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
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 09/12/2014 TOTAL DEPTH 11565 PERF.11115 - 11228

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/20/2016 - P/A 09/20/16

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EDWARDS
CHARIS ENERGY, INC. 146369
HYDE WELL #: 1 RRCID -> 251750 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 4655 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 #: 103 RRCID -> 261941 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
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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 #: 113 RRCID -> 264195 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 #: 120 RRCID -> 264202 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 #: 127 RRCID -> 264210 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 #: 134 RRCID -> 264236 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 #: 141 RRCID -> 264243 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 #: 148 RRCID -> 264567 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 #: 155 RRCID -> 264580 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
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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 #: 162 RRCID -> 264587 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 #: 169 RRCID -> 264615 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 #: 176 RRCID -> 264623 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 #: 183 RRCID -> 264630 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
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 #: 190 RRCID -> 264639 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 #: 204 RRCID -> 264669 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 #: 213 RRCID -> 265149 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 #: 220 RRCID -> 265259 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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-
12	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY 148108
CROMWELL WELL #: RRCID -> 263703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9796 - 14557

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D. O. G. OPERATING, LLC 196844
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
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL TORO RESOURCES LLC 250718
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
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EDWARDS
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
BRISCOE (5140) WELL #: 8034 RRCID -> 233663 COMPL. DATE 10/01/2007 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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
HUNTER CREDIT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 275876 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7808 - 7814

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

FASKEN STATE 1202 WELL #: 29H RRCID -> 279475 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9531 - 13970

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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	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

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

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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2016 - P/A 11/18/16

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
RHD HOLDINGS, L.L.C. 704799
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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
RUCKMAN WELL #: 8 RRCID -> 252860 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 16393 PERF.13990 - 14070

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-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	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

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

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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016 - P/A 11/21/16

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2012

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

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

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
BRACKEN, R. A. WELL #: A 3H RRCID -> 270501 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11793 PERF.12175 - 12243

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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

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

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

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

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
WALLACE, J. C. WELL #: 9 RRCID -> 248995 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 6979 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 9 RRCID -> 147952 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 3210 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
J. HENDERSON ET AL GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 174590 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 14080 PERF. N/A

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 #: 37 RRCID -> 134016 COMPL. DATE 02/22/1990 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9430 - 9482

08	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	375	1	1239	2	Y	7	10	1			11
						8	9									
09	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	381	1	1296	2	Y	19	14	1			16
						21	9									
10	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	304	1	1446	2	Y	19	17	1			18
						21	9									
11	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	333	1	1356	2	Y	1	11	1			8
						1	9									
12	1767 N	1668	-0-	-99	-0-	328	1	1319	2	Y	19	10	1			17
						21	9									
01	1767 N	1276	-0-	-491	-0-	249	1	1005	2	Y	20	14	1			23
						22	9									

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

08	981 N	981	-0-	-0-	-0-	216	1	713	2	Y	47	40	1			53
						52	9									
09	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	233	1	795	2	Y	14	39	1			28
						15	9									
10	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	327	1	1549	2	Y	105	42	1			91
						116	9									
11	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	280	1	1138	2	Y	154	154	1			91
						169	9									
12	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	243	1	975	2	Y	184	173	1			102
						202	9									
*01	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	330	1	1330	2	Y	99	128	1			73
						109	9									

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
08	558	N	380	-0-	-178	-0-	88	1	292	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	252	-0-	-48	-0-	57	1	195	2	Y	-0-					-0-
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	69	1	329	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	72	1	293	2	Y	6	3	1			4
							7	9									
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	77	1	311	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
*01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	79	1	316	2	Y	4	6	1			1
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1450	-0-	-255	-0-	335	1	1105	2	Y	9					34
							10	9									
09	1620	N	1028	-0-	-592	-0-	227	1	775	2	Y	24	31	1			27
							26	9									
10	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	302	1	1433	2	Y	1	16	1			12
							1	9									
11	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	320	1	1305	2	Y	19	13	1			18
							21	9									
12	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	363	1	1461	2	Y	52	30	1			40
							57	9									
*01	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	372	1	1503	2	Y	5	37	1			8
							6	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1076	-0-	-164	-0-	248	1	817	2	Y	10					11
							11	9									
09	1080	N	583	-0-	-497	-0-	132	1	450	2	Y	1	5	1			7
							1	9									
10	1023	N	996	-0-	-27	-0-	173	1	822	2	Y	1	6	1			2
							1	9									
11	1050	N	996	-0-	-54	-0-	194	1	790	2	Y	11	5	1			8
							12	9									
12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	191	1	770	2	Y	20	12	1			16
							22	9									
01	992	N	907	-0-	-85	-0-	180	1	727	2	Y	-0-	13	1			3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	88	1	288	2	Y	-0-	8	1			3
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	74	1	252	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	95	1	451	2	Y	23	13	1			14
							25	9									
11	360	N	333	-0-	-27	-0-	59	1	242	2	Y	29	14	1			29
							32	9									
12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	129	1	521	2	Y	16	17	1			28
							18	9									
*01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	108	1	435	2	Y	25	20	1			33
							28	9									

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
08	1240	N	1042	-0-	-198	-0-	241	1	795	2	Y	5					20
							6	9									
09	1050	N	750	-0-	-300	-0-	167	1	565	2	Y	16	20	1			16
							18	9									
10	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	202	1	959	2	Y	2	11	1			7
							2	9									
11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	223	1	907	2	Y	22	12	1			17
							24	9									
12	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	290	1	1170	2	Y	50	29	1			38
							55	9									
*01	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	327	1	1320	2	Y	7	37	1			8
							8	9									

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

*07	7533	X	5192	-0-	-2341	-0-	5189	3	3	9	N	3	3	8				370
08	7533	X	5332	-0-	-2201	-0-	5196	3	136	9	N	124	6	8				486
09	6900	X	4877	-0-	-2023	-0-	4747	3	130	9	N	118						604
10	6851	X	4782	-0-	-2069	-0-	4662	3	120	9	N	109	538	1	2	8		173
11	6630	X	4548	-0-	-2082	-0-	4385	3	163	9	N	148	179	1	2	8		140
12	5332	X	4002	-0-	-1330	-0-	3874	3	128	9	N	116	6	8				250
*01	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3602	3	129	9	N	117	180	1	9	8		178

RYAN 1795 O WELL #: 18H RRCID -> 272497 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 11491 PERF.11680 - 14972

08	8494	X	7693	-0-	-801	-0-	493	1	6889	3	N	283	9	0	362	1		140
							311	9										
09	7980	X	7170	-0-	-810	-0-	444	1	6475	3	N	225	8	0	179	1		178
							3	4	248	9								
10	8184	X	7327	-0-	-857	-0-	486	1	6577	3	N	238	8	0	180	1		228
							2	4	262	9								
11	7590	X	5727	-0-	-1863	-0-	2	1	5367	3	N	239	8	0	360	1		99
							95	4	263	9								
12	7781	X	6528	-0-	-1253	-0-	6152	3	86	4	N	264	10	0	180	1		173
							290	9										
*01	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	6296	3	126	4	N	257	14	0	180	1		236
							283	9										

RYAN 1795 O WELL #: 1H RRCID -> 273328 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 11573 PERF.12250 - 16044

08	9300	X	6143	-0-	-3157	-0-	5899	3	244	9	N	222	13	0	175	1		395
													10	8				
09	9000	X	6063	-0-	-2937	-0-	5880	3	9	4	N	158	12	0				541
							174	9										
10	8277	X	7107	-0-	-1170	-0-	6872	3	5	4	N	209	14	0	536	1		197
							230	9					3	8				
11	7410	X	4468	-0-	-2942	-0-	4322	3	47	4	N	90	10	0	8	8		269
							99	9										
12	7657	X	6410	-0-	-1247	-0-	6117	3	114	4	N	163	14	0	4	8		414
							179	9										
*01	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	6275	3	21	4	N	184	19	0	389	1		178
							202	9					12	8				

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 05/10/2014 TOTAL DEPTH 11659 PERF.11722 - 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
08	7347	X	3660	-0-	-3687	-0-	64	1	3576	3	N	18	3	0	14	8	242
							20	9									
09	6930	X	4178	-0-	-2752	-0-	240	1	3935	3	N	3	3	0			242
							3	9									
10	5177	X	4017	-0-	-1160	-0-	234	1	3774	3	N	8	3	0	5	8	242
							9	9									
11	15458	X	15458	-0-	-0-	-0-	224	1	15201	3	N	30	15	0	2	8	255
							33	9									
12	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	24	1	8817	3	N	20	8	0	3	8	264
							22	9									
*01	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3841	3	12	9	N	11	5	0	7	8	263

SIERRA RESOURCES, LLC 780233
STS 'A' WELL #: 5H RRCID -> 279637 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9634 - 16026

08	65131	X	50614	-0-	-14517	-0-	578	1	47791	3	N	1807	1569	1	55	8	413
							257	4	1988	9							
09	58860	X	43914	-0-	-14946	-0-	321	1	41866	3	N	1363	1294	1	53	8	429
							228	4	1499	9							
10	54374	X	43743	-0-	-10631	-0-	289	1	42035	3	N	1125	1165	1	25	8	364
							181	4	1238	9							
11	49740	X	41149	-0-	-8591	-0-	254	1	39448	3	N	1208	1195	1	1	8	376
							118	4	1329	9							
12	50623	X	39887	-0-	-10736	-0-	251	1	38179	3	N	1200	1192	1	50	8	334
							137	4	1320	9							
01	42470	X	36805	-0-	-5665	-0-	272	1	35304	3	N	1047	1045	1	50	8	286
							77	4	1152	9							

STS 'A' WELL #: 4 H RRCID -> 279803 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9519 - 14586

08	19654	X	16755	-0-	-2899	-0-	185	1	15303	3	N	1077	935	1	33	8	326
							82	4	1185	9							
09	16171	X	16171	-0-	-0-	-0-	111	1	14470	3	N	1374	1304	1	48	8	348
							79	4	1511	9							
10	15833	X	15833	-0-	-0-	-0-	97	1	14073	3	N	1457	1510	1	30	8	265
							60	4	1603	9							
11	16200	X	13725	-0-	-2475	-0-	80	1	12389	3	N	1108	1095	1	1	8	277
							37	4	1219	9							
12	16740	X	13292	-0-	-3448	-0-	80	1	12131	3	N	944	937	1	35	8	249
							43	4	1038	9							
01	13950	X	12185	-0-	-1765	-0-	86	1	11267	3	N	734	733	1	35	8	215
							25	4	807	9							

STS 'A' WELL #: 6H RRCID -> 279804 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9705 - 16441

08	50003	X	36582	-0-	-13421	-0-	423	1	34981	3	N	900	781	1	28	8	152
							188	4	990	9							
09	45900	X	34271	-0-	-11629	-0-	252	1	32868	3	N	884	839	1	42	8	155
							179	4	972	9							
10	41168	X	33634	-0-	-7534	-0-	222	1	32282	3	N	901	933	1	22	8	101
							139	4	991	9							
11	39840	X	30541	-0-	-9299	-0-	188	1	29245	3	N	927	916	1	1	8	111
							88	4	1020	9							
12	36580	X	29845	-0-	-6735	-0-	188	1	28629	3	N	841	835	1	31	8	86
							103	4	925	9							
01	32240	X	27739	-0-	-4501	-0-	205	1	26603	3	N	794	793	1	33	8	54
							58	4	873	9							

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SIERRA RESOURCES, LLC //CONT.// 780233
STS 'A' WELL #: 8H RRCID -> 279805 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 9700 - 15151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	54498	X	36297	-0-	-18201	-0-	420	1	34727	3	N	875	760	1	26	8	232
							187	4	963	9							
09	45030	X	32185	-0-	-12845	-0-	237	1	30953	3	N	751	713	1	36	8	234
							169	4	826	9							
10	40951	X	30885	-0-	-10066	-0-	205	1	29861	3	N	628	651	1	15	8	196
							128	4	691	9							
11	39630	X	27860	-0-	-11770	-0-	173	1	26868	3	N	671	663	1	1	8	203
							81	4	738	9							
12	36301	X	27219	-0-	-9082	-0-	173	1	26292	3	N	600	596	1	21	8	186
							94	4	660	9							
01	29760	X	25229	-0-	-4531	-0-	187	1	24361	3	N	571	570	1	24	8	163
							53	4	628	9							

STS 'A' WELL #: 10H RRCID -> 279806 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 9690 - 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
08	32922	X	32922	-0-	-0-	-0-	383	1	31655	3	N	649	564	1	20	8	129
							170	4	714	9							
09	31948	X	31948	-0-	-0-	-0-	237	1	30985	3	N	506	481	1	32	8	122
							169	4	557	9							
10	29358	X	29358	-0-	-0-	-0-	196	1	28555	3	N	440	456	1	11	8	95
							123	4	484	9							
11	24294	X	24294	-0-	-0-	-0-	152	1	23586	3	N	441	435	1	1	8	100
							71	4	485	9							
12	22942	X	22942	-0-	-0-	-0-	146	1	22246	3	N	427	424	1	15	8	88
							80	4	470	9							
01	27900	X	20950	-0-	-6950	-0-	156	1	20308	3	N	402	401	1	16	8	73
							44	4	442	9							

STS 'A' WELL #: 7H RRCID -> 280114 COMPL. DATE 08/30/2015 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 9600 - 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
08	68603	X	68603	-0-	-0-	-0-	803	1	66436	3	N	915	794	1	28	8	166
							357	4	1007	9							
09	85470	X	62199	-0-	-23271	-0-	464	1	60579	3	N	751	713	1	39	8	165
							330	4	826	9							
10	83917	X	60312	-0-	-23605	-0-	406	1	59197	3	N	413	428	1	11	8	139
							255	4	454	9							
11	81210	X	55151	-0-	-26059	-0-	345	1	53666	3	N	890	880	1	1	8	148
							161	4	979	9							
12	68603	X	52379	-0-	-16224	-0-	335	1	50963	3	N	816	811	1	30	8	123
							183	4	898	9							
01	59210	X	51201	-0-	-8009	-0-	383	1	49856	3	N	775	774	1	32	8	92
							109	4	853	9							

STS 'D' WELL #: 1H RRCID -> 281506 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10470 - 16561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	130967	X	31188	-0-	-99779	-0-	328	1	27107	3	N	3279	2847	1	13	8	546
							146	4	3607	9							
09	27240	X	22136	-0-	-5104	-0-	147	1	19140	3	N	2495	2368	1	27	8	646
							104	4	2745	9							
10	28148	X	18371	-0-	-9777	-0-	111	1	16173	3	N	1834	1901	1	1	8	578
							70	4	2017	9							
11	27240	X	16589	-0-	-10651	-0-	94	1	14556	3	N	1724	1704	1	9	8	589
							43	4	1896	9							
12	28148	X	13976	-0-	-14172	-0-	81	1	12342	3	N	1372	1363	1	2	8	596
							44	4	1509	9							
01	28148	X	11898	-0-	-16250	-0-	82	1	10625	3	N	1062	1061	1			597
							23	4	1168	9							

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SIERRA RESOURCES, LLC //CONT.// 780233
STS 'A' WELL #: 14H RRCID -> 281690 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9800 - 19446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		7741	-0-	7741	7741	90	1	7420	3	N	174	151	1	6	8	17
							40	4	191	9							
09	0		200851	-0-	200851	208592	1448	1	189147	3	N	8387	7962	1	3	8	439
							1030	4	9226	9							
10	0		207734	-0-	207734	416326	1354	1	197216	3	N	7559	7831	1	2	8	165
							849	4	8315	9							
*11	600810	X	184484	-0-	-416326	-0-	1128	1	175212	3	N	6925	6845	1	1	8	244
							526	4	7618	9							
*12	171642	X	171642	-0-	-0-	-0-	1074	1	163367	3	N	6013	5972	1	2	8	283
							587	4	6614	9							
*01	158439	X	158439	-0-	-0-	-0-	1162	1	151176	3	N	5245	5237	1			291
							331	4	5770	9							

SPARKMAN ENERGY, LLC 807295
WHEELER, CLIFTON WELL #: 3 RRCID -> 119257 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10406 - 10510

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SPARKMAN ENERGY, LLC //CONT.// 807295
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		98
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		98
01	14B DENY	-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

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2016 - PLUGGED 07/08/16

EDWARDS SWD WELL #: 1H RRCID -> 281766 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

08	1860	X	242	-0-	-1618	-0-	12	1	215	3	Y	14	16	1	6
							15	9							
09	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	92	1	1536	3	Y	31	29	1	8
							2	4	34	9					
10	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	196	1	3187	3	Y	58	48	1	18
							3	4	64	9					
11	416	X	416	-0-	-0-	-0-	23	1	361	3	Y	29	37	1	10
							32	9							
12	1705	X	230	-0-	-1475	-0-	4	1	213	3	Y	12	18	1	4
							13	9							
01	3441	X	863	-0-	-2578	-0-	79	1	759	3	Y	23	20	1	7
							25	9							

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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	X	576	-0-	-943	-0-	30	1	531	3	Y	13	13	1			6
							1	4	14	9							
09	1470	X	570	-0-	-900	-0-	31	1	521	3	Y	15	17	1			4
							1	4	17	9							
10	1271	X	726	-0-	-545	-0-	40	1	665	3	Y	18	16	1			6
							1	4	20	9							
11	840	X	523	-0-	-317	-0-	30	1	478	3	Y	14	15	1			5
							15	9									
12	744	X	628	-0-	-116	-0-	12	1	598	3	Y	16	16	1			5
							18	9									
01	713	X	465	-0-	-248	-0-	43	1	408	3	Y	13	14	1			4
							14	9									

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	682	X	395	-0-	-287	-0-	20	1	366	3	Y	7	6	1			3
							1	4	8	9							
09	660	X	430	-0-	-230	-0-	24	1	396	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
10	589	X	284	-0-	-305	-0-	16	1	260	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
11	450	X	324	-0-	-126	-0-	19	1	295	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
12	434	X	342	-0-	-92	-0-	6	1	325	3	Y	9	9	1			3
							1	4	10	9							
01	279	N	185	-0-	-94	-0-	17	1	160	3	Y	7	8	1			2
							8	9									

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

08	2573	X	2325	-0-	-248	-0-	124	1	2198	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	3210	X	2376	-0-	-834	-0-	135	1	2239	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	3317	X	2339	-0-	-978	-0-	135	1	2202	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	3210	X	2458	-0-	-752	-0-	144	1	2312	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	2449	X	1179	-0-	-1270	-0-	23	1	1156	3	Y	-0-					-0-
01	2449	X	1778	-0-	-671	-0-	167	1	1610	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	X	461	-0-	-562	-0-	23	1	426	3	Y	9	8	1			4
							2	4	10	9							
09	930	X	524	-0-	-406	-0-	29	1	483	3	Y	10	11	1			3
							1	4	11	9							
10	806	X	442	-0-	-364	-0-	25	1	406	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
11	600	X	447	-0-	-153	-0-	26	1	412	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
12	558	X	513	-0-	-45	-0-	10	1	493	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
01	527	X	227	-0-	-300	-0-	21	1	199	3	Y	6	7	1			2
							7	9									

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

08	124	N	60	-0-	-64	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	3	Y	-0-					-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	72	-0-	-52	-0-	2	1	70	3	Y	-0-					-0-
*01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	Y	-0-					-0-

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-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

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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	X	494	-0-	-250	-0-	26	1	461	3	Y	5	4	1			2
							1	4	6	9							
09	690	X	486	-0-	-204	-0-	27	1	452	3	Y	5	6	1			1
							1	4	6	9							
10	713	X	411	-0-	-302	-0-	24	1	383	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	570	X	391	-0-	-179	-0-	23	1	361	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
12	496	X	453	-0-	-43	-0-	9	1	438	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
01	403	N	330	-0-	-73	-0-	31	1	295	3	Y	4	5	1			1
							4	9									

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	25	1			7
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	33	1	817	3	N	13					20
							14	9									
10	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	52	1	1362	3	N	17	30	1			7
							19	9									
11	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	48	1	1367	3	N	7					14
							8	9									
12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	45	1	1166	3	N	3	15	1			2
							3	9									
*01	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	86	1	2127	3	N	10					12
							11	9									

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

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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	6	1	227	3	Y	1					4
							1	9									
09	150	N	62	-0-	-88	-0-	2	1	59	3	Y	1					5
							1	9									
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	10	1	261	3	Y	4					9
							4	9									
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	9	1	268	3	Y	2	5	1			6
							2	9									
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	5	1	133	3	Y	2	5	1			3
							2	9									
01	279	N	156	-0-	-123	-0-	6	1	148	3	Y	2					5
							2	9									

