-	6	1	202	3	Y	-0-					-0-
11	210 N	121	-0-	-89	-0-	3	1	107	3	Y	10					10
						11	9									

APPLING 697 WELL #: 14 RRCID -> 199491 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7470 - 7514

06	516 N	516	-0-	-0-	-0-	40	1	476	3	Y	-0-					17
07	589 N	554	-0-	-35	-0-	34	1	518	3	Y	2	12	1			7
						2	9									
08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	23	1	464	3	Y	11	12	1			6
						12	9									
09	510 N	372	-0-	-138	-0-	20	1	350	3	Y	2					8
						2	9									
10	558 N	319	-0-	-239	-0-	9	1	303	3	Y	6	5	1			9
						7	9									
11	480 N	258	-0-	-222	-0-	6	1	251	3	Y	1	4	1			6
						1	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN TR. 2 WELL #: 3 RRCID -> 202116 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6026 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1131	3	8	9	Y	7	18	1	1	8	7
07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	103	1	1224	3	Y	-0-	7	1			-0-
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			Y	-0-					-0-
09	1140	N	1074	-0-	-66	-0-	57	1	1017	3	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1102	-0-	-231	-0-	87	1	1015	3	Y	-0-					-0-
*11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	84	1	1150	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

APPLING 700 WELL #: 5 RRCID -> 203275 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7474 - 7520

06	90	N	21	-0-	-69	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	Y	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	93	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	2	1	78	3	Y	7					7
							8	9									

APPLING 697 GU WELL #: 4 RRCID -> 203276 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7518 - 7558

06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	81	1	977	3	Y	-0-					-0-
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	63	1	953	3	Y	-0-					-0-
08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	56	1	1120	3	Y	-0-					-0-
09	1050	N	813	-0-	-237	-0-	45	1	768	3	Y	-0-					-0-
10	1023	N	608	-0-	-415	-0-	18	1	590	3	Y	-0-					-0-
11	1140	N	343	-0-	-797	-0-	8	1	329	3	Y	5					5
							6	9									

AMG CHATO 25 C WELL #: 17 RRCID -> 203288 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7490 - 7534

06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	3	Y	-0-					7
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	198	3	Y	-0-	7	1			-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	13	1	150	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	165	-0-	-52	-0-	13	1	152	3	Y	-0-					-0-
*11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	13	1	162	3	Y	-0-					-0-

CHATO 24 WELL #: 23 RRCID -> 203290 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7740

06	240	N	232	-0-	-8	-0-	16	1	216	3	Y	-0-					11
07	248	N	208	-0-	-40	-0-	13	1	194	3	Y	1	12	1			-0-
							1	9									
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	185	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	175	-0-	-65	-0-	14	1	161	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	146	-0-	-71	-0-	12	1	134	3	Y	-0-					-0-
*11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	13	1	161	3	Y	9					9
							10	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	46	1	664	3	Y	-0-					11
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	52	1	631	3	Y	-0-	11	1			-0-
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	46	1	559	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	575	-0-	-85	-0-	36	1	517	3	Y	20					20
							22	9									
10	682	N	503	-0-	-179	-0-	31	1	472	3	Y	-0-	16	1			4
11	600	N	423	-0-	-177	-0-	22	1	387	3	Y	13					17
							14	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
06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	113	1	1365	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
07	1395	N	1272	-0-	-123	-0-	79	1	1192	3	Y	1					1
							1	9									
08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	56	1	1133	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	1470	N	1197	-0-	-273	-0-	66	1	1131	3	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1076	-0-	-195	-0-	33	1	1043	3	Y	-0-					-0-
11	1140	N	831	-0-	-309	-0-	20	1	811	3	Y	-0-					-0-

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
06	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	6287	3	81	9	Y	74	44	1			46
07	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	434	1	5132	3	Y	34	52	1			28
							37	9									
08	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5356	3	4	9	Y	4	27	1			5
09	6360	X	1348	-0-	-5012	-0-	71	1	1277	3	Y	-0-	5	1			-0-
10	6572	X	1057	-0-	-5515	-0-	84	1	973	3	Y	-0-					-0-
11	6360	X	1293	-0-	-5067	-0-	79	1	1084	3	Y	118	118	1			-0-
							130	9									

APPLING 698 WELL #: 18 RRCID -> 206456 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7441 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	703	-0-	-107	-0-	54	1	648	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
07	744	N	730	-0-	-14	-0-	45	1	684	3	Y	1					1
							1	9									
08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	34	1	674	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	690	N	657	-0-	-33	-0-	36	1	621	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	644	-0-	-100	-0-	20	1	624	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	622	-0-	-68	-0-	15	1	607	3	Y	-0-					-0-

APPLING 698 WELL #: 16 RRCID -> 208679 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7474 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	95	1	1149	3	Y	-0-					16
07	1271	N	1180	-0-	-91	-0-	73	1	1104	3	Y	3	12	1			7
							3	9									
08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	63	1	1264	3	Y	11	13	1			5
							12	9									
09	1230	N	1003	-0-	-227	-0-	55	1	946	3	Y	2					7
							2	9									
10	1178	N	786	-0-	-392	-0-	24	1	755	3	Y	6	5	1			8
							7	9									
11	1290	N	956	-0-	-334	-0-	23	1	933	3	Y	-0-	4	1			4

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 698 WELL #: 19 RRCID -> 208913 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7429 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	127	1	1524	3	Y	-0-					17
07	1674	N	1592	-0-	-82	-0-	99	1	1491	3	Y	2	13	1			6
							2	9									
08	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	80	1	1608	3	Y	10	13	1			3
							11	9									
09	1650	N	1379	-0-	-271	-0-	75	1	1302	3	Y	2					5
							2	9									
10	1581	N	1268	-0-	-313	-0-	38	1	1223	3	Y	6	4	1			7
							7	9									
11	1650	N	1112	-0-	-538	-0-	27	1	1084	3	Y	1	4	1			4
							1	9									

APPLING 700 WELL #: 17T RRCID -> 209340 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7464 - 7494

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-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-

APPLING 747 WELL #: 21 RRCID -> 210055 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7472 - 7522

06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	51	1	615	3	Y	-0-					14
07	682	N	670	-0-	-12	-0-	42	1	626	3	Y	2	12	1			4
							2	9									
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	32	1	639	3	Y	10	13	1			1
							11	9									
09	660	N	612	-0-	-48	-0-	33	1	577	3	Y	2					3
							2	9									
10	682	N	574	-0-	-108	-0-	17	1	550	3	Y	6	5	1			4
							7	9									
11	660	N	549	-0-	-111	-0-	13	1	535	3	Y	1	4	1			1
							1	9									

APPLING 10 WELL #: 20 RRCID -> 211320 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7480

06	270	N	85	-0-	-185	-0-	6	1	79	3	N	-0-	30	1			-0-
07	279	N	89	-0-	-190	-0-	6	1	83	3	N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	N	-0-					-0-
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	3	1	84	3	N	-0-					-0-
*11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	91	3	N	-0-					-0-

APPLING 698 WELL #: 24 RRCID -> 211612 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7472

06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	97	1	1164	3	Y	-0-					3
07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	78	1	1177	3	Y	-0-	3	1			-0-
08	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	59	1	1176	3	Y	-0-					-0-
09	1260	N	905	-0-	-355	-0-	50	1	855	3	Y	-0-					-0-
10	1240	N	746	-0-	-494	-0-	22	1	716	3	Y	7					7
							8	9									
11	1200	N	610	-0-	-590	-0-	15	1	585	3	Y	9	16	1			-0-
							10	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	9	3	Y	5					19
							6	9									
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	18	1			1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1

APPLING 698 WELL #: 22 RRCID -> 212058 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7478 - 7519

06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	129	1	1551	3	Y	-0-					32
07	1612	N	1588	-0-	-24	-0-	99	1	1487	3	Y	2	25	1			9
							2	9									
08	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	78	1	1577	3	Y	11	17	1			3
							12	9									
09	1680	N	1425	-0-	-255	-0-	78	1	1345	3	Y	2					5
							2	9									
10	1581	N	1082	-0-	-499	-0-	33	1	1043	3	Y	5	5	1			5
							6	9									
11	1620	N	921	-0-	-699	-0-	23	1	897	3	Y	1	4	1			2
							1	9									

APPLING 10 WELL #: 25 RRCID -> 212536 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7430 - 7470

06	360	N	342	-0-	-18	-0-	26	1	314	3	Y	2	5	1	1	8	2
							2	9									
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	22	1	324	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	16	1	321	3	Y	5	7	1			-0-
							6	9									
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	18	1	312	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	333	-0-	-8	-0-	10	1	315	3	Y	7					7
							8	9									
11	330	N	289	-0-	-41	-0-	7	1	280	3	Y	2	3	1	1	8	5
							2	9									

APPLING 697 GU WELL #: 27 RRCID -> 213228 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7424 - 7449

06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	11	1	139	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	186	N	118	-0-	-68	-0-	7	1	110	3	Y	1					1
							1	9									
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	150	N	115	-0-	-35	-0-	6	1	109	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	91	-0-	-33	-0-	3	1	88	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	66	-0-	-114	-0-	2	1	64	3	Y	-0-					-0-

APPLING 698 WELL #: 26 RRCID -> 214732 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7469 - 7510

06	1440	N	1417	-0-	-23	-0-	108	1	1308	3	Y	1	9	1			3
							1	9									
07	1457	N	1402	-0-	-55	-0-	87	1	1314	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
08	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	73	1	1463	3	Y	5	8	1			-0-
							6	9									
09	1410	N	971	-0-	-439	-0-	53	1	917	3	Y	1					1
							1	9									
10	1395	N	844	-0-	-551	-0-	25	1	811	3	Y	7					8
							8	9									
11	1500	N	492	-0-	-1008	-0-	12	1	479	3	Y	1	3	1			6
							1	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 9 WELL #: 30 RRCID -> 218723 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7466 - 7486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100 N	1798	-0-	-302	-0-	138	1	1660	3	Y	-0-	5	1			8
07	2139 N	1974	-0-	-165	-0-	123	1	1851	3	Y	-0-	2	1			6
08	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	94	1	1881	3	Y	5	6	1			5
						6	9									
09	1800 N	1460	-0-	-340	-0-	80	1	1372	3	Y	7					12
						8	9									
10	1984 N	662	-0-	-1322	-0-	20	1	633	3	Y	8	16	1			4
						9	9									
11	1920 N	981	-0-	-939	-0-	24	1	938	3	Y	17	11	1			10
						19	9									

APPLING 10 WELL #: 28 RRCID -> 219485 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7486 - 7516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990 X	827	-0-	-163	-0-	63	1	762	3	Y	2	8	1			2
						2	9									
07	897 N	897	-0-	-0-	-0-	56	1	839	3	Y	2	1	1			3
						2	9									
08	779 N	779	-0-	-0-	-0-	37	1	736	3	Y	5	8	1			-0-
						6	9									
09	840 N	275	-0-	-565	-0-	15	1	259	3	Y	1					1
						1	9									
10	899 N	237	-0-	-662	-0-	7	1	221	3	Y	8	1	1			8
						9	9									
11	750 N	101	-0-	-649	-0-	2	1	97	3	Y	2	3	1			7
						2	9									

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
06	2460 X	1943	-0-	-517	-0-	1934	3	9	9	Y	8					25
07	2542 X	1994	-0-	-548	-0-	155	1	1835	3	Y	4	29	1			-0-
						4	9									
08	2542 X	983	-0-	-1559	-0-	983	3			Y	-0-					-0-
09	1980 X	619	-0-	-1361	-0-	33	1	586	3	Y	-0-					-0-
10	2015 X	587	-0-	-1428	-0-	47	1	540	3	Y	-0-					-0-
11	1950 X	513	-0-	-1437	-0-	35	1	478	3	Y	-0-					-0-

APPLING 698 WELL #: 31 RRCID -> 220849 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7442 - 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
06	510 N	483	-0-	-27	-0-	37	1	446	3	Y	-0-	17	1			-0-
07	527 N	477	-0-	-50	-0-	28	1	425	3	Y	22					22
						24	9									
08	560 N	560	-0-	-0-	-0-	27	1	533	3	Y	-0-	21	1			1
09	480 N	473	-0-	-7	-0-	26	1	447	3	Y	-0-					1
10	554 N	554	-0-	-0-	-0-	17	1	537	3	Y	-0-					1
11	540 N	524	-0-	-16	-0-	12	1	482	3	Y	27	1	8			27
						30	9									

APPLING 9 WELL #: 32 RRCID -> 221119 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7509 - 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
06	210 N	96	-0-	-114	-0-	7	1	89	3	Y	-0-	10	1			11
07	217 N	80	-0-	-137	-0-	5	1	75	3	Y	-0-	4	1			7
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	Y	-0-	7	1			-0-
09	90 N	73	-0-	-17	-0-	4	1	69	3	Y	-0-					-0-
10	93 N	25	-0-	-68	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	2					2

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN TR. 2 WELL #: 15 RRCID -> 233337 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7472 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	X	449	-0-	-211	-0-	421	3	28	9	Y	25					69
07	930	X	579	-0-	-351	-0-	44	1	518	3	Y	15	65	1			19
							17	9									
08	930	X	223	-0-	-707	-0-	223	3			Y	-0-	19	1			-0-
09	900	X	374	-0-	-526	-0-	20	1	354	3	Y	-0-					-0-
10	589	X	537	-0-	-52	-0-	39	1	453	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
11	570	X	522	-0-	-48	-0-	35	1	480	3	Y	6	5	1			1
							7	9									

AMG CHATO 25 C WELL #: 38 RRCID -> 233688 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5919 - 7672

06	1140	N	897	-0-	-243	-0-	75	1	820	3	Y	2	1	8			5
							2	9									
07	1116	N	999	-0-	-117	-0-	997	3	2	9	Y	2					7
08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	106	1	950	3	Y	4	11	1			-0-
							4	9									
09	900	N	639	-0-	-261	-0-	37	1	596	3	Y	5					5
							6	9									
10	992	N	509	-0-	-483	-0-	34	1	475	3	Y	-0-	5	1			-0-
11	1020	N	364	-0-	-656	-0-	25	1	327	3	Y	11					11
							12	9									

CHATO 28 D WELL #: 39 RRCID -> 233689 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5967 - 7680

06	300	N	228	-0-	-72	-0-	9	1	218	3	Y	1	1	8			6
							1	9									
07	279	N	202	-0-	-77	-0-	201	3	1	9	Y	1	6	1	1	8	-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	3			Y	-0-					-0-

CHATO 28 WELL #: 30 RRCID -> 233816 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5992 - 7720

06	1710	N	1649	-0-	-61	-0-	157	1	1492	3	Y	-0-					30
07	1798	N	1740	-0-	-58	-0-	140	1	1600	3	Y	-0-					30
08	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	133	1	1554	3	Y	-0-					30
09	1650	N	1139	-0-	-511	-0-	92	1	1047	3	Y	-0-					30
*10	1736	N	478	-0-	-1258	-0-	36	1	442	3	Y	-0-	16	1			14
*11	1620	N	670	-0-	-950	-0-	51	1	612	3	Y	6					20
							7	9									

CHATO 28 D WELL #: 40 RRCID -> 233819 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5951 - 7679

06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	19	1	434	3	Y	-0-					6
07	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	3			Y	-0-	5	1			1
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					1
09	450	N	245	-0-	-205	-0-	245	3			Y	-0-					1
*10	372	N	235	-0-	-137	-0-	235	3			Y	-0-					1
*11	360	N	265	-0-	-95	-0-	265	3			Y	-0-					1

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 28 C WELL #: 46 RRCID -> 233820 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6008 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	172	-0-	-308	-0-	14	1	152	3	Y	5	10	1	1	8	5
							6	9									
07	279	N	136	-0-	-143	-0-	134	3	2	9	Y	2	5	1	1	8	1
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	16	1	138	3	Y	16	17	1			-0-
							18	9									
09	180	N	52	-0-	-128	-0-	3	1	43	3	Y	5					5
							6	9									
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	12	1	163	3	Y	2	5	1			2
							2	9									
11	180	N	142	-0-	-38	-0-	9	1	119	3	Y	13					15
							14	9									

AMG CHATO 25 C WELL #: 41 RRCID -> 233823 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 5925 - 7640

06	600	N	455	-0-	-145	-0-	38	1	415	3	Y	2					6
							2	9									
07	651	N	451	-0-	-200	-0-	449	3	2	9	Y	2					8
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	44	1	394	3	Y	4	12	1			-0-
							4	9									
09	450	N	178	-0-	-272	-0-	10	1	162	3	Y	5					5
							6	9									
10	465	N	440	-0-	-25	-0-	29	1	411	3	Y	-0-	5	1			-0-
11	420	N	300	-0-	-120	-0-	20	1	268	3	Y	11					11
							12	9									

AMG CHATO 25 C WELL #: 44 RRCID -> 234010 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7637

06	210	N	206	-0-	-4	-0-	17	1	187	3	Y	2					5
							2	9									
07	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2719	3	1	9	Y	1					6
08	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	269	1	2399	3	Y	4	10	1			-0-
							4	9									
09	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	95	1	1537	3	Y	6					6
							7	9									
10	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	89	1	1242	3	Y	-0-	6	1			-0-
*11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	62	1	810	3	Y	10					10
							11	9									

CHATO 28 C WELL #: 48 RRCID -> 235515 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6013 - 7782

06	1020	N	867	-0-	-153	-0-	73	1	794	3	Y	-0-	9	1			-0-
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			Y	-0-					-0-
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	51	1	453	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	311	-0-	-439	-0-	18	1	293	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	310	-0-	-465	-0-	21	1	289	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	249	-0-	-231	-0-	18	1	231	3	Y	-0-					-0-

CHATO 22 A WELL #: 51 RRCID -> 235718 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6050 - 7780

06	1140	N	899	-0-	-241	-0-	893	3	6	9	Y	5					7
07	1054	N	815	-0-	-239	-0-	815	3			Y	-0-	7	1			-0-
08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1040	3	1	9	Y	1					1
09	900	N	839	-0-	-61	-0-	23	1	810	3	Y	5					6
							6	9									
10	806	N	534	-0-	-272	-0-	59	1	468	3	Y	6	12	1			-0-
							7	9									
11	1020	N	367	-0-	-653	-0-	59	1	306	3	Y	2					2
							2	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 748 A WELL #: 42 RRCID -> 235723 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5879 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	1138	-0-	-2	-0-	71	1	1042	3	N	23	49	1			7
							25	9									
07	1054	N	909	-0-	-145	-0-	64	1	820	3	N	23	18	1			12
							25	9									
08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	75	1	1007	3	N	13					25
							14	9									
09	1140	N	930	-0-	-210	-0-	83	1	837	3	N	9	26	1			8
							10	9									
10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	95	1	935	3	N	26	34	1			-0-
							29	9									
*11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	82	1	979	3	N	12					12
							13	9									

CHATO 27 WELL #: 50 RRCID -> 235729 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5985 - 7722

06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	76	1	942	3	N	8					15
							9	9									
07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	54	1	1061	3	N	-0-	15	1			-0-
08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	56	1	1040	3	N	-0-					-0-
09	1020	N	902	-0-	-118	-0-	108	1	786	3	N	7					7
							8	9									
10	1116	N	938	-0-	-178	-0-	205	1	733	3	N	-0-	7	1			-0-
11	1050	N	899	-0-	-151	-0-	201	1	685	3	N	12	5	1			7
							13	9									

AMG CHATO 25 C WELL #: 45 RRCID -> 236196 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5902 - 7674

06	780	N	686	-0-	-94	-0-	57	1	627	3	Y	2					6
							2	9									
07	837	N	762	-0-	-75	-0-	761	3	1	9	Y	1					7
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	79	1	709	3	Y	4	11	1			-0-
							4	9									
09	690	N	609	-0-	-81	-0-	35	1	568	3	Y	5					5
							6	9									
10	775	N	532	-0-	-243	-0-	36	1	496	3	Y	-0-	5	1			-0-
11	780	N	640	-0-	-140	-0-	45	1	584	3	Y	10					10
							11	9									

CHATO 28 C WELL #: 52 RRCID -> 236433 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6022 - 7790

06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	21	1	234	3	Y	5	9	1			12
							6	9									
07	279	N	254	-0-	-25	-0-	252	3	2	9	Y	2	4	1			10
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	27	1	241	3	Y	17	27	1			-0-
							19	9									
09	270	N	144	-0-	-126	-0-	8	1	127	3	Y	8					8
							9	9									
10	248	N	234	-0-	-14	-0-	15	1	217	3	Y	2	8	1			2
							2	9									
11	270	N	211	-0-	-59	-0-	13	1	175	3	Y	21					23
							23	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
AMG CHATO 25 C WELL #: 43 RRCID -> 237935 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5888 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	376	-0-	-14	-0-	31	1	343	3	Y	2					6
							2	9									
07	651	N	268	-0-	-383	-0-	267	3	1	9	Y	1					7
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	34	1	299	3	Y	4	11	1			-0-
							4	9									
09	390	N	140	-0-	-250	-0-	8	1	125	3	Y	6					6
							7	9									
10	279	N	151	-0-	-128	-0-	10	1	141	3	Y	-0-	5	1			1
11	330	N	205	-0-	-125	-0-	14	1	180	3	Y	10					11
							11	9									

APPLING 695 WELL #: 43 RRCID -> 239635 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7469 - 7510

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 698 "B" WELL #: 44 RRCID -> 241867 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5830 - 7498

06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	14	1	169	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	171	-0-	-77	-0-	11	1	159	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	29	-0-	-151	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	6	1	195	3	Y	-0-					-0-
*11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	6	1	228	3	Y	-0-					-0-

APPLING 695 WELL #: 46 RRCID -> 241868 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5825 - 7460

06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	25	1	303	3	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	22	1	324	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	17	1	347	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	21	1	372	3	Y	-0-					-0-
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	14	1	444	3	Y	8	1	1			7
							9	9									
11	360	N	319	-0-	-41	-0-	8	1	309	3	Y	2	3	1			6
							2	9									

APPLING 697 GU WELL #: 6 RRCID -> 241922 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 5868 - 7494

06	210	N	166	-0-	-44	-0-	13	1	153	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	103	-0-	-83	-0-	6	1	97	3	Y	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	3	Y	-0-					-0-
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	21	1	360	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	28	-0-	-212	-0-	1	1	25	3	Y	2					2
							2	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	12	19	1			6
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	10	6	1			10
							11	9									
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	5	3	20	9	Y	18	28	1			-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1					1
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-	1	1			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	17	5	1			12

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
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	19	23	1			20
							21	9									
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	17	3	8	9	Y	7	12	1			15
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	15	30	1			-0-
							17	9									
09	60	N	31	-0-	-29	-0-	1	1	11	3	Y	17					17
							19	9									
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	11	3	Y	5	17	1			5
							6	9									
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	62					67

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
06	840	N	583	-0-	-257	-0-	17	1	509	3	Y	52					115
							57	9									
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	9	1	828	3	Y	86	128	1	1	8	72
							95	9									
08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	20	1	712	3	Y	1	66	1	1	8	6
							1	9									
09	570	N	538	-0-	-32	-0-	51	1	487	3	Y	-0-	3	1			3
10	930	N	790	-0-	-140	-0-	42	1	700	3	Y	44	47	1			-0-
							48	9									
*11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	33	1	742	3	Y	72	68	1			4
							79	9									

CHATO 23 WELL #: 22 RRCID -> 247979 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5902 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	4	1	60	3	N	-0-					1
07	93	N	23	-0-	-70	-0-	2	1	21	3	N	-0-					1
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-					1
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-					1
*10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	N	-0-					1
*11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-					1

GOLLA 7 WELL #: 5 RRCID -> 248919 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6042 - 7699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	X	1456	-0-	-464	-0-	48	1	1408	3	Y	-0-					-0-
07	2139	N	1653	-0-	-486	-0-	18	1	1635	3	Y	-0-					-0-
08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	28	1	997	3	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1028	-0-	-442	-0-	97	1	931	3	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1164	-0-	-479	-0-	65	1	1099	3	Y	-0-					-0-
*11	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	60	1	1354	3	Y	-0-					-0-

CHATO 22A WELL #: 54 RRCID -> 251110 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5983 - 5993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	20	1	201	3	Y	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	19	1	163	3	Y	-0-					-0-
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	19	1	161	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	150	-0-	-60	-0-	4	1	146	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	88	-0-	-98	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	28	-0-	-152	-0-	28	3			Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHATO 28 "C" WELL #: 53 RRCID -> 251823 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6037 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	X	1079	-0-	-121	-0-	91	1	988	3	Y	-0-	20	1			-0-
07	1240	X	1054	-0-	-186	-0-	1054	3			Y	-0-					-0-
08	1240	X	1015	-0-	-225	-0-	102	1	913	3	Y	-0-					-0-
09	1080	X	872	-0-	-208	-0-	50	1	822	3	Y	-0-					-0-
10	1116	X	791	-0-	-325	-0-	53	1	738	3	Y	-0-					-0-
11	1080	X	1057	-0-	-23	-0-	75	1	982	3	Y	-0-					-0-

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
06	1740	N	1626	-0-	-114	-0-	125	1	1500	3	Y	1	8	1			11
							1	9									
07	1767	N	1607	-0-	-160	-0-	100	1	1507	3	Y	-0-	3	1			8
08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	76	1	1533	3	Y	5	7	1			6
							6	9									
09	1620	N	1440	-0-	-180	-0-	79	1	1354	3	Y	6					12
							7	9									
10	1612	N	1233	-0-	-379	-0-	37	1	1189	3	Y	6	13	1			5
							7	9									
11	1560	N	748	-0-	-812	-0-	18	1	715	3	Y	14	9	1			10
							15	9									

APPLING 9 WELL #: 29 RRCID -> 264677 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	313	-0-	-77	-0-	24	1	286	3	Y	3	5	1	2	8	6
							3	9									
07	434	N	352	-0-	-82	-0-	22	1	327	3	Y	3	1	1	3	8	5
							3	9									
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	16	1	327	3	Y	6	5	1	6	8	-0-
							7	9									
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	19	1	328	3	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
10	341	N	258	-0-	-83	-0-	8	1	244	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
*11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	11	1	417	3	Y	7	7	8			-0-
							8	9									

MARTIN TR. 4 WELL #: 23H RRCID -> 271421 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8093 - 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
06	5040	X	3968	-0-	-1072	-0-	3882	3	86	9	Y	78	80	1			37
07	5115	X	3803	-0-	-1312	-0-	290	1	3432	3	Y	74	78	1			33
							81	9									
08	4774	X	3820	-0-	-954	-0-	3733	3	87	9	Y	79	60	1			52
09	4350	X	3559	-0-	-791	-0-	184	1	3287	3	Y	80	95	1			37
							88	9									
10	4154	X	3357	-0-	-797	-0-	260	1	3023	3	Y	67	97	1			7
							74	9									
11	3960	X	3309	-0-	-651	-0-	219	1	3000	3	Y	82	51	1			38
							90	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING WELL #: 9H RRCID -> 272887 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8039 - 12709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	54600	X	27362	-0-	-27238	-0-	1700	1	24899	3	Y	694	685	1	3	8	63
							763	9									
07	56420	X	27747	-0-	-28673	-0-	1958	1	25159	3	Y	573	619	1	1	8	16
							630	9									
08	56420	X	30506	-0-	-25914	-0-	2067	1	27659	3	Y	709	639	1	4	8	82
							780	9									
09	28770	X	28274	-0-	-496	-0-	2488	1	25182	3	Y	549	608	1	7	8	16
							604	9									
10	28737	X	27835	-0-	-902	-0-	2520	1	24873	3	Y	402	386	1	2	8	30
							442	9									
11	29520	X	24327	-0-	-5193	-0-	1836	1	21992	3	Y	454	455	1	2	8	27
							499	9									

CHATO 27 WELL #: 86 RRCID -> 274807 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5856 - 7564

06	1710	X	189	-0-	-1521	-0-	24	1	165	3	N	-0-					-0-
*07	1767	X	356	-0-	-1411	-0-	37	1	308	3	N	10	10	1			-0-
							11	9									
08	1767	X	169	-0-	-1598	-0-	18	1	151	3	N	-0-					-0-
09	1710	X	603	-0-	-1107	-0-	17	1	586	3	N	-0-					-0-
*10	1767	X	215	-0-	-1552	-0-	215	3			N	-0-					-0-
*11	1710	X	340	-0-	-1370	-0-	340	3			N	-0-					-0-