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

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	1					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	212	-0-	-98	-0-	11	1	199	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	210	N	165	-0-	-45	-0-	9	1	153	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	114	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	210	N	149	-0-	-61	-0-	9	1	138	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	186	N	139	-0-	-47	-0-	3	1	134	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	124	N	89	-0-	-35	-0-	9	1	79	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

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

08	1798	X	558	-0-	-1240	-0-	15	1	539	3	Y	4					10
							4	9									
09	1740	X	411	-0-	-1329	-0-	16	1	394	3	Y	1					11
							1	9									
10	899	X	244	-0-	-655	-0-	9	1	226	3	Y	8					19
							9	9									
11	870	X	282	-0-	-588	-0-	9	1	267	3	Y	5	10	1			14
							6	9									
12	620	X	80	-0-	-540	-0-	3	1	71	3	Y	5	12	1			7
							6	9									
*01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	11	1	261	3	Y	4					11
							4	9									

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

08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					7
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	4	1			3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	56	1	1008	3	Y	8	7	1			3
							2	4	9	9							
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	49	1	808	3	Y	9	10	1			2
							1	4	10	9							
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	40	1	662	3	Y	7	7	1			2
							1	4	8	9							
11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	50	1	809	3	Y	6	6	1			2
							1	4	7	9							
12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	19	1	998	3	Y	10	9	1			3
							1	4	11	9							
01	1085	X	508	-0-	-577	-0-	48	1	453	3	Y	6	7	1			2
							7	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	X	1096	-0-	-1787	-0-	57	1	1009	3	Y	26	26	1			11
							1	4	29	9							
09	2790	X	1148	-0-	-1642	-0-	64	1	1053	3	Y	27	31	1			7
							1	4	30	9							
10	1581	X	1331	-0-	-250	-0-	75	1	1218	3	Y	34	30	1			11
							1	4	37	9							
11	1470	X	1461	-0-	-9	-0-	84	1	1339	3	Y	34	33	1			12
							1	4	37	9							
12	1519	X	1080	-0-	-439	-0-	20	1	1029	3	Y	27	30	1			9
							1	4	30	9							
01	1333	X	852	-0-	-481	-0-	78	1	744	3	Y	26	27	1			8
							1	4	29	9							

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

08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	7	1	265	3	Y	1					1
							1	9									
09	240	N	161	-0-	-79	-0-	6	1	155	3	Y	-0-					1
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	22	1	562	3	Y	2					3
							2	9									
11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	35	1	1002	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	20	1	515	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
*01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	24	1	604	3	Y	2					5
							2	9									

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-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

08	3100	X	1624	-0-	-1476	-0-	84	1	1495	3	Y	39	33	1			17
							2	4	43	9							
09	3000	X	1110	-0-	-1890	-0-	61	1	1017	3	Y	28	38	1			7
							1	4	31	9							
10	2418	X	1243	-0-	-1175	-0-	70	1	1133	3	Y	35	31	1			11
							1	4	39	9							
11	1620	X	978	-0-	-642	-0-	56	1	894	3	Y	25	27	1			9
							28	9									
12	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	41	1	2064	3	Y	45	39	1			15
							1	4	50	9							
01	1612	X	1420	-0-	-192	-0-	128	1	1235	3	Y	51	51	1			15
							1	4	56	9							

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
MCCLAUGHERTY, I. O. WELL #: 2 RRCID -> 114100 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9778 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	7	1	253	3	Y	35	64	1			10
							39	9									
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	2	1	62	3	Y	31					41
							34	9									
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	Y	53	73	1			21
							58	9									
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	8	1	236	3	Y	63					84
							69	9									
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	10	1	268	3	Y	50	105	1			29
							55	9									
*01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	25	1	614	3	Y	67					96
							74	9									

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	N	45	-0-	-105	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	13	1	343	3	Y	-0-					-0-
11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	31	1	893	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	19	1	508	3	Y	-0-					-0-
*01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	29	1	721	3	Y	-0-					-0-

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

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	107	3	Y	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	9	1	240	3	Y	-0-					-0-
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	6	1	173	3	Y	-0-					-0-
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	5	1	135	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	208	-0-	-40	-0-	8	1	200	3	Y	-0-					-0-

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

08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	5	1	180	3	Y	3					7
							3	9									
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	84	3	Y	1					8
							1	9									
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	16	1	404	3	Y	8					16
							9	9									
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	25	1	706	3	Y	5	9	1			12
							6	9									
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	11	1	278	3	Y	6	10	1			8
							7	9									
*01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	23	1	579	3	Y	7					15
							8	9									

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

08	713	N	357	-0-	-356	-0-	10	1	344	3	Y	3					6
							3	9									
09	510	N	232	-0-	-278	-0-	9	1	222	3	Y	1					7
							1	9									
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	9	1	241	3	Y	2					9
							2	9									
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	12	1	353	3	Y	3	5	1			7
							3	9									
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	10	1	250	3	Y	2	5	1			4
							2	9									
*01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	15	1	364	3	Y	2					6
							2	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	347	-0-	-149	-0-	9	1	338	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	217	-0-	-263	-0-	8	1	209	3	Y	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	6	1	161	3	Y	-0-					-0-
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	13	1	370	3	Y	-0-					-0-
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	13	1	351	3	Y	-0-					-0-
*01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	10	1	260	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	170	-0-	-109	-0-	5	1	164	3	Y	1					4
							1	9									
09	210	N	150	-0-	-60	-0-	6	1	144	3	Y	-0-					4
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	4	1	117	3	Y	2					6
							2	9									
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	9	1	257	3	Y	1	3	1			4
							1	9									
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	180	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
01	124	N	49	-0-	-75	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	641	X	641	-0-	-0-	-0-	17	1	621	3	Y	3					13
							3	9									
09	390	X	199	-0-	-191	-0-	8	1	189	3	Y	2					15
							2	9									
10	477	X	477	-0-	-0-	-0-	17	1	446	3	Y	13					28
							14	9									
11	630	X	351	-0-	-279	-0-	12	1	329	3	Y	9	16	1			21
							10	9									
12	651	X	141	-0-	-510	-0-	5	1	127	3	Y	8	17	1			12
							9	9									
*01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	19	1	482	3	Y	7					19
							8	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	X	268	-0-	-290	-0-	7	1	261	3	Y	-0-					1
09	540	X	314	-0-	-226	-0-	12	1	301	3	Y	1					2
							1	9									
10	527	X	342	-0-	-185	-0-	13	1	328	3	Y	1					3
							1	9									
11	840	X	577	-0-	-263	-0-	20	1	556	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
12	868	X	456	-0-	-412	-0-	17	1	437	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
*01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	21	1	532	3	Y	2					4
							2	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
08	589	N	453	-0-	-136	-0-	12	1	441	3	Y	-0-					1
09	360	N	341	-0-	-19	-0-	13	1	328	3	Y	-0-					1
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	7	1	186	3	Y	1					2
							1	9									
11	450	N	180	-0-	-270	-0-	6	1	173	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
12	341	N	215	-0-	-126	-0-	8	1	207	3	Y	-0-	1	1			1
*01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	23	1	575	3	Y	1					2
							1	9									

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

08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	4	1	153	3	Y	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	5	1	144	3	Y	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	3	Y	-0-					-0-
*01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-

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

08	2077	X	1862	-0-	-215	-0-	77	1	1785	3	Y	-0-					1
09	1920	X	1609	-0-	-311	-0-	93	1	1516	3	Y	-0-					1
10	1984	X	1854	-0-	-130	-0-	92	1	1760	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	1920	X	1879	-0-	-41	-0-	84	1	1795	3	Y	-0-					1
12	1953	X	1829	-0-	-124	-0-	73	1	1756	3	Y	-0-					1
01	1612	N	1362	-0-	-250	-0-	64	1	1298	3	Y	-0-					1

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

08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	45	1	1048	3	Y	-0-					-0-
09	1110	N	937	-0-	-173	-0-	54	1	883	3	Y	-0-					-0-
10	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	51	1	970	3	Y	-0-					-0-
11	1050	N	851	-0-	-199	-0-	38	1	813	3	Y	-0-					-0-
12	961	N	947	-0-	-14	-0-	38	1	909	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	545	-0-	-106	-0-	26	1	519	3	Y	-0-					-0-

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

08	1736	N	1005	-0-	-731	-0-	78	1	920	3	Y	6					15
							7	9									
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	82	1	894	3	Y	4					19
							4	9									
10	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	111	1	1215	3	Y	18					37
							20	9									
11	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	105	1	1077	3	Y	12	21	1			28
							13	9									
12	1023	N	722	-0-	-301	-0-	63	1	649	3	Y	9	23	1			14
							10	9									
01	1333	N	617	-0-	-716	-0-	57	1	552	3	Y	7					21
							8	9									

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

08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	6	1	206	3	Y	-0-					-0-
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	15	1	386	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	179	3	Y	-0-					-0-
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	9	1	267	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	163	-0-	-240	-0-	6	1	157	3	Y	-0-					-0-
01	403	X	67	-0-	-336	-0-	3	1	64	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 #: 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-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
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	3	1	9	Y	1					1
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	181	3	Y	-0-					1
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	58	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	6	N	5	-0-	-1	-0-	4	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	186	N	26	-0-	-160	-0-	1	1	25	3	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
08	372	N	227	-0-	-145	-0-	6	1	221	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	8	1	202	3	Y	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	5	1	142	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	184	-0-	-26	-0-	6	1	178	3	Y	-0-					-0-
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	11	1	288	3	Y	-0-					-0-
*01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	14	1	336	3	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
08	403	N	299	-0-	-104	-0-	8	1	291	3	Y	-0-					1
09	480	N	289	-0-	-191	-0-	11	1	277	3	Y	1					2
							1	9									
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	10	1	255	3	Y	1					3
							1	9									
11	300	N	211	-0-	-89	-0-	7	1	204	3	Y	-0-	1	1			2
12	310	N	264	-0-	-46	-0-	10	1	253	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	14	1	342	3	Y	1					2
							1	9									

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
08	3503	X	2081	-0-	-1422	-0-	106	1	1897	3	Y	68	64	1			29
							3	4	75	9							
09	3300	X	1942	-0-	-1358	-0-	106	1	1753	3	Y	74	84	1			19
							2	4	81	9							
10	3379	X	1248	-0-	-2131	-0-	69	1	1121	3	Y	52	54	1			17
							1	4	57	9							
11	2430	X	983	-0-	-1447	-0-	55	1	882	3	Y	41	43	1			15
							1	4	45	9							
12	2263	X	722	-0-	-1541	-0-	13	1	678	3	Y	27	33	1			9
							1	4	30	9							
01	2077	X	351	-0-	-1726	-0-	31	1	302	3	Y	16	20	1			5
							18	9									

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
08	248	N	154	-0-	-94	-0-	8	1	143	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	240	N	122	-0-	-118	-0-	7	1	112	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	109	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	19	1	308	3	Y	8	6	1			3
							9	9									
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	3	1	134	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
*01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	17	1	168	3	Y	7	6	1			2
							8	9									

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

08	186	N	159	-0-	-27	-0-	4	1	155	3	Y	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	Y	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	94	-0-	-56	-0-	3	1	91	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	341	N	246	-0-	-95	-0-	7	1	238	3	Y	1					1
							1	9									
09	300	N	108	-0-	-192	-0-	4	1	104	3	Y	-0-					1
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	152	3	Y	-0-					1
11	240	N	5	-0-	-235	-0-	4	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	124	N	44	-0-	-80	-0-	2	1	41	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					1

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

08	1395	X	683	-0-	-712	-0-	18	1	664	3	Y	1					2
							1	9									
09	870	X	538	-0-	-332	-0-	21	1	517	3	Y	-0-					2
10	899	X	624	-0-	-275	-0-	23	1	600	3	Y	1					3
							1	9									
11	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	62	1	1769	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
12	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	60	1	1571	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	682	X	498	-0-	-184	-0-	19	1	478	3	Y	1					2
							1	9									

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

08	2821	X	925	-0-	-1896	-0-	48	1	855	3	Y	19	20	1			8
							1	4	21	9							
09	1500	X	774	-0-	-726	-0-	42	1	709	3	Y	20	23	1			5
							1	4	22	9							
10	1426	X	678	-0-	-748	-0-	38	1	618	3	Y	19	18	1			6
							1	4	21	9							
11	1590	X	1008	-0-	-582	-0-	58	1	924	3	Y	24	21	1			9
							26	9									
12	1643	X	696	-0-	-947	-0-	13	1	663	3	Y	17	20	1			6
							1	4	19	9							
01	682	N	566	-0-	-116	-0-	51	1	493	3	Y	19	19	1			6
							1	4	21	9							

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

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
08	1488	X	827	-0-	-661	-0-	43	1	764	3	Y	17	17	1			7
							1	4	19	9							
09	1440	X	938	-0-	-502	-0-	52	1	862	3	Y	21	23	1			5
							1	4	23	9							
10	1488	X	765	-0-	-723	-0-	43	1	700	3	Y	19	18	1			6
							1	4	21	9							
11	1020	X	661	-0-	-359	-0-	38	1	605	3	Y	16	16	1			6
							18	9									
12	1054	X	700	-0-	-354	-0-	13	1	673	3	Y	12	14	1			4
							1	4	13	9							
01	961	X	438	-0-	-523	-0-	40	1	384	3	Y	13	13	1			4
							14	9									

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

08	1891	X	1080	-0-	-811	-0-	56	1	987	3	Y	33	29	1			14
							1	4	36	9							
09	1830	X	1020	-0-	-810	-0-	56	1	930	3	Y	30	36	1			8
							1	4	33	9							
10	1333	X	1058	-0-	-275	-0-	59	1	964	3	Y	31	29	1			10
							1	4	34	9							
11	1290	X	1005	-0-	-285	-0-	57	1	913	3	Y	31	30	1			11
							1	4	34	9							
12	1209	X	874	-0-	-335	-0-	16	1	828	3	Y	27	29	1			9
							30	9									
*01	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	121	1	1156	3	Y	29	29	1			9
							1	4	32	9							

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

08	1240	X	152	-0-	-1088	-0-	8	1	142	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1200	X	114	-0-	-1086	-0-	7	1	106	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	248	X	90	-0-	-158	-0-	5	1	84	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	186	X	186	-0-	-0-	-0-	11	1	172	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	162	X	162	-0-	-0-	-0-	3	1	156	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	142	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

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

08	868	X	473	-0-	-395	-0-	25	1	440	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
09	840	X	476	-0-	-364	-0-	27	1	439	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
10	868	X	434	-0-	-434	-0-	25	1	401	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
11	660	X	549	-0-	-111	-0-	31	1	505	3	Y	11	9	1			4
							1	4	12	9							
12	589	X	430	-0-	-159	-0-	8	1	413	3	Y	8	9	1			3
							9	9									
01	434	N	269	-0-	-165	-0-	25	1	237	3	Y	6	7	1			2
							7	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN ET AL WELL #: 60 RRCID -> 142613 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9529 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	Y	-0-					1
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	6	1	96	3	Y	-0-					1
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	Y	-0-					1
11	120	N	92	-0-	-28	-0-	5	1	86	3	Y	1					2
							1	9									
12	93	N	74	-0-	-19	-0-	2	1	72	3	Y	-0-					2
01	93	N	60	-0-	-33	-0-	6	1	54	3	Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	X	1837	-0-	-984	-0-	96	1	1702	3	Y	34	31	1			15
							2	4	37	9							
09	2730	X	1439	-0-	-1291	-0-	80	1	1324	3	Y	31	38	1			8
							1	4	34	9							
10	2821	X	1536	-0-	-1285	-0-	87	1	1407	3	Y	37	33	1			12
							1	4	41	9							
11	1980	X	1892	-0-	-88	-0-	109	1	1737	3	Y	41	38	1			15
							1	4	45	9							
12	1829	X	1543	-0-	-286	-0-	29	1	1478	3	Y	32	36	1			11
							1	4	35	9							
01	1829	X	892	-0-	-937	-0-	81	1	785	3	Y	23	27	1			7
							1	4	25	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	X	1322	-0-	-1282	-0-	70	1	1250	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	2520	X	802	-0-	-1718	-0-	45	1	756	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	1643	X	1502	-0-	-141	-0-	87	1	1414	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	1590	X	936	-0-	-654	-0-	55	1	880	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	27	1	1416	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	1488	X	564	-0-	-924	-0-	53	1	511	3	Y	-0-					-0-

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
08	3472	X	2440	-0-	-1032	-0-	127	1	2258	3	Y	47	37	1			20
							3	4	52	9							
09	3030	X	2298	-0-	-732	-0-	128	1	2128	3	Y	36	47	1			9
							2	4	40	9							
10	3131	X	1634	-0-	-1497	-0-	93	1	1506	3	Y	31	30	1			10
							1	4	34	9							
11	3000	X	2034	-0-	-966	-0-	117	1	1874	3	Y	38	34	1			14
							1	4	42	9							
12	2449	X	2147	-0-	-302	-0-	41	1	2077	3	Y	25	31	1			8
							1	4	28	9							
01	2449	X	905	-0-	-1544	-0-	83	1	806	3	Y	14	18	1			4
							1	4	15	9							

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	193	-0-	-210	-0-	5	1	188	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	88	-0-	-122	-0-	3	1	85	3	Y	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	7	1	173	3	Y	-0-					-0-
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	12	1	341	3	Y	-0-					-0-
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	12	1	316	3	Y	-0-					-0-
*01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	7	1	184	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
08	248	N	100	-0-	-148	-0-	3	1	96	3	Y	1					3
							1	9									
09	270	N	63	-0-	-207	-0-	2	1	61	3	Y	-0-					3
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	77	3	Y	2					5
							2	9									
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	103	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	75	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
*01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	117	3	Y	1					3
							1	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
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	62	-0-	-58	-0-	2	1	60	3	Y	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	3	Y	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	98	3	Y	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	7	1	186	3	Y	-0-					-0-
*01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	8	1	200	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	1842	-0-	-2529	-0-	93	1	1659	3	Y	79	77	1			34
							3	4	87	9							
09	2820	X	1569	-0-	-1251	-0-	84	1	1390	3	Y	85	97	1			22
							1	4	94	9							
10	2914	X	1474	-0-	-1440	-0-	80	1	1306	3	Y	79	76	1			25
							1	4	87	9							
11	2130	X	1623	-0-	-507	-0-	91	1	1454	3	Y	70	70	1			25
							1	4	77	9							
12	2201	X	1596	-0-	-605	-0-	29	1	1482	3	Y	76	76	1			25
							1	4	84	9							
01	1488	N	1021	-0-	-467	-0-	90	1	861	3	Y	64	70	1			19
							70	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	X	229	-0-	-360	-0-	12	1	215	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	510	X	255	-0-	-255	-0-	15	1	237	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	527	X	232	-0-	-295	-0-	13	1	216	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	331	X	331	-0-	-0-	-0-	19	1	306	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
12	565	X	565	-0-	-0-	-0-	11	1	541	3	Y	12	10	1			4
							13	9									
*01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	37	1	349	3	Y	11	12	1			3
							12	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN ET AL WELL #: 69 RRCID -> 152867 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9734 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	X	1184	-0-	-676	-0-	62	1	1105	3	Y	14	13	1			6
							2	4	15	9							
09	1800	X	908	-0-	-892	-0-	51	1	843	3	Y	12	15	1			3
							1	4	13	9							
10	1860	X	1099	-0-	-761	-0-	62	1	1018	3	Y	16	14	1			5
							1	4	18	9							
11	1710	X	1036	-0-	-674	-0-	60	1	960	3	Y	14	14	1			5
							1	4	15	9							
12	1302	X	1062	-0-	-240	-0-	20	1	1024	3	Y	15	15	1			5
							1	4	17	9							
01	1178	X	725	-0-	-453	-0-	68	1	645	3	Y	11	13	1			3
							12	9									

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

08	465	X	56	-0-	-409	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
09	270	X	94	-0-	-176	-0-	5	1	88	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	186	X	73	-0-	-113	-0-	4	1	68	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	219	X	219	-0-	-0-	-0-	13	1	204	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	404	X	404	-0-	-0-	-0-	8	1	394	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	18	1	175	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

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

08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	12	1	418	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	14	1	352	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	16	1	408	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	12	1	337	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	13	1	345	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	434	N	354	-0-	-80	-0-	14	1	338	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

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

08	651	X	528	-0-	-123	-0-	14	1	514	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	600	X	493	-0-	-107	-0-	19	1	474	3	Y	-0-					-0-
10	620	X	478	-0-	-142	-0-	18	1	460	3	Y	-0-					-0-
11	600	X	378	-0-	-222	-0-	13	1	365	3	Y	-0-					-0-
12	589	X	411	-0-	-178	-0-	15	1	396	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	398	-0-	-67	-0-	15	1	382	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN ET AL WELL #: 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
08	1209	X	737	-0-	-472	-0-	38	1	677	3	Y	19	18	1			8
							1	4	21	9							
09	1020	X	403	-0-	-617	-0-	22	1	366	3	Y	14	18	1			4
							15	9									
10	961	X	741	-0-	-220	-0-	41	1	676	3	Y	21	18	1			7
							1	4	23	9							
11	720	X	565	-0-	-155	-0-	33	1	517	3	Y	14	16	1			5
							15	9									
12	744	X	523	-0-	-221	-0-	10	1	496	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
01	744	X	361	-0-	-383	-0-	33	1	317	3	Y	10	12	1			3
							11	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	X	879	-0-	-454	-0-	47	1	829	3	Y	2	2	1			1
							1	4	2	9							
09	1290	X	924	-0-	-366	-0-	52	1	867	3	Y	4	4	1			1
							1	4	4	9							
10	1333	X	699	-0-	-634	-0-	40	1	656	3	Y	2	2	1			1
							1	4	2	9							
11	960	X	750	-0-	-210	-0-	44	1	704	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	961	X	777	-0-	-184	-0-	15	1	760	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	961	X	436	-0-	-525	-0-	41	1	394	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	336	-0-	-36	-0-	9	1	325	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	270	N	191	-0-	-79	-0-	7	1	182	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	12	1	324	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	330	N	282	-0-	-48	-0-	9	1	269	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	10	1	271	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	341	N	223	-0-	-118	-0-	9	1	213	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	X	596	-0-	-148	-0-	16	1	579	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	690	X	597	-0-	-93	-0-	23	1	572	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	713	X	621	-0-	-92	-0-	23	1	596	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	660	X	655	-0-	-5	-0-	22	1	632	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	651	X	615	-0-	-36	-0-	23	1	591	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	620	N	575	-0-	-45	-0-	22	1	552	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 #: 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
08	186	N	110	-0-	-76	-0-	3	1	105	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	150	N	113	-0-	-37	-0-	4	1	106	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	8	1	214	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	5	1	152	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	123	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	217	N	193	-0-	-24	-0-	7	1	184	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

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

08	620	N	565	-0-	-55	-0-	15	1	547	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	570	N	367	-0-	-203	-0-	14	1	349	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	14	1	368	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
11	540	N	399	-0-	-141	-0-	13	1	380	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	14	1	362	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	403	N	264	-0-	-139	-0-	10	1	252	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

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

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

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

08	1798	N	423	-0-	-1375	-0-	11	1	392	3	Y	18	17	1			4
							20	9									
09	1440	N	302	-0-	-1138	-0-	11	1	269	3	Y	20	21	1			3
							22	9									
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	16	1	418	3	Y	30	32	1			1
							33	9									
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	16	1	454	3	Y	23	19	1			5
							25	9									
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	17	1	448	3	Y	24	22	1			7
							26	9									
*01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	18	1	440	3	Y	21	25	1			3
							23	9									

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

08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	X	554	-0-	-624	-0-	15 14	1 9	525	3	Y	13	14	1			3
09	870	X	45	-0-	-825	-0-	2 1	1 9	42	3	Y	1	4	1			-0-
10	899	X	851	-0-	-48	-0-	31 14	1 9	806	3	Y	13	12	1			1
11	870	X	639	-0-	-231	-0-	21 13	1 9	605	3	Y	12	10	1			3
12	806	X	407	-0-	-399	-0-	15 9	1 9	383	3	Y	8	9	1			2
*01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	24 7	1 9	599	3	Y	6	7	1			1

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
08	210	X	210	-0-	-0-	-0-	6 3	1 9	201	3	Y	3	4	1			1
09	286	X	286	-0-	-0-	-0-	11 1	1 9	274	3	Y	1	2	1			-0-
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	15 2	1 9	402	3	Y	2	2	1			-0-
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	9 1	1 9	250	3	Y	1	1	1			-0-
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	11 1	1 9	295	3	Y	1	1	1			-0-
01	434	N	312	-0-	-122	-0-	12 1	1 9	299	3	Y	1	1	1			-0-

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
08	496	X	182	-0-	-314	-0-	5 2	1 9	175	3	Y	2	2	1			-0-
09	420	X	1	-0-	-419	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	93	X	17	-0-	-76	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	200	X	200	-0-	-0-	-0-	7 1	1 9	192	3	Y	1	1	1			-0-
*01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	12 2	1 9	286	3	Y	2	2	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	X	581	-0-	-132	-0-	16 3	1 9	562	3	Y	3	2	1			1
09	690	X	640	-0-	-50	-0-	25 2	1 9	613	3	Y	2	3	1			-0-
10	682	X	561	-0-	-121	-0-	21 4	1 9	536	3	Y	4	4	1			-0-
11	780	X	522	-0-	-258	-0-	18 4	1 9	500	3	Y	4	3	1			1
12	806	X	282	-0-	-524	-0-	10 2	1 9	270	3	Y	2	2	1			1
*01	962	X	962	-0-	-0-	-0-	37 2	1 9	923	3	Y	2	3	1			-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 13 RRCID -> 156061 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10271 PERF.10016 - 10044

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

08	651 N	641	-0-	-10	-0-	16	1	594	3	Y	28	27	1			6
						31	9									
09	660 N	520	-0-	-140	-0-	18	1	456	3	Y	42	42	1			6
						46	9									
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	21	1	540	3	Y	40	44	1			2
						44	9									
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	20	1	576	3	Y	31	26	1			7
						34	9									
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	20	1	521	3	Y	33	31	1			9
						36	9									
01	620 N	577	-0-	-43	-0-	21	1	522	3	Y	31	35	1			5
						34	9									

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

08	496 N	429	-0-	-67	-0-	12	1	417	3	Y	-0-					-0-
09	510 N	435	-0-	-75	-0-	17	1	418	3	Y	-0-					-0-
10	482 N	482	-0-	-0-	-0-	18	1	464	3	Y	-0-					-0-
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	15	1	434	3	Y	-0-					-0-
12	465 N	383	-0-	-82	-0-	14	1	369	3	Y	-0-					-0-
01	496 N	424	-0-	-72	-0-	16	1	408	3	Y	-0-					-0-

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

08	186 N	142	-0-	-44	-0-	4	1	138	3	Y	-0-					-0-
09	120 N	108	-0-	-12	-0-	4	1	104	3	Y	-0-					-0-
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	127	3	Y	-0-					-0-
11	150 N	134	-0-	-16	-0-	5	1	129	3	Y	-0-					-0-
12	124 N	103	-0-	-21	-0-	4	1	99	3	Y	-0-					-0-
01	124 N	100	-0-	-24	-0-	4	1	96	3	Y	-0-					-0-

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

08	1395 X	1292	-0-	-103	-0-	35	1	1254	3	Y	3	2	1			1
						3	9									
09	1290 X	1175	-0-	-115	-0-	45	1	1127	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
10	1333 X	896	-0-	-437	-0-	33	1	860	3	Y	3	4	1			-0-
						3	9									
11	1260 X	521	-0-	-739	-0-	18	1	500	3	Y	3	2	1			1
						3	9									
12	1302 X	277	-0-	-1025	-0-	10	1	265	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
*01	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	44	1	1091	3	Y	2	3	1			-0-
						2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN ET AL WELL #: 75 RRCID -> 156708 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9910 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	X	1185	-0-	-1078	-0-	61	1	1090	3	Y	29	26	1			12
							2	4	32	9							
09	1740	X	1034	-0-	-706	-0-	57	1	943	3	Y	30	34	1			8
							1	4	33	9							
10	1798	X	1215	-0-	-583	-0-	68	1	1109	3	Y	34	31	1			11
							1	4	37	9							
11	1650	X	1192	-0-	-458	-0-	68	1	1087	3	Y	33	32	1			12
							1	4	36	9							
12	1240	X	1073	-0-	-167	-0-	20	1	1022	3	Y	27	30	1			9
							1	4	30	9							
01	1209	X	837	-0-	-372	-0-	77	1	737	3	Y	20	23	1			6
							1	4	22	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	500	-0-	-58	-0-	13	1	485	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	510	N	473	-0-	-37	-0-	18	1	452	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	16	1	429	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	480	N	411	-0-	-69	-0-	14	1	394	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	496	N	440	-0-	-56	-0-	16	1	422	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	17	1	421	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	35	1	1278	3	Y	5					127
							6	9									
09	1410	N	1386	-0-	-24	-0-	53	1	1323	3	Y	9	101	1			35
							10	9									
10	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	52	1	1340	3	Y	4					39
							4	9									
11	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	47	1	1346	3	Y	4					43
							4	9									
12	1426	N	1352	-0-	-74	-0-	50	1	1295	3	Y	6					49
							7	9									
*01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	59	1	1459	3	Y	7					56
							8	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
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	41	1	484	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
09	540	N	486	-0-	-54	-0-	40	1	440	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	33	1	363	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	47	1	478	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	46	1	468	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	49	1	470	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

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

08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					13
09	720	X	688	-0-	-32	-0-	26	1	655	3	Y	6	10	1			9
							7	9									
10	744	X	721	-0-	-23	-0-	27	1	690	3	Y	4					13
							4	9									
11	870	X	471	-0-	-399	-0-	16	1	454	3	Y	1					14
							1	9									
12	899	X	628	-0-	-271	-0-	23	1	599	3	Y	5					19
							6	9									
01	713	X	98	-0-	-615	-0-	4	1	93	3	Y	1					20
							1	9									

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

08	1395	X	722	-0-	-673	-0-	19	1	680	3	Y	21					60
							23	9									
09	1350	X	1072	-0-	-278	-0-	40	1	990	3	Y	38	47	1			51
							42	9									
10	1023	X	883	-0-	-140	-0-	32	1	840	3	Y	10					61
							11	9									
11	960	X	810	-0-	-150	-0-	27	1	774	3	Y	8					69
							9	9									
12	1116	X	942	-0-	-174	-0-	34	1	896	3	Y	11					80
							12	9									
*01	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	41	1	1016	3	Y	18					98
							20	9									

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

08	1023	X	198	-0-	-825	-0-	5	1	192	3	Y	1					21
							1	9									
09	390	X	170	-0-	-220	-0-	7	1	163	3	Y	-0-	16	1			5
10	154	X	154	-0-	-0-	-0-	6	1	147	3	Y	1					6
							1	9									
11	195	X	195	-0-	-0-	-0-	7	1	188	3	Y	-0-					6
12	186	X	168	-0-	-18	-0-	6	1	162	3	Y	-0-					6
*01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	188	3	Y	-0-					6

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
08	1085	X	774	-0-	-311	-0-	20	1	739	3	Y	14	13	1			3
							15	9									
09	1050	X	612	-0-	-438	-0-	23	1	572	3	Y	15	16	1			2
							17	9									
10	713	X	600	-0-	-113	-0-	22	1	565	3	Y	12	13	1			1
							13	9									
11	993	X	993	-0-	-0-	-0-	33	1	936	3	Y	22	18	1			5
							24	9									
12	775	X	629	-0-	-146	-0-	22	1	584	3	Y	21	20	1			6
							23	9									
01	775	X	720	-0-	-55	-0-	27	1	671	3	Y	20	23	1			3
							22	9									

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

08	682	X	87	-0-	-595	-0-	7	1	80	3	Y	-0-					-0-
09	660	X	112	-0-	-548	-0-	9	1	103	3	Y	-0-					-0-
10	170	X	170	-0-	-0-	-0-	14	1	156	3	Y	-0-					-0-
11	180	X	160	-0-	-20	-0-	14	1	146	3	Y	-0-					-0-
12	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	120	1	1226	3	Y	-0-					-0-
*01	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	215	1	2086	3	Y	-0-					-0-

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

08	1333	X	351	-0-	-982	-0-	27	1	321	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	1290	X	1056	-0-	-234	-0-	88	1	955	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
10	1054	X	466	-0-	-588	-0-	38	1	420	3	Y	7	9	1			-0-
							8	9									
11	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	193	1	1971	3	Y	8	6	1			2
							9	9									
12	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	227	1	2326	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
*01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	172	1	1667	3	Y	7	9	1			1
							8	9									

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

08	930	N	898	-0-	-32	-0-	24	1	873	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	900	N	740	-0-	-160	-0-	28	1	709	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	151	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	870	N	335	-0-	-535	-0-	11	1	322	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	775	N	401	-0-	-374	-0-	15	1	383	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	11	1	273	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

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

08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	25	1	293	3	Y	-0-					-0-
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	23	1	256	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	18	1	199	3	Y	-0-					-0-
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	28	1	288	3	Y	-0-					-0-
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	26	1	270	3	Y	-0-					-0-
*01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	26	1	247	3	Y	-0-					-0-

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
08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	36	1	1283	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	34	1	841	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	43	1	1126	3	Y	9	10	1			-0-
							10	9									
11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	45	1	1272	3	Y	8	6	1			2
							9	9									
12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	49	1	1288	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
01	1178	N	963	-0-	-215	-0-	37	1	919	3	Y	6	7	1			1
							7	9									

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

08	1891	X	1029	-0-	-862	-0-	53	1	952	3	Y	20	19	1			9
							2	4	22	9							
09	1590	X	960	-0-	-630	-0-	53	1	885	3	Y	19	23	1			5
							1	4	21	9							
10	1395	X	973	-0-	-422	-0-	55	1	892	3	Y	23	21	1			7
							1	4	25	9							
11	1290	X	1024	-0-	-266	-0-	59	1	941	3	Y	22	21	1			8
							24	9									
12	1147	X	941	-0-	-206	-0-	18	1	902	3	Y	19	21	1			6
							21	9									
01	1023	X	534	-0-	-489	-0-	49	1	466	3	Y	17	18	1			5
							19	9									

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

08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	24	1	878	3	Y	22	21	1			5
							24	9									
09	660	N	558	-0-	-102	-0-	20	1	503	3	Y	32	32	1			5
							35	9									
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	22	1	562	3	Y	32	35	1			2
							35	9									
11	900	N	652	-0-	-248	-0-	21	1	605	3	Y	24	20	1			6
							26	9									
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	22	1	567	3	Y	26	24	1			8
							29	9									
01	620	N	602	-0-	-18	-0-	22	1	557	3	Y	21	26	1			3
							23	9									

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

08	2914	X	1588	-0-	-1326	-0-	83	1	1469	3	Y	31	32	1			13
							2	4	34	9							
09	2550	X	1555	-0-	-995	-0-	86	1	1427	3	Y	36	40	1			9
							2	4	40	9							
10	2573	X	1434	-0-	-1139	-0-	81	1	1312	3	Y	36	34	1			11
							1	4	40	9							
11	2490	X	1431	-0-	-1059	-0-	81	1	1306	3	Y	39	36	1			14
							1	4	43	9							
12	1891	X	1686	-0-	-205	-0-	31	1	1610	3	Y	40	41	1			13
							1	4	44	9							
01	1612	X	915	-0-	-697	-0-	83	1	798	3	Y	31	35	1			9
							34	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
08	589	X	355	-0-	-234	-0-	10	1	344	3	Y	1					2
							1	9									
09	480	X	420	-0-	-60	-0-	16	1	401	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
10	496	X	383	-0-	-113	-0-	14	1	369	3	Y	-0-					3
11	629	X	629	-0-	-0-	-0-	21	1	607	3	Y	1					4
							1	9									
12	558	X	558	-0-	-0-	-0-	21	1	536	3	Y	1					5
							1	9									
*01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	22	1	558	3	Y	1					6
							1	9									

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

08	868	X	658	-0-	-210	-0-	18	1	638	3	Y	2					10
							2	9									
09	1110	X	671	-0-	-439	-0-	26	1	639	3	Y	5	8	1			7
							6	9									
10	1147	X	545	-0-	-602	-0-	20	1	523	3	Y	2					9
							2	9									
11	1110	X	336	-0-	-774	-0-	11	1	324	3	Y	1					10
							1	9									
12	682	X	215	-0-	-467	-0-	8	1	206	3	Y	1					11
							1	9									
01	558	N	470	-0-	-88	-0-	18	1	450	3	Y	2					13
							2	9									

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

08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	35	1	417	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	39	1	426	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	38	1	420	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	66	1	674	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	496	N	321	-0-	-175	-0-	28	1	292	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	465	N	351	-0-	-114	-0-	33	1	317	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SBR WELL #: 36 RRCID -> 157479 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 10723 PERF.10508 - 10532

08	837	X	650	-0-	-187	-0-	51	1	599	3	Y	-0-					-0-
09	810	X	555	-0-	-255	-0-	47	1	508	3	Y	-0-					-0-
10	837	X	38	-0-	-799	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
11	630	X	295	-0-	-335	-0-	26	1	269	3	Y	-0-					-0-
12	651	X	130	-0-	-521	-0-	12	1	118	3	Y	-0-					-0-
01	651	X	78	-0-	-573	-0-	7	1	71	3	Y	-0-					-0-

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

08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	13	3	1	9	Y	1					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					-0-
11	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

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
08	1457	X	929	-0-	-528	-0-	25	1	903	3	Y	1					3
							1	9									
09	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	66	1	1650	3	Y	3	2	1			4
							3	9									
10	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	57	1	1490	3	Y	1					5
							1	9									
11	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	53	1	1519	3	Y	-0-					5
12	1767	X	1569	-0-	-198	-0-	58	1	1510	3	Y	1					6
							1	9									
01	1767	X	1532	-0-	-235	-0-	59	1	1471	3	Y	2					8
							2	9									

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	12	1	434	3	Y	27	15	1			23
							30	9									
09	480	N	476	-0-	-4	-0-	17	1	422	3	Y	34	34	1			23
							37	9									
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	19	1	489	3	Y	38	51	1			10
							42	9									
11	450	N	426	-0-	-24	-0-	14	1	391	3	Y	19	14	1			15
							21	9									
12	496	N	471	-0-	-25	-0-	16	1	420	3	Y	32	24	1			23
							35	9									
01	558	N	481	-0-	-77	-0-	17	1	433	3	Y	28	29	1			22
							31	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
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	95	1	1122	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1080	X	686	-0-	-394	-0-	58	1	627	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1054	X	215	-0-	-839	-0-	18	1	196	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1170	X	237	-0-	-933	-0-	21	1	216	3	Y	-0-					-0-
12	1209	X	76	-0-	-1133	-0-	7	1	69	3	Y	-0-					-0-
01	1209	X	673	-0-	-536	-0-	63	1	609	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	X	719	-0-	-180	-0-	55	1	651	3	Y	12	9	1			3
							13	9									
09	690	X	105	-0-	-585	-0-	8	1	89	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
10	713	X	88	-0-	-625	-0-	7	1	79	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	871	X	871	-0-	-0-	-0-	76	1	780	3	Y	14	11	1			3
							15	9									
12	713	X	707	-0-	-6	-0-	60	1	616	3	Y	28	23	1			8
							31	9									
*01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	20	1	193	3	Y	10	16	1			2
							11	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	49	1	1751	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1410	X	1125	-0-	-285	-0-	43	1	1079	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	1271	X	1179	-0-	-92	-0-	44	1	1132	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
11	1740	X	1290	-0-	-450	-0-	44	1	1243	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	1798	X	861	-0-	-937	-0-	32	1	827	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	54	1	1331	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

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

SBR WELL #: 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
08	496	X	415	-0-	-81	-0-	30	1	350	3	Y	32	25	1			7
							35	9									
09	480	X	440	-0-	-40	-0-	32	1	344	3	Y	58	57	1			8
							64	9									
10	372	X	258	-0-	-114	-0-	18	1	196	3	Y	40	46	1			2
							44	9									
11	420	X	358	-0-	-62	-0-	29	1	295	3	Y	31	26	1			7
							34	9									
12	465	X	321	-0-	-144	-0-	26	1	263	3	Y	29	28	1			8
							32	9									
01	465	X	305	-0-	-160	-0-	26	1	249	3	Y	27	31	1			4
							30	9									

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

08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	5	1	178	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	8	1	202	3	Y	-0-					-0-
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	10	1	260	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	144	-0-	-36	-0-	5	1	139	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	162	-0-	-55	-0-	6	1	156	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	276	-0-	-3	-0-	11	1	265	3	Y	-0-					-0-

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

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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	310	N	292	-0-	-18	-0-	8	1	283	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	13	1	323	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	13	1	331	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	18	1	498	3	Y	11	4	1			9
							12	9									
12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	25	1	646	3	Y	28	17	1			20
							31	9									
*01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	20	1	499	3	Y	22	25	1			17
							24	9									

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

08	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	35	1	1274	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	47	1	1178	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	44	1	1157	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	1350	X	990	-0-	-360	-0-	34	1	955	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1395	X	1092	-0-	-303	-0-	40	1	1049	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	1209	N	1021	-0-	-188	-0-	40	1	980	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