CHATO 27 WELL #: 76 RRCID -> 274809 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5877 - 7606

01	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
02	1204	X	-0-	-0-	-1204	-0-					N	-0-					-0-
03	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
04	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
05	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
06	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
07	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
08	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
09	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
*10	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
*11	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-

APPLING WELL #: 13H RRCID -> 275271 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8812 - 13134

12	0		63184	-0-	63184	215139	3349	1	57412	3	Y	2203	2244	1			76
							2423	9									
01	0		54648	-0-	54648	269787	2842	1	51789	3	Y	15	88	1			3
							17	9									
02	0		45919	-0-	45919	315706	2962	1	41107	3	Y	1682	1482	1			203
							1850	9									
03	0		45935	-0-	45935	361641	3260	1	40715	3	Y	1782	1797	1			188
							1960	9									
04	0		39986	-0-	39986	401627	3264	1	35248	3	Y	1340	1464	1			64
							1474	9									
05	0		37387	-0-	37387	439014	2557	1	33468	3	Y	1238	1213	1			89
							1362	9									
06	0		33012	-0-	33012	472026	2036	1	29823	3	Y	1048	1039	1			98
							1153	9									
07	0		32035	-0-	32035	504061	2241	1	28801	3	Y	903	972	1			29
							993	9									
*08	533771	X	29710	-0-	-504061	-0-	2009	1	26895	3	Y	733	673	1			89
							806	9									
09	69750	X	26664	-0-	-43086	-0-	2341	1	23696	3	Y	570	640	1			19
							627	9									
10	72075	X	24605	-0-	-47470	-0-	2220	1	21913	3	Y	429	415	1			33
							472	9									
11	69750	X	25741	-0-	-44009	-0-	1946	1	23304	3	Y	446	451	1			28
							491	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING WELL #: 12H RRCID -> 275273 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7729 - 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	0		42620	-0-	42620	147522	2169	1	37175	3	Y	2978	3004	1			98
							3276	9									
01	0		43263	-0-	43263	190785	1931	1	35196	3	Y	5578	5627	1			49
							6136	9									
02	0		31322	-0-	31322	222107	1984	1	27530	3	Y	1644	1493	1			200
							1808	9									
03	0		31275	-0-	31275	253382	2225	1	27781	3	Y	1154	1229	1			125
							1269	9									
04	0		28159	-0-	28159	281541	2313	1	24977	3	Y	790	879	1			36
							869	9									
05	0		26855	-0-	26855	308396	1847	1	24164	3	Y	767	750	1			53
							844	9									
06	0		23636	-0-	23636	332032	1464	1	21442	3	Y	664	657	1			60
							730	9									
07	0		22630	-0-	22630	354662	1588	1	20413	3	Y	572	615	1			17
							629	9									
*08	376735	X	22073	-0-	-354662	-0-	1473	1	19716	3	Y	804	728	1			93
							884	9									
09	56610	X	20252	-0-	-36358	-0-	1751	1	17719	3	Y	711	783	1			21
							782	9									
10	58497	X	20015	-0-	-38482	-0-	1741	1	17190	3	Y	985	933	1			73
							1084	9									
11	56610	X	19502	-0-	-37108	-0-	1428	1	17094	3	Y	891	909	1			55
							980	9									

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
GUTIERREZ D WELL #: 3 RRCID -> 112227 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7501 - 7520

06	780	X	702	-0-	-78	-0-	61	1	641	3	Y	-0-					17
07	806	X	676	-0-	-130	-0-	49	1	627	3	Y	-0-					17
08	1116	X	750	-0-	-366	-0-	52	1	698	3	Y	-0-					17
09	1080	X	601	-0-	-479	-0-	55	1	546	3	Y	-0-					17
10	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	128	1	1287	3	Y	-0-					17
11	720	X	660	-0-	-60	-0-	50	1	610	3	Y	-0-					17

GUTIERREZ E WELL #: 2 RRCID -> 112228 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7524 - 7562

06	540	X	54	-0-	-486	-0-	5	1	49	3	Y	-0-					5
07	589	X	177	-0-	-412	-0-	13	1	164	3	Y	-0-					5
08	589	X	9	-0-	-580	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					5
09	570	X	9	-0-	-561	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					5
10	310	X	108	-0-	-202	-0-	10	1	98	3	Y	-0-					5
11	180	X	31	-0-	-149	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					5

WINSLOW, O. H. WELL #: 1 RRCID -> 112230 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7527 - 7554

06	570	N	209	-0-	-361	-0-	6	1	65	3	Y	125					244
							138	9									
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	Y	461	487	1			218
							507	9									
08	527	N	339	-0-	-188	-0-	6	1	79	3	Y	231	344	1			105
							254	9									
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	332	261	1			176
							365	9									
10	527	N	509	-0-	-18	-0-	3	1	31	3	Y	432	485	1			123
							475	9									
*11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	Y	437	481	1			79
							481	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 112232 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7438 - 7456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 112234 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7462 - 7480

06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	19	1	204	3	Y	18	36	1			20
						20	9									
07	545 X	545	-0-	-0-	-0-	39	1	500	3	Y	5					25
						6	9									
08	279 X	214	-0-	-65	-0-	14	1	185	3	Y	14					39
						15	9									
09	392 X	392	-0-	-0-	-0-	35	1	347	3	Y	9					48
						10	9									
10	558 X	478	-0-	-80	-0-	43	1	434	3	Y	1					49
						1	9									
11	540 X	104	-0-	-436	-0-	7	1	87	3	Y	9	49	1			9
						10	9									

GUTIERREZ B WELL #: 4R RRCID -> 165568 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7381 - 7532

06	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					3
07	724 N	724	-0-	-0-	-0-	52	1	663	3	Y	8					11
						9	9									
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	18	1	236	3	Y	4					15
						4	9									
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					15
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	76	3	Y	3	11	1			7
						3	9									
*11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	15	1	183	3	Y	5					12
						6	9									

APPLING WELL #: 2 B RRCID -> 169629 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5848 - 5854

06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	33	1	345	3	Y	-0-					-0-
07	555 N	555	-0-	-0-	-0-	40	1	515	3	Y	-0-					-0-
08	248 N	123	-0-	-125	-0-	9	1	114	3	Y	-0-					-0-
09	390 N	190	-0-	-200	-0-	17	1	173	3	Y	-0-					-0-
10	558 N	125	-0-	-433	-0-	11	1	114	3	Y	-0-					-0-
*11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	13	1	154	3	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ A WELL #: 3R RRCID -> 169758 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7417 - 7554

06	420 X	139	-0-	-281	-0-	12	1	126	3	Y	1					19
						1	9									
07	434 X	275	-0-	-159	-0-	19	1	245	3	Y	10					29
						11	9									
08	434 X	202	-0-	-232	-0-	14	1	184	3	Y	4					33
						4	9									
09	241 X	241	-0-	-0-	-0-	22	1	219	3	Y	-0-					33
10	359 X	359	-0-	-0-	-0-	32	1	321	3	Y	5	24	1			14
						6	9									
*11	303 X	303	-0-	-0-	-0-	23	1	274	3	Y	5					19
						6	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
06	1890	X	1828	-0-	-62	-0-	158	1	1670	3	N	-0-					109
07	1953	X	1805	-0-	-148	-0-	130	1	1675	3	N	-0-					109
08	1953	X	1504	-0-	-449	-0-	105	1	1399	3	N	-0-					109
09	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	173	1	1717	3	N	-0-					109
10	1891	X	1423	-0-	-468	-0-	128	1	1295	3	N	-0-					109
11	1830	X	1509	-0-	-321	-0-	115	1	1393	3	N	1					110
							1	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 3 RRCID -> 187432 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7527 - 7563

06	1080	N	938	-0-	-142	-0-	81	1	857	3	Y	-0-					112
07	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	73	1	933	3	Y	-0-					112
08	1023	N	883	-0-	-140	-0-	61	1	822	3	Y	-0-					112
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	86	1	858	3	Y	-0-					112
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	98	1	989	3	Y	-0-					112
*11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	72	1	871	3	Y	-0-					112

STOCKTON, J.H. WELL #: 2 RRCID -> 187434 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7479 - 7516

06	120	N	35	-0-	-85	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	47	-0-	-46	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	32	-0-	-61	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	Y	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	3	Y	-0-					-0-
*11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 187442 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7929 PERF. 7684 - 7734

06	60	N	41	-0-	-19	-0-	1	1	25	3	Y	14					66
							15	9									
07	248	N	111	-0-	-137	-0-	1	1	27	3	Y	75	104	1			37
							83	9									
08	279	N	90	-0-	-189	-0-	1	1	22	3	Y	61					98
							67	9									
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	65	90	1			73
							72	9									
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	96	101	1			68
							106	9									
*11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	71	97	1			42
							78	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 1A RRCID -> 187451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7570 - 7602

06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	9	1	211	3	Y	-0-					-0-
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	39	1	754	3	Y	-0-					-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	22	1	362	3	Y	-0-					-0-
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	36	1	533	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	274	-0-	-284	-0-	17	1	257	3	Y	-0-					-0-
*11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	35	1	427	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 #: 3 RRCID -> 187454 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7602 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	N	1493	-0-	-517	-0-	112 193	1 9	1188	3	Y	175	110	1			186
07	2015	N	672	-0-	-1343	-0-	35 187	1 9	450	3	Y	170	295	1			61
08	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	120 246	1 9	1603	3	Y	224	206	1			79
09	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	183 248	1 9	1823	3	Y	225	199	1			105
10	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	171 314	1 9	1720	3	Y	285	204	1			186
11	1920	N	1718	-0-	-202	-0-	104 358	1 9	1256	3	Y	325	491	1			20

MARTIN, J. C. WELL #: 8 RRCID -> 193174 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7429 - 7665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	46 3	1 9	1082	3	Y	3					17
07	930	N	547	-0-	-383	-0-	26 12	1 9	509	3	Y	11	17	1			11
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	41 15	1 9	673	3	Y	14	14	1			11
09	1140	N	574	-0-	-566	-0-	35 14	1 9	525	3	Y	13	16	1			8
10	558	N	487	-0-	-71	-0-	29 9	1 9	449	3	Y	8	12	1			4
*11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	61 12	1 9	734	3	Y	11					15

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
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	12 4	1 9	292	3	Y	4					22
07	403	N	319	-0-	-84	-0-	14 26	1 9	279	3	Y	24	34	1			12
08	465	N	376	-0-	-89	-0-	20 23	1 9	333	3	Y	21					33
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	19 18	1 9	289	3	Y	16	30	1			19
10	310	N	307	-0-	-3	-0-	17 29	1 9	261	3	Y	26	27	1			18
11	360	N	176	-0-	-184	-0-	12 15	1 9	149	3	Y	14	24	1			8

MARTIN, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 193493 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5945 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	1 8	1 9	25	3	Y	7					33
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	1 42	1 9	27	3	Y	38	52	1			19
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	1 45	1 9	24	3	Y	41					60
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2 35	1 9	32	3	Y	32	55	1			37
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	2 53	1 9	30	3	Y	48	51	1			34
*11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2 40	1 9	28	3	Y	36	49	1			21

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
GUTIERREZ F WELL #: 1 RRCID -> 193512 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 5944 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	252	1	2660	3	Y	7					118
							8	9									
07	2449	X	2383	-0-	-66	-0-	172	1	2211	3	Y	-0-					118
08	2852	X	1129	-0-	-1723	-0-	79	1	1050	3	Y	-0-					118
09	2910	X	1703	-0-	-1207	-0-	156	1	1547	3	Y	-0-					118
10	3007	X	1517	-0-	-1490	-0-	137	1	1380	3	Y	-0-					118
11	2910	X	647	-0-	-2263	-0-	49	1	598	3	Y	-0-					118

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 194970 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6042 - 6180

06	1740	N	1545	-0-	-195	-0-	134	1	1411	3	Y	-0-					34
07	1798	X	1560	-0-	-238	-0-	112	1	1439	3	Y	8					42
							9	9									
08	1798	X	1465	-0-	-333	-0-	101	1	1357	3	Y	6					48
							7	9									
09	1620	X	1011	-0-	-609	-0-	92	1	919	3	Y	-0-					48
10	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	163	1	1639	3	Y	40	62	1			26
							44	9									
*11	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	128	1	1549	3	Y	-0-					26

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 194975 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7588 - 7624

06	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	4	3	13	9	Y	12	5	1			8
*11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	32	38	1			2
							35	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 4 RRCID -> 197154 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7624 - 7672

06	300	N	198	-0-	-102	-0-	17	1	181	3	Y	-0-					2
07	558	N	157	-0-	-401	-0-	11	1	146	3	Y	-0-					2
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	41	1	554	3	Y	2					4
							2	9									
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	43	1	423	3	Y	1					5
							1	9									
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	26	1	258	3	Y	1					6
							1	9									
*11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	48	1	582	3	Y	1					7
							1	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 197267 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7572 - 7609

06	750	N	608	-0-	-142	-0-	24	1	556	3	Y	25					49
							28	9									
07	744	N	490	-0-	-254	-0-	24	1	466	3	Y	-0-					49
08	589	N	429	-0-	-160	-0-	24	1	392	3	Y	12					61
							13	9									
09	600	N	474	-0-	-126	-0-	30	1	444	3	Y	-0-					61
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	37	1	571	3	Y	27					88
							30	9									
*11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	57	1	687	3	Y	37	79	1			46
							41	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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
06	750	N	498	-0-	-252	-0-	43	1	455	3	Y	-0-					3
07	837	X	495	-0-	-342	-0-	36	1	459	3	Y	-0-					3
08	837	X	397	-0-	-440	-0-	28	1	368	3	Y	1					4
							1	9									
09	810	X	366	-0-	-444	-0-	33	1	333	3	Y	-0-					4
10	876	X	876	-0-	-0-	-0-	79	1	795	3	Y	2					6
							2	9									
11	510	X	400	-0-	-110	-0-	30	1	369	3	Y	1					7
							1	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 199445 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7550 - 7568

06	240	X	234	-0-	-6	-0-	9	1	216	3	Y	8					16
							9	9									
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	3	Y	-0-					16
08	248	N	230	-0-	-18	-0-	13	1	210	3	Y	6					22
							7	9									
09	240	N	205	-0-	-35	-0-	13	1	192	3	Y	-0-					22
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	17	1	264	3	Y	11					33
							12	9									
11	210	N	113	-0-	-97	-0-	8	1	101	3	Y	4	29	1			8
							4	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 199448 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7649

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	123	3	Y	-0-					26
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					26
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	150	3	Y	-0-					26
09	150	N	66	-0-	-84	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					26
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	16	1	162	3	Y	-0-					26
11	150	N	117	-0-	-33	-0-	9	1	108	3	Y	-0-					26

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 200718 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7584 - 7616

06	2280	X	1979	-0-	-301	-0-	171	1	1808	3	Y	-0-					24
07	2356	X	2299	-0-	-57	-0-	166	1	2127	3	Y	5					29
							6	9									
08	2356	X	2119	-0-	-237	-0-	147	1	1969	3	Y	3					32
							3	9									
09	1980	X	1482	-0-	-498	-0-	135	1	1347	3	Y	-0-					32
10	2294	X	2182	-0-	-112	-0-	195	1	1963	3	Y	22	40	1			14
							24	9									
11	2220	X	1838	-0-	-382	-0-	140	1	1698	3	Y	-0-					14

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
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	9	1	218	3	N	-0-					87
07	372	N	102	-0-	-270	-0-	5	1	97	3	N	-0-					87
08	558	N	183	-0-	-375	-0-	10	1	173	3	N	-0-					87
09	240	N	176	-0-	-64	-0-	11	1	165	3	N	-0-					87
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	N	-0-					87
*11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	160	3	N	40					127
							44	9									

GUTIERREZ F WELL #: 04 RRCID -> 204699 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7558 - 7661

06	60	N	46	-0-	-14	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	39	-0-	-54	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	15	-0-	-78	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	Y	-0-					-0-
*11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 204700 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7494 - 7625

06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	107	3	Y	4					10
							4	9									
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	17	1	213	3	Y	12	19	1			3
							13	9									
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	121	3	Y	4					7
							4	9									
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	13	1	126	3	Y	17	19	1			5
							19	9									
10	248	N	213	-0-	-35	-0-	19	1	190	3	Y	4					9
							4	9									
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	8	1	97	3	Y	5	12	1			2
							6	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 7 RRCID -> 205320 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7553 - 7624

06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	43	1	455	3	Y	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	29	1	372	3	Y	-0-					-0-
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	48	1	649	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	470	-0-	-40	-0-	43	1	427	3	Y	-0-					-0-
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	41	1	410	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	534	-0-	-126	-0-	41	1	493	3	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 205322 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7562 - 7586

06	1290	X	211	-0-	-1079	-0-	18	1	193	3	Y	-0-					-0-
07	1333	X	678	-0-	-655	-0-	49	1	629	3	Y	-0-					-0-
08	1333	X	932	-0-	-401	-0-	65	1	867	3	Y	-0-					-0-
09	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	97	1	968	3	Y	-0-					-0-
10	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	136	1	1368	3	Y	-0-					-0-
11	900	X	858	-0-	-42	-0-	65	1	793	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 #: 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
06	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	111	1	1175	3	Y	66					120
							73	9									
07	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	88	1	1133	3	Y	120	213	1			27
							132	9									
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	62	1	835	3	Y	30					57
							33	9									
09	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	129	1	1283	3	Y	54	95	1			16
							59	9									
10	1364	N	1129	-0-	-235	-0-	96	1	972	3	Y	55					71
							61	9									
11	900	N	809	-0-	-91	-0-	56	1	678	3	Y	68	109	1			30
							75	9									

GUTIERREZ E WELL #: 5 RRCID -> 207421 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7546 - 7590

06	960	X	632	-0-	-328	-0-	55	1	577	3	Y	-0-					6
07	837	N	145	-0-	-692	-0-	10	1	135	3	Y	-0-					6
08	620	N	22	-0-	-598	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					6
09	630	N	9	-0-	-621	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					6
10	155	N	106	-0-	-49	-0-	10	1	96	3	Y	-0-					6
*11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					6

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 208720 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7531 - 7558

06	1920	X	867	-0-	-1053	-0-	74	1	787	3	Y	5	11	1			6
							6	9									
07	1984	X	1056	-0-	-928	-0-	76	1	979	3	Y	1					7
							1	9									
08	1984	X	908	-0-	-1076	-0-	63	1	844	3	Y	1					8
							1	9									
09	1290	X	1018	-0-	-272	-0-	93	1	924	3	Y	1					9
							1	9									
10	1147	X	811	-0-	-336	-0-	73	1	738	3	Y	-0-					9
*11	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	79	1	952	3	Y	3	9	1			3
							3	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 208727 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7697 - 7743

06	360	X	70	-0-	-290	-0-	3	1	64	3	Y	3					16
							3	9									
07	531	X	531	-0-	-0-	-0-	25	1	491	3	Y	14	16	1			14
							15	9									
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	24	1	405	3	Y	13	17	1			10
							14	9									
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	28	1	418	3	Y	16	17	1			9
							18	9									
10	527	N	252	-0-	-275	-0-	14	1	223	3	Y	14	17	1			6
							15	9									
*11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	36	1	442	3	Y	14					20
							15	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 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
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	64	1	678	3	Y	30	14	1			31
							33	9									
07	775	N	771	-0-	-4	-0-	54	1	693	3	Y	22	45	1			8
							24	9									
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	58	1	773	3	Y	42	35	1			15
							46	9									
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	72	1	711	3	Y	32	32	1			15
							35	9									
10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	103	1	1039	3	Y	41	29	1			27
							45	9									
*11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	63	1	760	3	Y	51	75	1			3
							56	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
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	22	3	Y	1					1
							1	9									
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	Y	1					1
							1	9									
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	80	3	Y	1					1
							1	9									
*11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	1	1	1			1
							1	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
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	7	1	171	3	Y	-0-					90
07	186	N	142	-0-	-44	-0-	7	1	135	3	Y	-0-					90
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	184	3	Y	-0-					90
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	198	3	Y	-0-					90
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	198	3	Y	-0-					90
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	13	1	157	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
06	532	X	532	-0-	-0-	-0-	44	1	466	3	Y	20					35
							22	9									
07	527	N	500	-0-	-27	-0-	34	1	436	3	Y	27	56	1			6
							30	9									
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	36	1	484	3	Y	12					18
							13	9									
09	540	N	421	-0-	-119	-0-	37	1	372	3	Y	11	26	1			3
							12	9									
10	496	N	493	-0-	-3	-0-	43	1	436	3	Y	13					16
							14	9									
11	510	N	329	-0-	-181	-0-	24	1	291	3	Y	13	23	1			6
							14	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
06	1440	N	1313	-0-	-127	-0-	112	1	1182	3	Y	17					33
							19	9									
07	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	103	1	1322	3	Y	64	67	1			30
							70	9									
08	1302	N	1281	-0-	-21	-0-	87	1	1160	3	Y	31	47	1			14
							34	9									
09	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	136	1	1353	3	Y	48	37	1			25
							53	9									
10	1488	N	1475	-0-	-13	-0-	127	1	1282	3	Y	60	68	1			17
							66	9									
*11	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	101	1	1228	3	Y	59	65	1			11
							65	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 8 RRCID -> 209846 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7524 - 7550

06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
08	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
10	14	N	9	-0-	-5	-0-	1	1	7	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 10 RRCID -> 210849 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6000 - 7720

06	90	N	60	-0-	-30	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	Y	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	Y	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	Y	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	13	1	128	3	Y	-0-					-0-
*11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 210851 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6002 - 7573

06	570	X	233	-0-	-337	-0-	9	1	200	3	Y	22					114
							24	9									
07	465	N	411	-0-	-54	-0-	15	1	287	3	Y	99	112	1			101
							109	9									
08	403	N	365	-0-	-38	-0-	15	1	242	3	Y	98	123	1			76
							108	9									
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	16	1	246	3	Y	111	121	1			66
							122	9									
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	22	1	347	3	Y	98	120	1			44
							108	9									
11	360	N	332	-0-	-28	-0-	17	1	207	3	Y	98					142
							108	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 14 RRCID -> 210852 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6002 - 7702

06	90	N	58	-0-	-32	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					1
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					1
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					1
09	60	N	14	-0-	-46	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					1
10	14	N	7	-0-	-7	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					1
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-					1

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 211029 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7500 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	390	X	381	-0-	-9	-0-	33	1	348	3	Y	-0-					-0-
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	26	1	333	3	Y	-0-					-0-
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	25	1	339	3	Y	-0-					-0-
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	43	1	429	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	333	-0-	-39	-0-	30	1	303	3	Y	-0-					-0-
*11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	34	1	409	3	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 13 RRCID -> 212093 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6022 - 7690

06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	113	1	1193	3	Y	-0-					-0-
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	93	1	1199	3	Y	-0-					-0-
08	1054	N	791	-0-	-263	-0-	55	1	736	3	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1093	-0-	-227	-0-	100	1	993	3	Y	-0-					-0-
10	1302	N	953	-0-	-349	-0-	86	1	867	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	644	-0-	-136	-0-	49	1	595	3	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 212162 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6068 - 7702

06	750	N	525	-0-	-225	-0-	21	1	500	3	Y	4					20
							4	9									
07	1209	X	569	-0-	-640	-0-	27	1	523	3	Y	17	19	1			18
							19	9									
08	1209	X	1057	-0-	-152	-0-	59	1	980	3	Y	16	21	1			13
							18	9									
09	1170	X	786	-0-	-384	-0-	48	1	718	3	Y	18	20	1			11
							20	9									
10	930	X	921	-0-	-9	-0-	55	1	846	3	Y	18	21	1			8
							20	9									
11	1020	X	731	-0-	-289	-0-	54	1	655	3	Y	20					28
							22	9									

STOCKTON A WELL #: 3 RRCID -> 212163 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7472

06	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	361	1	8456	3	Y	-0-					75
07	9021	X	6384	-0-	-2637	-0-	314	1	6070	3	Y	-0-					75
08	9455	X	1096	-0-	-8359	-0-	62	1	1034	3	Y	-0-					75
09	9150	X	1484	-0-	-7666	-0-	93	1	1391	3	Y	-0-					75
10	9455	X	2251	-0-	-7204	-0-	136	1	2115	3	Y	-0-					75
11	8820	X	1677	-0-	-7143	-0-	128	1	1549	3	Y	-0-					75

PRYOR WELL #: 1 RRCID -> 212165 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7514 - 7550

06	2280	X	1963	-0-	-317	-0-	79	1	1863	3	Y	19					151
							21	9									
07	2356	X	1899	-0-	-457	-0-	92	1	1768	3	Y	35	114	1			72
							39	9									
08	2356	X	1485	-0-	-871	-0-	82	1	1369	3	Y	31					103
							34	9									
09	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	148	1	2212	3	Y	36					139
							40	9									
10	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	131	1	2036	3	Y	-0-					139
*11	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	148	1	1798	3	Y	20					159
							22	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 212533 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7480 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	178	1	1883	3	Y	11	26	1			13
							12	9									
07	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	157	1	2018	3	Y	2					15
							2	9									
08	1550	X	1515	-0-	-35	-0-	105	1	1407	3	Y	3					18
							3	9									
09	2070	X	1703	-0-	-367	-0-	156	1	1546	3	Y	1					19
							1	9									
10	2170	X	1542	-0-	-628	-0-	139	1	1402	3	Y	1					20
							1	9									
11	2100	X	1526	-0-	-574	-0-	116	1	1403	3	Y	6	20	1			6
							7	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 212595 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6074 - 7498

06	1830	X	1421	-0-	-409	-0-	123	1	1298	3	Y	-0-					13
07	1891	X	1672	-0-	-219	-0-	121	1	1548	3	Y	3					16
							3	9									
08	1891	X	1800	-0-	-91	-0-	125	1	1672	3	Y	3					19
							3	9									
09	1590	X	1333	-0-	-257	-0-	122	1	1211	3	Y	-0-					19
10	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	168	1	1692	3	Y	14	24	1			9
							15	9									
11	1740	X	1608	-0-	-132	-0-	122	1	1486	3	Y	-0-					9

MARTIN, J. C. WELL #: 13 RRCID -> 212613 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7484 - 7518

06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	113	3	Y	6					16
							7	9									
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	Y	-0-					16
08	155	N	102	-0-	-53	-0-	5	1	91	3	Y	5					21
							6	9									
09	120	N	93	-0-	-27	-0-	6	1	87	3	Y	-0-					21
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	11	1	177	3	Y	13					34
							14	9									
*11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	95	3	Y	8	31	1			11
							9	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 212615 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7506 - 7526

06	420	N	203	-0-	-217	-0-	17	1	183	3	Y	3	10	1			4
							3	9									
07	217	N	141	-0-	-76	-0-	10	1	130	3	Y	1					5
							1	9									
08	217	N	188	-0-	-29	-0-	13	1	175	3	Y	-0-					5
09	210	N	161	-0-	-49	-0-	15	1	145	3	Y	1					6
							1	9									
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	13	1	131	3	Y	-0-					6
11	180	N	129	-0-	-51	-0-	10	1	118	3	Y	1	6	1			1
							1	9									

STOCKTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 214671 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7407 - 7416

06	1620	N	1565	-0-	-55	-0-	64	1	1501	3	N	-0-					128
07	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	85	1	1635	3	N	-0-					128
08	1643	N	1448	-0-	-195	-0-	82	1	1366	3	N	-0-					128
09	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	119	1	1787	3	N	-0-					128
10	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	108	1	1674	3	N	-0-					128
*11	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	126	1	1523	3	N	-0-					128

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
GUTIERREZ C WELL #: 2R RRCID -> 214672 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7334 - 7341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	273	-0-	-87	-0-	23	1	248	3	Y	2					42
							2	9									
07	403	N	245	-0-	-158	-0-	17	1	216	3	Y	11					53
							12	9									
08	372	N	205	-0-	-167	-0-	14	1	183	3	Y	7					60
							8	9									
09	270	N	189	-0-	-81	-0-	17	1	172	3	Y	-0-					60
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	22	1	222	3	Y	6	45	1			21
							7	9									
11	210	N	152	-0-	-58	-0-	11	1	135	3	Y	5					26
							6	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 214734 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5968 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	X	1969	-0-	-581	-0-	159	1	1677	3	Y	121	61	1			127
							133	9									
07	2635	X	2513	-0-	-122	-0-	174	1	2241	3	Y	89	184	1			32
							98	9									
08	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	196	1	2621	3	Y	137	121	1			48
							151	9									
09	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	198	1	1964	3	Y	122	113	1			57
							134	9									
10	2511	X	1870	-0-	-641	-0-	155	1	1562	3	Y	139	105	1			91
							153	9									
*11	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	207	1	2508	3	Y	216	294	1			13
							238	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 214736 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5977 - 7657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	539	-0-	-1	-0-	46	1	484	3	Y	8					15
							9	9									
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	47	1	601	3	Y	14	26	1			3
							15	9									
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	47	1	629	3	Y	4					7
							4	9									
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	63	1	628	3	Y	6	11	1			2
							7	9									
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	68	1	685	3	Y	5					7
							6	9									
11	660	N	623	-0-	-37	-0-	47	1	566	3	Y	9	12	1			4
							10	9									

CHATO WELL #: 1 RRCID -> 215382 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7460 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	26	1	277	3	Y	-0-					-0-
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	36	1	468	3	Y	-0-					-0-
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	45	1	608	3	Y	-0-					-0-
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	45	1	449	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	446	-0-	-50	-0-	40	1	406	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	421	-0-	-209	-0-	32	1	389	3	Y	-0-					-0-

CHATO WELL #: 3 RRCID -> 216438 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5753 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	35	-0-	-385	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
07	435	X	435	-0-	-0-	-0-	31	1	404	3	Y	-0-					-0-
08	434	X	68	-0-	-366	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					-0-
09	180	X	67	-0-	-113	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					-0-
10	434	X	33	-0-	-401	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
11	420	X	29	-0-	-391	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WINSLOW, O. H. WELL #: 17 RRCID -> 219453 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5993 - 7641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	56	1	594	3	Y	-0-					95
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	41	1	526	3	Y	-0-					95
08	527	N	500	-0-	-27	-0-	35	1	465	3	Y	-0-					95
09	660	N	321	-0-	-339	-0-	29	1	292	3	Y	-0-					95
10	558	N	108	-0-	-450	-0-	10	1	98	3	Y	-0-					95
11	480	N	264	-0-	-216	-0-	20	1	244	3	Y	-0-					95

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 220386 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7444 - 7466

06	540	N	358	-0-	-182	-0-	31	1	325	3	Y	2	6	1			3
							2	9									
07	403	N	376	-0-	-27	-0-	27	1	349	3	Y	-0-					3
08	403	N	347	-0-	-56	-0-	24	1	322	3	Y	1					4
							1	9									
09	360	N	291	-0-	-69	-0-	27	1	264	3	Y	-0-					4
10	372	N	354	-0-	-18	-0-	32	1	322	3	Y	-0-					4
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	25	1	304	3	Y	1	4	1			1
							1	9									

PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 220439 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7423 - 7436

06	510	N	76	-0-	-434	-0-	3	1	72	3	Y	1					7
							1	9									
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	5	1	100	3	Y	1	5	1			3
							1	9									
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	Y	-0-					3
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	114	3	Y	1					4
							1	9									
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	3	Y	-0-					4
*11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	83	3	Y	1					5
							1	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 220589 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5970 - 7628

06	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	178	1	1885	3	Y	15	27	1			17
							17	9									
07	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	169	1	2170	3	Y	4					21
							4	9									
08	1891	X	1014	-0-	-877	-0-	70	1	941	3	Y	3					24
							3	9									
09	2070	X	1568	-0-	-502	-0-	143	1	1422	3	Y	3					27
							3	9									
10	2356	X	784	-0-	-1572	-0-	71	1	713	3	Y	-0-					27
11	2280	X	603	-0-	-1677	-0-	46	1	553	3	Y	4	27	1			4
							4	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 16 RRCID -> 220590 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6034 - 7722

06	1260	X	741	-0-	-519	-0-	60	1	635	3	Y	42	154	1			105
							46	9									
07	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	115	1	1474	3	Y	27					132
							30	9									
08	1395	X	870	-0-	-525	-0-	58	1	772	3	Y	36					168
							40	9									
09	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	129	1	1281	3	Y	41					209
							45	9									
10	1612	X	986	-0-	-626	-0-	87	1	880	3	Y	17	155	1			71
							19	9									
11	1560	X	1476	-0-	-84	-0-	104	1	1265	3	Y	97					168
							107	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
06	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	176	1	1859	3	Y	-0-					175
07	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	121	1	1548	3	Y	-0-					175
08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	91	1	1218	3	Y	-0-					175
09	1860	N	1600	-0-	-260	-0-	146	1	1454	3	Y	-0-					175
10	1674	N	1561	-0-	-113	-0-	141	1	1420	3	Y	-0-					175
*11	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	114	1	1382	3	Y	-0-					175

MARTIN, J. C. WELL #: 14 RRCID -> 220719 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7557

06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	38	1	886	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	867	-0-	-156	-0-	43	1	824	3	Y	-0-					-0-
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	56	1	924	3	Y	-0-					-0-
09	930	N	393	-0-	-537	-0-	25	1	368	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	414	-0-	-454	-0-	25	1	389	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	266	-0-	-694	-0-	20	1	246	3	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 11 RRCID -> 220870 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7451 - 7476

06	210	N	193	-0-	-17	-0-	17	1	176	3	Y	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	17	1	215	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	177	-0-	-71	-0-	12	1	165	3	Y	-0-					-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	26	1	259	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	22	1	226	3	Y	-0-					-0-
*11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	17	1	210	3	Y	-0-					-0-

APPLING WELL #: 5 RRCID -> 220929 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7460 - 7484

06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					135
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					135
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					135
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					135
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					135
*11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					135

APPLING WELL #: 4 RRCID -> 220965 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5937 - 7630

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	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
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	19	1	198	3	Y	2					114
							2	9									
07	403	N	171	-0-	-232	-0-	12	1	159	3	Y	-0-					114
08	279	N	187	-0-	-92	-0-	13	1	174	3	Y	-0-					114
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	21	1	204	3	Y	-0-					114
10	186	N	142	-0-	-44	-0-	13	1	129	3	Y	-0-					114
*11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	18	1	216	3	Y	20					134
							22	9									

PRYOR WELL #: 4 RRCID -> 221456 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5934 - 7736

06	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-

STOCKTON A WELL #: 4 RRCID -> 221461 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7480

06	1350	N	1135	-0-	-215	-0-	46	1	1089	3	Y	-0-					-0-
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	62	1	1190	3	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1009	-0-	-138	-0-	57	1	952	3	Y	-0-					-0-
09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	81	1	1220	3	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1229	-0-	-11	-0-	74	1	1155	3	Y	-0-					-0-
*11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	92	1	1114	3	Y	-0-					-0-

STOCKTON A WELL #: 5 RRCID -> 224978 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7407 - 7416

06	1440	N	1352	-0-	-88	-0-	55	1	1297	3	Y	-0-					76
07	1426	N	1273	-0-	-153	-0-	63	1	1210	3	Y	-0-					76
08	1364	N	1036	-0-	-328	-0-	59	1	977	3	Y	-0-					76
09	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	88	1	1312	3	Y	-0-					76
10	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	84	1	1300	3	Y	-0-					76
*11	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	104	1	1262	3	Y	-0-					76

REEVES WELL #: 5 RRCID -> 224979 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7414 - 7430

06	1020	X	747	-0-	-273	-0-	31	1	716	3	Y	-0-					5
07	1085	X	1012	-0-	-73	-0-	50	1	962	3	Y	-0-					5
08	1085	X	550	-0-	-535	-0-	31	1	519	3	Y	-0-					5
09	1050	X	157	-0-	-893	-0-	10	1	147	3	Y	-0-					5
10	1023	X	610	-0-	-413	-0-	37	1	573	3	Y	-0-					5
11	990	X	697	-0-	-293	-0-	53	1	644	3	Y	-0-					5

GUTIERREZ A WELL #: 6R RRCID -> 224980 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7437 - 7454

06	1350	X	1105	-0-	-245	-0-	95	1	1006	3	Y	4					77
							4	9									
07	1581	N	995	-0-	-586	-0-	70	1	894	3	Y	28					105
							31	9									
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	82	1	1097	3	Y	17					122
							19	9									
09	1110	N	917	-0-	-193	-0-	84	1	833	3	Y	-0-					122
10	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	132	1	1329	3	Y	17	90	1			49
							19	9									
*11	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	100	1	1216	3	Y	23					72
							25	9									

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
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	17	1	398	3	Y	60					190
							66	9									
07	558	N	386	-0-	-172	-0-	19	1	367	3	Y	-0-	171	1			19
08	372	N	318	-0-	-54	-0-	18	1	299	3	Y	1					20
							1	9									
09	480	N	244	-0-	-236	-0-	15	1	229	3	Y	-0-					20
10	372	N	160	-0-	-212	-0-	10	1	150	3	Y	-0-					20
11	300	N	119	-0-	-181	-0-	9	1	110	3	Y	-0-					20

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 225002 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7499 - 7509

06	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	Y	1					1
							1	9									
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					1
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	Y	-0-	1	1			-0-

PRYOR WELL #: 5 RRCID -> 225005 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7466 - 7480

06	2400	X	2099	-0-	-301	-0-	86	1	2011	3	Y	2					13
							2	9									
07	2480	X	2295	-0-	-185	-0-	113	1	2179	3	Y	3	10	1			6
							3	9									
08	2480	X	2031	-0-	-449	-0-	115	1	1914	3	Y	2					8
							2	9									
09	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	155	1	2322	3	Y	3					11
							3	9									
10	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	142	1	2202	3	Y	-0-					11
11	2220	X	2106	-0-	-114	-0-	160	1	1944	3	Y	2					13
							2	9									

GUTIERREZ, B WELL #: 5R RRCID -> 225169 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7602

06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

CHATO WELL #: 2 RRCID -> 225386 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7328 - 7634

06	720	N	654	-0-	-66	-0-	54	1	572	3	Y	25					90
							28	9									
07	1054	N	419	-0-	-635	-0-	29	1	368	3	Y	20	80	1			30
							22	9									
08	713	N	259	-0-	-454	-0-	18	1	241	3	Y	-0-					30
09	660	N	208	-0-	-452	-0-	19	1	189	3	Y	-0-					30
10	434	N	145	-0-	-289	-0-	13	1	132	3	Y	-0-					30
*11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	44	1	534	3	Y	118	83	1			65
							130	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
APPLING WELL #: 6 RRCID -> 225974 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7404 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15	N	12	-0-	-3	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					10
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					10
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					10
09	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	3			Y	-0-					10
10	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			Y	-0-					10
*11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					10

WINSLOW, O. H. WELL #: 12 RRCID -> 226583 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7664 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	540	N	490	-0-	-50	-0-	42	1	448	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	452	-0-	-75	-0-	33	1	419	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	420	-0-	-107	-0-	29	1	391	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	398	-0-	-82	-0-	36	1	362	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	329	-0-	-136	-0-	30	1	299	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	360	-0-	-60	-0-	27	1	333	3	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 17 RRCID -> 227146 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6089 - 7686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	X	409	-0-	-131	-0-	17	1	390	3	Y	2					12
							2	9									
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	23	1	441	3	Y	8	12	1			8
							9	9									
08	527	N	303	-0-	-224	-0-	17	1	279	3	Y	6	9	1			5
							7	9									
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	28	1	418	3	Y	10	9	1			6
							11	9									
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	33	1	509	3	Y	6	9	1			3
							7	9									
*11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	30	1	370	3	Y	7					10
							8	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 18 RRCID -> 227167 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6046 - 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
06	570	N	537	-0-	-33	-0-	46	1	491	3	Y	-0-					-0-
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	48	1	620	3	Y	-0-					-0-
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	52	1	699	3	Y	-0-					-0-
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	51	1	506	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	461	-0-	-221	-0-	42	1	419	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	178	-0-	-542	-0-	14	1	164	3	Y	-0-					-0-

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
06	510	N	430	-0-	-80	-0-	37	1	393	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	327	-0-	-231	-0-	24	1	303	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	386	-0-	-48	-0-	27	1	359	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	351	-0-	-69	-0-	32	1	319	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	328	-0-	-13	-0-	30	1	298	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	326	-0-	-34	-0-	25	1	301	3	Y	-0-					-0-

STOCKTON WELL #: 7 RRCID -> 227565 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7469 - 7491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2100	N	1637	-0-	-463	-0-	67	1	1570	3	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1569	-0-	-291	-0-	77	1	1492	3	Y	-0-					-0-
08	1767	N	1460	-0-	-307	-0-	83	1	1377	3	Y	-0-					-0-
09	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	126	1	1886	3	Y	-0-					-0-
10	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	123	1	1911	3	Y	-0-					-0-
*11	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	176	1	2130	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
PRYOR WELL #: 6 RRCID -> 227573 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 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
06	1020	N	997	-0-	-23	-0-	41	1	956	3	Y	-0-					-0-
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	55	1	1067	3	Y	-0-					-0-
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	56	1	932	3	Y	-0-					-0-
09	990	N	841	-0-	-149	-0-	53	1	788	3	Y	-0-					-0-
10	1116	N	996	-0-	-120	-0-	60	1	936	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	868	-0-	-92	-0-	66	1	802	3	Y	-0-					-0-

CHATO WELL #: 7 RRCID -> 227610 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7400 - 7414

06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	22	1	231	3	Y	6					32
							7	9									
07	279	N	190	-0-	-89	-0-	13	1	169	3	Y	7	29	1			10
							8	9									
08	248	N	219	-0-	-29	-0-	15	1	204	3	Y	-0-					10
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	31	1	304	3	Y	-0-					10
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	26	1	264	3	Y	-0-					10
11	210	N	160	-0-	-50	-0-	10	1	122	3	Y	25	21	1			14
							28	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 227613 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7544 - 7575

06	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	98	1	1031	3	Y	37					71
							41	9									
07	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	84	1	1082	3	Y	138	144	1			65
							152	9									
08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	72	1	965	3	Y	68	102	1			31
							75	9									
09	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	109	1	1082	3	Y	105	80	1			56
							116	9									
10	1333	N	1229	-0-	-104	-0-	98	1	991	3	Y	127	147	1			36
							140	9									
*11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	74	1	902	3	Y	132	144	1			24
							145	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 227615 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7475 - 7487

06	1380	N	1264	-0-	-116	-0-	107	1	1134	3	Y	21	46	1			24
							23	9									
07	1426	N	1256	-0-	-170	-0-	90	1	1162	3	Y	4					28
							4	9									
08	1178	N	864	-0-	-314	-0-	60	1	798	3	Y	5					33
							6	9									
09	1260	N	643	-0-	-617	-0-	59	1	582	3	Y	2					35
							2	9									
10	1271	N	836	-0-	-435	-0-	75	1	760	3	Y	1					36
							1	9									
*11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	92	1	1115	3	Y	14	36	1			14
							15	9									

PRYOR WELL #: 7 RRCID -> 227616 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7401 - 7411

06	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	72	1	1680	3	Y	-0-					-0-
07	1426	N	311	-0-	-1115	-0-	15	1	296	3	Y	-0-					-0-
08	1147	N	207	-0-	-940	-0-	12	1	195	3	Y	-0-					-0-
09	1740	N	128	-0-	-1612	-0-	8	1	120	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	252	-0-	-58	-0-	15	1	237	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	141	-0-	-69	-0-	11	1	130	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 #: 16 RRCID -> 227670 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5982 - 7469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	1104	-0-	-276	-0-	45	1	1059	3	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1083	-0-	-374	-0-	53	1	1030	3	Y	-0-					-0-
08	1116	N	822	-0-	-294	-0-	47	1	775	3	Y	-0-					-0-
09	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	92	1	1372	3	Y	-0-					-0-
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	68	1	1060	3	Y	-0-					-0-
*11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	84	1	1016	3	Y	-0-					-0-

STOCKTON WELL #: 6 RRCID -> 228216 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7491 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	69	1	1628	3	Y	-0-					85
07	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	90	1	1732	3	Y	-0-					85
08	1891	N	1582	-0-	-309	-0-	90	1	1492	3	Y	-0-					85
09	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	124	1	1850	3	Y	-0-					85
10	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	123	1	1901	3	Y	-0-					85
*11	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	137	1	1664	3	Y	-0-					85

CHATO WELL #: 4 RRCID -> 228236 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7390 - 7403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	600	N	558	-0-	-42	-0-	48	1	504	3	Y	5					20
							6	9									
07	620	N	537	-0-	-83	-0-	38	1	491	3	Y	7	18	1			9
							8	9									
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	36	1	477	3	Y	-0-					9
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	60	1	598	3	Y	-0-					9
10	527	N	483	-0-	-44	-0-	44	1	439	3	Y	-0-					9
*11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	43	1	527	3	Y	24	20	1			13
							26	9									

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
06	2820	X	2724	-0-	-96	-0-	235	1	2482	3	Y	6	23	1			15
							7	9									
07	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	521	1	6697	3	Y	3					18
							3	9									
08	5952	X	551	-0-	-5401	-0-	38	1	505	3	Y	7					25
							8	9									
09	5760	X	638	-0-	-5122	-0-	58	1	577	3	Y	3					28
							3	9									
10	7223	X	3930	-0-	-3293	-0-	354	1	3574	3	Y	2	21	1			9
							2	9									
11	6990	X	799	-0-	-6191	-0-	60	1	729	3	Y	9					18
							10	9									

CIERVO WELL #: 1 RRCID -> 229763 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6001 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3180	X	3153	-0-	-27	-0-	21	2	3130	3	Y	2					85
							2	9									
07	3441	X	3335	-0-	-106	-0-	22	2	3307	3	Y	5					90
							6	9									
08	3441	X	2746	-0-	-695	-0-	2744	3	2	9	Y	2	53	1			39
09	3330	X	2700	-0-	-630	-0-	19	2	2681	3	Y	-0-					39
10	3348	X	2794	-0-	-554	-0-	23	2	2771	3	Y	-0-					39
11	3240	X	3096	-0-	-144	-0-	31	2	3065	3	Y	-0-					39

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
VENADO WELL #: 2 RRCID -> 229766 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5988 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	23	2	3403	3	Y	77					169
							85	9									
07	4092	X	3094	-0-	-998	-0-	20	2	2986	3	Y	80	79	1			170
							88	9									
08	3472	X	2971	-0-	-501	-0-	2919	3	52	9	Y	47	165	1			52
09	3510	X	2549	-0-	-961	-0-	18	2	2486	3	Y	41					93
							45	9									
10	3627	X	3319	-0-	-308	-0-	26	2	3198	3	Y	86	68	1			111
							95	9									
11	3510	X	2484	-0-	-1026	-0-	24	2	2398	3	Y	56	80	1			87
							62	9									

GUTIERREZ C WELL #: 7R RRCID -> 229770 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7366 - 7376

06	900	N	768	-0-	-132	-0-	66	1	701	3	Y	1					3
							1	9									
07	961	N	751	-0-	-210	-0-	54	1	697	3	Y	-0-					3
08	806	N	478	-0-	-328	-0-	33	1	444	3	Y	1					4
							1	9									
09	780	N	442	-0-	-338	-0-	40	1	402	3	Y	-0-					4
10	744	N	517	-0-	-227	-0-	47	1	470	3	Y	-0-	3	1			1
11	450	N	241	-0-	-209	-0-	18	1	222	3	Y	1					2
							1	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 18 RRCID -> 229807 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5940 - 6062

06	840	N	699	-0-	-141	-0-	29	1	670	3	Y	-0-					1
07	1302	N	601	-0-	-701	-0-	30	1	571	3	Y	-0-					1
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	45	1	746	3	Y	1					2
							1	9									
09	690	N	667	-0-	-23	-0-	42	1	625	3	Y	-0-					2
10	589	N	283	-0-	-306	-0-	17	1	265	3	Y	1					3
							1	9									
11	780	N	286	-0-	-494	-0-	22	1	262	3	Y	2	3	1			2
							2	9									

STOCKTON B WELL #: 9 RRCID -> 229809 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7451 - 7468

06	3990	X	3669	-0-	-321	-0-	150	1	3519	3	Y	-0-					-0-
07	4123	X	3821	-0-	-302	-0-	188	1	3633	3	Y	-0-					-0-
08	4123	X	2741	-0-	-1382	-0-	156	1	2585	3	Y	-0-					-0-
09	3660	X	2182	-0-	-1478	-0-	137	1	2045	3	Y	-0-					-0-
10	3813	X	3132	-0-	-681	-0-	190	1	2942	3	Y	-0-					-0-
11	3690	X	3445	-0-	-245	-0-	262	1	3183	3	Y	-0-					-0-

CIERVO WELL #: 2 RRCID -> 229810 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5956 - 7693

06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	3	2	511	3	Y	1					75
							1	9									
07	558	N	309	-0-	-249	-0-	2	2	305	3	Y	2					77
							2	9									
08	465	N	33	-0-	-432	-0-	33	3			Y	-0-	45	1			32
09	510	N	28	-0-	-482	-0-	28	3			Y	-0-					32
10	310	N	36	-0-	-274	-0-	1	2	35	3	Y	-0-					32
*11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	5	2	488	3	Y	-0-					32

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
06	450	N	122	-0-	-328	-0-	11	1	111	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	22	1	286	3	Y	-0-					-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	17	1	227	3	Y	1					1
							1	9									
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	41	1	411	3	Y	-0-					1
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	29	1	287	3	Y	-0-	1	1			-0-
*11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	43	1	518	3	Y	1					1
							1	9									

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
06	1380	N	1218	-0-	-162	-0-	50	1	1168	3	Y	-0-					-0-
07	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	76	1	1474	3	Y	-0-					-0-
08	1457	X	1214	-0-	-243	-0-	69	1	1144	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1410	X	1343	-0-	-67	-0-	84	1	1259	3	Y	-0-					-0-
10	1550	X	1333	-0-	-217	-0-	81	1	1252	3	Y	-0-					-0-
11	1500	X	1144	-0-	-356	-0-	87	1	1056	3	Y	1					1
							1	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
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	1	2	80	3	Y	14					80
							15	9									
07	248	N	122	-0-	-126	-0-	1	2	96	3	Y	23	37	1			66
							25	9									
08	248	N	168	-0-	-80	-0-	144	3	24	9	Y	22	64	1			24
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	1	2	92	3	Y	21					45
							23	9									
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	1	2	143	3	Y	33	33	1			45
							36	9									
*11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	1	2	134	3	Y	33	32	1			46
							36	9									

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
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					221
07	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3			Y	-0-					221
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					221
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			Y	-0-					221
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					221
*11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	1	2	60	3	Y	-0-					221

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
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	8	2	1227	3	Y	6	2	1			4
							7	9									
08	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2903	3	11	9	Y	10	7	1			7
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	4	2	633	3	Y	9					16
							10	9									
10	1240	N	503	-0-	-737	-0-	4	2	490	3	Y	8	10	1			14
							9	9									
11	2310	N	498	-0-	-1812	-0-	5	2	484	3	Y	8	9	1			13
							9	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
06	1620	N	1275	-0-	-345	-0-	52	1	1223	3	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1163	-0-	-201	-0-	57	1	1106	3	Y	-0-					-0-
08	1364	N	826	-0-	-538	-0-	47	1	779	3	Y	-0-					-0-
09	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	108	1	1624	3	Y	-0-					-0-
10	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	114	1	1775	3	Y	-0-					-0-
*11	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	130	1	1571	3	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 232748 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5912 - 7350

06	1080	N	1039	-0-	-41	-0-	89	1	939	3	Y	10	9	1			10
							11	9									
07	1240	X	952	-0-	-288	-0-	69	1	882	3	Y	1					11
							1	9									
08	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	126	1	1683	3	Y	4					15
							4	9									
09	1050	X	848	-0-	-202	-0-	77	1	770	3	Y	1					16
							1	9									
10	1085	X	1068	-0-	-17	-0-	96	1	971	3	Y	1					17
							1	9									
11	1740	X	582	-0-	-1158	-0-	44	1	535	3	Y	3	17	1			3
							3	9									

CIERVO WELL #: 9 RRCID -> 233671 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5955 - 6085

06	690	X	54	-0-	-636	-0-	48	3	6	9	Y	5					138
07	713	X	59	-0-	-654	-0-	48	3	11	9	Y	10					148
08	713	X	21	-0-	-692	-0-	18	3	3	9	Y	3	87	1			64
09	60	X	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-					64
10	62	X	49	-0-	-13	-0-	1	2	48	3	Y	-0-					64
11	60	X	58	-0-	-2	-0-	1	2	57	3	Y	-0-					64

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 234701 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7361

06	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-

CIERVO WELL #: 8 RRCID -> 234878 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6076 - 6080

06	1230	X	927	-0-	-303	-0-	6	2	918	3	Y	3					6
							3	9									
07	1395	X	735	-0-	-660	-0-	5	2	727	3	Y	3	7	1			2
							3	9									
08	1395	X	957	-0-	-438	-0-	953	3	4	9	Y	4	3	1			3
09	1350	X	1000	-0-	-350	-0-	7	2	989	3	Y	4					7
							4	9									
10	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	13	2	1553	3	Y	6	4	1			9
							7	9									
*11	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	14	2	1463	3	Y	4	6	1			7
							4	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
CIERVO WELL #: 5 RRCID -> 235906 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 5881 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	910	-0-	-50	-0-	6	2	893	3	Y	10					20
							11	9									
07	1116	N	911	-0-	-205	-0-	6	2	890	3	Y	14	25	1			9
							15	9									
08	961	N	711	-0-	-250	-0-	699	3	12	9	Y	11	12	1			8
09	900	N	660	-0-	-240	-0-	5	2	643	3	Y	11					19
							12	9									
10	899	N	840	-0-	-59	-0-	7	2	820	3	Y	12	12	1			19
							13	9									
*11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	7	2	734	3	Y	8	13	1			14
							9	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 22 RRCID -> 238767 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7564 - 7598

06	120	N	101	-0-	-19	-0-	9	1	92	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	8	1	101	3	Y	-0-					-0-
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	66	1	880	3	Y	-0-					-0-
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	58	1	574	3	Y	-0-					-0-
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	24	1	238	3	Y	-0-					-0-
11	930	N	139	-0-	-791	-0-	11	1	128	3	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 46 RRCID -> 238840 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7616

06	1890	N	1381	-0-	-509	-0-	119	1	1259	3	Y	3					6
							3	9									
07	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	127	1	1635	3	Y	5	10	1			1
							6	9									
08	1674	N	895	-0-	-779	-0-	62	1	832	3	Y	1					2
							1	9									
09	1380	N	604	-0-	-776	-0-	55	1	545	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
10	1767	N	200	-0-	-1567	-0-	18	1	180	3	Y	2					3
							2	9									
11	870	N	133	-0-	-737	-0-	10	1	121	3	Y	2	4	1			1
							2	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 23 RRCID -> 239025 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7476 - 7502

06	60	N	35	-0-	-25	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					40
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					40
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					40
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					40
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					40
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					40

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 44 RRCID -> 241827 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5780 - 6002

06	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
08	14	N	11	-0-	-3	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
10	15	N	13	-0-	-2	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
11	11	N	9	-0-	-2	-0-	1	1	8	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 #: 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
06	120	N	42	-0-	-78	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					28
07	186	N	63	-0-	-123	-0-	4	1	52	3	Y	6					34
							7	9									
08	279	N	206	-0-	-73	-0-	14	1	186	3	Y	5					39
							6	9									
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	3	Y	-0-					39
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	18	1	180	3	Y	37	52	1			24
							41	9									
11	210	N	123	-0-	-87	-0-	9	1	114	3	Y	-0-					24

PRYOR WELL #: 12 RRCID -> 242032 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7454 - 7480

06	1170	X	459	-0-	-711	-0-	19	1	434	3	Y	5					50
							6	9									
07	1085	X	339	-0-	-746	-0-	16	1	315	3	Y	7	38	1			19
							8	9									
08	589	N	320	-0-	-269	-0-	18	1	293	3	Y	8					27
							9	9									
09	450	N	213	-0-	-237	-0-	13	1	196	3	Y	4					31
							4	9									
10	341	N	97	-0-	-244	-0-	6	1	91	3	Y	-0-					31
11	300	N	62	-0-	-238	-0-	5	1	56	3	Y	1					32
							1	9									

PRYOR WELL #: 14 RRCID -> 243056 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7388 - 7416