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

SBR WELL #: 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
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	744 X	695	-0-	-49	-0-	54	1	635	3	Y	5	5	1			1
						6	9									
09	720 X	464	-0-	-256	-0-	39	1	421	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
10	651 X	236	-0-	-415	-0-	19	1	211	3	Y	5	6	1			-0-
						6	9									
11	660 X	507	-0-	-153	-0-	45	1	456	3	Y	5	4	1			1
						6	9									
12	682 X	438	-0-	-244	-0-	38	1	393	3	Y	6	5	1			2
						7	9									
01	682 X	554	-0-	-128	-0-	51	1	497	3	Y	5	6	1			1
						6	9									

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

08	868 N	845	-0-	-23	-0-	23	1	822	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	840 N	816	-0-	-24	-0-	31	1	784	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
10	964 N	964	-0-	-0-	-0-	36	1	927	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
11	810 N	735	-0-	-75	-0-	25	1	710	3	Y	-0-					-0-
12	837 N	739	-0-	-98	-0-	27	1	711	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
01	961 N	751	-0-	-210	-0-	29	1	721	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

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

08	1856 X	1856	-0-	-0-	-0-	144	1	1712	3	Y	-0-					-0-
09	1740 X	1511	-0-	-229	-0-	127	1	1384	3	Y	-0-					-0-
10	1581 X	1273	-0-	-308	-0-	106	1	1167	3	Y	-0-					-0-
11	1770 X	1299	-0-	-471	-0-	116	1	1183	3	Y	-0-					-0-
12	1829 X	1509	-0-	-320	-0-	134	1	1375	3	Y	-0-					-0-
01	1829 X	1516	-0-	-313	-0-	142	1	1374	3	Y	-0-					-0-

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

08	434 N	195	-0-	-239	-0-	15	1	180	3	Y	-0-					-0-
09	420 N	322	-0-	-98	-0-	27	1	295	3	Y	-0-					-0-
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	12	1	134	3	Y	-0-					-0-
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	26	1	265	3	Y	-0-					-0-
12	341 N	206	-0-	-135	-0-	18	1	188	3	Y	-0-					-0-
01	155 N	132	-0-	-23	-0-	12	1	120	3	Y	-0-					-0-

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

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	3	Y	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	3	1	123	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	77	-0-	-43	-0-	3	1	74	3	Y	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	180	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	5	1	132	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	62	1	734	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	840	N	753	-0-	-87	-0-	63	1	688	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	44	1	486	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	67	1	688	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	775	N	528	-0-	-247	-0-	47	1	478	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	67	1	648	3	Y	3	3	1			1
							3	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	X	847	-0-	-1292	-0-	23	1	817	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	1560	X	1394	-0-	-166	-0-	53	1	1324	3	Y	15	14	1			2
							17	9									
10	1612	X	1315	-0-	-297	-0-	48	1	1250	3	Y	15	16	1			1
							17	9									
11	1560	X	888	-0-	-672	-0-	30	1	848	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
12	1426	X	1181	-0-	-245	-0-	43	1	1121	3	Y	15	13	1			4
							17	9									
01	1426	X	1292	-0-	-134	-0-	50	1	1228	3	Y	13	15	1			2
							14	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	8	1	274	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	9	1	235	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	7	1	183	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	270	N	188	-0-	-82	-0-	6	1	179	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	248	N	141	-0-	-107	-0-	5	1	134	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	28	1	692	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	X	192	-0-	-614	-0-	5	1	187	3	Y	-0-					-0-
09	780	X	130	-0-	-650	-0-	5	1	125	3	Y	-0-					-0-
10	106	X	106	-0-	-0-	-0-	4	1	102	3	Y	-0-					-0-
11	180	X	134	-0-	-46	-0-	5	1	129	3	Y	-0-					-0-
12	186	X	18	-0-	-168	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	23	-0-	-70	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-

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
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

SBR WELL #: 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
08	465	N	138	-0-	-327	-0-	4	1	134	3	Y	-0-					-0-
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	21	1	521	3	Y	-0-					-0-
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	21	1	536	3	Y	-0-					-0-
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	12	1	345	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	372	-0-	-186	-0-	14	1	355	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	558	X	396	-0-	-162	-0-	15	1	380	3	Y	1	2	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
08	403	X	383	-0-	-20	-0-	30	1	353	3	Y	-0-					3
09	390	X	366	-0-	-24	-0-	31	1	335	3	Y	-0-					3
10	403	X	229	-0-	-174	-0-	19	1	209	3	Y	1					4
							1	9									
11	390	X	322	-0-	-68	-0-	29	1	293	3	Y	-0-					4
12	372	X	289	-0-	-83	-0-	26	1	263	3	Y	-0-	3	1			1
01	217	N	195	-0-	-22	-0-	18	1	177	3	Y	-0-					1

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
08	868	X	569	-0-	-299	-0-	44	1	524	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	840	X	431	-0-	-409	-0-	36	1	394	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	558	X	296	-0-	-262	-0-	25	1	270	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	586	X	586	-0-	-0-	-0-	52	1	533	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	590	X	590	-0-	-0-	-0-	52	1	537	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	558	X	490	-0-	-68	-0-	46	1	443	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	X	319	-0-	-2285	-0-	9	1	310	3	Y	-0-					-0-
09	2520	X	7	-0-	-2513	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
10	1302	X	4	-0-	-1298	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	1080	X	9	-0-	-1071	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
12	775	X	2	-0-	-773	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	14	1	165	3	Y	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	42	-0-	-138	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
01	10	N	1	-0-	-9	-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 #: 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
08	806	N	651	-0-	-155	-0-	17	1	624	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
09	780	N	679	-0-	-101	-0-	26	1	638	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	26	1	677	3	Y	14	15	1			1
							15	9									
11	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	48	1	1376	3	Y	38	30	1			9
							42	9									
12	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	52	1	1361	3	Y	41	38	1			12
							45	9									
*01	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	65	1	1600	3	Y	42	48	1			6
							46	9									

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

08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	6	1	208	3	Y	-0-					-0-
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	9	1	224	3	Y	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	132	3	Y	-0-					-0-
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	8	1	227	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	140	-0-	-108	-0-	5	1	135	3	Y	-0-					-0-
*01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	125	3	Y	-0-					-0-

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

08	465	N	327	-0-	-138	-0-	9	1	318	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	235	-0-	-5	-0-	9	1	226	3	Y	-0-					-0-
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	16	1	409	3	Y	-0-					-0-
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	23	1	657	3	Y	-0-					-0-
12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	31	1	805	3	Y	-0-					-0-
*01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	43	1	1076	3	Y	-0-					-0-

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

08	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
09	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
10	992	X	441	-0-	-551	-0-	15	1	400	3	Y	24	23	1			1
							26	9									
11	209	X	209	-0-	-0-	-0-	7	1	188	3	Y	13	11	1			3
							14	9									
12	35	X	35	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
*01	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	46	1	1143	3	Y	97	84	1			14
							107	9									

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

08	341	X	293	-0-	-48	-0-	8	1	285	3	Y	-0-					-0-
09	300	X	95	-0-	-205	-0-	4	1	91	3	Y	-0-					-0-
10	310	X	298	-0-	-12	-0-	11	1	287	3	Y	-0-					-0-
11	323	X	323	-0-	-0-	-0-	11	1	312	3	Y	-0-					-0-
12	321	X	321	-0-	-0-	-0-	12	1	309	3	Y	-0-					-0-
01	310	X	274	-0-	-36	-0-	11	1	263	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
08	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	94	1	3402	3	Y	97	66	1			81
							107	9									
09	2790	X	887	-0-	-1903	-0-	31	1	784	3	Y	65	102	1			44
							72	9									
10	2883	X	1156	-0-	-1727	-0-	40	1	1033	3	Y	75	99	1			20
							83	9									
11	3480	X	1753	-0-	-1727	-0-	58	1	1659	3	Y	33	27	1			26
							36	9									
12	3596	X	1093	-0-	-2503	-0-	39	1	1024	3	Y	27	33	1			20
							30	9									
01	3596	X	755	-0-	-2841	-0-	28	1	702	3	Y	23	25	1			18
							25	9									

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

08	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	117	1	1387	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	65	1	708	3	Y	17	15	1			2
							19	9									
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	13	1	142	3	Y	7	9	1			-0-
							8	9									
11	1290	N	35	-0-	-1255	-0-	3	1	31	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	806	N	10	-0-	-796	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	19	-0-	-136	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-

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

08	1147	X	357	-0-	-790	-0-	9	1	342	3	Y	5	6	1			4
							6	9									
09	1110	X	271	-0-	-839	-0-	10	1	253	3	Y	7	6	1			5
							8	9									
10	1023	X	217	-0-	-806	-0-	8	1	202	3	Y	6	9	1			2
							7	9									
11	750	X	229	-0-	-521	-0-	8	1	217	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
12	713	X	225	-0-	-488	-0-	8	1	210	3	Y	6	5	1			4
							7	9									
*01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	9	1	220	3	Y	6	6	1			4
							7	9									

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

08	1147	X	824	-0-	-323	-0-	62	1	733	3	Y	26	26	1			6
							29	9									
09	1110	X	567	-0-	-543	-0-	46	1	499	3	Y	20	23	1			3
							22	9									
10	806	X	291	-0-	-515	-0-	24	1	258	3	Y	8	10	1			1
							9	9									
11	810	X	506	-0-	-304	-0-	44	1	452	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
12	837	X	326	-0-	-511	-0-	29	1	293	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
01	806	X	286	-0-	-520	-0-	26	1	248	3	Y	11	10	1			2
							12	9									

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

SBR WELL #: 77 RRCID -> 160088 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10385 - 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
08	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	94	1	1110	3	Y	85	80	1			18
							94	9									
09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	79	1	855	3	Y	116	118	1			16
							128	9									
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	46	1	505	3	Y	104	116	1			4
							114	9									
11	1230	N	1094	-0-	-136	-0-	88	1	900	3	Y	96	78	1			22
							106	9									
12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	91	1	931	3	Y	94	89	1			27
							103	9									
*01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	64	1	618	3	Y	77	93	1			11
							85	9									

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

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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	174	1	2064	3	Y	212	200	1			45
							233	9									
09	2190	X	1569	-0-	-621	-0-	109	1	1187	3	Y	248	258	1			35
							273	9									
10	2046	X	558	-0-	-1488	-0-	36	1	398	3	Y	113	144	1			4
							124	9									
11	2370	X	509	-0-	-1861	-0-	38	1	393	3	Y	71	59	1			16
							78	9									
12	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	254	1	2599	3	Y	215	170	1			61
							237	9									
*01	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	147	1	1424	3	Y	167	203	1			25
							184	9									

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	1581	X	1506	-0-	-75	-0-	40	1	1456	3	Y	9	6	1			8
							10	9									
09	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	79	1	1962	3	Y	19	14	1			13
							21	9									
10	1271	X	1144	-0-	-127	-0-	41	1	1072	3	Y	28	34	1			7
							31	9									
11	1470	X	1156	-0-	-314	-0-	38	1	1073	3	Y	41	17	1			31
							45	9									
12	2139	X	1757	-0-	-382	-0-	63	1	1647	3	Y	43	43	1			31
							47	9									
01	2139	X	985	-0-	-1154	-0-	37	1	915	3	Y	30	37	1			24
							33	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
08	775	X	507	-0-	-268	-0-	14	1	489	3	Y	4					14
							4	9									
09	750	X	535	-0-	-215	-0-	20	1	505	3	Y	9					23
							10	9									
10	620	X	535	-0-	-85	-0-	20	1	512	3	Y	3	18	1			8
							3	9									
11	600	X	447	-0-	-153	-0-	15	1	423	3	Y	8					16
							9	9									
12	558	X	425	-0-	-133	-0-	15	1	402	3	Y	7					23
							8	9									
01	527	N	383	-0-	-144	-0-	15	1	365	3	Y	3					26
							3	9									

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

08	341	N	198	-0-	-143	-0-	5	1	193	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	244	-0-	-56	-0-	9	1	235	3	Y	-0-					-0-
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	13	1	330	3	Y	-0-					-0-
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	7	1	197	3	Y	-0-					-0-
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	10	1	260	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	196	-0-	-145	-0-	8	1	188	3	Y	-0-					-0-

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

08	682	X	476	-0-	-206	-0-	37	1	439	3	Y	-0-					-0-
09	660	X	348	-0-	-312	-0-	29	1	319	3	Y	-0-					-0-
10	496	X	248	-0-	-248	-0-	21	1	227	3	Y	-0-					-0-
11	480	X	313	-0-	-167	-0-	28	1	285	3	Y	-0-					-0-
12	496	X	413	-0-	-83	-0-	37	1	376	3	Y	-0-					-0-
01	465	X	408	-0-	-57	-0-	38	1	370	3	Y	-0-					-0-

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

08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	18	1	655	3	Y	2					26
							2	9									
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	27	1	682	3	Y	9					35
							10	9									
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	25	1	641	3	Y	4	28	1			11
							4	9									
11	660	N	468	-0-	-192	-0-	16	1	443	3	Y	8					19
							9	9									
12	744	N	380	-0-	-364	-0-	14	1	359	3	Y	6					25
							7	9									
01	682	N	20	-0-	-662	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					25

SBR WELL #: 84 RRCID -> 160238 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10772 - 10792

08	1333	X	921	-0-	-412	-0-	72	1	848	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	1290	X	1124	-0-	-166	-0-	94	1	1028	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	1271	X	971	-0-	-300	-0-	81	1	888	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	1440	X	1088	-0-	-352	-0-	97	1	990	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1488	X	1401	-0-	-87	-0-	124	1	1275	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*01	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	119	1	1147	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

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

SBR WELL #: 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
08	1023	X	927	-0-	-96	-0-	72	1	853	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	990	X	818	-0-	-172	-0-	69	1	747	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	868	X	278	-0-	-590	-0-	23	1	254	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	900	X	719	-0-	-181	-0-	64	1	654	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	930	X	611	-0-	-319	-0-	54	1	556	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	76	1	737	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

08	341	X	261	-0-	-80	-0-	20	1	241	3	Y	-0-					-0-
09	330	X	233	-0-	-97	-0-	20	1	213	3	Y	-0-					-0-
10	279	X	194	-0-	-85	-0-	16	1	178	3	Y	-0-					-0-
11	240	X	235	-0-	-5	-0-	21	1	214	3	Y	-0-					-0-
12	248	X	224	-0-	-24	-0-	20	1	204	3	Y	-0-					-0-
*01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	22	1	217	3	Y	-0-					-0-

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

08	1333	X	1233	-0-	-100	-0-	95	1	1129	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
09	1290	X	829	-0-	-461	-0-	69	1	751	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
10	1209	X	514	-0-	-695	-0-	43	1	468	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
11	1170	X	1088	-0-	-82	-0-	96	1	983	3	Y	8	6	1			2
							9	9									
12	1209	X	636	-0-	-573	-0-	56	1	576	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
*01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	96	1	926	3	Y	8	8	1			1
							9	9									

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

08	775	X	54	-0-	-721	-0-	1	1	51	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
09	750	X	51	-0-	-699	-0-	2	1	42	3	Y	6	4	1			4
							7	9									
10	93	X	33	-0-	-60	-0-	1	1	29	3	Y	3	6	1			1
							3	9									
11	90	X	84	-0-	-6	-0-	3	1	72	3	Y	8	3	1			6
							9	9									
12	62	X	45	-0-	-17	-0-	2	1	39	3	Y	4	7	1			3
							4	9									
*01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	Y	4	4	1			3
							4	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "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
08	279	N	225	-0-	-54	-0-	6	1	218	3	Y	1					23
							1	9									
09	270	N	236	-0-	-34	-0-	9	1	226	3	Y	1					24
							1	9									
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	9	1	237	3	Y	-0-	18	1			6
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	7	1	198	3	Y	2					8
							2	9									
12	248	N	206	-0-	-42	-0-	8	1	197	3	Y	1	1	1			8
							1	9									
01	248	N	170	-0-	-78	-0-	7	1	163	3	Y	-0-					8

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

08	279	N	128	-0-	-151	-0-	10	1	118	3	Y	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	26	1	279	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	19	1	204	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	120	N	30	-0-	-90	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

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

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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	77	3	Y	14	11	1			3
							15	9									
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	17	1	173	3	Y	41	32	1			12
							45	9									
01	T. A.		256	-0-	256	256	21	1	203	3	Y	29	37	1			4
							32	9									

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

08	806	X	555	-0-	-251	-0-	15	1	533	3	Y	6	6	1			5
							7	9									
09	780	X	532	-0-	-248	-0-	20	1	497	3	Y	14	9	1			10
							15	9									
10	713	X	549	-0-	-164	-0-	20	1	514	3	Y	14	20	1			4
							15	9									
11	630	X	499	-0-	-131	-0-	16	1	459	3	Y	22	9	1			17
							24	9									
12	620	X	479	-0-	-141	-0-	17	1	431	3	Y	28	25	1			20
							31	9									
01	558	N	518	-0-	-40	-0-	19	1	468	3	Y	28	26	1			22
							31	9									

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

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-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
08	1054	X	136	-0-	-918	-0-	11	1	125	3	Y	-0-	19	1			-0-
09	1020	X	226	-0-	-794	-0-	19	1	206	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	837	X	168	-0-	-669	-0-	14	1	154	3	Y	-0-					-0-
11	810	X	336	-0-	-474	-0-	30	1	305	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	558	X	259	-0-	-299	-0-	23	1	235	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	19	1	183	3	Y	-0-					-0-

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

08	558	X	435	-0-	-123	-0-	34	1	399	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	575	X	575	-0-	-0-	-0-	48	1	525	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	465	X	374	-0-	-91	-0-	31	1	341	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	572	X	572	-0-	-0-	-0-	51	1	520	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	589	X	474	-0-	-115	-0-	42	1	431	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	372	N	265	-0-	-107	-0-	25	1	239	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	496	N	130	-0-	-366	-0-	5	1	124	3	Y	1					3
							1	9									
09	450	N	223	-0-	-227	-0-	13	1	210	3	Y	-0-					3
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	20	1	375	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	275	3	Y	-0-					2
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	13	1	308	3	Y	-0-					2
*01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	24	1	493	3	Y	3					5
							3	9									

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

08	403	N	260	-0-	-143	-0-	7	1	253	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	269	-0-	-181	-0-	10	1	258	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	13	1	347	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	12	1	346	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	279	N	265	-0-	-14	-0-	10	1	254	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	372	N	331	-0-	-41	-0-	13	1	317	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
WR "A" WELL #: 1 RRCID -> 160861 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10622 - 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
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	1	1	46	3	Y	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	17	1	449	3	Y	-0-					-0-
11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	20	1	578	3	Y	128	20	1			108
							141	9									
12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	27	1	699	3	Y	116	100	1			124
							128	9									
*01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	21	1	520	3	Y	190	254	1			60
							209	9									

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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

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-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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

08	403	X	374	-0-	-29	-0-	29	1	345	3	Y	-0-					-0-
09	300	X	260	-0-	-40	-0-	22	1	238	3	Y	-0-					-0-
10	310	X	300	-0-	-10	-0-	25	1	275	3	Y	-0-					-0-
11	360	X	242	-0-	-118	-0-	22	1	220	3	Y	-0-					-0-
12	372	X	301	-0-	-71	-0-	27	1	274	3	Y	-0-					-0-
*01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	33	1	318	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 91 RRCID -> 160907 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10868 - 10892

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

08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	11	1	413	3	Y	1	3	1			-0-
						1	9									
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	16	1	403	3	Y	3					3
						3	9									
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	12	1	302	3	Y	5	6	1			2
						6	9									
11	420 N	379	-0-	-41	-0-	13	1	364	3	Y	2					4
						2	9									
12	434 N	323	-0-	-111	-0-	12	1	310	3	Y	1	4	1			1
						1	9									
01	434 X	432	-0-	-2	-0-	17	1	413	3	Y	2					3
						2	9									

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

08	403 X	252	-0-	-151	-0-	10	1	242	3	Y	-0-					-0-
09	390 X	258	-0-	-132	-0-	15	1	243	3	Y	-0-					-0-
10	429 X	429	-0-	-0-	-0-	21	1	408	3	Y	-0-					-0-
11	338 X	338	-0-	-0-	-0-	15	1	323	3	Y	-0-					-0-
12	331 X	331	-0-	-0-	-0-	13	1	318	3	Y	-0-					-0-
01	434 N	371	-0-	-63	-0-	17	1	354	3	Y	-0-					-0-

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

08	961 X	224	-0-	-737	-0-	6	1	215	3	Y	3	10	1			3
						3	9									
09	930 X	241	-0-	-689	-0-	9	1	222	3	Y	9	4	1			8
						10	9									
10	899 X	619	-0-	-280	-0-	20	1	524	3	Y	68	42	1			34
						75	9									
11	870 X	631	-0-	-239	-0-	20	1	575	3	Y	33	39	1			28
						36	9									
12	651 X	493	-0-	-158	-0-	17	1	444	3	Y	29	26	1			31
						32	9									
01	620 N	563	-0-	-57	-0-	20	1	491	3	Y	47	63	1			15
						52	9									

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

08	1209 N	1182	-0-	-27	-0-	32	1	1147	3	Y	3	2	1			1
						3	9									
09	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	44	1	1095	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
10	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	45	1	1165	3	Y	3	4	1			-0-
						3	9									
11	1140 N	1065	-0-	-75	-0-	36	1	1026	3	Y	3	2	1			1
						3	9									
12	1178 N	1089	-0-	-89	-0-	40	1	1047	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
01	1209 N	1077	-0-	-132	-0-	42	1	1033	3	Y	2	3	1			-0-
						2	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	902	-0-	-28	-0-	24	1	855	3	Y	21	15	1			18
							23	9									
09	1050	N	920	-0-	-130	-0-	34	1	844	3	Y	38	30	1			26
							42	9									
10	982	N	982	-0-	-0-	-0-	35	1	906	3	Y	37	53	1			10
							41	9									
11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	29	1	823	3	Y	30	17	1			23
							33	9									
12	961	N	865	-0-	-96	-0-	30	1	792	3	Y	39	34	1			28
							43	9									
01	992	N	942	-0-	-50	-0-	35	1	866	3	Y	37	36	1			29
							41	9									

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

08	341	N	229	-0-	-112	-0-	6	1	222	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	16	1	411	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	10	1	265	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	18	1	525	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
12	434	N	337	-0-	-97	-0-	12	1	322	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
*01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	12	1	286	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

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

08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	4	1	141	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	5	1	132	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	6	1	146	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
11	150	N	114	-0-	-36	-0-	4	1	106	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
12	155	N	101	-0-	-54	-0-	4	1	95	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	5	1	135	3	Y	5	3	1			4
							6	9									

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

08	1550	X	962	-0-	-588	-0-	26	1	930	3	Y	5	4	1			4
							6	9									
09	960	X	618	-0-	-342	-0-	23	1	577	3	Y	16	6	1			14
							18	9									
10	992	X	833	-0-	-159	-0-	30	1	770	3	Y	30	29	1			15
							33	9									
11	930	X	532	-0-	-398	-0-	18	1	502	3	Y	11	17	1			9
							12	9									
12	961	X	766	-0-	-195	-0-	28	1	731	3	Y	6	8	1			7
							7	9									
01	837	N	557	-0-	-280	-0-	21	1	517	3	Y	17	19	1			5
							19	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
HUFF WELL #: 3 RRCID -> 161153 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11050 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	270	N	270	-0-	-0-	-0-	11	1	259	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	133	-0-	-47	-0-	8	1	125	3	Y	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	115	-0-	-155	-0-	5	1	110	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	5	1	116	3	Y	-0-					-0-
*01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	Y	-0-					-0-

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

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WR "A" WELL #: 11 RRCID -> 161441 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10543 - 10563

08	434	X	384	-0-	-50	-0-	10	1	360	3	Y	13	9	1			10
							14	9									
09	431	X	431	-0-	-0-	-0-	15	1	365	3	Y	46	16	1			40
							51	9									
10	403	X	258	-0-	-145	-0-	7	1	194	3	Y	52	66	1			26
							57	9									
11	390	X	286	-0-	-104	-0-	9	1	257	3	Y	18	29	1			15
							20	9									
12	434	X	339	-0-	-95	-0-	12	1	308	3	Y	17	14	1			18
							19	9									
*01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	9	1	212	3	Y	26	36	1			8
							29	9									

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

08	310	N	104	-0-	-206	-0-	8	1	96	3	Y	-0-					-0-
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	28	1	307	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	20	1	221	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	14	1	148	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	341	N	101	-0-	-240	-0-	9	1	92	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	104	-0-	-144	-0-	10	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 #: 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
08	1426	X	1372	-0-	-54	-0-	99	1	1173	3	Y	91	83	1			19
							100	9									
09	1380	X	672	-0-	-708	-0-	50	1	543	3	Y	72	81	1			10
							79	9									
10	1209	X	1053	-0-	-156	-0-	81	1	884	3	Y	80	87	1			3
							88	9									
11	1560	X	1050	-0-	-510	-0-	86	1	877	3	Y	79	64	1			18
							87	9									
12	1612	X	548	-0-	-1064	-0-	45	1	463	3	Y	36	44	1			10
							40	9									
01	1054	N	436	-0-	-618	-0-	38	1	369	3	Y	26	32	1			4
							29	9									

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

08	1178	X	1123	-0-	-55	-0-	87	1	1027	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
09	1140	X	963	-0-	-177	-0-	80	1	870	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
10	1023	X	784	-0-	-239	-0-	64	1	706	3	Y	13	14	1			1
							14	9									
11	1080	X	948	-0-	-132	-0-	83	1	855	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
12	1116	X	991	-0-	-125	-0-	87	1	893	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
01	775	N	692	-0-	-83	-0-	64	1	622	3	Y	5	7	1			1
							6	9									

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

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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

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-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	310	N	263	-0-	-47	-0-	7	1	256	3	Y	-0-					6
09	300	N	279	-0-	-21	-0-	11	1	268	3	Y	-0-					6
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	11	1	274	3	Y	-0-	5	1			1
11	240	N	231	-0-	-9	-0-	8	1	223	3	Y	-0-					1
12	279	N	231	-0-	-48	-0-	9	1	222	3	Y	-0-					1
01	279	N	232	-0-	-47	-0-	9	1	223	3	Y	-0-					1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WR "K" WELL #: 1 RRCID -> 161664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10728 PERF.10486 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	6	1	222	3	Y	5	3	1			4
							6	9									
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	14	1	354	3	Y	11	7	1			8
							12	9									
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	13	1	338	3	Y	10	15	1			3
							11	9									
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	12	1	330	3	Y	7	4	1			6
							8	9									
12	403	N	284	-0-	-119	-0-	10	1	263	3	Y	10	9	1			7
							11	9									
01	372	N	347	-0-	-25	-0-	13	1	322	3	Y	11	9	1			9
							12	9									

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
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	7	1	236	3	Y	11	6	1			9
							12	9									
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	10	1	256	3	Y	17	15	1			11
							19	9									
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	9	1	226	3	Y	19	25	1			5
							21	9									
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	6	1	174	3	Y	9	7	1			7
							10	9									
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	10	1	257	3	Y	8	9	1			6
							9	9									
*01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	15	1	366	3	Y	16	9	1			13
							18	9									

SBR WELL #: 107 RRCID -> 161681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10916 PERF.10736 - 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
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-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1798	X	443	-0-	-1355	-0-	12	1	430	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1740	X	1	-0-	-1739	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	1798	X	165	-0-	-1633	-0-	6	1	159	3	Y	-0-					-0-
11	810	X	83	-0-	-727	-0-	3	1	80	3	Y	-0-					-0-
12	837	X	320	-0-	-517	-0-	12	1	307	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	53	1	1323	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 #: 111 RRCID -> 161878 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10444 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	X	71	-0-	-611	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
09	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
10	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
11	450	X	383	-0-	-67	-0-	34	1	349	3	Y	-0-					-0-
12	605	X	605	-0-	-0-	-0-	54	1	550	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	40	1	391	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	744	X	476	-0-	-268	-0-	20	1	455	3	Y	1					1
							1	9									
09	720	X	535	-0-	-185	-0-	31	1	504	3	Y	-0-					1
10	415	X	415	-0-	-0-	-0-	21	1	393	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	750	X	188	-0-	-562	-0-	8	1	180	3	Y	-0-					1
12	775	X	722	-0-	-53	-0-	29	1	693	3	Y	-0-					1
01	558	X	439	-0-	-119	-0-	21	1	418	3	Y	-0-					1

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

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	410					Y	-0-					1
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	410					Y	-0-					1
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	410					Y	-0-					1
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	410					Y	-0-					1
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	410					Y	-0-					1
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	410					Y	-0-					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/29/2015 - PLUGGED 12/29/15

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

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

08	1085	X	478	-0-	-607	-0-	13	1	465	3	Y	-0-					-0-
09	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	48	1	1193	3	Y	-0-					-0-
10	1023	X	908	-0-	-115	-0-	34	1	874	3	Y	-0-					-0-
11	990	X	825	-0-	-165	-0-	28	1	797	3	Y	-0-					-0-
12	1271	X	990	-0-	-281	-0-	37	1	953	3	Y	-0-					-0-
01	1271	X	975	-0-	-296	-0-	38	1	937	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	18	1	652	3	Y	32					51
							35	9									
09	750	N	708	-0-	-42	-0-	25	1	635	3	Y	44					95
							48	9									
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	31	1	818	3	Y	37	75	1			57
							41	9									
11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	28	1	803	3	Y	31					88
							34	9									
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	30	1	776	3	Y	43	86	1			45
							47	9									
01	899	N	790	-0-	-109	-0-	29	1	722	3	Y	35					80
							39	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	826	X	826	-0-	-0-	-0-	22	1	796	3	Y	7	5	1			6
							8	9									
09	990	X	676	-0-	-314	-0-	25	1	634	3	Y	15	11	1			10
							17	9									
10	1023	X	699	-0-	-324	-0-	25	1	662	3	Y	11	18	1			3
							12	9									
11	990	X	723	-0-	-267	-0-	24	1	686	3	Y	12	6	1			9
							13	9									
12	837	X	712	-0-	-125	-0-	26	1	671	3	Y	14	13	1			10
							15	9									
*01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	31	1	758	3	Y	17	14	1			13
							19	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	82	-0-	-414	-0-	2	1	74	3	Y	5					36
							6	9									
09	390	N	42	-0-	-348	-0-	1	1	37	3	Y	4					40
							4	9									
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	176	3	Y	3	31	1			12
							3	9									
11	90	N	29	-0-	-61	-0-	1	1	26	3	Y	2					14
							2	9									
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	Y	1	13	1			2
							1	9									
01	155	N	76	-0-	-79	-0-	3	1	67	3	Y	5					7
							6	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1100	-0-	-295	-0-	29	1	1052	3	Y	17	12	1			15
							19	9									
09	960	N	842	-0-	-118	-0-	31	1	781	3	Y	27	23	1			19
							30	9									
10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	36	1	929	3	Y	12	27	1			4
							13	9									
11	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	54	1	1524	3	Y	31	11	1			24
							34	9									
12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	50	1	1313	3	Y	35	34	1			25
							39	9									
01	1085	X	895	-0-	-190	-0-	33	1	820	3	Y	38	34	1			29
							42	9									

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

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

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

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

08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	44	1	523	3	Y	10	9	1			3
						11	9									
09	524 N	524	-0-	-0-	-0-	43	1	469	3	Y	11	12	1			2
						12	9									
10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	30	1	329	3	Y	11	12	1			1
						12	9									
11	540 N	460	-0-	-80	-0-	40	1	409	3	Y	10	8	1			3
						11	9									
12	527 N	428	-0-	-99	-0-	37	1	381	3	Y	9	9	1			3
						10	9									
01	372 N	130	-0-	-242	-0-	12	1	116	3	Y	2	4	1			1
						2	9									

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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	651 X	540	-0-	-111	-0-	42	1	498	3	Y	-0-					-0-
09	570 X	354	-0-	-216	-0-	30	1	323	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
10	589 X	384	-0-	-205	-0-	32	1	351	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
11	540 X	461	-0-	-79	-0-	41	1	420	3	Y	-0-					-0-
12	558 X	482	-0-	-76	-0-	43	1	439	3	Y	-0-					-0-
*01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	37	1	363	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

SBR WELL #: 115 RRCID -> 162063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11023 PERF.10800 - 10824

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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-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 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
08	248	N	221	-0-	-27	-0-	6	1	215	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	184	-0-	-26	-0-	7	1	175	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	7	1	202	3	Y	1					1
							1	9									
12	186	N	168	-0-	-18	-0-	6	1	161	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	189	3	Y	1	1	1			1
							1	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
08	310	X	246	-0-	-64	-0-	7	1	237	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
09	360	X	138	-0-	-222	-0-	5	1	129	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
10	530	X	530	-0-	-0-	-0-	19	1	498	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
11	390	X	290	-0-	-100	-0-	10	1	273	3	Y	6	4	1			5
							7	9									
12	418	X	418	-0-	-0-	-0-	15	1	392	3	Y	10	8	1			7
							11	9									
01	527	N	201	-0-	-326	-0-	8	1	186	3	Y	6	8	1			5
							7	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	9	1	200	3	Y	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	203	3	Y	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	139	-0-	-71	-0-	6	1	133	3	Y	-0-					-0-
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	10	1	252	3	Y	-0-					-0-
*01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	Y	-0-					-0-

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	43	1	996	3	Y	-0-					-0-
09	1050	N	940	-0-	-110	-0-	55	1	885	3	Y	-0-					-0-
10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	48	1	911	3	Y	-0-					-0-
11	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	52	1	1109	3	Y	-0-					-0-
12	993	N	993	-0-	-0-	-0-	40	1	953	3	Y	-0-					-0-
01	1054	X	1015	-0-	-39	-0-	48	1	967	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "B" WELL #: 11 RRCID -> 162599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF.10504 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	X	98	-0-	-212	-0-	3	1	94	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	300	X	156	-0-	-144	-0-	6	1	144	3	Y	5	3	1			3
							6	9									
10	248	X	174	-0-	-74	-0-	6	1	162	3	Y	5	7	1			1
							6	9									
11	240	X	82	-0-	-158	-0-	3	1	76	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
12	172	X	172	-0-	-0-	-0-	6	1	162	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
01	186	N	100	-0-	-86	-0-	4	1	93	3	Y	3	4	1			2
							3	9									

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

08	868	X	482	-0-	-386	-0-	13	1	454	3	Y	14	9	1			12
							15	9									
09	840	X	477	-0-	-363	-0-	17	1	426	3	Y	31	23	1			20
							34	9									
10	682	X	518	-0-	-164	-0-	18	1	481	3	Y	17	33	1			4
							19	9									
11	480	X	477	-0-	-3	-0-	15	1	439	3	Y	21	9	1			16
							23	9									
12	496	X	227	-0-	-269	-0-	8	1	211	3	Y	7	18	1			5
							8	9									
01	527	N	519	-0-	-8	-0-	19	1	481	3	Y	17	9	1			13
							19	9									

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

08	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	130	1	1539	3	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1616	-0-	-184	-0-	136	1	1480	3	Y	-0-					-0-
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	62	1	685	3	Y	-0-					-0-
11	1590	N	1000	-0-	-590	-0-	89	1	911	3	Y	-0-					-0-
12	1674	N	986	-0-	-688	-0-	88	1	898	3	Y	-0-					-0-
01	1674	X	745	-0-	-929	-0-	70	1	675	3	Y	-0-					-0-

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

08	T. A.		104	-0-	104	415	8	1	96	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		354	-0-	354	769	30	1	323	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	T. A.		350	-0-	350	1119	29	1	319	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	1376	X	257	-0-	-1119	-0-	23	1	233	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	42	1	432	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	38	1	364	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
WR "K" WELL #: 8 RRCID -> 162609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10753 PERF.10482 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	X	327	-0-	-355	-0-	8	1	302	3	Y	15					23
							17	9									
09	390	X	366	-0-	-24	-0-	13	1	327	3	Y	24					47
							26	9									
10	406	X	406	-0-	-0-	-0-	14	1	368	3	Y	22	37	1			32
							24	9									
11	390	X	376	-0-	-14	-0-	12	1	346	3	Y	16					48
							18	9									
12	372	X	367	-0-	-5	-0-	13	1	331	3	Y	21	46	1			23
							23	9									
01	403	N	374	-0-	-29	-0-	14	1	338	3	Y	20					43
							22	9									

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

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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	19	1	699	3	Y	6	3	1			5
							7	9									
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	22	1	544	3	Y	11	9	1			7
							12	9									
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	22	1	570	3	Y	12	16	1			3
							13	9									
11	690	N	579	-0-	-111	-0-	19	1	550	3	Y	9	5	1			7
							10	9									
12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	24	1	632	3	Y	11	10	1			8
							12	9									
01	620	N	619	-0-	-1	-0-	23	1	583	3	Y	12	11	1			9
							13	9									

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

08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	21	1	253	3	Y	68	38	1			57
							75	9									
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	16	1	180	3	Y	46	72	1			31
							51	9									
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	23	1	250	3	Y	71	60	1			42
							78	9									
11	330	N	256	-0-	-74	-0-	17	1	176	3	Y	57	64	1			35
							63	9									
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	24	1	246	3	Y	46	64	1			17
							51	9									
01	341	N	330	-0-	-11	-0-	25	1	240	3	Y	59	43	1			33
							65	9									

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

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
08	671	X	671	-0-	-0-	-0-	52	1	613	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	570	X	428	-0-	-142	-0-	35	1	386	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
10	589	X	486	-0-	-103	-0-	40	1	437	3	Y	8	9	1			-0-
							9	9									
11	630	X	624	-0-	-6	-0-	54	1	557	3	Y	12	9	1			3
							13	9									
12	651	X	80	-0-	-571	-0-	7	1	71	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
01	651	X	528	-0-	-123	-0-	49	1	470	3	Y	8	8	1			1
							9	9									

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

08	1457	X	1144	-0-	-313	-0-	31	1	1113	3	Y	-0-					-0-
09	1260	X	867	-0-	-393	-0-	33	1	834	3	Y	-0-					-0-
10	1302	X	378	-0-	-924	-0-	14	1	364	3	Y	-0-					-0-
11	1170	X	462	-0-	-708	-0-	16	1	446	3	Y	-0-					-0-
12	1209	X	581	-0-	-628	-0-	21	1	560	3	Y	-0-					-0-
*01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	16	1	387	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 128 RRCID -> 162720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10395 PERF.10175 - 10216

08	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	59	1	2113	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
09	1260	X	1089	-0-	-171	-0-	41	1	1014	3	Y	31	30	1			4
							34	9									
10	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	55	1	1425	3	Y	26	29	1			1
							29	9									
11	2100	X	515	-0-	-1585	-0-	17	1	494	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	2170	X	466	-0-	-1704	-0-	17	1	445	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	2170	X	682	-0-	-1488	-0-	26	1	649	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

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

08	620	X	554	-0-	-66	-0-	15	1	539	3	Y	-0-					-0-
09	600	X	414	-0-	-186	-0-	16	1	398	3	Y	-0-					-0-
10	620	X	246	-0-	-374	-0-	9	1	237	3	Y	-0-					-0-
11	620	X	620	-0-	-0-	-0-	21	1	599	3	Y	-0-					-0-
12	620	X	265	-0-	-355	-0-	10	1	255	3	Y	-0-					-0-
01	558	X	372	-0-	-186	-0-	14	1	358	3	Y	-0-					-0-

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

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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	38	1	452	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	570	N	403	-0-	-167	-0-	34	1	368	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	21	1	234	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	480	N	386	-0-	-94	-0-	34	1	352	3	Y	-0-					-0-
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	40	1	413	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	31	1	303	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 131 RRCID -> 162872 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF.10452 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	12	1	448	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	18	1	441	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	15	1	390	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	450	N	303	-0-	-147	-0-	10	1	292	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	465	N	291	-0-	-174	-0-	11	1	279	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	403	N	294	-0-	-109	-0-	11	1	282	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	7	1	256	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	11	1	276	3	Y	27	6	1			23
							30	9									
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	9	1	229	3	Y	23	34	1			12
							25	9									
11	270	N	195	-0-	-75	-0-	6	1	183	3	Y	5	13	1			4
							6	9									
12	341	N	147	-0-	-194	-0-	5	1	136	3	Y	5	3	1			6
							6	9									
01	248	N	162	-0-	-86	-0-	6	1	138	3	Y	16	17	1			5
							18	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
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	23	1	835	3	Y	-0-					-0-
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	29	1	720	3	Y	-0-					-0-
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	24	1	636	3	Y	-0-					-0-
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	15	1	425	3	Y	-0-					-0-
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	18	1	462	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	507	-0-	-144	-0-	20	1	487	3	Y	-0-					-0-

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

SBR WELL #: 137 RRCID -> 163036 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10249 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	X	790	-0-	-357	-0-	60	1	708	3	Y	20	18	1			5
							22	9									
09	960	X	712	-0-	-248	-0-	57	1	623	3	Y	29	29	1			5
							32	9									
10	775	X	530	-0-	-245	-0-	42	1	457	3	Y	28	31	1			2
							31	9									
11	750	X	685	-0-	-65	-0-	59	1	600	3	Y	24	20	1			6
							26	9									
12	775	X	632	-0-	-143	-0-	54	1	552	3	Y	24	23	1			7
							26	9									
*01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	58	1	558	3	Y	21	25	1			3
							23	9									