06	780	X	106	-0-	-674	-0-	4	1	102	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	110	-0-	-107	-0-	5	1	105	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	10	1	166	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	7	1	101	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	63	-0-	-61	-0-	4	1	59	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	73	-0-	-107	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 11 RRCID -> 243057 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7368 - 7382

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	4	2	563	3	Y	50					87
							55	9									
07	465	N	299	-0-	-166	-0-	2	2	265	3	Y	29	41	1			75
							32	9									
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	590	3	30	9	Y	27	73	1			29
09	630	N	545	-0-	-85	-0-	4	2	516	3	Y	23					52
							25	9									
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	3	2	374	3	Y	30	38	1			44
							33	9									
11	600	N	254	-0-	-346	-0-	2	2	231	3	Y	19	32	1			31
							21	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WINSLOW, O. H. WELL #: 27 RRCID -> 244590 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7684 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	16	1	164	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	223	-0-	-56	-0-	16	1	207	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	145	-0-	-72	-0-	10	1	135	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	16	1	159	3	Y	-0-					-0-
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	38	1	381	3	Y	-0-					-0-
*11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	23	1	277	3	Y	-0-					-0-

CHATO A WELL #: 11 RRCID -> 244942 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6030 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					14
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	Y	2					16
							2	9									
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					16
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					16
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	21	1	212	3	Y	10					26
							11	9									
*11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	Y	6					32
							7	9									

GUTIERREZ E WELL #: 6 RRCID -> 245781 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7510 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	69	1	733	3	Y	-0-					115
07	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	91	1	1168	3	Y	-0-					115
08	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	83	1	1114	3	Y	-0-					115
09	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	139	1	1380	3	Y	-0-					115
10	1271	X	1214	-0-	-57	-0-	110	1	1104	3	Y	-0-					115
11	1230	X	1147	-0-	-83	-0-	87	1	1060	3	Y	-0-					115

REEVES WELL #: 6 RRCID -> 247413 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7380 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REEVES "A" WELL #: 8 RRCID -> 247884 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7300 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240	N	113	-0-	-127	-0-	1	2	109	3	Y	3					8
							3	9									
07	248	N	198	-0-	-50	-0-	1	2	189	3	Y	7	10	1			5
							8	9									
08	186	N	134	-0-	-52	-0-	130	3	4	9	Y	4	6	1			3
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	1	2	101	3	Y	5					8
							6	9									
10	186	N	115	-0-	-71	-0-	1	2	111	3	Y	3	5	1			6
							3	9									
*11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	2	2	148	3	Y	3	4	1			5
							3	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
CIERVO WELL #: 7 RRCID -> 249351 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5946 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	5	2	684	3	Y	33					69
							36	9									
07	713	X	381	-0-	-332	-0-	2	2	346	3	Y	30	79	1			20
							33	9									
08	1023	X	479	-0-	-544	-0-	453	3	26	9	Y	24	26	1			18
09	990	X	602	-0-	-388	-0-	4	2	566	3	Y	29					47
							32	9									
10	1023	X	68	-0-	-955	-0-	61	3	7	9	Y	6	29	1			24
11	720	X	2	-0-	-718	-0-	1	3	1	9	Y	1	16	1			9

MARTIN, J. C. WELL #: 21 RRCID -> 251752 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7442 - 7500

06	2130	X	1016	-0-	-1114	-0-	41	1	961	3	Y	13					27
							14	9									
07	2201	X	1458	-0-	-743	-0-	72	1	1386	3	Y	-0-					27
08	1860	X	896	-0-	-964	-0-	50	1	837	3	Y	8					35
							9	9									
09	1680	X	1265	-0-	-415	-0-	79	1	1186	3	Y	-0-					35
10	1457	X	348	-0-	-1109	-0-	21	1	320	3	Y	6					41
							7	9									
11	1410	X	543	-0-	-867	-0-	41	1	494	3	Y	7	37	1			11
							8	9									

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2801 RRCID -> 187445 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6000 - 6033

06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	25	1	629	2	Y	-0-					67
07	744	N	670	-0-	-74	-0-	669	2	1	9	Y	1					68
08	775	N	655	-0-	-120	-0-	655	2			Y	-0-					68
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	678	2	1	9	Y	1					69
10	682	N	449	-0-	-233	-0-	447	2	2	9	Y	2					71
11	630	N	380	-0-	-250	-0-	379	2	1	9	Y	1	1	8			71

NYE RANCH WELL #: 3101 RRCID -> 193486 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6007 - 7725

06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	24	1	602	2	Y	6					25
							7	9									
07	806	N	511	-0-	-295	-0-	24	1	458	2	Y	26					51
							29	9									
08	775	N	728	-0-	-47	-0-	36	1	664	2	Y	25	40	1			36
							28	9									
09	630	N	580	-0-	-50	-0-	66	1	512	2	Y	2					38
							2	9									
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	32	1	470	2	Y	30	42	1			26
							33	9									
11	690	N	281	-0-	-409	-0-	18	1	255	2	Y	7					33
							8	9									

NYE RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 210113 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 5980 - 7744

06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	19	1	487	2	N	5					20
							6	9									
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	30	1	570	2	N	28					48
							31	9									
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	27	1	500	2	N	26	39	1			35
							29	9									
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	67	1	516	2	N	1					36
							1	9									
10	496	N	392	-0-	-104	-0-	22	1	329	2	N	37	45	1			28
							41	9									
11	480	N	322	-0-	-158	-0-	20	1	295	2	N	6					34
							7	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

COLEMAN HEIRS 503 WELL #: 1 RRCID -> 233686 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7579 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	412	-0-	-128	-0-	95	1	317	2	N	-0-					18
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	179	1	528	2	N	-0-					18
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	158	1	473	2	N	-0-					18
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	172	1	431	2	N	-0-					18
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	161	1	429	2	N	-0-					18
11	540	N	514	-0-	-26	-0-	140	1	374	2	N	-0-					18

COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 1 RRCID -> 233818 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7553 - 7594

06	810	N	635	-0-	-175	-0-	143	1	478	2	Y	13					70
							14	9									
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	160	1	471	2	Y	23	87	1			6
							25	9									
08	558	N	508	-0-	-50	-0-	126	1	378	2	Y	4					10
							4	9									
09	540	N	457	-0-	-83	-0-	130	1	325	2	Y	2					12
							2	9									
10	558	N	390	-0-	-168	-0-	106	1	283	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
*11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	132	1	355	2	Y	1					13
							1	9									

RMG LAND WELL #: 2201 RRCID -> 234009 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 6030 - 7820

06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1022	2	1	9	Y	1					37
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1074	2	21	9	Y	19					56
08	1054	N	1012	-0-	-42	-0-	998	2	14	9	Y	13	51	1			18
09	1020	N	1000	-0-	-20	-0-	992	2	8	9	Y	7					25
10	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	985	2	15	9	Y	14					39
*11	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1237	2	9	9	Y	8					47

COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 3 RRCID -> 241871 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7661 - 7691

06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	97	1	325	2	Y	8					47
							9	9									
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	120	1	355	2	Y	17	60	1			4
							19	9									
08	372	N	370	-0-	-2	-0-	92	1	275	2	Y	3					7
							3	9									
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	108	1	269	2	Y	2					9
							2	9									
10	372	N	301	-0-	-71	-0-	82	1	219	2	Y	-0-					9
11	360	N	296	-0-	-64	-0-	80	1	215	2	Y	1					10
							1	9									

COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 2 RRCID -> 242025 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7636 - 7656

06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	84	1	280	2	Y	5					34
							6	9									
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	86	1	253	2	Y	12	43	1			3
							13	9									
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	65	1	195	2	Y	2					5
							2	9									
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	68	1	170	2	Y	1					6
							1	9									
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	77	1	204	2	Y	-0-					6
*11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	67	1	180	2	Y	1					7
							1	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
COLEMAN HEIRS 507 A WELL #: 1 RRCID -> 243048 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7630 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	102	1	341	2	N	5					99
							6	9									
07	403	N	358	-0-	-45	-0-	90	1	267	2	N	1					100
							1	9									
08	403	N	261	-0-	-142	-0-	65	1	196	2	N	-0-	98	1			2
09	450	N	296	-0-	-154	-0-	84	1	212	2	N	-0-					2
10	372	N	304	-0-	-68	-0-	83	1	221	2	N	-0-					2
*11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	85	1	229	2	N	-0-					2

RMG LAND WELL #: 2202 RRCID -> 243049 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6064 - 7791

06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1287	2	1	9	Y	1					50
07	1333	N	1248	-0-	-85	-0-	1222	2	26	9	Y	24					74
08	1240	N	1061	-0-	-179	-0-	1047	2	14	9	Y	13	64	1			23
09	1290	N	1072	-0-	-218	-0-	1064	2	8	9	Y	7					30
10	1240	N	1049	-0-	-191	-0-	1032	2	17	9	Y	15					45
11	1020	N	977	-0-	-43	-0-	970	2	7	9	Y	6					51

NYE RANCH WELL #: 3102 RRCID -> 243052 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6030 - 7776

06	1950	N	1831	-0-	-119	-0-	69	1	1747	2	N	14					54
							15	9									
07	2015	N	1775	-0-	-240	-0-	86	1	1647	2	N	38					92
							42	9									
08	2015	N	1796	-0-	-219	-0-	90	1	1665	2	N	37	68	1			61
							41	9									
09	1830	N	1757	-0-	-73	-0-	200	1	1551	2	N	5					66
							6	9									
10	1767	N	1497	-0-	-270	-0-	91	1	1359	2	N	43	67	1			42
							47	9									
11	1740	N	1011	-0-	-729	-0-	65	1	929	2	N	15					57
							17	9									

GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2802 RRCID -> 243077 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5971 - 7722

06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	41	1	1035	2	Y	-0-					133
07	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	1092	2	1	9	Y	1					134
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-					134
09	1080	N	1064	-0-	-16	-0-	1063	2	1	9	Y	1					135
10	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	1047	2	1	9	Y	1					136
11	1110	N	684	-0-	-426	-0-	684	2			Y	-0-					136

RMG LAND WELL #: 2203 RRCID -> 243368 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6062 - 7784

06	1230	N	1146	-0-	-84	-0-	1145	2	1	9	Y	1					40
07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	998	2	22	9	Y	20					60
08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	957	2	12	9	Y	11	52	1			19
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	923	2	7	9	Y	6					25
10	930	N	695	-0-	-235	-0-	685	2	10	9	Y	9					34
11	900	N	759	-0-	-141	-0-	753	2	6	9	Y	5					39

SUN T S H (WILCOX) 87251 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
APPLING 700 WELL #: 17C RRCID -> 211577 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4671 - 4684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	45	X	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
07	31	X	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
08	31	X	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

APPLING 9 WELL #: 33 RRCID -> 235419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4588 - 4594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	61	1	730	3	Y	-0-	5	1			5
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	76	1	1137	3	Y	-0-	1	1			4
08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	60	1	1199	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	67	1	1151	3	Y	5					8
							6	9									
10	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	38	1	1231	3	Y	5	11	1			2
							6	9									
11	900	N	857	-0-	-43	-0-	21	1	824	3	Y	11	8	1			5
							12	9									

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	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					7
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					7
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					7
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					7
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	14	3	Y	2					9
							2	9									
*11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	2					11
							2	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 25 RRCID -> 249835 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4652 - 4660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
RMG LAND WELL #: 2204 RRCID -> 251276 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4658 - 4664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR-INA 88534 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MEDINA
HAASS, DOUGLAS L. 342025
HAASS, RANDY WELL #: 3 RRCID -> 084568 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 1346 PERF. 226 - 230

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

SABINAL RESOURCES, INC. 742124
SCHWEERS WELL #: 1 RRCID -> 232978 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 997 PERF. 876 - 884

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT					-0-

SCHWEERS WELL #: 3 RRCID -> 232984 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 977 PERF. 894 - 897

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR-INA (ANACACHO) 88534 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
HARMONY DRILLING COMPANY, INC. 357504
SCHMIDT, FRANCIS WELL #: 2 RRCID -> 098863 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1474 - 1480

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THIRTEEN, EAST (3650 OLMOS) 89385 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
HAMILTON, CLAY 348557
HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 266558 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3546 - 3552

06	166 R	166	-0-	-0-	-0-	100	2	66	9	N	60					124
07	217 #	155	-0-	-62	-0-	100	2	55	9	N	50					174
08	217 #	155	-0-	-62	-0-	100	2	55	9	N	50					224
09	210 #	155	-0-	-55	-0-	100	2	55	9	N	50	184	1			90
10	217 #	155	-0-	-62	-0-	100	2	55	9	N	50					140
11	180 #	111	-0-	-69	-0-	100	2	11	9	N	10					150

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			71
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			71
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

DICKINSON, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 241892 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11420 - 11440

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			12
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			12
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			12
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			12

DICKINSON, J. H. WELL #: 7 RRCID -> 247598 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11480 - 11552

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			24
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
HORTON, F. B. WELL #: 2H RRCID -> 243044 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 11531 PERF.11726 - 13052

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
BURR WELL #: 1031 RRCID -> 181667 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4978 - 4982

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BURR "C" WELL #: 1056 RRCID -> 212056 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4540 - 4556

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BURR "C" WELL #: 161H RRCID -> 232663 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 5063 PERF. 5008 - 5186

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-		-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-		-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	Y	-0-		-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	3	Y	-0-		-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	Y	-0-		-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-		-0-

TRI BAR (ESCONDIDO) //CONT.// 91080 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SCHOOLFIELD, M. S. & 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
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	Y	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	6	1	47	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	5	1	42	3	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
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	47	1	565	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	567	-0-	-456	-0-	49	1	508	3	Y	9					9
							10	9									
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	56	1	484	3	Y	2	11	1			-0-
							2	9									
09	600	N	497	-0-	-103	-0-	52	1	445	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	474	-0-	-84	-0-	53	1	420	3	Y	1					1
							1	9									
*11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	61	1	487	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

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
06	780	X	427	-0-	-353	-0-	33	1	394	3	N	-0-					-0-
07	1457	X	193	-0-	-1264	-0-	17	1	176	3	N	-0-					-0-
08	1457	X	888	-0-	-569	-0-	93	1	795	3	N	-0-					-0-
09	1410	X	834	-0-	-576	-0-	88	1	746	3	N	-0-					-0-
10	434	X	31	-0-	-403	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-
11	870	X	643	-0-	-227	-0-	72	1	571	3	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
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	52	1	626	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	68	1	699	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	78	1	672	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	690	N	632	-0-	-58	-0-	66	1	564	3	Y	2					2
							2	9									
10	775	N	544	-0-	-231	-0-	61	1	483	3	Y	-0-	2	1			-0-
11	720	N	494	-0-	-226	-0-	55	1	439	3	Y	-0-					-0-

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
06	240	N	199	-0-	-41	-0-	15	1	184	3	Y	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	19	1	201	3	Y	-0-					-0-
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	19	1	166	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	142	-0-	-68	-0-	15	1	127	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	86	-0-	-131	-0-	10	1	76	3	Y	-0-					-0-
*11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	32	1	255	3	Y	-0-					-0-

SCHOOLFIELD, M. S. 65 WELL #: 8 RRCID -> 175892 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6152 - 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (ESCONDIDO) //CONT.// 91080 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

SCHOOLFIELD, M. S. 63 WELL #: 9 RRCID -> 176325 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6100 - 6114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	174	N	174	-0-	-0-	-0-	13	1	161	3	Y	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	22	1	223	3	Y	-0-					-0-
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	29	1	248	3	Y	-0-					-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	21	1	181	3	Y	1					1
							1	9									
10	248	N	195	-0-	-53	-0-	22	1	172	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	270	N	237	-0-	-33	-0-	27	1	210	3	Y	-0-					-0-

SCHOOLFIELD, M. S. 59 WELL #: 10 RRCID -> 177542 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6114 - 6125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	Y	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-
*11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	Y	-0-					-0-

VOLPE-SCHOOLFIELD 62 WELL #: 2 RRCID -> 179620 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6167 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

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
06	T. A.		27	-0-	27	58	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	58					Y	-0-					-0-
08	T. A.		3	-0-	3	61	3	3			Y	-0-					-0-
09	91	X	30	-0-	-61	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
10	30	X	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
*11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	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
06	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

TRI BAR (ESCONDIDO) //CONT.// 91080 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 5 RRCID -> 238222 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6079 - 6088

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	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

06	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	77	1	925	3	Y	-0-					-0-
07	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	104	1	1078	3	Y	5					5
						6	9									
08	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	110	1	941	3	Y	-0-	5	1			-0-
09	990 N	918	-0-	-72	-0-	97	1	821	3	Y	-0-					-0-
10	1178 N	848	-0-	-330	-0-	96	1	752	3	Y	-0-					-0-
11	1020 N	848	-0-	-172	-0-	94	1	747	3	Y	6	6	1			-0-
						7	9									

SCHLETZE, A.E. WELL #: 7 RRCID -> 075752 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8240 - 8266

06	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	92	1	1015	3	Y	-0-					-0-
07	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	354	1	1230	3	Y	-0-					-0-
08	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	264	1	1216	3	Y	-0-					-0-
09	1110 N	758	-0-	-352	-0-	214	1	544	3	Y	-0-					-0-
10	1581 N	669	-0-	-912	-0-	237	1	432	3	Y	-0-					-0-
11	1440 N	762	-0-	-678	-0-	190	1	572	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "G" WELL #: 3 RRCID -> 078529 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8320 - 8334

06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	18	1	213	3	Y	-0-					-0-
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	21	1	215	3	Y	2					2
						2	9									
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	26	1	220	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	240 N	235	-0-	-5	-0-	25	1	210	3	Y	-0-					-0-
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	28	1	224	3	Y	-0-					-0-
11	240 N	229	-0-	-11	-0-	25	1	201	3	Y	3	3	1			-0-
						3	9									

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 078530 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8264 - 8282

06	960 N	772	-0-	-188	-0-	60	1	712	3	Y	-0-					-0-
07	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	111	1	1031	3	Y	-0-					-0-
08	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	133	1	1082	3	Y	-0-					-0-
09	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			Y	-0-					-0-
10	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			Y	-0-					-0-
11	1170 N	600	-0-	-570	-0-	600	3			Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SCHLETZE, A.E. WELL #: 8 RRCID -> 081141 COMPL. DATE 04/01/2013 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
06	120	N	52	-0-	-68	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	8	1	27	3	Y	-0-					-0-
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	11	1	48	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	27	-0-	-33	-0-	8	1	19	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	7	1	12	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	21	-0-	-39	-0-	5	1	16	3	Y	-0-					-0-

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
06	1020	N	772	-0-	-248	-0-	60	1	712	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	715	-0-	-153	-0-	69	1	646	3	Y	-0-					-0-
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	79	1	640	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	737	-0-	-43	-0-	737	3			Y	-0-					-0-
10	713	N	627	-0-	-86	-0-	627	3			Y	-0-					-0-
11	690	N	235	-0-	-455	-0-	235	3			Y	-0-					-0-

D. W. TRI BAR 12 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
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	96	1	706	3	Y	-0-					1
07	1426	N	1113	-0-	-313	-0-	143	1	966	3	Y	4					5
							4	9									
08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	170	1	959	3	Y	-0-	5	1			-0-
09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	132	1	800	3	Y	-0-					-0-
10	1116	N	183	-0-	-933	-0-	32	1	151	3	Y	-0-					-0-
11	1080	N	127	-0-	-953	-0-	20	1	107	3	Y	-0-					-0-

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
06	750	N	644	-0-	-106	-0-	54	1	590	3	Y	-0-					1
07	1116	N	407	-0-	-709	-0-	89	1	309	3	Y	8					9
							9	9									
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	89	1	409	3	Y	1	10	1			-0-
							1	9									
09	630	N	343	-0-	-287	-0-	97	1	245	3	Y	1					1
							1	9									
10	403	N	190	-0-	-213	-0-	67	1	123	3	Y	-0-					1
11	480	N	243	-0-	-237	-0-	61	1	182	3	Y	-0-					1

BAKER 64 WELL #: 1A RRCID -> 097029 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8368 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	274	-0-	-56	-0-	21	1	253	3	N	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	41	1	425	3	N	-0-					-0-
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	48	1	413	3	N	-0-					-0-
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	36	1	305	3	N	-0-					-0-
10	465	N	365	-0-	-100	-0-	41	1	324	3	N	-0-					-0-
*11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	73	1	582	3	N	-0-					-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
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	36	1	349	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	41	1	385	3	Y	5	4	1	1	8	-0-
						6	9									
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	58	1	381	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
09	390 N	368	-0-	-22	-0-	74	1	291	3	Y	3					3
						3	9									
10	434 N	167	-0-	-267	-0-	26	1	139	3	Y	2	4	1	1	8	-0-
						2	9									
11	420 N	338	-0-	-82	-0-	50	1	285	3	Y	3	3	1			-0-
						3	9									

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 112839 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8232 - 8260

06	180 N	173	-0-	-7	-0-	16	1	156	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
07	217 N	187	-0-	-30	-0-	17	1	166	3	Y	4	4	1			-0-
						4	9									
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	20	1	130	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
09	180 N	153	-0-	-27	-0-	31	1	121	3	Y	1					1
						1	9									
10	186 N	53	-0-	-133	-0-	8	1	45	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	150 N	130	-0-	-20	-0-	19	1	109	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 7 RRCID -> 113389 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8336 - 8366

06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	73	1	533	3	Y	-0-					-0-
07	744 N	715	-0-	-29	-0-	92	1	619	3	Y	4					4
						4	9									
08	674 N	674	-0-	-0-	-0-	101	1	573	3	Y	-0-	4	1			-0-
09	600 N	597	-0-	-3	-0-	84	1	513	3	Y	-0-					-0-
10	713 N	457	-0-	-256	-0-	80	1	377	3	Y	-0-					-0-
11	660 N	450	-0-	-210	-0-	70	1	380	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 10 RRCID -> 114014 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8298 - 8330

06	2910 X	2871	-0-	-39	-0-	223	1	2648	3	Y	-0-					-0-
07	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	312	1	2897	3	Y	-0-					-0-
08	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	331	1	2695	3	Y	-0-					-0-
09	2940 X	1482	-0-	-1458	-0-	1482	3			Y	-0-					-0-
10	3224 X	1758	-0-	-1466	-0-	1758	3			Y	-0-					-0-
11	3120 X	1067	-0-	-2053	-0-	1067	3			Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
06	660	N	602	-0-	-58	-0-	47	1	555	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	674	-0-	-39	-0-	65	1	609	3	Y	-0-					-0-
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	69	1	564	3	Y	-0-					-0-
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			Y	-0-					-0-
10	682	N	578	-0-	-104	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
11	600	N	283	-0-	-317	-0-	283	3			Y	-0-					-0-

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
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	51	1	492	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	65	1	619	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	79	1	514	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	113	1	443	3	Y	5					5
							6	9									
10	682	N	313	-0-	-369	-0-	50	1	262	3	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
11	570	N	221	-0-	-349	-0-	32	1	185	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 11 RRCID -> 120328 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8246 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	N	1113	-0-	-597	-0-	85	1	1007	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
07	1705	N	1594	-0-	-111	-0-	151	1	1403	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
08	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	190	1	1544	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
09	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1526	3	36	9	Y	33					33
10	1581	N	666	-0-	-915	-0-	636	3	30	9	Y	27	60	1			-0-
11	1710	N	393	-0-	-1317	-0-	376	3	17	9	Y	15	15	1			-0-

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 1 RRCID -> 156638 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8273 - 8321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	28	1	334	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	303	-0-	-7	-0-	26	1	267	3	Y	9					9
							10	9									
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	35	1	301	3	Y	2	11	1			-0-
							2	9									
09	360	N	264	-0-	-96	-0-	28	1	236	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	128	-0-	-182	-0-	14	1	113	3	Y	1					1
							1	9									
11	330	N	109	-0-	-221	-0-	12	1	95	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

SCHLETZE A.E. WELL #: 2 RRCID -> 158058 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8150 - 8197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	513	-0-	-177	-0-	40	1	473	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	574	-0-	-232	-0-	56	1	518	3	Y	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	39	1	313	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	376	-0-	-134	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
10	589	N	297	-0-	-292	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
11	330	N	293	-0-	-37	-0-	293	3			Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-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
06	1380	N	992	-0-	-388	-0-	77	1	915	3	Y	-0-					-0-
07	1767	N	637	-0-	-1130	-0-	56	1	581	3	Y	-0-					-0-
08	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	149	1	1279	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	152	1	1298	3	Y	-0-					-0-
10	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	129	1	1016	3	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1364	-0-	-16	-0-	153	1	1211	3	Y	-0-					-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
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	2	2	1			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	4	4	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	Y	-0-					-0-
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	9	1	49	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	17	1	96	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

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
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	67	1	828	3	Y	-0-					-0-
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	59	1	813	3	Y	-0-					-0-
08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	110	1	935	3	Y	5					5
							6	9									
09	900	N	737	-0-	-163	-0-	78	1	657	3	Y	2	7	1			-0-
							2	9									
10	868	N	626	-0-	-242	-0-	66	1	560	3	Y	-0-					-0-
11	1020	N	495	-0-	-525	-0-	44	1	444	3	Y	6					6
							7	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
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	9	1	109	3	Y	-0-					20
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	Y	-0-	20	1			-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	Y	5					5
							6	9									
09	120	N	17	-0-	-103	-0-	2	1	13	3	Y	2	5	1			2
							2	9									
10	93	N	28	-0-	-65	-0-	3	1	23	3	Y	2					4
							2	9									
11	60	N	30	-0-	-30	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					4

LYSSY 709 WELL #: 17 RRCID -> 161683 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8240 - 8271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	19	1	231	3	Y	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	24	1	326	3	Y	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	22	1	189	3	Y	-0-					-0-
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	32	1	266	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	29	-0-	-312	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	35	-0-	-175	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-

LYSSY 709 WELL #: 18 RRCID -> 164452 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 8241 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	252	-0-	-198	-0-	19	1	233	3	N	-0-					-0-
07	248	N	156	-0-	-92	-0-	11	1	145	3	N	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	28	1	242	3	N	-0-					-0-
09	240	N	16	-0-	-224	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	18	1	156	3	N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ALEXANDER, M. M. ET AL 709 WELL #: 1 RRCID -> 167519 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8295 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	179	-0-	-31	-0-	17	1	161	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	19	1	178	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	12	1	79	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	132	-0-	-48	-0-	27	1	104	3	Y	1					1
							1	9									
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	45	1	238	3	Y	-0-	1	1			-0-
*11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	28	1	159	3	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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

SCHLETZE, A.E. 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	134	1	1645	3	Y	-0-					-0-
07	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	114	1	1561	3	Y	-0-					-0-
08	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	181	1	1539	3	Y	8					8
							9	9									
09	1800	X	1224	-0-	-576	-0-	130	1	1090	3	Y	4	12	1			-0-
							4	9									
10	1860	X	1611	-0-	-249	-0-	170	1	1441	3	Y	-0-					-0-
11	1770	X	1122	-0-	-648	-0-	101	1	1014	3	Y	6					6
							7	9									

D.W. TRI-BAR 712 "B" WELL #: 3 RRCID -> 204353 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8205 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	969	-0-	-291	-0-	90	1	878	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1426	N	558	-0-	-868	-0-	53	1	502	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	106	1	694	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	960	N	566	-0-	-394	-0-	114	1	445	3	Y	6					6
							7	9									
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	112	1	594	3	Y	2	8	1			-0-
							2	9									
*11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	162	1	933	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SCHLETZE, A.E. WELL #: 5 RRCID -> 206806 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8252 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	162	1	1188	3	N	-0-					-0-
07	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	198	1	1335	3	N	-0-					-0-
08	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	225	1	1275	3	N	38	37	1	1	8	-0-
							42	9									
09	1350	N	1259	-0-	-91	-0-	178	1	1081	3	N	-0-					-0-
10	1519	N	1283	-0-	-236	-0-	223	1	1060	3	N	-0-					-0-
11	1500	N	1271	-0-	-229	-0-	197	1	1074	3	N	-0-					-0-

D W TRI-BAR 711 "C" WELL #: 1 RRCID -> 207436 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8327 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	X	531	-0-	-399	-0-	49	1	481	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	992	N	552	-0-	-440	-0-	52	1	497	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	76	1	495	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	540	N	488	-0-	-52	-0-	98	1	386	3	Y	4					4
							4	9									
10	558	N	477	-0-	-81	-0-	75	1	400	3	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
11	540	N	321	-0-	-219	-0-	47	1	271	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

SCHLETZE, A.E. WELL #: 11 RRCID -> 214596 COMPL. DATE 04/01/2013 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
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	62	N	30	-0-	-32	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	28	28	1			-0-
							31	9									
09	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	3	17	9	N	15					15
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	17	32	1			-0-

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
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	80	1	950	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1209	N	1207	-0-	-2	-0-	102	1	1047	3	N	53	52	1	1	8	-0-
							58	9									
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	128	1	1100	3	N	13	13	1			-0-
							14	9									
09	1020	N	831	-0-	-189	-0-	87	1	744	3	N	-0-					-0-
10	1209	N	634	-0-	-575	-0-	71	1	563	3	N	-0-					-0-
11	1200	N	56	-0-	-1144	-0-	6	1	50	3	N	-0-					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 9 RRCID -> 219155 COMPL. DATE 04/01/2013 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
06	150	N	122	-0-	-28	-0-	9	1	113	3	N	-0-					-0-
07	310	N	140	-0-	-170	-0-	14	1	126	3	N	-0-					-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	26	1	210	3	N	-0-					-0-
09	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	3			N	-0-					-0-
10	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
06	1020	N	424	-0-	-596	-0-	33	1	391	3	N	-0-					-0-
07	930	N	781	-0-	-149	-0-	68	1	696	3	N	15	15	1			-0-
							17	9									
08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	121	1	1039	3	N	-0-					-0-
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	71	1	609	3	N	-0-					-0-
10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	103	1	814	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	995	-0-	-115	-0-	111	1	884	3	N	-0-					-0-

BAKER 64 WELL #: 2 RRCID -> 220738 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8261 - 8288

06	1080	N	162	-0-	-918	-0-	13	1	149	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	214	-0-	-158	-0-	19	1	195	3	Y	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	22	1	186	3	Y	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	17	1	149	3	Y	-0-					-0-
10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	132	1	1040	3	Y	-0-					-0-
*11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	94	1	749	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR 55G WELL #: 6 RRCID -> 220833 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8291 - 8337

06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	10	1	101	3	Y	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	12	1	101	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	11	1	96	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	87	-0-	-37	-0-	10	1	77	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	74	-0-	-46	-0-	8	1	66	3	Y	-0-					-0-

MIL ANGELES WELL #: 1 RRCID -> 253309 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 8452

06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	75	1	894	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1259	-0-	1259	1259	111	1	1148	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1222	-0-	1222	2481	127	1	1095	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1010	-0-	-1890	591	106	1	904	3	Y	-0-					-0-
10	1424	N	833	-0-	-591	-0-	94	1	739	3	Y	-0-					-0-
11	1170	N	790	-0-	-380	-0-	88	1	702	3	Y	-0-					-0-

SCHOOLFIELD 1614 WELL #: 2H RRCID -> 269139 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8498 - 12502

06	11389	X	11389	-0-	-0-	-0-	11182	3	207	9	Y	188	200	1			13
07	9264	X	9264	-0-	-0-	-0-	331	1	8722	3	Y	192	153	1	1	8	51
							211	9									
08	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	227	1	7818	3	Y	276	307	1			20
							304	9									
09	11400	X	7346	-0-	-4054	-0-	174	1	6940	3	Y	211	218	1			13
							232	9									
10	11780	X	7098	-0-	-4682	-0-	134	1	6702	3	Y	238	217	1			34
							262	9									
11	11400	X	6127	-0-	-5273	-0-	269	1	5629	3	Y	208	195	1			47
							229	9									

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SCHOOLFIELD 1614 WELL #: 1H RRCID -> 269909 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8730 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9439	X	9439	-0-	-0-	-0-	8966	3	473	9	Y	430	514	1	4	8	38
07	9762	X	9762	-0-	-0-	-0-	340	1	8948	3	Y	431	346	1	2	8	121
							474	9									
08	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	285	1	9817	3	Y	273	365	1	2	8	27
							300	9									
09	11130	X	8136	-0-	-2994	-0-	193	1	7703	3	Y	218	227	1	3	8	15
							240	9									
10	11501	X	7495	-0-	-4006	-0-	142	1	7127	3	Y	205	188	1	1	8	31
							226	9									
11	10080	X	6661	-0-	-3419	-0-	295	1	6155	3	Y	192	178	1	2	8	43
							211	9									

APPLING TRUST WELL #: 3 RRCID -> 271915 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8126 - 8160

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	11	1	97	3	N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	120	N	55	-0-	-65	-0-	10	1	45	3	N	-0-					-0-

LYSSY GU B WELL #: 7H RRCID -> 272514 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8994 - 13381

06	10230	X	4624	-0-	-5606	-0-	305	1	3746	3	N	521	642	1	1	8	95
							573	9									
07	10571	X	4124	-0-	-6447	-0-	256	1	3508	3	N	327	405	1	1	8	16
							360	9									
08	5425	X	4507	-0-	-918	-0-	385	1	3264	3	N	780	693	1	1	8	102
							858	9									
09	5160	X	4503	-0-	-657	-0-	425	1	3580	3	N	453	419	1	2	8	134
							498	9									
10	5084	X	4388	-0-	-696	-0-	411	1	3487	3	N	445	507	1	1	8	71
							490	9									
11	4620	X	4167	-0-	-453	-0-	332	1	3343	3	N	447	312	1	1	8	205
							492	9									

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
FANSLER, LORRAINE WELL #: 7241 RRCID -> 142607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8272 - 8306

06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	6	1	164	2	N	-0-					-0-
07	279	N	249	-0-	-30	-0-	12	1	237	2	N	-0-					-0-
08	217	N	139	-0-	-78	-0-	7	1	132	2	N	-0-					-0-
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	23	1	177	2	N	-0-					-0-
10	248	N	113	-0-	-135	-0-	7	1	106	2	N	-0-					-0-
11	120	N	61	-0-	-59	-0-	4	1	57	2	N	-0-					-0-

FANSLER, LORRAINE WELL #: 7001 RRCID -> 142608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8284 - 8304

06	570	N	500	-0-	-70	-0-	19	1	481	2	N	-0-					-0-
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	29	1	547	2	N	-0-					-0-
08	465	N	449	-0-	-16	-0-	23	1	426	2	N	-0-					-0-
09	510	N	413	-0-	-97	-0-	47	1	366	2	N	-0-					-0-
10	589	N	319	-0-	-270	-0-	20	1	299	2	N	-0-					-0-
11	420	N	262	-0-	-158	-0-	17	1	245	2	N	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
FANSLER, LORRAINE WELL #: 7242 RRCID -> 142671 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8270 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	7	1	172	2	N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	17	1	325	2	N	-0-					-0-
08	186	N	172	-0-	-14	-0-	9	1	163	2	N	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	21	1	164	2	N	-0-					-0-
10	341	N	111	-0-	-230	-0-	7	1	104	2	N	-0-					-0-
11	180	N	141	-0-	-39	-0-	9	1	132	2	N	-0-					-0-

UNO MAS -A- WELL #: 1 RRCID -> 202442 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8320 - 8335

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

UNO MAS -A- WELL #: 5 RRCID -> 202443 COMPL. DATE 06/04/1985 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8370 - 8386

06	1050	N	1014	-0-	-36	-0-	197	1	803	2	Y	13					26
							14	9									
07	1085	N	986	-0-	-99	-0-	206	1	778	2	Y	2					28
							2	9									
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	190	1	667	2	Y	1					29
							1	9									
09	1020	N	591	-0-	-429	-0-	122	1	468	2	Y	1					30
							1	9									
10	992	N	658	-0-	-334	-0-	173	1	473	2	Y	11					41
							12	9									
11	840	N	467	-0-	-373	-0-	178	1	288	2	Y	1					42
							1	9									

UNO MAS -A- WELL #: 7 RRCID -> 202445 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8376 - 8390

06	150	N	83	-0-	-67	-0-	16	1	66	2	Y	1					10
							1	9									
07	93	N	51	-0-	-42	-0-	11	1	40	2	Y	-0-					10
08	93	N	10	-0-	-83	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					10
09	90	N	53	-0-	-37	-0-	11	1	41	2	Y	1					11
							1	9									
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	38	1	103	2	Y	2					13
							2	9									
*11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	31	1	51	2	Y	-0-					13

UNO MAS -A- WELL #: 4 RRCID -> 202446 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8346 - 8368

06	570	N	451	-0-	-119	-0-	86	1	351	2	Y	13					27
							14	9									
07	465	N	444	-0-	-21	-0-	93	1	351	2	Y	-0-					27
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	118	1	413	2	Y	-0-					27
09	450	N	310	-0-	-140	-0-	64	1	246	2	Y	-0-					27
10	434	N	378	-0-	-56	-0-	99	1	271	2	Y	7					34
							8	9									
11	450	N	239	-0-	-211	-0-	91	1	148	2	Y	-0-					34

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
LOWRY WELL #: 7241 RRCID -> 243840 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8157 - 8180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90 N	57	-0-	-33	-0-	2	1	54	2	N	1					105
						1	9									
07	124 N	96	-0-	-28	-0-	4	1	84	2	N	7					112
						8	9									
08	93 N	72	-0-	-21	-0-	3	1	63	2	N	5					117
						6	9									
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	53	2	N	2					119
						2	9									
10	93 N	60	-0-	-33	-0-	4	1	53	2	N	3					122
						3	9									
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	2	1	35	2	N	5					127
						6	9									

UNO MAS A WELL #: 3 RRCID -> 266207 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6358 - 6418

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
TRIPLE BAR "A" WELL #: 1 RRCID -> 155461 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8260 - 8290

06	660 N	446	-0-	-214	-0-	34	1	412	3	Y	-0-					-0-
07	766 N	766	-0-	-0-	-0-	68	1	698	3	Y	-0-					-0-
08	671 N	671	-0-	-0-	-0-	70	1	600	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
09	450 N	325	-0-	-125	-0-	34	1	291	3	Y	-0-					-0-
10	775 N	105	-0-	-670	-0-	12	1	92	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
11	660 N	524	-0-	-136	-0-	59	1	465	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR 55G WELL #: 2 RRCID -> 157545 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8332 - 8368

06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	54	1	647	3	Y	-0-					-0-
07	836 N	836	-0-	-0-	-0-	73	1	753	3	Y	9					9
						10	9									
08	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	254	1	2184	3	Y	11	20	1			-0-
						12	9									
09	630 N	630	-0-	-0-	-0-	66	1	564	3	Y	-0-					-0-
10	778 N	778	-0-	-0-	-0-	87	1	687	3	Y	4					4
						4	9									
*11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	70	1	558	3	Y	3	7	1			-0-
						3	9									

TRIPLE BARR 55 F WELL #: 1 RRCID -> 157581 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8326 - 8378

06	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	136	1	1628	3	Y	-0-					-0-
07	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	177	1	1827	3	Y	8					8
						9	9									
08	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	131	1	1126	3	Y	6	14	1			-0-
						7	9									
09	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	206	1	1750	3	Y	-0-					-0-
10	2015 N	1679	-0-	-336	-0-	189	1	1488	3	Y	2					2
						2	9									
*11	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	187	1	1482	3	Y	3	5	1			-0-
						3	9									

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 4 RRCID -> 158059 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8295 - 8347

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 3 RRCID -> 158357 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8296 - 8341

06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	14	1	171	3	N	-0-					-0-
07	186 N	179	-0-	-7	-0-	16	1	161	3	N	2					2
						2	9									
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	38	1	328	3	N	1	3	1			-0-
						1	9									
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	37	1	316	3	N	-0-					-0-
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	41	1	323	3	N	1					1
						1	9									
11	360 N	345	-0-	-15	-0-	39	1	306	3	N	-0-	1	1			-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 4 RRCID -> 158819 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8335 - 8349

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
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
06	1140 N	564	-0-	-576	-0-	44	1	520	3	Y	-0-					-0-
07	713 N	203	-0-	-510	-0-	18	1	185	3	Y	-0-					-0-
08	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	109	1	933	3	Y	-0-					-0-
09	721 N	721	-0-	-0-	-0-	76	1	645	3	Y	-0-					-0-
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	28	1	218	3	Y	-0-					-0-
11	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-

D. W. TRI BAR 32 "H" WELL #: 4 RRCID -> 159145 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8255 - 8284

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR 59 E WELL #: 3 RRCID -> 160197 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8309 - 8343

06	1440 N	1422	-0-	-18	-0-	110	1	1312	3	N	-0-					-0-
07	1519 N	1459	-0-	-60	-0-	129	1	1330	3	N	-0-					-0-
08	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	137	1	1180	3	N	-0-					-0-
09	1410 N	1110	-0-	-300	-0-	117	1	993	3	N	-0-					-0-
10	1457 N	1437	-0-	-20	-0-	162	1	1275	3	N	-0-					-0-
11	1260 N	1045	-0-	-215	-0-	117	1	927	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									

LYSSY 72 WELL #: 7 RRCID -> 160605 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8240 - 8265

06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	22	1	101	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	35	1	47	3	Y	-0-					-0-
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	4	1	13	3	Y	-0-					-0-
09	120 N	3	-0-	-117	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

LYSSY 67 WELL #: 2 RRCID -> 160870 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8179 - 8204

06	240 N	78	-0-	-162	-0-	6	1	72	3	Y	-0-					19
07	217 N	46	-0-	-171	-0-	3	1	43	3	Y	-0-	19	1			-0-
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	Y	5					5
						6	9									
09	90 N	63	-0-	-27	-0-	6	1	55	3	Y	2	6	1			1
						2	9									
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1					2
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					2

LYSSY 72 WELL #: 10 RRCID -> 160973 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8189 - 8217

06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	43	1	205	3	N	-0-					-0-
07	279 N	90	-0-	-189	-0-	38	1	52	3	N	-0-					-0-
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	76	1	229	3	N	-0-					-0-
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	46	1	374	3	N	-0-					-0-
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	25	1	239	3	N	-0-					-0-
11	300 N	83	-0-	-217	-0-	83	3			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
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	24	1	294	3	N	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	23	1	320	3	N	-0-					-0-
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	36	1	304	3	N	-0-					-0-
09	330	N	224	-0-	-106	-0-	24	1	200	3	N	-0-					-0-
10	341	N	74	-0-	-267	-0-	8	1	66	3	N	-0-					-0-
11	330	N	164	-0-	-166	-0-	15	1	149	3	N	-0-					-0-

LYSSY 72 WELL #: 16A RRCID -> 161132 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8128 - 8152

06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	2	1	196	3	Y	-0-					1
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					1
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					1
09	210	N	27	-0-	-183	-0-	27	3			Y	-0-					1
*10	155	N	30	-0-	-125	-0-	30	3			Y	-0-					1
*11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-					1

LYSSY 76 1/2 WELL #: 8 RRCID -> 161133 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8245 - 8270

06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	180	1	1096	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	138	-0-	-730	-0-	5	1	133	3	Y	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					-0-
09	1290	N	332	-0-	-958	-0-	51	1	281	3	Y	-0-					-0-
10	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	830	1	1340	3	Y	-0-					-0-
*11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	287	1	579	3	Y	-0-					-0-

LYSSY 76.5 WELL #: 11 RRCID -> 162070 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8286 - 8306

06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	2	1			2

LYSSY 69 WELL #: 29 RRCID -> 162997 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8308 - 8326

06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	41	1	251	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	293	-0-	-141	-0-	10	1	283	3	Y	-0-					-0-
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	40	1	388	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	208	-0-	-92	-0-	32	1	176	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	178	-0-	-101	-0-	68	1	110	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	205	-0-	-215	-0-	68	1	137	3	Y	-0-					-0-

LYSSY 67 WELL #: 7 RRCID -> 163066 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8215 - 8251

06	90	N	69	-0-	-21	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					19
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	5	1	63	3	Y	-0-	19	1			-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	72	3	Y	9					9
							10	9									
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	Y	4	9	1			4
							4	9									
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	6	1	48	3	Y	2					6
							2	9									
11	90	N	24	-0-	-66	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					6

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
06	90	N	43	-0-	-47	-0-	6	1	37	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	55	-0-	-38	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	Y	-0-					-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	17	1	95	3	Y	-0-					-0-
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	124	1	199	3	Y	-0-					-0-
*11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	89	1	178	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR 59 E WELL #: 2 RRCID -> 163673 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8323 - 8355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

LYSSY 69 WELL #: 9 RRCID -> 163931 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8289 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	199	1	1218	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	1612	N	1551	-0-	-61	-0-	53	1	1498	3	Y	-0-					-0-
08	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	142	1	1392	3	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1289	-0-	-121	-0-	199	1	1090	3	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1143	-0-	-407	-0-	437	1	706	3	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1184	-0-	-286	-0-	393	1	791	3	Y	-0-					-0-

LYSSY 69 WELL #: 31 RRCID -> 164927 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8280 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	8	-0-	-172	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	12	1	340	3	Y	-0-					-0-
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	17	1	168	3	Y	-0-					-0-
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	18	1	100	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	180	-0-	-161	-0-	69	1	111	3	Y	-0-					-0-
*11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	151	1	305	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR 59 WELL #: E 4 RRCID -> 165034 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8303 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	446	-0-	-454	-0-	34	1	412	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	396	-0-	-503	-0-	35	1	361	3	Y	-0-					-0-
08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	118	1	1016	3	Y	-0-					-0-
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	104	1	889	3	Y	2					2
							2	9									
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	67	1	523	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
11	1110	N	432	-0-	-678	-0-	48	1	384	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR 59 WELL #: E 1 RRCID -> 165770 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8341 - 8368

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

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	7	1	82	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	Y	-0-					-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	12	1	103	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	7	1	54	3	Y	-0-					-0-
*11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR 63 WELL #: E 6 RRCID -> 167691 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8356 - 8380

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR 63 WELL #: C 7 RRCID -> 167930 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8342 - 8363

06	1770	N	1673	-0-	-97	-0-	129	1	1544	3	Y	-0-					-0-
07	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	168	1	1729	3	Y	-0-					-0-
08	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	194	1	1666	3	Y	-0-					-0-
09	1680	N	1611	-0-	-69	-0-	169	1	1438	3	Y	4					4
							4	9									
10	1891	N	1602	-0-	-289	-0-	180	1	1421	3	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
11	1800	N	1206	-0-	-594	-0-	135	1	1071	3	Y	-0-					-0-

LYSSY "C" WELL #: 5 RRCID -> 168674 COMPL. DATE 08/26/1984 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8028 - 8200

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
*11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-

LYSSY 71 WELL #: 14 RRCID -> 168678 COMPL. DATE 09/22/1987 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8302 - 8318

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYSSY 71 WELL #: 12 RRCID -> 168679 COMPL. DATE 08/17/1985 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8240 - 8260

06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	81	1	1000	3	N	68	165	1			-0-
							75	9									
07	1147	N	994	-0-	-153	-0-	61	1	842	3	N	83	83	1			-0-
							91	9									
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	106	1	902	3	Y	74	39	1			35
							81	9									
09	1170	N	1006	-0-	-164	-0-	100	1	844	3	Y	56	91	1			-0-
							62	9									
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	101	1	858	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
11	1020	N	948	-0-	-72	-0-	79	1	797	3	Y	65	48	1			17
							72	9									

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
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	24	1	293	3	N	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	23	1	313	3	N	-0-					-0-
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	37	1	311	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	260	-0-	-10	-0-	28	1	232	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	255	-0-	-24	-0-	27	1	228	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	215	-0-	-55	-0-	19	1	196	3	Y	-0-					-0-

LYSSY 71 WELL #: 9 RRCID -> 168681 COMPL. DATE 04/07/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8278 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	61	-0-	-29	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
07	93	N	17	-0-	-76	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	150	N	48	-0-	-102	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
07	155	N	107	-0-	-48	-0-	7	1	100	3	N	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	30	1	251	3	Y	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	26	1	216	3	Y	-0-					-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	11	1	98	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	94	-0-	-176	-0-	8	1	86	3	Y	-0-					-0-

LYSSY 71 WELL #: 6 RRCID -> 168683 COMPL. DATE 10/13/1984 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8004 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	18	1	224	3	N	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	17	1	229	3	N	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	28	1	242	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	145	-0-	-95	-0-	15	1	130	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	215	-0-	-33	-0-	23	1	192	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	164	-0-	-106	-0-	15	1	149	3	Y	-0-					-0-

LYSSY WELL #: 1 RRCID -> 168684 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8063 - 8096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	48	1	592	3	N	-0-					-0-
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	41	1	568	3	N	-0-					-0-
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	71	1	607	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	468	-0-	-162	-0-	50	1	418	3	Y	-0-					-0-
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	66	1	557	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	549	-0-	-111	-0-	50	1	499	3	Y	-0-					-0-

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
06	90	N	54	-0-	-36	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
07	T. A.		63	-0-	63	63	4	1	59	3	N	-0-					-0-
08	T. A.		62	-0-	62	125	7	1	55	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		54	-0-	54	179	6	1	48	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		6	-0-	6	185	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.		16	-0-	16	201	1	1	15	3	Y	-0-					-0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
06	417 N	417	-0-	-0-	-0-	31	1	386	3	Y	-0-					-0-
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	30	1	408	3	Y	-0-					-0-
08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	52	1	437	3	Y	-0-					-0-
09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	46	1	391	3	Y	-0-					-0-
10	434 N	377	-0-	-57	-0-	40	1	337	3	Y	-0-					-0-
11	480 N	229	-0-	-251	-0-	21	1	208	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR 63 C WELL #: 8 RRCID -> 169398 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8384 - 8414

06	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	154	1	1838	3	Y	-0-					-0-
07	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	138	1	1428	3	Y	-0-					-0-
08	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	131	1	1126	3	Y	-0-					-0-
09	1020 N	622	-0-	-398	-0-	65	1	555	3	Y	2					2
						2	9									
10	1054 N	226	-0-	-828	-0-	26	1	200	3	Y	-0-	2	1			-0-
11	1020 N	130	-0-	-890	-0-	15	1	115	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR 56C WELL #: 7 RRCID -> 169784 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8342 - 8353

06	270 N	258	-0-	-12	-0-	20	1	238	3	Y	-0-					-0-
07	248 N	244	-0-	-4	-0-	22	1	222	3	Y	-0-					-0-
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	24	1	210	3	Y	-0-					-0-
09	270 N	183	-0-	-87	-0-	19	1	164	3	Y	-0-					-0-
10	248 N	62	-0-	-186	-0-	7	1	55	3	Y	-0-					-0-
11	240 N	216	-0-	-24	-0-	24	1	192	3	Y	-0-					-0-

VOLPE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 171312 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8347 - 8359

06	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	26	1	1184	3	N	-0-					-0-
07	1302 N	1245	-0-	-57	-0-	59	1	1186	3	N	-0-					-0-
08	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	113	1	1037	3	N	-0-					-0-
09	1200 N	978	-0-	-222	-0-	106	1	872	3	N	-0-					-0-
10	1240 N	730	-0-	-510	-0-	118	1	612	3	N	-0-					-0-
11	1110 N	1087	-0-	-23	-0-	146	1	941	3	N	-0-					-0-

SCHOOLFIELD, JOHN D. ET AL 65 WELL #: 11 RRCID -> 176324 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8433 - 8455

06	600 N	544	-0-	-56	-0-	42	1	502	3	Y	-0-					-0-
07	620 N	538	-0-	-82	-0-	48	1	490	3	Y	-0-					-0-
08	520 N	520	-0-	-0-	-0-	54	1	466	3	Y	-0-					-0-
09	540 N	539	-0-	-1	-0-	57	1	482	3	Y	-0-					-0-
10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	67	1	528	3	Y	-0-					-0-
11	510 N	433	-0-	-77	-0-	48	1	385	3	Y	-0-					-0-

SCHOOLFIELD, M. S. 59 WELL #: 7L RRCID -> 176340 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8355 - 8371

06	360 N	338	-0-	-22	-0-	26	1	312	3	Y	-0-					-0-
07	403 N	341	-0-	-62	-0-	30	1	311	3	Y	-0-					-0-
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	38	1	322	3	Y	-0-					-0-
09	330 N	269	-0-	-61	-0-	28	1	241	3	Y	-0-					-0-
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	47	1	372	3	Y	-0-					-0-
11	360 N	282	-0-	-78	-0-	32	1	250	3	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 #: 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
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	14	1	165	3	Y	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	15	1	153	3	Y	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	15	-0-	-165	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	87	-0-	-68	-0-	10	1	77	3	Y	-0-					-0-
*11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	12	1	93	3	Y	-0-					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 8 RRCID -> 178340 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8423 - 8460

06	330	N	145	-0-	-185	-0-	11	1	134	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	107	-0-	-48	-0-	9	1	98	3	Y	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	86	-0-	-64	-0-	9	1	77	3	Y	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	11	1	88	3	Y	-0-					-0-
*11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	33	1	264	3	Y	-0-					-0-

LYSSY 67 WELL #: 8 RRCID -> 181197 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8202 - 8240

06	240	N	225	-0-	-15	-0-	17	1	208	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	221	-0-	-27	-0-	15	1	206	3	Y	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	28	1	242	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	212	-0-	-28	-0-	22	1	190	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	204	-0-	-13	-0-	21	1	183	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	140	-0-	-130	-0-	13	1	127	3	Y	-0-					-0-

TRIBAR, D. W. 56C WELL #: 10 RRCID -> 191316 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8330 - 8357

06	480	N	300	-0-	-180	-0-	23	1	277	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	312	-0-	-184	-0-	28	1	284	3	Y	-0-					-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	40	1	344	3	Y	-0-					-0-
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	33	1	278	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	270	-0-	-40	-0-	30	1	240	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	285	-0-	-75	-0-	32	1	253	3	Y	-0-					-0-

LYSSY 71 WELL #: 32 RRCID -> 204165 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8216 - 8226

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2014 - PLUGGED 08/07/14

TRI-BAR 63 WELL #: 19 RRCID -> 204349 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8363 - 8404

06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	64	1	763	3	Y	-0-					-0-
07	1457	N	911	-0-	-546	-0-	81	1	830	3	Y	-0-					-0-
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	86	1	739	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	756	-0-	-84	-0-	79	1	675	3	Y	2					2
							2	9									
10	899	N	726	-0-	-173	-0-	82	1	644	3	Y	-0-	2	1			-0-
11	810	N	678	-0-	-132	-0-	76	1	602	3	Y	-0-					-0-

LYSSY 686 WELL #: 1 RRCID -> 224976 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7772 - 7820

06	210	N	208	-0-	-2	-0-	16	1	192	3	Y	-0-					21
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	15	1	202	3	Y	-0-	21	1			-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	27	1	229	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	22	1	188	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	154	-0-	-63	-0-	16	1	138	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	12	-0-	-228	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
06	1560	X	1187	-0-	-373	-0-	89	1	1097	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	1302	N	1225	-0-	-77	-0-	83	1	1140	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	123	1	1045	3	Y	21	11	1			10
							23	9									
09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	128	1	1076	3	Y	29	39	1			-0-
							32	9									
10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	131	1	1115	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
*11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	102	1	1025	3	Y	33	25	1			8
							36	9									

LYSSY 71 WELL #: 26 RRCID -> 247486 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8310 - 8327

06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	2	1	192	3	Y	26					57
							29	9									
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-	57	1			-0-
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	217	3	30	9	Y	27					27
09	210	N	143	-0-	-67	-0-	143	3			Y	-0-	26	1			1
10	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	3			Y	-0-					1
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					1

LYSSY 745 WELL #: 35 RRCID -> 251759 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8291 - 8310

06	690	N	419	-0-	-271	-0-	72	1	341	3	Y	5	44	1			-0-
							6	9									
07	1488	X	263	-0-	-1225	-0-	112	1	151	3	Y	-0-					-0-
08	1457	X	211	-0-	-1246	-0-	53	1	158	3	Y	-0-					-0-
09	1410	X	234	-0-	-1176	-0-	25	1	209	3	Y	-0-					-0-
10	1271	X	237	-0-	-1034	-0-	23	1	214	3	Y	-0-					-0-
*11	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	3			Y	-0-					-0-

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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	10951					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	10951					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	10951					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2014 - PLUGGED 08/05/14

SCHOOLFIELD, M. S. 65 WELL #: 15 RRCID -> 176300 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 4983 - 4990