SBR WELL #: 140 RRCID -> 163038 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10324 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	16	1	575	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	570	N	563	-0-	-7	-0-	22	1	538	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	21	1	543	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	570	N	462	-0-	-108	-0-	16	1	444	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	589	N	170	-0-	-419	-0-	6	1	163	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	558	N	414	-0-	-144	-0-	16	1	396	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	248	-0-	-62	-0-	7	1	240	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	330	N	212	-0-	-118	-0-	8	1	201	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	11	1	288	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	10	1	290	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	11	1	281	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	310	N	150	-0-	-160	-0-	6	1	143	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	9	1	331	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	270	N	228	-0-	-42	-0-	8	1	210	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	11	1	283	3	Y	9	10	1			-0-
							10	9									
11	330	N	188	-0-	-142	-0-	6	1	176	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	10	1	252	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
01	310	N	240	-0-	-70	-0-	9	1	225	3	Y	5	6	1			1
							6	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	22	1	795	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	630	N	531	-0-	-99	-0-	20	1	507	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	30	1	784	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	27	1	772	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	27	1	699	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	806	N	638	-0-	-168	-0-	25	1	609	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

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

08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	2	1	82	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	4	1	102	3	Y	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	3	1	83	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	74	-0-	-50	-0-	3	1	71	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	48	-0-	-45	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					-0-

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

08	620	X	485	-0-	-135	-0-	13	1	472	3	Y	-0-					1
09	600	X	484	-0-	-116	-0-	19	1	465	3	Y	-0-					1
10	527	X	477	-0-	-50	-0-	18	1	459	3	Y	-0-					1
11	511	X	511	-0-	-0-	-0-	17	1	494	3	Y	-0-					1
12	527	X	414	-0-	-113	-0-	15	1	399	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	465	N	198	-0-	-267	-0-	8	1	190	3	Y	-0-					-0-

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

08	1519	X	577	-0-	-942	-0-	45	1	531	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	810	X	547	-0-	-263	-0-	46	1	500	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	496	X	280	-0-	-216	-0-	23	1	256	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	540	X	278	-0-	-262	-0-	25	1	253	3	Y	-0-					-0-
12	558	X	325	-0-	-233	-0-	29	1	296	3	Y	-0-					-0-
01	558	X	172	-0-	-386	-0-	16	1	156	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 141 RRCID -> 163185 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10320 PERF.10184 - 10226

08	279	N	243	-0-	-36	-0-	7	1	236	3	Y	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	9	1	237	3	Y	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	10	1	253	3	Y	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	8	1	234	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	221	-0-	-27	-0-	8	1	213	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	240	-0-	-8	-0-	9	1	231	3	Y	-0-					-0-

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

08	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

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

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
08	496	N	448	-0-	-48	-0-	35	1	412	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	420	N	115	-0-	-305	-0-	10	1	104	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	72	1	733	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	33	1	343	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	29	1	279	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

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
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	51	1	610	3	Y	20	18	1			4
							22	9									
09	750	N	542	-0-	-208	-0-	44	1	474	3	Y	22	23	1			3
							24	9									
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	59	1	642	3	Y	18	20	1			1
							20	9									
11	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	134	1	1367	3	Y	17	14	1			4
							19	9									
12	3100	N	3137	-0-	37	37	277	1	2837	3	Y	21	19	1			6
							23	9									
*01	3100	N	3091	-0-	-9	28	287	1	2783	3	Y	19	22	1			3
							21	9									

SBR WELL #: 149 RRCID -> 163193 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10354 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	X	1326	-0-	-379	-0-	91	1	1080	3	Y	141	136	1			30
							155	9									
09	1650	X	789	-0-	-861	-0-	65	1	702	3	Y	20	47	1			3
							22	9									
10	1302	X	1242	-0-	-60	-0-	97	1	1060	3	Y	77	77	1			3
							85	9									
11	1350	X	285	-0-	-1065	-0-	19	1	190	3	Y	69	56	1			16
							76	9									
12	1395	X	203	-0-	-1192	-0-	13	1	138	3	Y	47	49	1			14
							52	9									
01	1302	X	535	-0-	-767	-0-	44	1	425	3	Y	60	65	1			9
							66	9									

SBR WELL #: 146 RRCID -> 163195 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10967 PERF.10736 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	X	1083	-0-	-281	-0-	84	1	999	3	Y	-0-					-0-
09	1320	X	1002	-0-	-318	-0-	84	1	918	3	Y	-0-					-0-
10	1085	X	775	-0-	-310	-0-	65	1	710	3	Y	-0-					-0-
11	1050	X	921	-0-	-129	-0-	82	1	839	3	Y	-0-					-0-
12	1085	X	938	-0-	-147	-0-	83	1	855	3	Y	-0-					-0-
*01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	86	1	834	3	Y	-0-					-0-

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

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
08	4588	X	3091	-0-	-1497	-0-	240	1	2848	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	4440	X	884	-0-	-3556	-0-	74	1	810	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	4588	X	2461	-0-	-2127	-0-	205	1	2250	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
11	3330	X	1743	-0-	-1587	-0-	155	1	1585	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	3162	X	2531	-0-	-631	-0-	225	1	2303	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	3069	X	2323	-0-	-746	-0-	217	1	2102	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

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

08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	8	1	278	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	264	-0-	-66	-0-	10	1	254	3	Y	-0-					-0-
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	11	1	297	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	211	-0-	-59	-0-	7	1	204	3	Y	-0-					-0-
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	11	1	274	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	247	-0-	-63	-0-	10	1	237	3	Y	-0-					-0-

SWR "D" WELL #: 4 RRCID -> 163382 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10562 - 10592

08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	30	1	1087	3	Y	9	6	1			8
							10	9									
09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	47	1	1172	3	Y	19	14	1			13
							21	9									
10	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	48	1	1240	3	Y	18	26	1			5
							20	9									
11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	38	1	1075	3	Y	15	8	1			12
							17	9									
12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	37	1	963	3	Y	18	17	1			13
							20	9									
01	1302	N	1003	-0-	-299	-0-	38	1	947	3	Y	16	17	1			12
							18	9									

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

08	961	X	533	-0-	-428	-0-	41	1	492	3	Y	-0-					-0-
09	930	X	714	-0-	-216	-0-	60	1	654	3	Y	-0-					-0-
10	806	X	510	-0-	-296	-0-	43	1	467	3	Y	-0-					-0-
11	807	X	807	-0-	-0-	-0-	72	1	735	3	Y	-0-					-0-
12	744	X	655	-0-	-89	-0-	58	1	597	3	Y	-0-					-0-
01	744	X	557	-0-	-187	-0-	52	1	505	3	Y	-0-					-0-

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

08	496	X	265	-0-	-231	-0-	21	1	244	3	Y	-0-					-0-
09	480	X	16	-0-	-464	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
10	124	X	3	-0-	-121	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	240	X	10	-0-	-230	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
12	248	X	7	-0-	-241	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
*01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	9	1	329	3	Y	-0-					-0-
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	45	1	1112	3	Y	15	13	1			2
							17	9									
10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	21	1	546	3	Y	127	124	1			5
							140	9									
11	330	N	303	-0-	-27	-0-	8	1	231	3	Y	58	50	1			13
							64	9									
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
01	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 126 RRCID -> 163573 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10116 - 10130

08	2232	X	1144	-0-	-1088	-0-	30	1	1099	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
09	2160	X	999	-0-	-1161	-0-	38	1	939	3	Y	20	20	1			3
							22	9									
10	1705	X	1291	-0-	-414	-0-	47	1	1223	3	Y	19	21	1			1
							21	9									
11	1650	X	1222	-0-	-428	-0-	41	1	1164	3	Y	15	12	1			4
							17	9									
12	1550	X	1091	-0-	-459	-0-	40	1	1037	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
*01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	51	1	1258	3	Y	13	15	1			2
							14	9									

SBR WELL #: 142 RRCID -> 163574 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF.10442 - 10466

08	527	X	506	-0-	-21	-0-	14	1	492	3	Y	-0-					1
09	510	X	455	-0-	-55	-0-	18	1	437	3	Y	-0-					1
10	527	X	479	-0-	-48	-0-	18	1	461	3	Y	-0-					1
11	480	X	361	-0-	-119	-0-	12	1	349	3	Y	-0-					1
12	496	X	353	-0-	-143	-0-	13	1	340	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	465	N	322	-0-	-143	-0-	12	1	310	3	Y	-0-					-0-

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

08	259	X	259	-0-	-0-	-0-	7	1	251	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	330	X	262	-0-	-68	-0-	10	1	248	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
10	341	X	315	-0-	-26	-0-	12	1	300	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
11	330	X	250	-0-	-80	-0-	8	1	239	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	310	X	198	-0-	-112	-0-	7	1	191	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	310	N	304	-0-	-6	-0-	12	1	290	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

08	310	N	221	-0-	-89	-0-	4	1	160	3	Y	52	48	1			11
							57	9									
09	210	N	167	-0-	-43	-0-	4	1	110	3	Y	48	52	1			7
							53	9									
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	3	1	90	3	Y	36	41	1			2
							40	9									
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	6	1	158	3	Y	56	45	1			13
							62	9									
12	186	N	159	-0-	-27	-0-	4	1	100	3	Y	50	49	1			14
							55	9									
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	3	1	76	3	Y	29	39	1			4
							32	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	16	1	580	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	23	1	578	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	26	1	686	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	26	1	730	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	26	1	684	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	713	N	648	-0-	-65	-0-	25	1	622	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	X	433	-0-	-156	-0-	11	1	411	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
09	510	X	375	-0-	-135	-0-	14	1	349	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
10	590	X	590	-0-	-0-	-0-	21	1	544	3	Y	23	24	1			1
							25	9									
11	540	X	481	-0-	-59	-0-	16	1	452	3	Y	12	10	1			3
							13	9									
12	558	X	382	-0-	-176	-0-	14	1	355	3	Y	12	11	1			4
							13	9									
01	589	N	417	-0-	-172	-0-	16	1	389	3	Y	11	13	1			2
							12	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	564	-0-	-149	-0-	44	1	519	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	42	1	456	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	25	1	274	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	540	N	373	-0-	-167	-0-	33	1	340	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	430	-0-	-97	-0-	38	1	391	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	310	N	88	-0-	-222	-0-	8	1	80	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 148 RRCID -> 163671 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10118 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	20	1	731	3	Y	27	24	1			6
							30	9									
09	240	N	226	-0-	-14	-0-	8	1	197	3	Y	19	22	1			3
							21	9									
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	3	1			-0-
11	750	N	246	-0-	-504	-0-	8	1	215	3	Y	21	16	1			5
							23	9									
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	9	1	223	3	Y	36	31	1			10
							40	9									
*01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	14	1	342	3	Y	31	36	1			5
							34	9									

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

08	682	X	403	-0-	-279	-0-	17	1	386	3	Y	-0-					1
09	660	X	288	-0-	-372	-0-	17	1	271	3	Y	-0-					1
10	691	X	691	-0-	-0-	-0-	34	1	656	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	630	X	185	-0-	-445	-0-	8	1	177	3	Y	-0-					1
12	651	X	436	-0-	-215	-0-	17	1	419	3	Y	-0-					1
01	682	X	597	-0-	-85	-0-	28	1	569	3	Y	-0-					1

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

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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

08	1767	N	1187	-0-	-580	-0-	32	1	1145	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
09	1800	N	1082	-0-	-718	-0-	41	1	1030	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	51	1	1314	3	Y	8	10	1			-0-
							9	9									
11	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	58	1	1645	3	Y	13	10	1			3
							14	9									
12	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	57	1	1488	3	Y	13	12	1			4
							14	9									
*01	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	76	1	1876	3	Y	11	13	1			2
							12	9									

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

08	1829	X	1375	-0-	-454	-0-	37	1	1325	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
09	1770	X	1460	-0-	-310	-0-	56	1	1386	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
10	1674	X	1546	-0-	-128	-0-	57	1	1471	3	Y	16	18	1			1
							18	9									
11	1620	X	1585	-0-	-35	-0-	53	1	1519	3	Y	12	10	1			3
							13	9									
12	1674	X	1243	-0-	-431	-0-	45	1	1184	3	Y	13	12	1			4
							14	9									
01	1550	N	481	-0-	-1069	-0-	18	1	456	3	Y	6	9	1			1
							7	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ZR UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 163898 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	590	X	590	-0-	-0-	-0-	13	1	457	3	Y	109	28	1			91
							120	9									
09	442	X	442	-0-	-0-	-0-	12	1	294	3	Y	124	119	1			96
							136	9									
10	554	X	554	-0-	-0-	-0-	15	1	394	3	Y	132	168	1			60
							145	9									
11	570	X	447	-0-	-123	-0-	14	1	409	3	Y	22	64	1			18
							24	9									
12	589	X	578	-0-	-11	-0-	20	1	516	3	Y	38	49	1			7
							42	9									
01	558	N	496	-0-	-62	-0-	19	1	460	3	Y	15	15	1			7
							17	9									

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

08	434	N	307	-0-	-127	-0-	8	1	299	3	Y	-0-					7
09	450	N	277	-0-	-173	-0-	11	1	266	3	Y	-0-					7
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	11	1	277	3	Y	-0-	5	1			2
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	19	1	529	3	Y	2					4
							2	9									
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	11	1	300	3	Y	1					5
							1	9									
*01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	13	1	320	3	Y	1					6
							1	9									

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

08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	12	1	435	3	Y	3					8
							3	9									
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	18	1	444	3	Y	6					14
							7	9									
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	18	1	460	3	Y	2	11	1			5
							2	9									
11	450	N	233	-0-	-217	-0-	8	1	222	3	Y	3					8
							3	9									
12	496	N	368	-0-	-128	-0-	13	1	349	3	Y	5					13
							6	9									
01	465	N	396	-0-	-69	-0-	15	1	378	3	Y	3					16
							3	9									

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

08	155	N	29	-0-	-126	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	62	-0-	-88	-0-	2	1	59	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	6	1	161	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	18	1	505	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	16	1	427	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	155	N	84	-0-	-71	-0-	3	1	81	3	Y	-0-	1	1			-0-

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

SBR WELL #: 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
08	310	N	170	-0-	-140	-0-	4	1	141	3	Y	23	21	1			5
							25	9									
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	104	3	Y	16	19	1			2
							18	9									
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	4	1	115	3	Y	7	9	1			-0-
							8	9									
11	150	N	101	-0-	-49	-0-	3	1	89	3	Y	8	6	1			2
							9	9									
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	4	1	109	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
01	124	N	92	-0-	-32	-0-	3	1	82	3	Y	6	8	1			1
							7	9									

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

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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

SBR WELL #: 182 RRCID -> 164522 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10992 PERF.10750 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	X	383	-0-	-51	-0-	30	1	352	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	420	X	247	-0-	-173	-0-	21	1	225	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	434	X	307	-0-	-127	-0-	26	1	280	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	360	X	336	-0-	-24	-0-	30	1	306	3	Y	-0-					-0-
12	564	X	564	-0-	-0-	-0-	50	1	513	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	596	X	596	-0-	-0-	-0-	56	1	539	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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

08	1829	X	843	-0-	-986	-0-	35	1	807	3	Y	1					1
							1	9									
09	1770	X	673	-0-	-1097	-0-	39	1	634	3	Y	-0-					1
10	1829	X	690	-0-	-1139	-0-	34	1	656	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	1230	X	667	-0-	-563	-0-	30	1	637	3	Y	-0-					-0-
12	837	X	735	-0-	-102	-0-	29	1	706	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	424	-0-	-258	-0-	20	1	403	3	Y	1					1
							1	9									

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

08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	17	1	600	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	14	1	346	3	Y	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	10	1	253	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	259	-0-	-251	-0-	9	1	250	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	135	-0-	-237	-0-	5	1	130	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	178	-0-	-70	-0-	7	1	171	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 167 RRCID -> 164750 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10471 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	20	1	238	3	Y	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	21	1	224	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	15	1	167	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	26	1	263	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	23	1	233	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	19	1	183	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	899	X	712	-0-	-187	-0-	19	1	690	3	Y	3					30
							3	9									
09	870	X	505	-0-	-365	-0-	19	1	480	3	Y	5					35
							6	9									
10	558	X	546	-0-	-12	-0-	20	1	524	3	Y	2	28	1			9
							2	9									
11	690	X	531	-0-	-159	-0-	18	1	507	3	Y	5					14
							6	9									
12	713	X	601	-0-	-112	-0-	22	1	575	3	Y	4					18
							4	9									
01	558	N	533	-0-	-25	-0-	21	1	510	3	Y	2					20
							2	9									

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

08	1860	X	1070	-0-	-790	-0-	80	1	947	3	Y	39	37	1			9
							43	9									
09	1800	X	410	-0-	-1390	-0-	33	1	364	3	Y	12	19	1			2
							13	9									
10	1333	X	86	-0-	-1247	-0-	7	1	78	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
11	1200	X	54	-0-	-1146	-0-	5	1	47	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	1054	X	150	-0-	-904	-0-	13	1	135	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	11	1	105	3	Y	-0-	1	1			-0-

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

SWR "H" WELL #: 9 RRCID -> 164934 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF.10852 - 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
08	341	N	311	-0-	-30	-0-	8	1	303	3	Y	-0-					8
09	390	N	280	-0-	-110	-0-	11	1	268	3	Y	1					9
							1	9									
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	11	1	297	3	Y	1	7	1			3
							1	9									
11	300	N	214	-0-	-86	-0-	7	1	207	3	Y	-0-					3
12	279	N	233	-0-	-46	-0-	9	1	223	3	Y	1					4
							1	9									
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	12	1	298	3	Y	-0-					4

SBR WELL #: 169 RRCID -> 165004 COMPL. DATE 10/07/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10746 - 10766

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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	186	N	177	-0-	-9	-0-	5	1	170	3	Y	2					6
							2	9									
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	7	1	164	3	Y	4					10
							4	9									
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	3	Y	-0-	7	1			3
11	180	N	129	-0-	-51	-0-	4	1	125	3	Y	-0-					3
12	186	N	111	-0-	-75	-0-	4	1	107	3	Y	-0-					3
01	155	N	126	-0-	-29	-0-	5	1	121	3	Y	-0-					3

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

08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	23	1	535	3	Y	-0-					1
09	570	N	301	-0-	-269	-0-	17	1	284	3	Y	-0-					1
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	29	1	548	3	Y	-0-					1
11	540	N	400	-0-	-140	-0-	18	1	382	3	Y	-0-					1
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	16	1	381	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	589	N	326	-0-	-263	-0-	15	1	311	3	Y	-0-					-0-

ZR "A" WELL #: 1 RRCID -> 165305 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 11308 PERF.11094 - 11154

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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR WELL #: 7 RRCID -> 165372 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10628 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	153	-0-	-33	-0-	4	1	145	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	11	1	276	3	Y	12	7	1			8
							13	9									
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	10	1	268	3	Y	11	16	1			3
							12	9									
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	12	1	347	3	Y	12	6	1			9
							13	9									
12	310	N	288	-0-	-22	-0-	10	1	265	3	Y	12	12	1			9
							13	9									
*01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	14	1	350	3	Y	15	12	1			12
							17	9									

SWR "H" WELL #: 15 RRCID -> 165373 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11040 PERF.10845 - 10871

08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	12	1	442	3	Y	4					13
							4	9									
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	20	1	502	3	Y	7					20
							8	9									
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	9	1	245	3	Y	1	15	1			6
							1	9									
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	8	1	237	3	Y	2					8
							2	9									
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	16	1	421	3	Y	6					14
							7	9									
*01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	16	1	397	3	Y	4					18
							4	9									

ZR UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 165572 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10360 - 10420

08	248	X	97	-0-	-151	-0-	2	1	86	3	Y	8	21	1			7
							9	9									
09	150	X	129	-0-	-21	-0-	3	1	83	3	Y	39	16	1			30
							43	9									
10	222	X	222	-0-	-0-	-0-	6	1	151	3	Y	59	62	1			27
							65	9									
11	170	X	170	-0-	-0-	-0-	3	1	99	3	Y	62	38	1			51
							68	9									
12	199	X	199	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	Y	66	104	1			13
							73	9									
01	217	N	192	-0-	-25	-0-	4	1	111	3	Y	70	50	1			33
							77	9									

ZR "A" WELL #: 4 RRCID -> 166037 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 11490 PERF.11116 - 11136

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5

ZR "A" WELL #: 8 RRCID -> 166038 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11210 - 11247