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2014 - PLUGGED 08/06/14

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
06	750	N	552	-0-	-198	-0-	67	1	472	2	N	12	170	1			18
							13	9									
07	279	N	162	-0-	-117	-0-	18	1	112	2	N	26					44
							3	4	29	9							
08	651	N	560	-0-	-91	-0-	62	1	413	2	N	44					88
							37	4	48	9							
09	540	N	534	-0-	-6	-0-	45	1	289	2	N	140	118	1			110
							46	4	154	9							
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	17	1	87	2	N	50	5	1			155
							55	9									
*11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	148	1	431	2	N	98	172	1			81
							77	4	108	9							

PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE-SANER WELL #: 133H RRCID -> 251300 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 2854 PERF. 2670 - 3427

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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

06	1530	N	1504	-0-	-26	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1537	-0-	-44	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1528	-0-	-22	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
09	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
10	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1446	-0-	-24	-0-	1446	2			N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CAUTHORN -C- WELL #: 1 RRCID -> 000497 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9823 - 10040

06	1710	N	1639	-0-	-71	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1667	-0-	-38	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1649	-0-	-25	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1561	-0-	-89	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1595	-0-	-79	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1554	-0-	-36	-0-	1554	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 1 RRCID -> 000501 COMPL. DATE 09/30/1956 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9882 - 10150

06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
07	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	3			N	-0-					-0-
08	682	N	630	-0-	-52	-0-	630	3			N	-0-					-0-
09	780	N	671	-0-	-109	-0-	671	3			N	-0-					-0-
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
*11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 1 RRCID -> 000502 COMPL. DATE 02/24/1957 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9861 - 9932

06	2100	N	2068	-0-	-32	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
07	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	2084	-0-	-55	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	2013	-0-	-57	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
10	2170	N	2102	-0-	-68	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
*11	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	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
06	1710	N	1688	-0-	-22	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1757	-0-	-10	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1764	-0-	-3	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
09	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
10	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
*11	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -G- WELL #: 1 RRCID -> 084357 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9944 - 9996

06	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2276	-0-	-18	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	2206	-0-	-88	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
09	2220	N	2082	-0-	-138	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
10	2263	N	2158	-0-	-105	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	2074	-0-	-56	-0-	2074	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 2 RRCID -> 090529 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9908 - 9866

06	2850	N	2721	-0-	-129	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
07	2945	N	2879	-0-	-66	-0-	2879	3			N	-0-					-0-
08	2883	N	2858	-0-	-25	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
09	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3224	-0-	124	124	3224	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3319	-0-	319	443	3319	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 2 RRCID -> 090878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9756 - 9974

06	1110	N	1092	-0-	-18	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1106	-0-	-103	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
10	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
*11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 3 RRCID -> 157238 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9610 - 10038

06	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	3			N	-0-					-0-
07	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	3			N	-0-					-0-
08	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	3			N	-0-					-0-
09	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
10	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
*11	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 4 RRCID -> 161637 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10000 - 10030

06	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	8066	3			N	-0-					-0-
07	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	7732	3			N	-0-					-0-
08	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	6086	3			N	-0-					-0-
09	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	3			N	-0-					-0-
10	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5847	3			N	-0-					-0-
11	5220	X	4777	-0-	-443	-0-	4777	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 3 RRCID -> 162573 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8747 - 10006

06	6330	X	3507	-0-	-2823	-0-	3507	3			N	-0-					-0-
07	6324	X	5093	-0-	-1231	-0-	5093	3			N	-0-					-0-
08	6138	X	5966	-0-	-172	-0-	5966	3			N	-0-					-0-
09	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	7743	3			N	-0-					-0-
10	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	8290	3			N	-0-					-0-
*11	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	6686	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
06	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	3			N	-0-					-0-
07	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	3			N	-0-					-0-
08	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	2946	-0-	-114	-0-	2946	3			N	-0-					-0-
10	3162	X	2886	-0-	-276	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	2809	-0-	-251	-0-	2809	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 4 RRCID -> 167621 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 9999

06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
07	713	N	688	-0-	-25	-0-	688	3			N	-0-					-0-
08	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	3			N	-0-					-0-
09	690	N	647	-0-	-43	-0-	647	3			N	-0-					-0-
10	682	N	656	-0-	-26	-0-	656	3			N	-0-					-0-
11	660	N	614	-0-	-46	-0-	614	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 5 RRCID -> 171800 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9832 - 10036

06	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
07	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
08	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
09	1860	N	1855	-0-	-5	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	1912	-0-	-10	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1716	-0-	-114	-0-	1716	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 5 RRCID -> 171896 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9902 - 10157

06	3540	X	2644	-0-	-896	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
07	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	3			N	-0-					-0-
08	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
09	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
10	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	3			N	-0-					-0-
*11	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 5 RRCID -> 172137 COMPL. DATE 01/24/1999 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9750 - 9920

06	2850	N	2696	-0-	-154	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
07	2945	N	2493	-0-	-452	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
08	2821	N	2261	-0-	-560	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
09	2700	N	2691	-0-	-9	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
10	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	2187	-0-	-3	-0-	2187	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 7 RRCID -> 173360 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10070 - 10184

06	5430	X	4955	-0-	-475	-0-	4955	3			N	-0-					-0-
07	5425	X	5194	-0-	-231	-0-	5194	3			N	-0-					-0-
08	5425	X	5144	-0-	-281	-0-	5144	3			N	-0-					-0-
09	5190	X	5001	-0-	-189	-0-	5001	3			N	-0-					-0-
10	5363	X	5136	-0-	-227	-0-	5136	3			N	-0-					-0-
11	5040	X	4930	-0-	-110	-0-	4930	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 6 RRCID -> 173538 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9440 - 9790

06	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
07	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
08	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1604	-0-	-136	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
10	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
*11	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	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
06	6690	X	6648	-0-	-42	-0-	6648	3			N	-0-					-0-
07	6944	X	6662	-0-	-282	-0-	6662	3			N	-0-					-0-
08	6944	X	6659	-0-	-285	-0-	6659	3			N	-0-					-0-
09	6720	X	6684	-0-	-36	-0-	6684	3			N	-0-					-0-
10	6944	X	6871	-0-	-73	-0-	6871	3			N	-0-					-0-
11	6660	X	6209	-0-	-451	-0-	6209	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 6 RRCID -> 174457 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9790 - 9926

06	990	N	982	-0-	-8	-0-	982	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1054	-0-	-93	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
09	990	N	969	-0-	-21	-0-	969	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	983	-0-	-71	-0-	983	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	1031	-0-	-19	-0-	1031	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -E- WELL #: 2 RRCID -> 176763 COMPL. DATE 01/16/2000 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9434 - 9800

06	1680	X	1407	-0-	-273	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1477	-0-	-11	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
08	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
09	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
10	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
*11	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN "G" WELL #: 2 RRCID -> 178535 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8565 - 10032

06	270	N	155	-0-	-115	-0-	155	3			N	-0-					-0-
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
08	248	N	162	-0-	-86	-0-	162	3			N	-0-					-0-
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
10	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	3			N	-0-					-0-
*11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 8 RRCID -> 178552 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9542 - 9880

06	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	3			N	-0-					-0-
07	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	3			N	-0-					-0-
08	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	3			N	-0-					-0-
09	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	3			N	-0-					-0-
10	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	3			N	-0-					-0-
*11	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	3			N	-0-					-0-

CAUTHRON -D- WELL #: 9 RRCID -> 183314 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9752 - 9772

06	12390	X	12011	-0-	-379	-0-	12011	3			N	-0-					-0-
07	12803	X	12165	-0-	-638	-0-	12165	3			N	-0-					-0-
08	12741	X	12011	-0-	-730	-0-	12011	3			N	-0-					-0-
09	12180	X	11590	-0-	-590	-0-	11590	3			N	-0-					-0-
10	12493	X	11861	-0-	-632	-0-	11861	3			N	-0-					-0-
11	12000	X	11359	-0-	-641	-0-	11359	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -G- WELL #: 3 RRCID -> 183454 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10076

06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	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
06	600	N	582	-0-	-18	-0-	582	3			N	-0-					-0-
07	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	3			N	-0-					-0-
08	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	3			N	-0-					-0-
09	570	N	527	-0-	-43	-0-	527	3			N	-0-					-0-
10	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	3			N	-0-					-0-
*11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN "B" WELL #: 8 RRCID -> 187732 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9781 - 10004

06	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	3			N	-0-					-0-
07	5425	X	5219	-0-	-206	-0-	5219	3			N	-0-					-0-
08	5425	X	5089	-0-	-336	-0-	5089	3			N	-0-					-0-
09	5250	X	4777	-0-	-473	-0-	4777	3			N	-0-					-0-
10	5363	X	4804	-0-	-559	-0-	4804	3			N	-0-					-0-
11	5130	X	4645	-0-	-485	-0-	4645	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -H- WELL #: 1 RRCID -> 196277 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9764 - 9784

06	2850	X	2698	-0-	-152	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
07	2852	N	2793	-0-	-59	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
08	2852	N	2788	-0-	-64	-0-	2788	3			N	-0-					-0-
09	2700	N	2584	-0-	-116	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
10	2790	N	2629	-0-	-161	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
11	2700	N	2523	-0-	-177	-0-	2523	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -J- WELL #: 1 RRCID -> 205493 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9700 - 9750

06	14010	X	13085	-0-	-925	-0-	13085	3			N	-0-					-0-
07	14167	X	13228	-0-	-939	-0-	13228	3			N	-0-					-0-
08	14074	X	12971	-0-	-1103	-0-	12971	3			N	-0-					-0-
09	13620	X	12513	-0-	-1107	-0-	12513	3			N	-0-					-0-
10	13671	X	12702	-0-	-969	-0-	12702	3			N	-0-					-0-
11	13080	X	12105	-0-	-975	-0-	12105	3			N	-0-					-0-

J. A. RANCH -L- WELL #: L 1 RRCID -> 206313 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9612 - 9674

06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
09	150	N	100	-0-	-50	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	155	N	32	-0-	-123	-0-	32	3			N	-0-					-0-
11	150	N	67	-0-	-83	-0-	67	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 4 RRCID -> 213633 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9895 - 9925

06	2370	N	2251	-0-	-119	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2261	-0-	-33	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
08	2356	N	2254	-0-	-102	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
09	2250	N	2152	-0-	-98	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
10	2263	N	2190	-0-	-73	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	2050	-0-	-140	-0-	2050	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 9 RRCID -> 214219 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10100 - 10158

06	3270	X	2821	-0-	-449	-0-	2821	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	2901	-0-	-416	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
08	3317	X	2969	-0-	-348	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
09	3210	X	2878	-0-	-332	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
10	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	2835	-0-	-45	-0-	2835	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
J. A. RANCH -L- WELL #: 3 RRCID -> 214598 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9554 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	3			N	-0-					-0-
08	434	N	373	-0-	-61	-0-	373	3			N	-0-					-0-
09	390	N	358	-0-	-32	-0-	358	3			N	-0-					-0-
10	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-
11	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 5 RRCID -> 222926 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9944 - 10085

06	5610	X	5368	-0-	-242	-0-	5368	3			N	-0-					-0-
07	5828	X	5457	-0-	-371	-0-	5457	3			N	-0-					-0-
08	5828	X	5299	-0-	-529	-0-	5299	3			N	-0-					-0-
09	5640	X	5000	-0-	-640	-0-	5000	3			N	-0-					-0-
10	5549	X	5218	-0-	-331	-0-	5218	3			N	-0-					-0-
11	5370	X	4946	-0-	-424	-0-	4946	3			N	-0-					-0-

RANCH. J. A. -L- WELL #: 4 RRCID -> 228005 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10374 PERF. 9560 - 9951

06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
11	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	3			N	-0-					-0-

RANCH, J. A. -K- WELL #: 3 RRCID -> 228675 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9852

06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	372	N	238	-0-	-134	-0-	238	3			N	-0-					-0-
08	217	N	132	-0-	-85	-0-	132	3			N	-0-					-0-
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
10	248	N	158	-0-	-90	-0-	158	3			N	-0-					-0-
*11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	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

06	1650	N	1620	-0-	-30	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1659	-0-	-46	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1498	-0-	-238	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1561	-0-	-59	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1621	-0-	-53	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1435	-0-	-5	-0-	1435	2			N	-0-					-0-

GUIDA ROSE WELL #: 2 RRCID -> 161504 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 12993 PERF.10293 - 12993

06	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	450	1	6976	2	N	-0-					-0-
07	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	463	1	6786	2	N	-0-					-0-
08	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	465	1	7144	2	N	-0-					-0-
09	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	450	1	6985	2	N	-0-					-0-
10	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	465	1	6988	2	N	-0-					-0-
11	6840	X	6706	-0-	-134	-0-	422	1	6284	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 #: 3 RRCID -> 163603 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 12691 PERF.10630 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	6822	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6818	-0-	-374	-0-	6818	2			N	-0-					-0-
08	7099	X	6465	-0-	-634	-0-	6465	2			N	-0-					-0-
09	6810	X	6406	-0-	-404	-0-	6406	2			N	-0-					-0-
10	7037	X	6485	-0-	-552	-0-	6485	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	6056	-0-	-754	-0-	6056	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3840	X	3769	-0-	-71	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
07	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3934	-0-	-3	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
09	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3931	-0-	-37	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3831	-0-	-9	-0-	3831	2			N	-0-					-0-

S & C CONSTRUCTION, INC. 740160
P. Q. ALTIZER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137195 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 10319 PERF.10185 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1216	-0-	-14	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
CAUTHORN 3 WELL #: 2 RRCID -> 174615 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9531 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	8289	3			N	-0-					-0-
07	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	8599	3			N	-0-					-0-
08	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	8525	3			N	-0-					-0-
09	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	8178	3			N	-0-					-0-
10	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	8266	3			N	-0-					-0-
*11	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	7910	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN 3 WELL #: 3 RRCID -> 198088 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9831 - 9897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4050	X	4037	-0-	-13	-0-	4037	3			N	-0-					-0-
07	4371	X	4099	-0-	-272	-0-	4099	3			N	-0-					-0-
08	4371	X	3983	-0-	-388	-0-	3983	3			N	-0-					-0-
09	4230	X	3850	-0-	-380	-0-	3850	3			N	-0-					-0-
10	4185	X	3893	-0-	-292	-0-	3893	3			N	-0-					-0-
11	4050	X	3726	-0-	-324	-0-	3726	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN 3 WELL #: 4 RRCID -> 207229 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 9774 - 9909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	3			N	-0-					-0-
07	5084	X	4598	-0-	-486	-0-	4598	3			N	-0-					-0-
08	5084	X	4509	-0-	-575	-0-	4509	3			N	-0-					-0-
09	4920	X	4234	-0-	-686	-0-	4234	3			N	-0-					-0-
10	5084	X	4323	-0-	-761	-0-	4323	3			N	-0-					-0-
11	4590	X	4136	-0-	-454	-0-	4136	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
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
06	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	475	1	3685	3	N	-0-					-0-
07	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	512	1	3854	3	N	-0-					-0-
08	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	494	1	3841	3	N	-0-					-0-
09	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	466	1	3584	3	N	-0-					-0-
10	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	457	1	3507	3	N	-0-					-0-
*11	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	412	1	2945	3	N	-0-					-0-

ALTIZER, MINNIE LEE WELL #: 1 RRCID -> 000499 COMPL. DATE 03/17/1957 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10363 - 10400

06	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	322	1	2503	3	N	-0-					-0-
07	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	342	1	2577	3	N	-0-					-0-
08	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	335	1	2599	3	N	-0-					-0-
09	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	319	1	2457	3	N	-0-					-0-
10	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	303	1	2320	3	N	-0-					-0-
*11	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	261	1	1866	3	N	-0-					-0-

COE, HAZEL WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 000500 COMPL. DATE 10/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10136 - 10388

06	1200	N	1179	-0-	-21	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1204	-0-	-36	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1199	-0-	-41	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1159	-0-	-11	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1146	-0-	-24	-0-	1146	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -11- WELL #: 1 RRCID -> 062055 COMPL. DATE 04/22/1975 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
10	713	N	696	-0-	-17	-0-	696	3			N	-0-					-0-
11	720	N	705	-0-	-15	-0-	705	3			N	-0-					-0-

ALTIZER, MINNIE LEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 073987 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 10542 PERF. N/A

06	4530	X	4468	-0-	-62	-0-	4468	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	4496	-0-	-154	-0-	4496	3			N	-0-					-0-
08	4619	X	4433	-0-	-186	-0-	4433	3			N	-0-					-0-
09	4470	X	4270	-0-	-200	-0-	4270	3			N	-0-					-0-
10	4619	X	4424	-0-	-195	-0-	4424	3			N	-0-					-0-
11	4470	X	4269	-0-	-201	-0-	4269	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN, ADAH -11- WELL #: 2 RRCID -> 089368 COMPL. DATE 04/21/1980 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9984 - 10036

06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
10	744	N	698	-0-	-46	-0-	698	3			N	-0-					-0-
11	750	N	720	-0-	-30	-0-	720	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49C RRCID -> 150759 COMPL. DATE 07/31/1994 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10099 - 10146

06	9630	X	9294	-0-	-336	-0-	9294	3			N	-0-					-0-
07	9734	X	9417	-0-	-317	-0-	9417	3			N	-0-					-0-
08	9734	X	9413	-0-	-321	-0-	9413	3			N	-0-					-0-
09	9420	X	9009	-0-	-411	-0-	9009	3			N	-0-					-0-
10	9641	X	9214	-0-	-427	-0-	9214	3			N	-0-					-0-
11	9300	X	8933	-0-	-367	-0-	8933	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
CAUTHORN -A- WELL #: 49D RRCID -> 157635 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10330 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2220	N	2158	-0-	-62	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2224	-0-	-70	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	2215	-0-	-48	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
09	2160	N	2145	-0-	-15	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
10	2232	N	2195	-0-	-37	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	2110	-0-	-20	-0-	2110	3			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 6B RRCID -> 159023 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10308 - 10383

06	7170	X	6692	-0-	-478	-0-	6692	3			N	-0-					-0-
07	7192	X	6930	-0-	-262	-0-	6930	3			N	-0-					-0-
08	7192	X	6876	-0-	-316	-0-	6876	3			N	-0-					-0-
09	6870	X	6747	-0-	-123	-0-	6747	3			N	-0-					-0-
10	6944	X	6751	-0-	-193	-0-	6751	3			N	-0-					-0-
*11	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	6762	3			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 4B RRCID -> 159418 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10256 - 10358

06	2280	N	2203	-0-	-77	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
07	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
08	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
09	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	2323	-0-	-95	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
11	2310	N	2203	-0-	-107	-0-	2203	3			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 8B RRCID -> 160619 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10663 - 11987

06	4440	X	4151	-0-	-289	-0-	474	1	3677	3	N	-0-					-0-
07	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	457	1	3446	3	N	-0-					-0-
08	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	482	1	3739	3	N	-0-					-0-
09	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	488	1	3757	3	N	-0-					-0-
10	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	555	1	4258	3	N	-0-					-0-
*11	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	610	1	4352	3	N	-0-					-0-

ADAH - CAUTHORN WELL #: 10A RRCID -> 161987 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9849 - 10008

06	14527	X	14527	-0-	-0-	-0-	14527	3			N	-0-					-0-
07	14694	X	14694	-0-	-0-	-0-	14694	3			N	-0-					-0-
08	14541	X	14541	-0-	-0-	-0-	14541	3			N	-0-					-0-
09	14070	X	13806	-0-	-264	-0-	13806	3			N	-0-					-0-
10	15884	X	15884	-0-	-0-	-0-	15884	3			N	-0-					-0-
*11	14368	X	14368	-0-	-0-	-0-	14368	3			N	-0-					-0-

WARDLAW WELL #: 9A RRCID -> 162206 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 11158 PERF.10700 - 11158

06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	3			N	-0-					-0-
08	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	3			N	-0-					-0-
09	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	3			N	-0-					-0-
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
11	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49E RRCID -> 165989 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9628 - 10121

06	2640	N	2545	-0-	-95	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
07	2697	N	2567	-0-	-130	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
08	2635	N	2560	-0-	-75	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
09	2550	N	2493	-0-	-57	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
10	2573	N	2540	-0-	-33	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
11	2490	N	2447	-0-	-43	-0-	2447	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
ALTIZER "B" WELL #: 7B RRCID -> 167077 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10213 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3120	X	2919	-0-	-201	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	3035	-0-	-65	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	3046	-0-	-54	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	2901	-0-	-99	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	2962	-0-	-76	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
11	2940	X	2834	-0-	-106	-0-	2834	3			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 173823 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10307 - 10432

06	5610	X	5297	-0-	-313	-0-	5297	3			N	-0-					-0-
07	5704	X	5410	-0-	-294	-0-	5410	3			N	-0-					-0-
08	5704	X	5414	-0-	-290	-0-	5414	3			N	-0-					-0-
09	5520	X	5312	-0-	-208	-0-	5312	3			N	-0-					-0-
10	5549	X	5389	-0-	-160	-0-	5389	3			N	-0-					-0-
11	5310	X	5131	-0-	-179	-0-	5131	3			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 10 RRCID -> 175208 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10276 - 10388

06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	169	1	1315	3	N	-0-					-0-
07	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	177	1	1334	3	N	-0-					-0-
08	1550	N	1549	-0-	-1	-0-	177	1	1372	3	N	-0-					-0-
09	1470	N	1456	-0-	-14	-0-	167	1	1289	3	N	-0-					-0-
10	1519	N	1498	-0-	-21	-0-	173	1	1325	3	N	-0-					-0-
11	1500	N	1276	-0-	-224	-0-	157	1	1119	3	N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 15 RRCID -> 177215 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10180 - 10251

06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					-0-
08	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					-0-
09	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	3			N	-0-					-0-
10	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					-0-
11	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	3			N	-0-					-0-

ALTIZER 48A WELL #: 1 RRCID -> 188371 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10090 - 10110

06	8220	X	7849	-0-	-371	-0-	7849	3			N	-0-					-0-
07	8308	X	7974	-0-	-334	-0-	7974	3			N	-0-					-0-
08	8308	X	7937	-0-	-371	-0-	7937	3			N	-0-					-0-
09	8010	X	7637	-0-	-373	-0-	7637	3			N	-0-					-0-
10	8184	X	7715	-0-	-469	-0-	7715	3			N	-0-					-0-
11	7860	X	7412	-0-	-448	-0-	7412	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49F RRCID -> 203659 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10096 - 10165

06	3810	X	3483	-0-	-327	-0-	3483	3			N	-0-					-0-
07	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	3			N	-0-					-0-
08	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	3			N	-0-					-0-
09	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
10	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	3			N	-0-					-0-
*11	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	3			N	-0-					-0-

COE, H. W. WELL #: 27 RRCID -> 203662 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10401 - 10491

06	10560	X	10030	-0-	-530	-0-	10030	3			N	-0-					-0-
07	10540	X	10265	-0-	-275	-0-	10265	3			N	-0-					-0-
08	10540	X	10188	-0-	-352	-0-	10188	3			N	-0-					-0-
09	10200	X	9787	-0-	-413	-0-	9787	3			N	-0-					-0-
10	10447	X	9979	-0-	-468	-0-	9979	3			N	-0-					-0-
11	10020	X	9589	-0-	-431	-0-	9589	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (SWANSON) 93874 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD PERMIAN, LLC 881579
ALTIZER WELL #: 5B RRCID -> 158689 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10397 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5850	X	5793	-0-	-57	-0-	5793	3			N	-0-			-0-
07	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	3			N	-0-			-0-
08	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	6059	3			N	-0-			-0-
09	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	3			N	-0-			-0-
10	6076	X	5992	-0-	-84	-0-	5992	3			N	-0-			-0-
11	5880	X	5793	-0-	-87	-0-	5793	3			N	-0-			-0-

ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 171090 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10415 - 10432

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	509	1	5616	2	N	-0-			-0-
07	6417	X	5247	-0-	-1170	-0-	490	1	4728	2	N	-0-			-0-
							29	4							
08	6417	X	5499	-0-	-918	-0-	454	1	5045	2	N	-0-			-0-
09	6210	X	5630	-0-	-580	-0-	440	1	4812	2	N	-0-			-0-
							378	4							
10	6324	X	5800	-0-	-524	-0-	491	1	5271	2	N	-0-			-0-
							38	4							
11	6120	X	5486	-0-	-634	-0-	452	1	5034	2	N	-0-			-0-

EARWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 165336 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8889 - 8992

06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	38	1	303	2	N	-0-			-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	21	1	181	2	N	-0-			-0-
							1	4							
08	279	N	186	-0-	-93	-0-	22	1	164	2	N	-0-			-0-
09	330	N	223	-0-	-107	-0-	26	1	182	2	N	-0-			-0-
							15	4							
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	60	1	466	2	N	-0-			-0-
							3	4							
*11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	30	1	230	2	N	-0-			-0-

EARWOOD G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 165533 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8969 - 9063

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	4585	-0-	4585	4585	378	1	4207	2	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	3824	-0-	3824	8409	299	1	3268	2	N	-0-			-0-
							257	4							
10	14B2	EXT	1833	-0-	1833	10242	155	1	1666	2	N	-0-			-0-
							12	4							
*11	11595	X	1353	-0-	-10242	-0-	111	1	1242	2	N	-0-			-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

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
06	1170	N	1084	-0-	-86	-0-	122	1	962	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	118	1	1004	2	N	-0-					-0-
							6	4									
08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	136	1	1024	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	1057	-0-	-23	-0-	124	1	865	2	N	-0-					-0-
							68	4									
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	134	1	1041	2	N	-0-					-0-
							8	4									
11	1110	N	1039	-0-	-71	-0-	120	1	919	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
06	9840	X	8619	-0-	-1221	-0-	716	1	7903	2	N	-0-					-0-
07	11377	X	9193	-0-	-2184	-0-	859	1	8283	2	N	-0-					-0-
							51	4									
08	11377	X	9331	-0-	-2046	-0-	770	1	8561	2	N	-0-					-0-
09	11010	X	8958	-0-	-2052	-0-	701	1	7656	2	N	-0-					-0-
							601	4									
10	9405	X	9405	-0-	-0-	-0-	796	1	8547	2	N	-0-					-0-
							62	4									
11	9030	X	8109	-0-	-921	-0-	668	1	7441	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
06	1440	N	1352	-0-	-88	-0-	152	1	1200	2	N	-0-					-0-
07	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	188	1	1602	2	N	-0-					-0-
							10	4									
08	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	206	1	1557	2	N	-0-					-0-
09	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	188	1	1303	2	N	-0-					-0-
							102	4									
10	1798	N	1499	-0-	-299	-0-	170	1	1320	2	N	-0-					-0-
							9	4									
11	1710	N	1406	-0-	-304	-0-	162	1	1244	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
06	1950	N	1695	-0-	-255	-0-	191	1	1504	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1806	-0-	-85	-0-	188	1	1608	2	N	-0-					-0-
							10	4									
08	1984	N	1878	-0-	-106	-0-	220	1	1658	2	N	-0-					-0-
09	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	210	1	1455	2	N	-0-					-0-
							114	4									
10	1798	N	1686	-0-	-112	-0-	191	1	1484	2	N	-0-					-0-
							11	4									
11	1830	N	1519	-0-	-311	-0-	175	1	1344	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
06	2700	X	2177	-0-	-523	-0-	245	1	1932	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	3154	-0-	-380	-0-	329	1	2808	2	N	-0-					-0-
							17	4									
08	3534	X	2968	-0-	-566	-0-	347	1	2621	2	N	-0-					-0-
09	3420	X	2914	-0-	-506	-0-	343	1	2384	2	N	-0-					-0-
							187	4									
10	3317	X	2698	-0-	-619	-0-	306	1	2375	2	N	-0-					-0-
							17	4									
11	3060	X	2945	-0-	-115	-0-	340	1	2605	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

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
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	98	1	768	2	N	-0-					-0-
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	82	1	700	2	N	-0-					-0-
							4	4									
08	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	203	1	1534	2	N	-0-					-0-
09	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	175	1	1219	2	N	-0-					-0-
							96	4									
10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	134	1	1039	2	N	-0-					-0-
							7	4									
11	1620	N	998	-0-	-622	-0-	115	1	883	2	N	-0-					-0-

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
06	1440	N	1385	-0-	-55	-0-	156	1	1229	2	N	-0-					-0-
07	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	149	1	1274	2	N	-0-					-0-
							8	4									
08	1550	N	1300	-0-	-250	-0-	152	1	1148	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	1360	-0-	-20	-0-	160	1	1113	2	N	-0-					-0-
							87	4									
10	1426	N	1363	-0-	-63	-0-	154	1	1200	2	N	-0-					-0-
							9	4									
11	1260	N	1199	-0-	-61	-0-	138	1	1061	2	N	-0-					-0-

NEWBY G. U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 172566 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8846 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3150	X	2825	-0-	-325	-0-	561	1	2264	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	2749	-0-	-506	-0-	547	1	2189	2	N	-0-					-0-
							13	4									
08	3255	X	3169	-0-	-86	-0-	639	1	2530	2	N	-0-					-0-
09	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	644	1	2441	2	N	-0-					-0-
							191	4									
10	2914	X	2792	-0-	-122	-0-	559	1	2217	2	N	-0-					-0-
							16	4									
11	3060	X	2008	-0-	-1052	-0-	408	1	1600	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 4 RRCID -> 173842 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8826 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5910	X	4538	-0-	-1372	-0-	511	1	4027	2	N	-0-					-0-
07	6107	X	4815	-0-	-1292	-0-	502	1	4286	2	N	-0-					-0-
							27	4									
08	6107	X	4964	-0-	-1143	-0-	581	1	4383	2	N	-0-					-0-
09	5370	X	4427	-0-	-943	-0-	521	1	3622	2	N	-0-					-0-
							284	4									
10	4929	X	4417	-0-	-512	-0-	501	1	3888	2	N	-0-					-0-
							28	4									
11	4800	X	4697	-0-	-103	-0-	542	1	4155	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 5 RRCID -> 175798 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 9026 PERF. 8880 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	N	1400	-0-	-100	-0-	158	1	1242	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	1661	-0-	-13	-0-	173	1	1479	2	N	-0-					-0-
							9	4									
08	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	205	1	1548	2	N	-0-					-0-
09	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	183	1	1270	2	N	-0-					-0-
							99	4									
10	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	202	1	1572	2	N	-0-					-0-
							12	4									
11	1710	N	1459	-0-	-251	-0-	168	1	1291	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

EARWOOD "A" WELL #: 6 RRCID -> 176804 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9001 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1620	N	1413	-0-	-207	-0-	159	1	1254	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1649	-0-	-56	-0-	172	1	1468	2	N	-0-					-0-
							9	4									
08	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	201	1	1515	2	N	-0-					-0-
09	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	173	1	1199	2	N	-0-					-0-
							94	4									
10	1643	N	1622	-0-	-21	-0-	184	1	1428	2	N	-0-					-0-
							10	4									
11	1650	N	1416	-0-	-234	-0-	163	1	1253	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 7 RRCID -> 177156 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8785 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250	N	2229	-0-	-21	-0-	251	1	1978	2	N	-0-					-0-
07	2790	N	2344	-0-	-446	-0-	244	1	2087	2	N	-0-					-0-
							13	4									
08	2480	N	998	-0-	-1482	-0-	117	1	881	2	N	-0-					-0-
09	2220	N	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
10	2356	N	10	-0-	-2346	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
11	960	N	660	-0-	-300	-0-	76	1	584	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 177421 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8901 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 9 RRCID -> 178614 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9162 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	960	N	806	-0-	-154	-0-	91	1	715	2	N	-0-					-0-
07	899	N	892	-0-	-7	-0-	93	1	794	2	N	-0-					-0-
							5	4									
08	961	N	935	-0-	-26	-0-	109	1	826	2	N	-0-					-0-
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	102	1	706	2	N	-0-					-0-
							55	4									
10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	115	1	893	2	N	-0-					-0-
							6	4									
11	900	N	825	-0-	-75	-0-	95	1	730	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

WHITEHEAD "45" WELL #: 2 RRCID -> 179619 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 11007 PERF. 8876 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2670	N	2425	-0-	-245	-0-	20	1	2405	2	N	-0-					-0-
07	2635	N	2518	-0-	-117	-0-	21	1	2482	2	N	-0-					-0-
							15	4									
08	2821	N	2522	-0-	-299	-0-	19	1	2503	2	N	-0-					-0-
09	2430	N	2351	-0-	-79	-0-	18	1	2163	2	N	-0-					-0-
							170	4									
10	2511	N	2122	-0-	-389	-0-	17	1	2090	2	N	-0-					-0-
							15	4									
11	2430	N	2069	-0-	-361	-0-	17	1	2052	2	N	-0-					-0-

NEWBY "B" WELL #: 1 RRCID -> 181110 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8770 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	990	N	486	-0-	-504	-0-	55	1	431	2	N	-0-					-0-
07	744	N	415	-0-	-329	-0-	44	1	369	2	N	-0-					-0-
							2	4									
08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	104	1	785	2	N	-0-					-0-
09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	131	1	914	2	N	-0-					-0-
							72	4									
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	106	1	820	2	N	-0-					-0-
							6	4									
*11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	103	1	792	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 11 RRCID -> 181112 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9100 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	1170	-0-	-270	-0-	132	1	1038	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1286	-0-	-171	-0-	134	1	1145	2	N	-0-					-0-
							7	4									
08	1364	N	1288	-0-	-76	-0-	151	1	1137	2	N	-0-					-0-
09	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	147	1	1023	2	N	-0-					-0-
							80	4									
10	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	158	1	1231	2	N	-0-					-0-
							9	4									
11	1260	N	1169	-0-	-91	-0-	135	1	1034	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD 45 WELL #: 4 RRCID -> 181621 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 8931 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3960	X	3187	-0-	-773	-0-	26	1	3161	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	3263	-0-	-829	-0-	26	1	3217	2	N	-0-					-0-
							20	4									
08	4154	X	3288	-0-	-866	-0-	25	1	3263	2	N	-0-					-0-
09	4020	X	3093	-0-	-927	-0-	24	1	2845	2	N	-0-					-0-
							224	4									
10	4154	X	3198	-0-	-956	-0-	25	1	3150	2	N	-0-					-0-
							23	4									
11	3180	X	2857	-0-	-323	-0-	24	1	2833	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "B" WELL #: 5 RRCID -> 181622 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 8775 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180	N	165	-0-	-15	-0-	14	1	151	2	N	-0-					-0-
07	155	N	133	-0-	-22	-0-	12	1	120	2	N	-0-					-0-
							1	4									
08	186	N	47	-0-	-139	-0-	4	1	43	2	N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	80	1	852	2	N	-0-					-0-
							6	4									
*11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	15	1	169	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
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	33	1	360	2	N	-0-			-0-
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	39	1	375	2	N	-0-			-0-
							2	4							
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	37	1	415	2	N	-0-			-0-
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	32	1	346	2	N	-0-			-0-
							27	4							
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	40	1	424	2	N	-0-			-0-
							3	4							
*11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	33	1	371	2	N	-0-			-0-

EARWOOD G. U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 181819 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8836 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180	N	108	-0-	-72	-0-	9	1	99	2	N	-0-			-0-
07	155	N	94	-0-	-61	-0-	9	1	85	2	N	-0-			-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	13	1	142	2	N	-0-			-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	134	2	N	-0-			-0-
							11	4							
10	93	N	31	-0-	-62	-0-	3	1	28	2	N	-0-			-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-

WHITEHEAD 45 WELL #: 3 RRCID -> 182081 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 8930 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	848	-0-	848	848	6	1	842	2	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	623	-0-	623	1471	5	1	573	2	N	-0-			-0-
							45	4							
10	14B2	EXT	358	-0-	358	1829	3	1	353	2	N	-0-			-0-
							2	4							
*11	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-			-0-

EARWOOD "B" WELL #: 6 RRCID -> 185132 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8920 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	286	1	3156	2	N	-0-			-0-
07	3441	X	3330	-0-	-111	-0-	311	1	3000	2	N	-0-			-0-
							19	4							
08	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	287	1	3193	2	N	-0-			-0-
09	3450	X	3165	-0-	-285	-0-	248	1	2705	2	N	-0-			-0-
							212	4							
10	3565	X	3270	-0-	-295	-0-	277	1	2972	2	N	-0-			-0-
							21	4							
11	3450	X	3017	-0-	-433	-0-	248	1	2769	2	N	-0-			-0-

WALKER, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 186006 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8830 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	750	N	707	-0-	-43	-0-	80	1	627	2	N	-0-			-0-
07	713	N	677	-0-	-36	-0-	70	1	603	2	N	-0-			-0-
							4	4							
08	744	N	702	-0-	-42	-0-	82	1	620	2	N	-0-			-0-
09	720	N	703	-0-	-17	-0-	83	1	575	2	N	-0-			-0-
							45	4							
10	682	N	678	-0-	-4	-0-	77	1	597	2	N	-0-			-0-
							4	4							
11	690	N	615	-0-	-75	-0-	71	1	544	2	N	-0-			-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

NEWBY A WELL #: 4 RRCID -> 194616 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 8865 - 8974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9780	X	8827	-0-	-953	-0-	995	1	7832	2	N	-0-			-0-
07	10106	X	9311	-0-	-795	-0-	971	1	8289	2	N	-0-			-0-
							51	4							
08	10106	X	9224	-0-	-882	-0-	1079	1	8145	2	N	-0-			-0-
09	9390	X	9227	-0-	-163	-0-	1086	1	7548	2	N	-0-			-0-
							593	4							
10	9455	X	8754	-0-	-701	-0-	992	1	7706	2	N	-0-			-0-
							56	4							
11	9000	X	8787	-0-	-213	-0-	1013	1	7774	2	N	-0-			-0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 2C RRCID -> 195698 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8740 - 8864

06	3060	X	2666	-0-	-394	-0-	572	1	2094	2	N	-0-			-0-
07	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	661	1	2707	2	N	-0-			-0-
							17	4							
08	3162	X	3048	-0-	-114	-0-	638	1	2410	2	N	-0-			-0-
09	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	665	1	2302	2	N	-0-			-0-
							180	4							
10	3379	X	2555	-0-	-824	-0-	562	1	1979	2	N	-0-			-0-
							14	4							
11	3270	X	1553	-0-	-1717	-0-	371	1	1182	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 5 RRCID -> 196406 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9046 - 9215

06	2340	X	1980	-0-	-360	-0-	16	1	1964	2	N	-0-			-0-
07	2356	X	1623	-0-	-733	-0-	13	1	1600	2	N	-0-			-0-
							10	4							
08	2356	X	1269	-0-	-1087	-0-	10	1	1259	2	N	-0-			-0-
09	2250	X	577	-0-	-1673	-0-	4	1	531	2	N	-0-			-0-
							42	4							
10	2325	X	1184	-0-	-1141	-0-	9	1	1166	2	N	-0-			-0-
							9	4							
11	1980	X	448	-0-	-1532	-0-	4	1	444	2	N	-0-			-0-

NEWBY "A" WELL #: 6 RRCID -> 197155 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8742 - 8786

06	750	N	701	-0-	-49	-0-	79	1	622	2	N	-0-			-0-
07	806	N	753	-0-	-53	-0-	79	1	670	2	N	-0-			-0-
							4	4							
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	108	1	817	2	N	-0-			-0-
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	94	1	651	2	N	-0-			-0-
							51	4							
10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	101	1	782	2	N	-0-			-0-
							5	4							
11	900	N	808	-0-	-92	-0-	93	1	715	2	N	-0-			-0-

EARWOOD "A" WELL #: 12 RRCID -> 197156 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9056 - 9095

06	1770	N	934	-0-	-836	-0-	105	1	829	2	N	-0-			-0-
07	1302	N	546	-0-	-756	-0-	57	1	486	2	N	-0-			-0-
							3	4							
08	1302	N	545	-0-	-757	-0-	64	1	481	2	N	-0-			-0-
09	930	N	487	-0-	-443	-0-	58	1	398	2	N	-0-			-0-
							31	4							
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	67	1	518	2	N	-0-			-0-
							3	4							
*11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	64	1	490	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 #: 3 RRCID -> 197966 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8952 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3210	X	3042	-0-	-168	-0-	343	1	2699	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	3109	-0-	-208	-0-	324	1	2768	2	N	-0-					-0-
							17	4									
08	3317	X	2971	-0-	-346	-0-	348	1	2623	2	N	-0-					-0-
09	3090	X	2804	-0-	-286	-0-	330	1	2294	2	N	-0-					-0-
							180	4									
10	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	369	1	2868	2	N	-0-					-0-
							21	4									
11	3030	X	2774	-0-	-256	-0-	320	1	2454	2	N	-0-					-0-

NEWBY "B" WELL #: 2 RRCID -> 197969 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8838 - 8858

06	1110	N	975	-0-	-135	-0-	110	1	865	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	723	-0-	-300	-0-	75	1	644	2	N	-0-					-0-
							4	4									
08	1116	N	854	-0-	-262	-0-	100	1	754	2	N	-0-					-0-
09	990	N	666	-0-	-324	-0-	78	1	545	2	N	-0-					-0-
							43	4									
10	713	N	709	-0-	-4	-0-	80	1	624	2	N	-0-					-0-
							5	4									
11	840	N	769	-0-	-71	-0-	89	1	680	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 8 RRCID -> 198498 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8820 - 8832

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	2193	-0-	2193	2193	257	1	1936	2	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	1561	-0-	1561	3754	184	1	1277	2	N	-0-					-0-
							100	4									
10	14B2	EXT	1022	-0-	1022	4776	116	1	900	2	N	-0-					-0-
							6	4									
*11	5675	X	899	-0-	-4776	-0-	104	1	795	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 6 RRCID -> 199656 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8937 - 9004

06	1710	N	879	-0-	-831	-0-	7	1	872	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	833	-0-	-655	-0-	7	1	821	2	N	-0-					-0-
							5	4									
08	1147	N	817	-0-	-330	-0-	6	1	811	2	N	-0-					-0-
09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	8	1	967	2	N	-0-					-0-
							76	4									
10	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	10	1	1252	2	N	-0-					-0-
							9	4									
*11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	9	1	1086	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 1 RRCID -> 199658 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8954 - 9010

06	480	N	459	-0-	-21	-0-	4	1	455	2	N	-0-					-0-
07	527	N	511	-0-	-16	-0-	4	1	504	2	N	-0-					-0-
							3	4									
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	4	1	526	2	N	-0-					-0-
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	4	1	486	2	N	-0-					-0-
							38	4									
10	496	N	488	-0-	-8	-0-	4	1	481	2	N	-0-					-0-
							3	4									
11	510	N	465	-0-	-45	-0-	4	1	461	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

WHITEHEAD "46" WELL #: 2 RRCID -> 205802 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9004 - 9110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	34	1	4106	2	N	-0-					-0-
07	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	34	1	4086	2	N	-0-					-0-
						25	4									
08	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	33	1	4339	2	N	-0-					-0-
09	4140 X	4133	-0-	-7	-0-	32	1	3802	2	N	-0-					-0-
						299	4									
10	4278 X	4122	-0-	-156	-0-	33	1	4060	2	N	-0-					-0-
						29	4									
11	4230 X	3960	-0-	-270	-0-	33	1	3927	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 7 RRCID -> 206411 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9021 - 9236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	28	1	3437	2	N	-0-					-0-
07	4216 X	3648	-0-	-568	-0-	30	1	3596	2	N	-0-					-0-
						22	4									
08	4216 X	3559	-0-	-657	-0-	27	1	3532	2	N	-0-					-0-
09	4080 X	3381	-0-	-699	-0-	27	1	3110	2	N	-0-					-0-
						244	4									
10	3658 X	3455	-0-	-203	-0-	27	1	3403	2	N	-0-					-0-
						25	4									
11	3540 X	3363	-0-	-177	-0-	28	1	3335	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 3 RRCID -> 211611 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 9008 - 9082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1320 N	1279	-0-	-41	-0-	10	1	1269	2	N	-0-					-0-
07	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	11	1	1386	2	N	-0-					-0-
						9	4									
08	1581 N	1512	-0-	-69	-0-	12	1	1500	2	N	-0-					-0-
09	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	11	1	1323	2	N	-0-					-0-
						104	4									
10	1395 N	1316	-0-	-79	-0-	11	1	1296	2	N	-0-					-0-
						9	4									
11	1470 N	1250	-0-	-220	-0-	10	1	1240	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 5 RRCID -> 214325 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8936 - 8988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4980 X	4652	-0-	-328	-0-	721	1	3931	2	N	-0-					-0-
07	4619 X	3973	-0-	-646	-0-	639	1	3314	2	N	-0-					-0-
						20	4									
08	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	859	1	4357	2	N	-0-					-0-
09	4800 X	4682	-0-	-118	-0-	792	1	3607	2	N	-0-					-0-
						283	4									
10	4960 X	4199	-0-	-761	-0-	711	1	3463	2	N	-0-					-0-
						25	4									
11	5040 X	5007	-0-	-33	-0-	816	1	4191	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

NEWBY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 220305 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8740 - 8920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2580 X	2384	-0-	-196	-0-	269	1	2115	2	N	-0-			-0-
07	2666 X	2539	-0-	-127	-0-	265	1	2260	2	N	-0-			-0-
						14	4							
08	2666 X	2597	-0-	-69	-0-	304	1	2293	2	N	-0-			-0-
09	2580 X	2447	-0-	-133	-0-	288	1	2002	2	N	-0-			-0-
						157	4							
10	2666 X	2432	-0-	-234	-0-	276	1	2141	2	N	-0-			-0-
						15	4							
11	2520 X	1936	-0-	-584	-0-	223	1	1713	2	N	-0-			-0-

NEWBY G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 220306 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8818 - 8926

06	3570 X	2968	-0-	-602	-0-	24	1	2944	2	N	-0-			-0-
07	3193 X	2949	-0-	-244	-0-	24	1	2907	2	N	-0-			-0-
						18	4							
08	3193 X	2839	-0-	-354	-0-	22	1	2817	2	N	-0-			-0-
09	2970 X	2677	-0-	-293	-0-	21	1	2463	2	N	-0-			-0-
						193	4							
10	3069 X	2589	-0-	-480	-0-	20	1	2550	2	N	-0-			-0-
						19	4							
11	2970 X	2637	-0-	-333	-0-	22	1	2615	2	N	-0-			-0-

NEWBY 151 "D" WELL #: 5 RRCID -> 220398 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8834 - 8886

06	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	138	1	1084	2	N	-0-			-0-
07	1333 N	1042	-0-	-291	-0-	109	1	928	2	N	-0-			-0-
						5	4							
08	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	334	1	2523	2	N	-0-			-0-
09	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	238	1	1654	2	N	-0-			-0-
						130	4							
10	3100 N	3810	-0-	710	710	432	1	3354	2	N	-0-			-0-
						24	4							
*11	3000 N	3118	-0-	118	828	360	1	2758	2	N	-0-			-0-

EARWOOD G U 1 WELL #: 4 RRCID -> 220620 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9068 - 9186

06	621 N	621	-0-	-0-	-0-	52	1	569	2	N	-0-			-0-
07	589 N	548	-0-	-41	-0-	51	1	494	2	N	-0-			-0-
						3	4							
08	682 N	574	-0-	-108	-0-	47	1	527	2	N	-0-			-0-
09	630 N	534	-0-	-96	-0-	42	1	456	2	N	-0-			-0-
						36	4							
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	49	1	523	2	N	-0-			-0-
						4	4							
*11	598 N	598	-0-	-0-	-0-	49	1	549	2	N	-0-			-0-

EARWOOD "A" WELL #: 13 RRCID -> 220627 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9004 - 9096

06	984 N	984	-0-	-0-	-0-	111	1	873	2	N	-0-			-0-
07	931 N	931	-0-	-0-	-0-	97	1	829	2	N	-0-			-0-
						5	4							
08	1116 N	965	-0-	-151	-0-	113	1	852	2	N	-0-			-0-
09	990 N	941	-0-	-49	-0-	111	1	770	2	N	-0-			-0-
						60	4							
10	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	132	1	1020	2	N	-0-			-0-
						7	4							
11	930 N	749	-0-	-181	-0-	86	1	663	2	N	-0-			-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
WALKER, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 221162 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9116 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	N	1681	-0-	-59	-0-	189	1	1492	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1659	-0-	-108	-0-	173	1	1477	2	N	-0-					-0-
							9	4									
08	1891	N	1789	-0-	-102	-0-	209	1	1580	2	N	-0-					-0-
09	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	217	1	1505	2	N	-0-					-0-
							118	4									
10	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	202	1	1563	2	N	-0-					-0-
							11	4									
11	1740	N	1645	-0-	-95	-0-	190	1	1455	2	N	-0-					-0-

NEWBY GU 1 WELL #: 4 C RRCID -> 221376 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8682 - 8859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4470	X	3632	-0-	-838	-0-	652	1	2980	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	4532	-0-	-87	-0-	741	1	3768	2	N	-0-					-0-
							23	4									
08	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	786	1	3834	2	N	-0-					-0-
09	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	792	1	3466	2	N	-0-					-0-
							272	4									
10	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	758	1	3772	2	N	-0-					-0-
							27	4									
*11	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	771	1	3734	2	N	-0-					-0-

NEWBY 151 "D" WELL #: 6 RRCID -> 223325 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8852 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	162	1	1279	2	N	-0-					-0-
07	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	162	1	1385	2	N	-0-					-0-
							9	4									
08	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	172	1	1299	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	1275	-0-	-105	-0-	150	1	1043	2	N	-0-					-0-
							82	4									
10	1426	N	1238	-0-	-188	-0-	140	1	1090	2	N	-0-					-0-
							8	4									
11	1380	N	1264	-0-	-116	-0-	146	1	1118	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 224977 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8765 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	89	1	702	2	N	-0-					-0-
07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	141	1	1206	2	N	-0-					-0-
							8	4									
08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	157	1	1186	2	N	-0-					-0-
09	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	144	1	997	2	N	-0-					-0-
							78	4									
10	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	158	1	1226	2	N	-0-					-0-
							9	4									
*11	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	144	1	1106	2	N	-0-					-0-

NEWBY G. U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 226894 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8958 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	204	-0-	204	204	24	1	167	2	N	-0-					-0-
							13	4									
10	14B2	EXT	168	-0-	168	372	19	1	148	2	N	-0-					-0-
							1	4									
11	14B2	EXT	146	-0-	146	518	17	1	129	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
WHITEHEAD "45" WELL #: 8 RRCID -> 242033 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8972 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	8	1	914	2	N	-0-					-0-
07	992	N	919	-0-	-73	-0-	7	1	906	2	N	-0-					-0-
							6	4									
08	930	N	866	-0-	-64	-0-	7	1	859	2	N	-0-					-0-
09	930	N	872	-0-	-58	-0-	7	1	802	2	N	-0-					-0-
							63	4									
10	930	N	848	-0-	-82	-0-	7	1	835	2	N	-0-					-0-
							6	4									
11	840	N	825	-0-	-15	-0-	7	1	818	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	9480	X	6183	-0-	-3297	-0-	6180	3	3	9	Y	3					36
07	9796	X	5570	-0-	-4226	-0-	5564	3	6	9	Y	5	34	1			7
08	9796	X	5715	-0-	-4081	-0-	5715	3			Y	-0-					7
09	8280	X	4827	-0-	-3453	-0-	4827	3			Y	-0-					7
10	6386	X	4884	-0-	-1502	-0-	4884	3			Y	-0-					7
11	6180	X	2576	-0-	-3604	-0-	2576	3			Y	-0-					7

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 6 RRCID -> 106671 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10231 - 10395

06	4350	X	3221	-0-	-1129	-0-	3218	3	3	9	Y	3					36
07	DLQ G-10		3493	-0-	3493	3493	3490	3	3	9	Y	3	34	1			5
08	DLQ G-10		3501	-0-	3501	6994	3501	3			Y	-0-					5
09	10303	X	3309	-0-	-6994	-0-	3309	3			Y	-0-					5
10	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	3			Y	-0-					5
11	3390	X	1443	-0-	-1947	-0-	1443	3			Y	-0-					5

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 7 RRCID -> 135425 COMPL. DATE 06/09/1990 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10273 - 10364

06	1230	N	1219	-0-	-11	-0-	1218	3	1	9	Y	1					33
07	DLQ G-10		1062	-0-	1062	1062	1059	3	3	9	Y	3	31	1			5
08	DLQ G-10		825	-0-	825	1887	825	3			Y	-0-					5
09	2768	X	881	-0-	-1887	-0-	881	3			Y	-0-					5
10	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			Y	-0-					5
11	1230	X	345	-0-	-885	-0-	345	3			Y	-0-					5

WASHBURN (EDWARDS) //CONT.// 95314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 9 RRCID -> 144748 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10272 - 10376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11160 X	10285	-0-	-875	-0-	10281	3	4	9	Y	4					35
07	DLQ G-10	11421	-0-	11421	11421	11418	3	3	9	Y	3	32	1			6
08	DLQ G-10	9751	-0-	9751	21172	9751	3			Y	-0-					6
09	30651 X	9479	-0-	-21172	-0-	9479	3			Y	-0-					6
10	8877 X	8877	-0-	-0-	-0-	8877	3			Y	-0-					6
11	11040 X	3262	-0-	-7778	-0-	3262	3			Y	-0-					6

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 10 RRCID -> 161512 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 10354

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	46	-0-	46	46	46	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	76	-0-	76	122	76	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	114	-0-	114	236	114	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	209	-0-	209	445	209	3			Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 14 RRCID -> 221318 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10310 - 10340

06	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	4725	3	3	9	N	3					24
07	DLQ G-10	4473	-0-	4473	4473	4471	3	2	9	N	2	23	1			3
08	DLQ G-10	4166	-0-	4166	8639	4166	3			N	-0-					3
09	12110 X	3471	-0-	-8639	-0-	3471	3			N	-0-					3
10	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	3			N	-0-					3
11	4740 X	1623	-0-	-3117	-0-	1623	3			N	-0-					3

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 11 RRCID -> 221403 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10283 - 10356

06	19020 X	13451	-0-	-5569	-0-	13447	3	4	9	N	4					33
07	DLQ G-10	17518	-0-	17518	17518	17512	3	6	9	N	5	31	1			7
08	DLQ G-10	17150	-0-	17150	34668	17150	3			N	-0-					7
09	50291 X	15623	-0-	-34668	-0-	15623	3			N	-0-					7
10	15554 X	15554	-0-	-0-	-0-	15554	3			N	-0-					7
11	13740 X	5693	-0-	-8047	-0-	5693	3			N	-0-					7

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

06	600 N	526	-0-	-74	-0-	520	1	6	9	N	5	5	1			24
07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	500	1	4	9	N	4	5	1			23
08	496 N	484	-0-	-12	-0-	480	1	4	9	N	4	5	1			22
09	540 N	222	-0-	-318	-0-	220	1	2	9	N	2					24
10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	540	1	3	9	N	3	9	1			18
*11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	280	1	4	9	N	4					22

SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 4 RRCID -> 178917 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 4750 - 4761

06	450 N	409	-0-	-41	-0-	390	1	19	9	Y	17	18	1			43
07	390 N	390	-0-	-0-	-0-	375	1	15	9	Y	14	19	1			38
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	360	1	18	9	Y	16	17	1			37
09	420 N	172	-0-	-248	-0-	165	1	7	9	Y	6					43
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	405	1	13	9	Y	12	34	1			21
*11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	210	1	19	9	Y	17					38

WASHBURN RANCH, WEST (4800) //CONT.// 95341 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
PYLE PETROLEUM, INC. //CONT.// 683968
SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 5 RRCID -> 178920 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 4784 - 4798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300	N	275	-0-	-25	-0-	260	1	15	9	Y	14	15	1			20
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	250	1	13	9	Y	12	15	1			17
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	240	1	14	9	Y	13	14	1			16
09	270	N	116	-0-	-154	-0-	110	1	6	9	Y	5					21
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	270	1	11	9	Y	10	28	1			3
*11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	140	1	11	9	Y	10					13

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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
HELEN WELL #: 1 RRCID -> 132515 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10283 - 10398

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			195
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			195
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			195
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			195
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			195
11	14B2	EXT	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	43	N	-0-			60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	43	N	-0-			60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	43	N	-0-			60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	43	N	-0-			60
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	43	N	NO RPT			60
11	14B2	EXT	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