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ZR UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 166046 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF.10378 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	243	-0-	-36	-0-	6	1	220	3	Y	15	18	1			12
							17	9									
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	9	1	223	3	Y	30	19	1			23
							33	9									
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	14	1	355	3	Y	52	52	1			23
							57	9									
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	9	1	266	3	Y	48	32	1			39
							53	9									
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	14	1	355	3	Y	79	103	1			15
							87	9									
01	434	N	290	-0-	-144	-0-	10	1	237	3	Y	39	36	1			18
							43	9									

ZR UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 166052 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10394 - 10420

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

ZR "A" WELL #: 6 RRCID -> 166527 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11160 - 11180

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

ZR "A" WELL #: 7 RRCID -> 166529 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11212 - 11242

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 165 RRCID -> 166655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10565 PERF.10276 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	17	1	599	3	Y	-0-					-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	11	1	266	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	9	1	223	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	600	N	207	-0-	-393	-0-	7	1	200	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	191	-0-	-88	-0-	7	1	184	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	213	-0-	-35	-0-	8	1	204	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ZR "A" WELL #: 10 RRCID -> 166656 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11183 - 11203

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

SWR "N" WELL #: 1 RRCID -> 166657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11033 PERF.10756 - 10786

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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZR UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 166750 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11148 - 11168

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

SBR WELL #: 171 RRCID -> 166835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10685 PERF.10384 - 10420

08	1581	X	660	-0-	-921	-0-	51	1	606	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	1530	X	1085	-0-	-445	-0-	90	1	984	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
10	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	148	1	1623	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
11	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	263	1	2691	3	Y	11	9	1			3
							12	9									
12	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	238	1	2433	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
*01	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	241	1	2334	3	Y	9	11	1			1
							10	9									

SWR "H" WELL #: 8 RRCID -> 167083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11190 PERF.10898 - 10928

08	372	N	304	-0-	-68	-0-	8	1	296	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	348	-0-	-42	-0-	13	1	335	3	Y	-0-					-0-
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	13	1	344	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	213	-0-	-87	-0-	7	1	206	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	319	-0-	-53	-0-	12	1	307	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	312	-0-	-60	-0-	12	1	300	3	Y	-0-					-0-

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

BRACKEN "A" WELL #: 2025 RRCID -> 167194 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9856 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	234	-0-	-169	-0-	6	1	226	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	14	1	350	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	13	1	337	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	13	1	368	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	372	N	369	-0-	-3	-0-	14	1	353	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	341	N	334	-0-	-7	-0-	13	1	319	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

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
08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	26	1	925	3	Y	22	20	1			5
							24	9									
09	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	45	1	1119	3	Y	27	28	1			4
							30	9									
10	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	89	1	2310	3	Y	32	35	1			1
							35	9									
11	3000	N	3001	-0-	1	1	101	1	2871	3	Y	26	21	1			6
							29	9									
12	3100	N	3175	-0-	75	76	116	1	3031	3	Y	25	24	1			7
							28	9									
*01	3100	N	3758	-0-	658	734	145	1	3589	3	Y	22	26	1			3
							24	9									

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
08	1085	N	992	-0-	-93	-0-	26	1	936	3	Y	27	26	1			6
							30	9									
09	1020	N	818	-0-	-202	-0-	30	1	745	3	Y	39	39	1			6
							43	9									
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	31	1	802	3	Y	36	40	1			2
							40	9									
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	34	1	954	3	Y	31	25	1			8
							34	9									
12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	34	1	886	3	Y	30	29	1			9
							33	9									
*01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	34	1	856	3	Y	27	32	1			4
							30	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "A" WELL #: 2040 RRCID -> 167606 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9954 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	269	-0-	-196	-0-	7	1	261	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	300	N	148	-0-	-152	-0-	6	1	141	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	11	1	275	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	270	N	166	-0-	-104	-0-	6	1	159	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	155	N	72	-0-	-83	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	242	-0-	-37	-0-	9	1	232	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BRACKEN "A" WELL #: 2023 RRCID -> 167639 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9804 - 9844

08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	10	1	355	3	Y	24	23	1			5
							26	9									
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	15	1	375	3	Y	41	40	1			6
							45	9									
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	13	1	327	3	Y	27	32	1			1
							30	9									
11	390	N	349	-0-	-41	-0-	11	1	312	3	Y	24	20	1			5
							26	9									
12	465	N	287	-0-	-178	-0-	10	1	253	3	Y	22	21	1			6
							24	9									
01	372	N	184	-0-	-188	-0-	6	1	161	3	Y	15	19	1			2
							17	9									

BRACKEN "B" WELL #: 2056 RRCID -> 167761 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10050 - 10080

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2024 RRCID -> 168157 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9812 - 9852

08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	5	1	182	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	240	N	224	-0-	-16	-0-	9	1	213	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	11	1	285	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	180	N	160	-0-	-20	-0-	5	1	154	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	217	N	210	-0-	-7	-0-	8	1	199	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	310	N	216	-0-	-94	-0-	8	1	206	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
08	713	X	316	-0-	-397	-0-	8	1	297	3	Y	10	15	1			2
							11	9									
09	690	X	300	-0-	-390	-0-	11	1	270	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
10	682	X	129	-0-	-553	-0-	4	1	115	3	Y	9	11	1			-0-
							10	9									
11	660	X	208	-0-	-452	-0-	7	1	191	3	Y	9	7	1			2
							10	9									
12	558	X	16	-0-	-542	-0-	1	1	14	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
*01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	143	3	Y	8	7	1			1
							9	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
08	744	X	648	-0-	-96	-0-	17	1	630	3	Y	1					4
							1	9									
09	750	X	497	-0-	-253	-0-	19	1	476	3	Y	2					6
							2	9									
10	775	X	290	-0-	-485	-0-	10	1	273	3	Y	6					12
							7	9									
11	750	X	409	-0-	-341	-0-	14	1	392	3	Y	3	7	1			8
							3	9									
12	651	X	354	-0-	-297	-0-	13	1	339	3	Y	2	6	1			4
							2	9									
*01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	16	1	403	3	Y	3					7
							3	9									

BRACKEN "A" WELL #: 2041 RRCID -> 168344 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9990 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	8	1	298	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
09	360	N	351	-0-	-9	-0-	13	1	315	3	Y	21	21	1			3
							23	9									
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	11	1	296	3	Y	23	25	1			1
							25	9									
11	300	N	249	-0-	-51	-0-	8	1	222	3	Y	17	14	1			4
							19	9									
12	372	N	207	-0-	-165	-0-	7	1	186	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
*01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	13	1	318	3	Y	13	15	1			2
							14	9									

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
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	27	1	974	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	5	1	137	3	Y	1					1
							1	9									
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	78	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	960	N	89	-0-	-871	-0-	3	1	85	3	Y	1					1
							1	9									
12	155	N	75	-0-	-80	-0-	3	1	72	3	Y	-0-	1	1			-0-
*01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	112	3	Y	1					1
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ZR "A" WELL #: 2 RRCID -> 169002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11545 PERF.11247 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2037 RRCID -> 169157 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9786 - 9806

08	430	X	430	-0-	-0-	-0-	11	1	406	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
09	395	X	395	-0-	-0-	-0-	15	1	363	3	Y	15	16	1			2
							17	9									
10	310	X	201	-0-	-109	-0-	7	1	185	3	Y	8	10	1			-0-
							9	9									
11	420	X	189	-0-	-231	-0-	6	1	174	3	Y	8	6	1			2
							9	9									
12	434	X	156	-0-	-278	-0-	6	1	144	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
01	186	N	45	-0-	-141	-0-	2	1	42	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									

SWR "M" WELL #: 1 RRCID -> 169159 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11195 PERF.11010 - 11030

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SWR "M" WELL #: 2 RRCID -> 169163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11242 PERF.10941 - 10971

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BRACKEN "A" WELL #: 2052 RRCID -> 169164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9912 - 9968

08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	10	1	361	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	1050	N	441	-0-	-609	-0-	16	1	411	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	9	1	241	3	Y	6	8	1			-0-
							7	9									
11	360	N	259	-0-	-101	-0-	9	1	244	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
12	465	N	327	-0-	-138	-0-	12	1	306	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
01	248	N	146	-0-	-102	-0-	6	1	138	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ZR "A" WELL #: 11 RRCID -> 169211 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10954 - 10976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

SWR "J" WELL #: 3 RRCID -> 169212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11170 PERF.10922 - 10945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	605 X	605	-0-	-0-	-0-	25	1	580	3	Y	-0-					-0-
09	234 X	234	-0-	-0-	-0-	14	1	220	3	Y	-0-					-0-
10	621 X	621	-0-	-0-	-0-	31	1	590	3	Y	-0-					-0-
11	600 X	313	-0-	-287	-0-	14	1	299	3	Y	-0-					-0-
12	620 X	507	-0-	-113	-0-	20	1	487	3	Y	-0-					-0-
01	620 X	406	-0-	-214	-0-	19	1	387	3	Y	-0-					-0-

SWR "M" WELL #: 3 RRCID -> 171462 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10921 - 10951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

SWR "M" WELL #: 4 RRCID -> 171464 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10956 - 10984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BRACKEN "B" WELL #: 2083 RRCID -> 171469 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10238 - 10282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023 N	1002	-0-	-21	-0-	78	1	922	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
09	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	85	1	928	3	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
10	830 N	830	-0-	-0-	-0-	69	1	758	3	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
11	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	104	1	1060	3	Y	3	2	1			1
						3	9									
12	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	108	1	1103	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
*01	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	112	1	1088	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									

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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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 "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
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	9	1	335	3	Y	-0-					-0-
09	330 N	290	-0-	-40	-0-	11	1	279	3	Y	-0-					-0-
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	14	1	376	3	Y	-0-					-0-
11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	12	1	328	3	Y	-0-					-0-
12	310 N	282	-0-	-28	-0-	10	1	272	3	Y	-0-					-0-
01	403 N	126	-0-	-277	-0-	5	1	121	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 2 RRCID -> 171898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11065 PERF.10755 - 10792

08	682 N	662	-0-	-20	-0-	37	1	623	3	Y	2	1	1			3
						2	9									
09	691 N	691	-0-	-0-	-0-	47	1	642	3	Y	2	2	1			3
						2	9									
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	32	1	427	3	Y	2	3	1			2
						2	9									
11	630 N	178	-0-	-452	-0-	12	1	165	3	Y	1	2	1			1
						1	9									
12	713 N	349	-0-	-364	-0-	20	1	325	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
01	465 N	286	-0-	-179	-0-	17	1	267	3	Y	2	1	1			2
						2	9									

BRACKEN, R. WELL #: 1 RRCID -> 172042 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10676 - 10724

08	775 X	308	-0-	-467	-0-	17	1	290	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
09	750 X	277	-0-	-473	-0-	19	1	257	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
10	775 X	329	-0-	-446	-0-	23	1	304	3	Y	2	1	1			2
						2	9									
11	450 X	265	-0-	-185	-0-	18	1	246	3	Y	1	2	1			1
						1	9									
12	372 X	334	-0-	-38	-0-	19	1	312	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
01	341 N	203	-0-	-138	-0-	12	1	189	3	Y	2	1	1			2
						2	9									

BRACKEN, R. WELL #: 4 RRCID -> 175201 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10712 - 10742

08	821 N	821	-0-	-0-	-0-	46	1	773	3	Y	2	1	1			3
						2	9									
09	750 N	716	-0-	-34	-0-	49	1	665	3	Y	2	3	1			2
						2	9									
10	677 N	677	-0-	-0-	-0-	47	1	626	3	Y	4	3	1			3
						4	9									
11	780 N	722	-0-	-58	-0-	48	1	673	3	Y	1	3	1			1
						1	9									
12	919 N	919	-0-	-0-	-0-	53	1	862	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
*01	759 N	759	-0-	-0-	-0-	46	1	711	3	Y	2	1	1			2
						2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 183 RRCID -> 175405 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10362 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3694	X	1541	-0-	-2153	-0-	120	1	1420	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	740	X	740	-0-	-0-	-0-	62	1	676	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	651	X	256	-0-	-395	-0-	21	1	234	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	132	1	1348	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	138	1	1415	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	1519	X	835	-0-	-684	-0-	78	1	757	3	Y	-0-	1	1			-0-

BRACKEN, R. WELL #: 3 RRCID -> 175781 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10734 - 10762

08	620	N	580	-0-	-40	-0-	32	1	546	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
09	570	N	560	-0-	-10	-0-	38	1	520	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	39	1	523	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
11	570	N	566	-0-	-4	-0-	38	1	527	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	34	1	551	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	36	1	564	3	Y	3	2	1			2
							3	9									

SBR WELL #: 181 RRCID -> 175782 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10601 - 10634

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	67	1	790	3	Y	13	11	1			3
							14	9									
09	960	N	259	-0-	-701	-0-	21	1	228	3	Y	9	11	1			1
							10	9									
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	25	1	270	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
11	840	N	146	-0-	-694	-0-	13	1	129	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	279	N	151	-0-	-128	-0-	13	1	134	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	113	1	1094	3	Y	11	10	1			2
							12	9									

BRACKEN "D" WELL #: 2087 RRCID -> 176800 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10425 - 10445

08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	36	1	422	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	218	-0-	-112	-0-	18	1	200	3	Y	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	26	1	289	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	308	-0-	-142	-0-	27	1	281	3	Y	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	20	1	203	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	235	-0-	-75	-0-	22	1	213	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN, R. WELL #: 5 RRCID -> 176802 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10602 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		918	-0-	918	918	55	1	863	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN "B" WELL #: 2058 RRCID -> 177435 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10212 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	23	1	817	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	31	1	784	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	29	1	754	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	810	N	742	-0-	-68	-0-	25	1	714	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	837	N	676	-0-	-161	-0-	25	1	649	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	775	N	687	-0-	-88	-0-	27	1	658	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

BRACKEN "D" WELL #: 2010O RRCID -> 177473 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10444 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	4	1	48	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	9	1	102	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	16	1	166	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
*01	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	207	1	2007	3	Y	13	13	1			2
							14	9									

BRACKEN "B" WELL #: 2070 RRCID -> 178511 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10224 - 10251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	63	1	2257	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	35	1	865	3	Y	-0-					-0-
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	27	1	700	3	Y	-0-					-0-
11	2250	N	652	-0-	-1598	-0-	22	1	630	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	508	-0-	-422	-0-	19	1	489	3	Y	-0-					-0-
01	2325	X	544	-0-	-1781	-0-	21	1	523	3	Y	-0-					-0-

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
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-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "H" WELL #: 18 RRCID -> 178527 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10782 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	64	3	Y	1					5
							1	9									
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					5
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	2	1	47	3	Y	2					4
							2	9									
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	Y	2					6
							2	9									
*01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	58	3	Y	2					8
							2	9									

L. S. MCCLAUGHERTY GU WELL #: 1 RRCID -> 178529 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9518 - 9550

08	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	88	1	1568	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	74	1	1220	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	79	1	1280	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	86	1	1377	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	25	1	1280	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	1643	X	797	-0-	-846	-0-	75	1	721	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

SBR WELL #: 186 RRCID -> 178828 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10448 - 10482

08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	60	1	716	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	46	1	505	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	35	1	389	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	750	N	679	-0-	-71	-0-	60	1	618	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	558	N	483	-0-	-75	-0-	43	1	439	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	45	1	432	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SWR "J" WELL #: 4 RRCID -> 178932 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10872 - 10896

08	837	X	540	-0-	-297	-0-	22	1	518	3	Y	-0-					1
09	810	X	546	-0-	-264	-0-	32	1	514	3	Y	-0-					1
10	837	X	347	-0-	-490	-0-	17	1	329	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	711	X	711	-0-	-0-	-0-	32	1	679	3	Y	-0-					1
12	651	X	484	-0-	-167	-0-	19	1	465	3	Y	-0-					1
*01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	27	1	551	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
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	Y	4	1	1			3
							4	9									
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	145	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
*01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	Y	11	6	1			8
							12	9									

SBR WELL #: 190 RRCID -> 179163 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10670 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	248	X	164	-0-	-84	-0-	13	1	151	3	Y	-0-					-0-
09	120	X	106	-0-	-14	-0-	9	1	97	3	Y	-0-					-0-
10	124	X	114	-0-	-10	-0-	10	1	104	3	Y	-0-					-0-
11	198	X	198	-0-	-0-	-0-	18	1	180	3	Y	-0-					-0-
12	155	X	121	-0-	-34	-0-	11	1	110	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	10	1	95	3	Y	-0-					-0-

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
08	310	N	302	-0-	-8	-0-	23	1	275	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	360	N	318	-0-	-42	-0-	26	1	284	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	15	1	164	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
11	300	N	296	-0-	-4	-0-	26	1	262	3	Y	7	5	1			2
							8	9									
12	341	N	77	-0-	-264	-0-	7	1	70	3	Y	-0-	2	1			-0-
*01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	21	1	205	3	Y	5	4	1			1
							6	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
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	3	Y	-0-					-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	10	1	104	3	Y	-0-					-0-
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	15	1	169	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	10	1	97	3	Y	-0-					-0-
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	54	1	556	3	Y	-0-					-0-
*01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	69	1	669	3	Y	-0-					-0-

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
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-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-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 #: 6 RRCID -> 180328 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10738 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	343	-0-	-246	-0-	19	1	324	3	Y	-0-					-0-
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	46	1	633	3	Y	-0-					-0-
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	36	1	486	3	Y	-0-					-0-
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	30	1	425	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	495	-0-	-218	-0-	29	1	466	3	Y	-0-					-0-
01	713	X	587	-0-	-126	-0-	35	1	552	3	Y	-0-					-0-

SWR "H" WELL #: 19 RRCID -> 180329 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10624 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	329	-0-	-12	-0-	9	1	319	3	Y	1					27
							1	9									
09	360	N	272	-0-	-88	-0-	10	1	261	3	Y	1					28
							1	9									
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	11	1	294	3	Y	1	22	1			7
							1	9									
11	330	N	66	-0-	-264	-0-	2	1	64	3	Y	-0-					7
12	279	N	21	-0-	-258	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					7
01	310	N	1	-0-	-309	-0-	1	3			Y	-0-					7

BRACKEN, R. WELL #: 8 RRCID -> 180330 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10668 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	X	113	-0-	-259	-0-	6	1	107	3	Y	-0-					-0-
09	360	X	203	-0-	-157	-0-	14	1	189	3	Y	-0-					-0-
10	341	X	152	-0-	-189	-0-	11	1	141	3	Y	-0-					-0-
11	270	X	91	-0-	-179	-0-	6	1	85	3	Y	-0-					-0-
12	279	X	210	-0-	-69	-0-	12	1	197	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	219	3	Y	1					1
							1	9									

SBR WELL #: 193 RRCID -> 180331 COMPL. DATE 11/20/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10648 - 10681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	905	N	905	-0-	-0-	-0-	70	1	834	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	750	N	738	-0-	-12	-0-	62	1	674	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	40	1	434	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	870	N	689	-0-	-181	-0-	61	1	627	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	775	N	642	-0-	-133	-0-	57	1	584	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	60	1	585	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	36	1	634	3	Y	14	14	1			6
							1	4	15	9							
09	780	N	698	-0-	-82	-0-	39	1	640	3	Y	17	18	1			5
							19	9									
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	40	1	663	3	Y	15	15	1			5
							1	4	17	9							
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	38	1	614	3	Y	19	17	1			7
							1	4	21	9							
12	713	N	649	-0-	-64	-0-	12	1	616	3	Y	19	20	1			6
							21	9									
01	713	N	498	-0-	-215	-0-	45	1	434	3	Y	17	18	1			5
							19	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN, R. WELL #: 9 RRCID -> 183044 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10630 - 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
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	61	1	1028	3	Y	-0-					-0-
09	1140	N	1051	-0-	-89	-0-	72	1	979	3	Y	-0-					-0-
10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	71	1	955	3	Y	-0-					-0-
11	1050	N	913	-0-	-137	-0-	61	1	852	3	Y	-0-					-0-
12	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	124	1	2013	3	Y	-0-					-0-
*01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	66	1	1034	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 194 RRCID -> 183452 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10406 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	X	545	-0-	-354	-0-	42	1	502	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	870	X	489	-0-	-381	-0-	41	1	447	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	589	X	371	-0-	-218	-0-	31	1	339	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	570	X	556	-0-	-14	-0-	49	1	506	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	527	X	498	-0-	-29	-0-	44	1	453	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	372	N	331	-0-	-41	-0-	31	1	299	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SBR WELL #: 196 RRCID -> 185081 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10812 - 10827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