06		30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3	Y	-0-	-0-
07	DLQ	G-10		24	-0-	24	24	24	3	Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10		36	-0-	36	60	36	3	Y	-0-	-0-
09		94	N	34	-0-	-60	-0-	34	3	Y	-0-	-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		30	N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) //CONT.// 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 12 RRCID -> 221325 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10290 - 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
06	4950	X	3689	-0-	-1261	-0-	3689	3			N	-0-					-0-
07	5115	X	3692	-0-	-1423	-0-	3692	3			N	-0-					-0-
08	5115	X	3118	-0-	-1997	-0-	3118	3			N	-0-					-0-
09	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	3			N	-0-					-0-
10	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	3			N	-0-					-0-
11	3690	X	1982	-0-	-1708	-0-	1982	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	153	N	153	-0-	-0-	-0-	28	1	125	2	N	-0-					-0-
07	186	N	34	-0-	-152	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	15	1	202	2	N	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	2	N	-0-					-0-
*11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	179	2	N	-0-					-0-

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
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	25	1	115	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKMAN, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 133372 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10263 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4020	X	3066	-0-	-954	-0-	555	1	2511	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	1980	-0-	-2174	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	1746	-0-	-2408	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	1937	-0-	-1213	-0-	136	1	1801	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	1551	-0-	-1611	-0-	109	1	1442	2	N	-0-					-0-
11	3060	X	1421	-0-	-1639	-0-	103	1	1318	2	N	-0-					-0-

STOREY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 135629 COMPL. DATE 07/27/1990 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10304 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	10	1	44	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKMAN, M.A. WELL #: 4 RRCID -> 145461 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10284 - 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
06	780	N	727	-0-	-53	-0-	132	1	595	2	N	-0-					-0-
07	837	N	795	-0-	-42	-0-	795	2			N	-0-					-0-
08	775	N	660	-0-	-115	-0-	660	2			N	-0-					-0-
09	720	N	697	-0-	-23	-0-	49	1	648	2	N	-0-					-0-
10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	63	1	834	2	N	-0-					-0-
*11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	64	1	816	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 #: 11 RRCID -> 196353 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10315 - 10418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	120	N	68	-0-	-52	-0-	68	3		N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-					-0-
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-					-0-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3		N	-0-					-0-
10	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	3		N	-0-					-0-
*11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 164283 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9960 - 9980

06	3750	X	3374	-0-	-376	-0-	3374	3		N	-0-					-0-
07	3844	X	3499	-0-	-345	-0-	3499	3		N	-0-					-0-
08	3689	X	3504	-0-	-185	-0-	3504	3		N	-0-					-0-
09	3420	X	3348	-0-	-72	-0-	3348	3		N	-0-					-0-
10	3503	X	3413	-0-	-90	-0-	3413	3		N	-0-					-0-
11	3390	X	3372	-0-	-18	-0-	3372	3		N	-0-					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
EXXON MILLS -39- WELL #: 1 RRCID -> 075468 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 15383 PERF. N/A

06	3900	X	3770	-0-	-130	-0-	3770	3		N	-0-					-0-
07	4030	X	3973	-0-	-57	-0-	3973	3		N	-0-					-0-
08	4030	X	3884	-0-	-146	-0-	3884	3		N	-0-					-0-
09	3900	X	3798	-0-	-102	-0-	3798	3		N	-0-					-0-
10	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	3		N	-0-					-0-
*11	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	3		N	-0-					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
MILLS MIN. TRUST G. U. NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 094155 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13918 - 14913

06	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2		N	-0-					-0-
07	2728	X	2370	-0-	-358	-0-	2370	2		N	-0-					-0-
08	2728	X	2400	-0-	-328	-0-	2400	2		N	-0-					-0-
09	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2		N	-0-					-0-
*10	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2		N	-0-					-0-
*11	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	2		N	-0-					-0-

MILLS MINERAL TRUST "B" WELL #: 1 RRCID -> 094437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14797 PERF.13996 - 14797

06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2		N	-0-					-0-
07	1023	N	630	-0-	-393	-0-	630	2		N	-0-					-0-
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2		N	-0-					-0-
09	990	N	546	-0-	-444	-0-	546	2		N	-0-					-0-
*10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2		N	-0-					-0-
*11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2		N	-0-					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC 927659
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 000376 COMPL. DATE 10/16/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF.13540 - 14940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2430	X	2219	-0-	-211	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	2758	-0-	-218	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	2938	-0-	-38	-0-	2938	3			N	-0-					-0-
09	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	3			N	-0-					-0-
10	2759	X	2713	-0-	-46	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 063679 COMPL. DATE 06/24/1975 TOTAL DEPTH 15600 PERF. N/A

06	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
07	2821	N	2403	-0-	-418	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3111	-0-	11	11	3111	3			N	-0-					-0-
09	2325	N	2314	-0-	-11	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
*10	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS -18- WELL #: 1 RRCID -> 074328 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 15621 PERF. N/A

06	2550	X	361	-0-	-2189	-0-	361	3			N	-0-					-0-
07	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
08	2635	X	70	-0-	-2565	-0-	70	3			N	-0-					-0-
09	2550	X	50	-0-	-2500	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10	2635	X	112	-0-	-2523	-0-	112	3			N	-0-					-0-
11	360	X	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079224 COMPL. DATE 03/14/1989 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13903 - 15056

06	4020	X	3770	-0-	-250	-0-	3770	3			N	-0-					-0-
07	4774	X	3799	-0-	-975	-0-	3799	3			N	-0-					-0-
08	4774	X	3693	-0-	-1081	-0-	3693	3			N	-0-					-0-
09	4620	X	3523	-0-	-1097	-0-	3523	3			N	-0-					-0-
10	4216	X	3632	-0-	-584	-0-	3632	3			N	-0-					-0-
11	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 4 RRCID -> 079446 COMPL. DATE 11/27/1978 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13807 - 14724

06	8070	X	7896	-0-	-174	-0-	7896	3			N	-0-					-0-
07	9486	X	8329	-0-	-1157	-0-	8329	3			N	-0-					-0-
08	9486	X	8660	-0-	-826	-0-	8660	3			N	-0-					-0-
09	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	9005	3			N	-0-					-0-
*10	8887	X	8887	-0-	-0-	-0-	8887	3			N	-0-					-0-
11	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAKENEY-KRUEGER -B- WELL #: 2 RRCID -> 080122 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 15600 PERF. 3788 - 4049

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE WELL #: 108 RRCID -> 082270 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 14862 PERF.13285 - 14664

06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
07	837	N	614	-0-	-223	-0-	614	3			N	-0-					-0-
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3416	-0-	416	416	3416	3			N	-0-					-0-
*10	1343	N	927	-0-	-416	-0-	927	3			N	-0-					-0-
11	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659

ARLEDGE, 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
06	3510	X	3122	-0-	-388	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
07	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	3			N	-0-					-0-
08	3658	X	2125	-0-	-1533	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT					-0-
10	4185	X	3679	-0-	-506	-0-	3679	3			N	-0-					-0-
11	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 6 RRCID -> 182475 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13191 - 14600

06	6390	X	1540	-0-	-4850	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
07	6603	X	1902	-0-	-4701	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
08	3782	X	2125	-0-	-1657	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	1987	-0-	-803	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
*10	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
11	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 1H RRCID -> 201559 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 14668 PERF.14503 - 16899

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE WELL #: 208 RRCID -> 213951 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12992 - 14152

06	29670	X	28603	-0-	-1067	-0-	28603	3			N	-0-					-0-
07	30659	X	30110	-0-	-549	-0-	30110	3			N	-0-					-0-
08	30659	X	29620	-0-	-1039	-0-	29620	3			N	-0-					-0-
09	29610	X	28209	-0-	-1401	-0-	28209	3			N	-0-					-0-
10	30101	X	28915	-0-	-1186	-0-	28915	3			N	-0-					-0-
11	29130	X	NO RPT	-0-	-29130	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 8 RRCID -> 219173 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13772 - 14748

06	20400	X	17836	-0-	-2564	-0-	17836	3			N	-0-					-0-
07	21080	X	19462	-0-	-1618	-0-	19462	3			N	-0-					-0-
08	20243	X	19193	-0-	-1050	-0-	19193	3			N	-0-					-0-
09	19590	X	18272	-0-	-1318	-0-	18272	3			N	-0-					-0-
10	19499	X	18783	-0-	-716	-0-	18783	3			N	-0-					-0-
11	18840	X	NO RPT	-0-	-18840	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 10 RRCID -> 219880 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 14790 PERF.13200 - 14651

06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
07	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	3			N	-0-					-0-
08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
09	600	N	586	-0-	-14	-0-	586	3			N	-0-					-0-
10	651	N	597	-0-	-54	-0-	597	3			N	-0-					-0-
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 9 RRCID -> 220810 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13935 - 14815

06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	74	-0-	-106	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659

MILLS "36" WELL #: 1 RRCID -> 221692 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 14806 PERF.13850 - 14750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3930 X	3676	-0-	-254	-0-	3676	3	N	-0-			-0-
07	4061 X	3418	-0-	-643	-0-	3418	3	N	-0-			-0-
08	3999 X	3685	-0-	-314	-0-	3685	3	N	-0-			-0-
09	3690 X	3499	-0-	-191	-0-	3499	3	N	-0-			-0-
*10	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	3	N	-0-			-0-
11	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-			N	NO RPT			-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 12 RRCID -> 226485 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13650 - 14720

06	6960 X	5255	-0-	-1705	-0-	5255	3	N	-0-			-0-
07	7192 X	7060	-0-	-132	-0-	7060	3	N	-0-			-0-
08	7068 X	6751	-0-	-317	-0-	6751	3	N	-0-			-0-
09	6660 X	5922	-0-	-738	-0-	5922	3	N	-0-			-0-
10	7068 X	5790	-0-	-1278	-0-	5790	3	N	-0-			-0-
11	6840 X	NO RPT	-0-	-6840	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLS "16" WELL #: 1 RRCID -> 226608 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 15138 PERF.13824 - 15002

06	7320 X	6676	-0-	-644	-0-	6676	3	N	-0-			-0-
07	7657 X	7407	-0-	-250	-0-	7407	3	N	-0-			-0-
08	7657 X	4838	-0-	-2819	-0-	4838	3	N	-0-			-0-
09	7410 X	6402	-0-	-1008	-0-	6402	3	N	-0-			-0-
10	7409 X	6977	-0-	-432	-0-	6977	3	N	-0-			-0-
11	7170 X	NO RPT	-0-	-7170	-0-			N	NO RPT			-0-

BLAKENEY-KRUEGER WELL #: 4 RRCID -> 226893 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15063 PERF.13593 - 14963

06	4920 X	3951	-0-	-969	-0-	3951	3	N	-0-			-0-
07	5084 X	5031	-0-	-53	-0-	5031	3	N	-0-			-0-
08	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	3	N	-0-			-0-
09	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	3	N	-0-			-0-
10	5022 X	4732	-0-	-290	-0-	4732	3	N	-0-			-0-
11	4860 X	NO RPT	-0-	-4860	-0-			N	NO RPT			-0-

ARLEDGE WELL #: 508 RRCID -> 228809 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14405 PERF.13178 - 14316

06	6150 X	4430	-0-	-1720	-0-	4430	3	N	-0-			-0-
07	5363 X	4452	-0-	-911	-0-	4452	3	N	-0-			-0-
08	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	3	N	-0-			-0-
09	4860 X	4436	-0-	-424	-0-	4436	3	N	-0-			-0-
10	4774 X	4350	-0-	-424	-0-	4350	3	N	-0-			-0-
11	4860 X	NO RPT	-0-	-4860	-0-			N	NO RPT			-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 15 RRCID -> 229779 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 15117 PERF.13838 - 14592

06	20490 X	18370	-0-	-2120	-0-	18370	3	N	-0-			-0-
07	21111 X	20424	-0-	-687	-0-	20424	3	N	-0-			-0-
08	20770 X	19789	-0-	-981	-0-	19789	3	N	-0-			-0-
09	20070 X	18331	-0-	-1739	-0-	18331	3	N	-0-			-0-
10	20429 X	18044	-0-	-2385	-0-	18044	3	N	-0-			-0-
11	19770 X	NO RPT	-0-	-19770	-0-			N	NO RPT			-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 11 RRCID -> 231906 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13703 - 14972

06	DLQ G-10	21	-0-	21	162	21	3	N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	65	-0-	65	227	65	3	N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	403	-0-	403	630	403	3	N	-0-			-0-
09	1122 N	492	-0-	-630	-0-	492	3	N	-0-			-0-
*10	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3	N	-0-			-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT			-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
ARLEDGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240096 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 15240 PERF.14077 - 14959

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910 X	2781	-0-	-129	-0-	2781	3			N	-0-					-0-
07	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	3			N	-0-					-0-
08	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	3			N	-0-					-0-
09	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	3			N	-0-					-0-
10	3565 X	3320	-0-	-245	-0-	3320	3			N	-0-					-0-
11	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 16 RRCID -> 242844 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 15256 PERF.14572 - 15092

06	DLQ G-10	9651	-0-	9651	22510	9651	3			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	10455	-0-	10455	32965	10455	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	9401	-0-	9401	42366	9401	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	7990	-0-	7990	50356	7990	3			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	6323	-0-	6323	56679	6323	3			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	56679					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE WELL #: 408 RRCID -> 250471 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14235 PERF.12984 - 14166

06	8310 X	5672	-0-	-2638	-0-	5672	3			N	-0-					-0-
07	7130 X	6244	-0-	-886	-0-	6244	3			N	-0-					-0-
08	7130 X	5998	-0-	-1132	-0-	5998	3			N	-0-					-0-
09	6480 X	6276	-0-	-204	-0-	6276	3			N	-0-					-0-
10	6696 X	5261	-0-	-1435	-0-	5261	3			N	-0-					-0-
11	6030 X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS "36" WELL #: 2 RRCID -> 255988 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13757 - 14985

06	7070 X	7070	-0-	-0-	-0-	7070	3			N	-0-					-0-
07	8015 X	8015	-0-	-0-	-0-	8015	3			N	-0-					-0-
08	7068 X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	NO RPT					-0-
09	7351 X	7351	-0-	-0-	-0-	7351	3			N	-0-					-0-
10	7068 X	7038	-0-	-30	-0-	7038	3			N	-0-					-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MILLS WELL #: 1 RRCID -> 068565 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 15571 PERF.14053 - 15465

06	5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	720	1	4749	3	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	5651	-0-	5651	5651	744	1	4907	3	N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	5446	-0-	5446	11097	744	1	4702	3	N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	5449	-0-	5449	16546	720	1	4729	3	N	-0-					-0-
10	22036 X	5490	-0-	-16546	-0-	744	1	4746	3	N	-0-					-0-
*11	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	720	1	4647	3	N	-0-					-0-

WILL O. (STRAWN) 97474 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC 927659
MOBIL MILLS "40" WELL #: 1 RRCID -> 165374 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 15186 PERF.12095 - 12157

06	2310 X	2233	-0-	-77	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
07	2945 X	2265	-0-	-680	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
08	2945 X	2552	-0-	-393	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
09	2850 X	1297	-0-	-1553	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
*10	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
11	2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (STRAWN) //CONT.// 97474 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
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
06	1020	X	854	-0-	-166	-0-	854	3			N	-0-					-0-
07	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
08	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
09	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
11	1080	X	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE WELL #: 308 RRCID -> 220005 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 12023 PERF.11544 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5130	X	4400	-0-	-730	-0-	4400	3			N	-0-					-0-
07	5053	X	5022	-0-	-31	-0-	5022	3			N	-0-					-0-
08	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	3			N	-0-					-0-
09	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	3			N	-0-					-0-
10	5022	X	4830	-0-	-192	-0-	4830	3			N	-0-					-0-
11	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 14 RRCID -> 228674 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11680 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3690	X	3410	-0-	-280	-0-	3410	3			N	-0-					-0-
07	3906	X	3887	-0-	-19	-0-	3887	3			N	-0-					-0-
08	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	3			N	-0-					-0-
09	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	3			N	-0-					-0-
10	3875	X	3700	-0-	-175	-0-	3700	3			N	-0-					-0-
11	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (WOLFCAMP) 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
LLANO PRODUCTION COMPANY 504617
MILLS WELL #: 218 RRCID -> 074939 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2778 - 2808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	95	1	1464	2	N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	96	1	1473	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	86	1	1278	2	N	-0-					-0-
08	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	79	1	1222	2	N	-0-					-0-
09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	75	1	720	2	N	-0-					-0-
*10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	60	1	256	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE WELL #: 1358 RRCID -> 212888 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3495 - 3764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	565	-0-	-125	-0-	180	1	385	3	N	-0-					-0-
07	651	N	650	-0-	-1	-0-	212	1	438	3	N	-0-					-0-
08	682	N	553	-0-	-129	-0-	166	1	387	3	N	-0-					-0-
09	570	N	475	-0-	-95	-0-	152	1	323	3	N	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (WOLFCAMP) //CONT.// 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
LLANO PRODUCTION COMPANY //CONT.// 504617
KINCAID A WELL #: 7012 RRCID -> 212890 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4036 - 4600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KINCAID A WELL #: 2012 RRCID -> 213268 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 3905 - 4106

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2737				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2737				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2737				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2737				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2737				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2737				N	NO RPT			-0-

WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC 927659
MILLS "15" WELL #: 2 RRCID -> 208280 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 3616 PERF. 2840 - 3537

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLS "18" WELL #: 3 RRCID -> 210843 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 3531 PERF. 2774 - 3324

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KINCAID WELL #: 1011 RRCID -> 212069 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 3650 - 3660

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLS "15" WELL #: 3 RRCID -> 212887 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3213 - 3231

06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-			-0-
07	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	3	N	-0-			-0-
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-			-0-
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3	N	-0-			-0-
*10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-			-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			-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
06	5280	X	3729	-0-	-1551	-0-	3729	3			N	-0-					-0-
07	5363	X	4166	-0-	-1197	-0-	4166	3			N	-0-					-0-
08	5053	X	4637	-0-	-416	-0-	4637	3			N	-0-					-0-
09	4890	X	4496	-0-	-394	-0-	4496	3			N	-0-					-0-
10	4712	X	4355	-0-	-357	-0-	4355	3			N	-0-					-0-
11	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS 16 WELL #: 2 RRCID -> 243037 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 3166 - 3198

06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
07	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					-0-
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
09	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	3			N	-0-					-0-
*10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 7 RRCID -> 269300 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 15853 PERF. 3260 - 4568

06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O, NORTH (WOLFCAMP) 97476 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
LLANO PRODUCTION COMPANY 504617
KINCAID WELL #: 1012 RRCID -> 099242 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 12797 PERF. 3275 - 3326

06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	36	1	631	2	N	-0-					-0-
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	46	1	819	2	N	-0-					-0-
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	46	1	710	2	N	-0-					-0-
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	58	1	532	2	N	-0-					-0-
*10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	43	1	183	2	N	-0-					-0-
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

KINCAID WELL #: 1064 RRCID -> 187461 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3104 - 3414

06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	2	N	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110	2	N	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	N	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	81	2	N	-0-					-0-
*10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	5	1	19	2	N	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIFORD (1650) 97660 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
LA RONYA OIL & GAS 487108
BUCHANAN, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 086176 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1668 - 1678

06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (BRACERO) 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675

PRYOR RANCH WELL #: 19 T RRCID -> 094323 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2886 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	1			N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	1			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1			N	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	1			N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1			N	-0-					-0-
*11	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 17 T RRCID -> 094324 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2890 - 2910

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	1			N	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	1			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1			N	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	1			N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	1			N	-0-					-0-
*11	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 63 T RRCID -> 100166 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2908 - 2936

06	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	1			N	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	1			N	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	1			N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	1			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1			N	-0-					-0-
*11	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 59 T RRCID -> 100551 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2752 - 2783

06	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	1			N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	1			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	1			N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	1			N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	1			N	-0-					-0-
*11	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 79 T RRCID -> 102559 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2765 - 2788

06	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1			N	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	1			N	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	1			N	-0-					-0-
10	93	N	76	-0-	-17 B	-0-	76	1			N	-0-					-0-
11	90	N	64	-0-	-26 B	-0-	64	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 93 T RRCID -> 102696 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2920 - 2942

06	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	1			N	-0-					-0-
07	93	N	77	-0-	-16 B	-0-	77	1			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	1			N	-0-					-0-
09	90	N	62	-0-	-28 B	-0-	62	1			N	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	1			N	-0-					-0-
*11	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	1			N	-0-					-0-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 141 C RRCID -> 106224 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2750 - 2760

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

PRYOR RANCH WELL #: 151 T RRCID -> 106225 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2846 - 2866

06	75	N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	1	N	-0-			-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	1	N	-0-			-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	1	N	-0-			-0-
09	90	N	67	-0-	-23	B	-0-	67	1	N	-0-			-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	1	N	-0-			-0-
*11	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	1	N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 12 RRCID -> 110834 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2595 - 2599

06	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	1	N	-0-			-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	1	N	-0-			-0-
08	93	N	62	-0-	-31	B	-0-	62	1	N	-0-			-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	1	N	-0-			-0-
10	62	N	61	-0-	-1	B	-0-	61	1	N	-0-			-0-
*11	77	N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	1	N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 64 RRCID -> 113235 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 2704 PERF. 2592 - 2596

06	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	1	N	-0-			-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	1	N	-0-			-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	1	N	-0-			-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	1	N	-0-			-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	1	N	-0-			-0-
*11	69	N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	1	N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 143 RRCID -> 118191 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2944 - 2952

06	68	N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	1	N	-0-			-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	1	N	-0-			-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	1	N	-0-			-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	1	N	-0-			-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	1	N	-0-			-0-
*11	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	1	N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 45 RRCID -> 125281 COMPL. DATE 09/21/1987 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2868 - 2891

06	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	1	N	-0-			-0-
07	93	N	71	-0-	-22	B	-0-	71	1	N	-0-			-0-
08	93	N	67	-0-	-26	B	-0-	67	1	N	-0-			-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	1	N	-0-			-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	1	N	-0-			-0-
*11	76	N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	1	N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 200 RRCID -> 130996 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2619 - 2625

06	60	N	54	-0-	-6	B	-0-	54	1	N	-0-			-0-
07	62	N	51	-0-	-11	B	-0-	51	1	N	-0-			-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	1	N	-0-			-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	1	N	-0-			-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	1	N	-0-			-0-
*11	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	1	N	-0-			-0-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 125 RRCID -> 131854 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2898 - 2904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 190 RRCID -> 135052 COMPL. DATE 05/17/1990 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2598 - 2606

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	1	N	-0-			-0-
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	1	N	-0-			-0-
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	1	N	-0-			-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1	N	-0-			-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1	N	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1	N	-0-			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 32 T RRCID -> 094315 COMPL. DATE 11/30/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2962 - 2972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	1			N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					-0-
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	1			N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-
*11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 20 T RRCID -> 094317 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2993 - 3000

06	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	1			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-
*11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 4 C RRCID -> 094319 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2902 - 2914

06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	1			N	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	1			N	-0-					-0-
*11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 29 T RRCID -> 095064 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2790 - 2810

06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			N	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	1			N	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	1			N	-0-					-0-
*11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 61 T RRCID -> 100438 COMPL. DATE 05/08/1982 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2774 - 2792

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		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 #: 43 T RRCID -> 102733 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2860 - 2873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	1			N	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	1			N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	1			N	-0-					-0-
10	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	1			N	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	1			N	-0-					-0-

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
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	1			N	-0-					-0-
07	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	1			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-					-0-
*11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 180 T RRCID -> 107059 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2998 - 3006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	1			N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	1			N	-0-					-0-
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	1			N	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	1			N	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	1			N	-0-					-0-
*11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 65 RRCID -> 130831 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2778 - 2786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					-0-
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	1			N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	1			N	-0-					-0-
*11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 25 RRCID -> 131507 COMPL. DATE 08/02/1989 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2982 - 2994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 #: 160 RRCID -> 131508 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2400 - 2408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 14 RRCID -> 132336 COMPL. DATE 09/23/1989 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2897 - 2905

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	1	N	-0-			-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	1	N	-0-			-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	1	N	-0-			-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1	N	-0-			-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1	N	-0-			-0-
*11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1	N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 186 RRCID -> 116837 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2592 - 2622

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					-0-
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			N	-0-					-0-
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-					-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-					-0-
*11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2825) 98075 281 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 19 C RRCID -> 094318 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2828 - 2840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (ELAINE) //CONT.// 98075 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 100 RRCID -> 122107 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2883 PERF. 2735 - 2746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	1		N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	1		N	-0-					-0-
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	1		N	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	1		N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	1		N	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 #: 20 C RRCID -> 094328 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2632 - 2638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 17 C RRCID -> 094330 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2534 - 2546

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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 #: 57 C RRCID -> 100163 COMPL. DATE 05/03/1982 TOTAL DEPTH 3169 PERF. 2550 - 2562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 61 C RRCID -> 100549 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2510 - 2520

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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 #: 77 C RRCID -> 103971 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 2628 PERF. 2450 - 2462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 129 RRCID -> 106193 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2604 - 2607

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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 #: 39 RRCID -> 097975 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2584 - 2618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 77 T RRCID -> 103974 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 2628 PERF. 2523 - 2533

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WISHBONE (HOUSE 3) 98270 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 4T RRCID -> 207366 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12788 - 12820

06	13992 X	13992	-0-	-0-	-0-	3742	1	10250	2	N	-0-			-0-
07	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-			-0-
08	8489 X	8489	-0-	-0-	-0-	1444	1	7045	2	N	-0-			-0-
09	9227 X	9227	-0-	-0-	-0-	1489	1	7738	2	N	-0-			-0-
10	6767 X	6767	-0-	-0-	-0-	1086	1	5681	2	N	-0-			-0-
*11	8725 X	8725	-0-	-0-	-0-	1166	1	7559	2	N	-0-			-0-

RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 7 RRCID -> 205054 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 12983 PERF.12810 - 12854

06	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-			N	-0-			-0-
07	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-			N	-0-			-0-
08	7719 X	-0-	-0-	-7719	-0-			N	-0-			-0-
09	7470 X	-0-	-0-	-7470	-0-			N	-0-			-0-
10	7719 X	-0-	-0-	-7719	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WISHBONE (UPPER HOUSE) 98270 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 4C RRCID -> 214307 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12206 - 12230

06	660 X	-0-	-0-	-660	-0-				N	-0-			-0-
07	682 X	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-			-0-
08	651 X	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-			-0-
09	300 X	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 8 RRCID -> 204777 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 13620 PERF.12452 - 12480

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAKER, EARL WELL #: 10 RRCID -> 208465 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 12733 PERF.12292 - 12450

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAKER, EARL WELL #: 9 RRCID -> 209801 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12254 - 12460

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	5301 X	-0-	-0-	-5301	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BAKER, EARL WELL #: 11 RRCID -> 211200 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12510 - 12550

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 1) 98271 218 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM FEE WELL #: 1 RRCID -> 215022 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12126 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
07	76	R	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	N	-0-			-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-

RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 13 RRCID -> 216278 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12104 - 12124

06	450	#	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 2) 98271 219 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 215680 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12156 - 12206

06	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-			-0-
07	2263	X	235	-0-	-2028	-0-	15	1	220	2	N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 12 RRCID -> 215703 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 12779 PERF.12220 - 12240

06	1860	X	813	-0-	-1047	-0-	49	1	764	2	N	-0-			-0-
07	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	144	1	1417	2	N	-0-			-0-
08	1953	X	1537	-0-	-416	-0-	169	1	1368	2	N	-0-			-0-
09	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	373	1	2165	2	N	-0-			-0-
10	1953	X	1908	-0-	-45	-0-	421	1	1487	2	N	-0-			-0-
*11	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	137	1	2316	2	N	-0-			-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 3) 98271 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 10 RRCID -> 215494 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12310 - 12340

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WISHBONE, WEST (HOUSE 1) 98273 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 1 RRCID -> 225154 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 14475 PERF.12310 - 12324

06	3360	X	254	-0-	-3106	-0-	68	1	186	2	N	-0-			-0-
07	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-			-0-
08	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-			-0-
09	6120	X	-0-	-0-	-6120	-0-					N	-0-			-0-
10	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-			-0-
11	240	X	21	-0-	-219	-0-	3	1	18	2	N	-0-			-0-

WISHBONE, WEST (HOUSE 1) //CONT.// 98273 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	62	1	171	2	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-			-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	54	1	283	2	N	-0-			-0-
*11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	33	1	212	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

WOODLEY RANCH WELL #: 3 T RRCID -> 039326 COMPL. DATE 06/09/1966 TOTAL DEPTH 1129 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	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

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-