SBR WELL #: 198 RRCID -> 185082 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10376 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 10 RRCID -> 185083 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10668 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	8	-0-	-147	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	35	-0-	-115	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	13	1	188	3	Y	-0-					-0-
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	38	1	624	3	Y	-0-					-0-
*01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	16	1	243	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
08	341	X	23	-0-	-318	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
09	120	X	25	-0-	-95	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
10	43	X	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
11	101	X	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	Y	-0-					-0-
12	276	X	276	-0-	-0-	-0-	25	1	251	3	Y	-0-					-0-
*01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	23	1	223	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN, "A" WELL #: 104 RRCID -> 191801 COMPL. DATE 01/14/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 200 RRCID -> 195801 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10417 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
08	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					1
09	3750	X	1417	-0-	-2333	-0-	117	1	1278	3	Y	20	17	1			4
							22	9									
10	947	X	947	-0-	-0-	-0-	77	1	842	3	Y	25	27	1			2
							28	9									
11	760	X	760	-0-	-0-	-0-	66	1	676	3	Y	16	13	1			5
							18	9									
12	1457	X	155	-0-	-1302	-0-	13	1	138	3	Y	4	7	1			2
							4	9									
01	961	N	290	-0-	-671	-0-	27	1	257	3	Y	5	6	1			1
							6	9									

SBR WELL #: 203 RRCID -> 196282 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10470 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	64	1	765	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	139	1	1513	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	47	1	517	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	780	N	616	-0-	-164	-0-	55	1	558	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	1643	N	464	-0-	-1179	-0-	41	1	421	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	1705	X	405	-0-	-1300	-0-	38	1	366	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

SBR WELL #: 202 RRCID -> 196283 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10365 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-

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

SBR WELL #: 204 RRCID -> 198776 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10111 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
*01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 206 RRCID -> 199525 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 11051 PERF.10846 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 217 RRCID -> 199878 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10787 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 205 RRCID -> 199881 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10412 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	32	1	377	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	180	N	75	-0-	-105	-0-	6	1	68	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	390	N	271	-0-	-119	-0-	24	1	246	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 207 RRCID -> 199882 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10296 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	X	511	-0-	-1163	-0-	40	1	471	3	Y	-0-					-0-
09	1620	X	1033	-0-	-587	-0-	87	1	946	3	Y	-0-					-0-
10	1674	X	920	-0-	-754	-0-	77	1	843	3	Y	-0-					-0-
11	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	139	1	1422	3	Y	-0-					-0-
12	1271	X	909	-0-	-362	-0-	81	1	828	3	Y	-0-					-0-
01	1054	X	380	-0-	-674	-0-	36	1	344	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 208 RRCID -> 200229 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10501 - 10541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
09	14	N	7	-0-	-7	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
*01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 209 RRCID -> 200423 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10407 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	23	1	821	3	Y	-0-					-0-
09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	39	1	982	3	Y	-0-					-0-
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	24	1	613	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	519	-0-	-291	-0-	18	1	501	3	Y	-0-					-0-
12	1054	N	116	-0-	-938	-0-	4	1	112	3	Y	-0-					-0-
01	1054	X	414	-0-	-640	-0-	16	1	398	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 14 RRCID -> 200719 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10681 - 10730

08	558	N	428	-0-	-130	-0-	22	1	371	3	Y	32	28	1			49
							35	9									
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	25	1	341	3	Y	53	49	1			53
							58	9									
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	33	1	445	3	Y	54	64	1			43
							59	9									
11	420	N	417	-0-	-3	-0-	25	1	353	3	Y	35	55	1			23
							39	9									
12	434	N	351	-0-	-83	-0-	17	1	278	3	Y	51	64	1			10
							56	9									
*01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	32	1	497	3	Y	80	31	1			59
							88	9									

SBR WELL #: 210 RRCID -> 201560 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10423 - 10474

08	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 11 RRCID -> 201799 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10713 - 10738

08	434	N	211	-0-	-223	-0-	12	1	199	3	Y	-0-					-0-
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	24	1	329	3	Y	-0-					-0-
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	16	1	211	3	Y	-0-					-0-
11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	67	1	936	3	Y	-0-					-0-
12	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	96	1	1564	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	23	1	353	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 13 RRCID -> 201827 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10705 - 10775

08	589	N	538	-0-	-51	-0-	30	1	508	3	Y	-0-					1
09	510	N	399	-0-	-111	-0-	27	1	371	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	37	1	489	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	510	N	78	-0-	-432	-0-	5	1	73	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	265	-0-	-138	-0-	15	1	249	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	42	1	652	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

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

SBR WELL #: 211 RRCID -> 203270 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10730 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	X	412	-0-	-983	-0-	32	1	379	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	1500	X	752	-0-	-748	-0-	63	1	687	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	1550	X	226	-0-	-1324	-0-	19	1	206	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1500	X	184	-0-	-1316	-0-	16	1	168	3	Y	-0-					1
12	775	X	60	-0-	-715	-0-	5	1	55	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	775	X	37	-0-	-738	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 3A RRCID -> 203589 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10889 - 10930

08	930	X	719	-0-	-211	-0-	30	1	689	3	Y	-0-					1
09	900	X	464	-0-	-436	-0-	27	1	437	3	Y	-0-					1
10	775	X	659	-0-	-116	-0-	33	1	626	3	Y	-0-					1
11	690	X	367	-0-	-323	-0-	16	1	351	3	Y	-0-					1
12	713	X	312	-0-	-401	-0-	12	1	300	3	Y	-0-					1
*01	796	X	796	-0-	-0-	-0-	37	1	759	3	Y	-0-					1

SBR WELL #: 218 RRCID -> 204002 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10902 - 10924

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-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 212 RRCID -> 205249 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10704 - 10760

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 15 RRCID -> 205256 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10742 - 10818

08	806	X	594	-0-	-212	-0-	33	1	561	3	Y	-0-					-0-
09	780	X	704	-0-	-76	-0-	48	1	656	3	Y	-0-					-0-
10	810	X	810	-0-	-0-	-0-	56	1	754	3	Y	-0-					-0-
11	750	X	361	-0-	-389	-0-	24	1	337	3	Y	-0-					-0-
12	775	X	488	-0-	-287	-0-	28	1	460	3	Y	-0-					-0-
01	806	X	344	-0-	-462	-0-	21	1	323	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 20 RRCID -> 205258 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10717 - 10748

08	1209	N	1114	-0-	-95	-0-	62	1	1050	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
09	1260	N	1028	-0-	-232	-0-	70	1	956	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	71	1	955	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	1080	N	1029	-0-	-51	-0-	68	1	961	3	Y	-0-					1
12	1054	N	539	-0-	-515	-0-	31	1	507	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*01	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	71	1	1111	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

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

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
08	558	N	416	-0-	-142	-0-	11	1	405	3	Y	-0-					-0-
09	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	73	1	1817	3	Y	-0-					-0-
10	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	64	1	1669	3	Y	-0-					-0-
11	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	54	1	1544	3	Y	-0-					-0-
12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	50	1	1292	3	Y	-0-					-0-
01	1953	X	1317	-0-	-636	-0-	51	1	1266	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 204 RRCID -> 208912 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9975 - 10041

08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	5	1	187	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	16	1	410	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-	2	1			-0-
11	180	N	9	-0-	-171	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	3	-0-	-183	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2016 RRCID -> 209286 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9926 - 10004

08	124	N	67	-0-	-57	-0-	2	1	65	3	Y	-0-					1
09	150	N	41	-0-	-109	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					1
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	Y	1					2
							1	9									
11	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	3			Y	-0-	1	1			1
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	78	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	3	Y	-0-					1

SBR WELL #: 221 RRCID -> 209845 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10472 - 10558

08	1085	X	812	-0-	-273	-0-	20	1	738	3	Y	49	47	1			11
							54	9									
09	1050	X	974	-0-	-76	-0-	35	1	866	3	Y	66	67	1			10
							73	9									
10	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	39	1	1005	3	Y	16	25	1			1
							18	9									
11	780	X	696	-0-	-84	-0-	23	1	658	3	Y	14	11	1			4
							15	9									
12	992	X	726	-0-	-266	-0-	26	1	687	3	Y	12	12	1			4
							13	9									
01	1054	X	817	-0-	-237	-0-	31	1	775	3	Y	10	12	1			2
							11	9									

SBR WELL #: 220 RRCID -> 210687 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10312 - 10386

08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	29	1	346	3	Y	-0-					-0-
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	25	1	270	3	Y	-0-					-0-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	19	-0-	-341	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	14	-0-	-296	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2038 RRCID -> 210693 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9824 - 9886

08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	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 #: 88 RRCID -> 210837 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9487 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	8	3	2	9	Y	2	2	1			1
*01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

BRACKEN "F" WELL #: 2049 RRCID -> 210839 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10432 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	X	1465	-0-	-395	-0-	39	1	1420	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	1800	X	1080	-0-	-720	-0-	42	1	1034	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	87	1	2258	3	Y	8	9	1			-0-
							9	9									
11	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	91	1	2604	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
12	1457	X	822	-0-	-635	-0-	30	1	784	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
01	2356	X	1122	-0-	-1234	-0-	43	1	1065	3	Y	13	13	1			2
							14	9									

SWR "B" WELL #: 16 RRCID -> 211769 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10606 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	713	X	619	-0-	-94	-0-	16	1	593	3	Y	9	16	1			3
							10	9									
09	690	X	67	-0-	-623	-0-	2	1	62	3	Y	3					6
							3	9									
10	310	X	25	-0-	-285	-0-	1	1	22	3	Y	2	7	1			1
							2	9									
11	600	X	132	-0-	-468	-0-	4	1	124	3	Y	4					5
							4	9									
12	620	X	304	-0-	-316	-0-	11	1	285	3	Y	7	8	1			4
							8	9									
*01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	Y	1					5
							1	9									

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

SBR WELL #: 222 RRCID -> 212159 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10234 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	32 10	1 9	1151	3	Y	9	9	1			2
09	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	59 15	1 9	1481	3	Y	14	14	1			2
10	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	62 15	1 9	1620	3	Y	14	15	1			1
11	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	54 13	1 9	1527	3	Y	12	10	1			3
12	1612	X	1308	-0-	-304	-0-	48 12	1 9	1248	3	Y	11	11	1			3
01	1705	N	1125	-0-	-580	-0-	43 10	1 9	1072	3	Y	9	11	1			1

SBR WELL #: 224 RRCID -> 212592 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10241 - 10278

08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	60 2	1 9	711	3	Y	2	2	1			-0-
09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	68 3	1 9	740	3	Y	3	3	1			-0-
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	57 3	1 9	625	3	Y	3	3	1			-0-
11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	77 3	1 9	792	3	Y	3	2	1			1
12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	75 2	1 9	768	3	Y	2	2	1			1
*01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	86 2	1 9	837	3	Y	2	3	1			-0-

SBR WELL #: 223 RRCID -> 212618 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10792 - 10880

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-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITEHURST WELL #: 7 RRCID -> 213264 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10336 - 10414

08	527	N	464	-0-	-63	-0-	34 31	1 9	399	3	Y	28	31	1			23
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	51 44	1 9	560	3	Y	40	36	1			27
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	47 57	1 9	517	3	Y	52	48	1			31
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	43 39	1 9	445	3	Y	35	44	1			22
12	682	N	514	-0-	-168	-0-	43 33	1 9	438	3	Y	30	41	1			11
01	682	X	631	-0-	-51	-0-	55 45	1 9	531	3	Y	41	29	1			23

SBR WELL #: 199 RRCID -> 213479 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10058 - 10140

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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 #: 2014 RRCID -> 213529 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 9884 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	571	-0-	-297	-0-	15	1	553	3	Y	3					6
							3	9									
09	780	N	342	-0-	-438	-0-	13	1	328	3	Y	1					7
							1	9									
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	11	1	284	3	Y	4					11
							4	9									
11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	21	1	602	3	Y	2	6	1			7
							2	9									
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	17	1	436	3	Y	4	6	1			5
							4	9									
*01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	17	1	431	3	Y	4					9
							4	9									

MCCLAUGHERTY, I.O. WELL #: 3 RRCID -> 214242 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9650 - 9683

08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	14	1	501	3	Y	-0-					-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	16	1	405	3	Y	-0-					-0-
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	11	1	276	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	265	-0-	-245	-0-	9	1	256	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	372	-0-	-62	-0-	14	1	358	3	Y	-0-					-0-
01	527	X	187	-0-	-340	-0-	7	1	180	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 231 RRCID -> 214574 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10390 - 10499

08	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					-0-
09	2010	X	217	-0-	-1793	-0-	18	1	199	3	Y	-0-					-0-
10	2077	X	115	-0-	-1962	-0-	10	1	105	3	Y	-0-					-0-
11	420	X	272	-0-	-148	-0-	24	1	248	3	Y	-0-					-0-
12	217	X	160	-0-	-57	-0-	14	1	146	3	Y	-0-					-0-
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 16 RRCID -> 215738 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10752 - 10845

08	1116	X	740	-0-	-376	-0-	41	1	696	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
09	990	X	767	-0-	-223	-0-	52	1	712	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
10	1023	X	789	-0-	-234	-0-	55	1	733	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
11	720	X	285	-0-	-435	-0-	19	1	266	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	63	1	1030	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
*01	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	72	1	1127	3	Y	5	2	1			4
							6	9									

WHITEHURST WELL #: 8 RRCID -> 220091 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10218 - 10286

08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	29	1	347	3	Y	28	21	1			24
							31	9									
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	33	1	364	3	Y	31	34	1			21
							34	9									
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	34	1	369	3	Y	40	37	1			24
							44	9									
11	390	N	299	-0-	-91	-0-	25	1	252	3	Y	20	31	1			13
							22	9									
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	37	1	381	3	Y	30	32	1			11
							33	9									
01	434	N	414	-0-	-20	-0-	36	1	345	3	Y	30	24	1			17
							33	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WHITEHURST WELL #: 10 RRCID -> 220166 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10208 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITEHURST WELL #: 9 RRCID -> 220904 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10360 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	X	336	-0-	-5	-0-	26	1	307	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
09	350	X	350	-0-	-0-	-0-	29	1	318	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
10	350	X	350	-0-	-0-	-0-	29	1	315	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
11	330	X	266	-0-	-64	-0-	23	1	240	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
12	372	X	286	-0-	-86	-0-	25	1	259	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	341	N	333	-0-	-8	-0-	31	1	298	3	Y	4	3	1			2
							4	9									

BRACKEN, R. WELL #: 21 RRCID -> 221211 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10816 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5580	X	697	-0-	-4883	-0-	39	1	658	3	Y	-0-					-0-
09	775	X	775	-0-	-0-	-0-	53	1	722	3	Y	-0-					-0-
10	806	X	806	-0-	-0-	-0-	56	1	750	3	Y	-0-					-0-
11	750	X	483	-0-	-267	-0-	32	1	451	3	Y	-0-					-0-
12	910	X	910	-0-	-0-	-0-	53	1	857	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	664	-0-	-142	-0-	40	1	624	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 232 RRCID -> 221579 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10710 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	112	1	1327	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3000	N	3851	-0-	851	851	324	1	3524	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	3100	N	17769	-0-	14669	15520	1485	1	16283	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	12520					Y	-0-					-0-
12	13390	X	870	-0-	-12520	-0-	77	1	792	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	17763	X	1255	-0-	-16508	-0-	117	1	1136	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BRACKEN "G" WELL #: 201 RRCID -> 222205 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9718 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	37	1	1343	3	Y	10					21
							11	9									
09	960	N	700	-0-	-260	-0-	27	1	665	3	Y	7					28
							8	9									
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	19	1	493	3	Y	23					51
							25	9									
11	1200	N	915	-0-	-285	-0-	30	1	868	3	Y	15	29	1			37
							17	9									
12	713	N	501	-0-	-212	-0-	18	1	464	3	Y	17	29	1			25
							19	9									
01	527	N	136	-0-	-391	-0-	5	1	125	3	Y	5					30
							6	9									

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

SBR WELL #: 234 RRCID -> 223697 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10310 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	68	1	809	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	66	1	714	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	21	1	230	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	840	N	774	-0-	-66	-0-	69	1	702	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	806	N	144	-0-	-662	-0-	13	1	131	3	Y	-0-	1	1			-0-
*01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	38	1	367	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SBR WELL #: 235 RRCID -> 223829 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10384 - 10450

08	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	35	1	1273	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	947	X	947	-0-	-0-	-0-	36	1	909	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	713	X	713	-0-	-0-	-0-	26	1	685	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	1410	X	766	-0-	-644	-0-	26	1	739	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1457	X	1391	-0-	-66	-0-	51	1	1337	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	1302	X	309	-0-	-993	-0-	12	1	296	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

HUFF WELL #: 11 RRCID -> 225013 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10960 - 11046

08	961	X	504	-0-	-457	-0-	21	1	483	3	Y	-0-					-0-
09	930	X	291	-0-	-639	-0-	17	1	274	3	Y	-0-					-0-
10	806	X	509	-0-	-297	-0-	25	1	484	3	Y	-0-					-0-
11	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	56	1	1192	3	Y	-0-					-0-
12	852	X	852	-0-	-0-	-0-	34	1	818	3	Y	-0-					-0-
*01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	37	1	751	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 23 RRCID -> 226097 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10738 - 10828

08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	27	1	461	3	Y	3	3	1			6
							3	9									
09	690	N	485	-0-	-205	-0-	33	1	446	3	Y	5	6	1			5
							6	9									
10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	56	1	752	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	40	1	562	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	30	1	491	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*01	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	76	1	1191	3	Y	8	3	1			6
							9	9									

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

BRACKEN, R. WELL #: 17 RRCID -> 231964 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10702 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	X	1582	-0-	-216	-0-	88	1	1484	3	Y	9	6	1			13
							10	9									
09	1740	X	1530	-0-	-210	-0-	103	1	1414	3	Y	12	13	1			12
							13	9									
10	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	100	1	1340	3	Y	16	15	1			13
							18	9									
11	1530	X	1444	-0-	-86	-0-	95	1	1339	3	Y	9	16	1			6
							10	9									
12	1581	X	1458	-0-	-123	-0-	83	1	1354	3	Y	19	21	1			4
							21	9									
01	1457	N	1171	-0-	-286	-0-	70	1	1091	3	Y	9	6	1			7
							10	9									

BRACKEN, R. WELL #: 22R RRCID -> 232671 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10416 - 10530

08	124	N	83	-0-	-41	-0-	5	1	78	3	Y	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	6	1	77	3	Y	-0-					-0-
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	143	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	93	N	16	-0-	-77	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2017 RRCID -> 232676 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9918 - 10034

08	744	X	253	-0-	-491	-0-	7	1	240	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	720	X	155	-0-	-565	-0-	6	1	143	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	899	X	899	-0-	-0-	-0-	33	1	856	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
11	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	49	1	1388	3	Y	16	13	1			4
							18	9									
12	943	X	943	-0-	-0-	-0-	34	1	895	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
01	899	N	750	-0-	-149	-0-	29	1	709	3	Y	11	13	1			2
							12	9									

BRACKEN "A" WELL #: 2015 RRCID -> 232690 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9832 - 9902

08	62	N	33	-0-	-29	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	9	1	224	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	7	1	171	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	6	1	162	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	95	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	186	N	83	-0-	-103	-0-	3	1	79	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 #: 18 RRCID -> 232723 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10804 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	X	634	-0-	-79	-0-	35	1	599	3	Y	-0-					1
09	690	X	401	-0-	-289	-0-	27	1	373	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	651	X	633	-0-	-18	-0-	44	1	588	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	600	X	427	-0-	-173	-0-	28	1	399	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	620	X	386	-0-	-234	-0-	22	1	363	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	620	X	460	-0-	-160	-0-	28	1	431	3	Y	1					1
							1	9									

BRACKEN, R. WELL #: 24 RRCID -> 232726 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10760 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	X	1474	-0-	-138	-0-	80	1	1361	3	Y	30	19	1			42
							33	9									
09	1560	X	1314	-0-	-246	-0-	87	1	1184	3	Y	39	42	1			39
							43	9									
10	1457	X	1208	-0-	-249	-0-	80	1	1070	3	Y	53	49	1			43
							58	9									
11	1440	X	1413	-0-	-27	-0-	92	1	1286	3	Y	32	54	1			21
							35	9									
12	1488	X	1316	-0-	-172	-0-	72	1	1174	3	Y	64	73	1			12
							70	9									
01	1488	X	1363	-0-	-125	-0-	79	1	1227	3	Y	52	26	1			38
							57	9									

BRACKEN, R. WELL #: 27 RRCID -> 232728 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10850 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	X	305	-0-	-5	-0-	17	1	288	3	Y	-0-					-0-
09	300	X	237	-0-	-63	-0-	16	1	221	3	Y	-0-					-0-
10	310	X	196	-0-	-114	-0-	14	1	182	3	Y	-0-					-0-
11	329	X	329	-0-	-0-	-0-	22	1	307	3	Y	-0-					-0-
12	310	X	309	-0-	-1	-0-	18	1	290	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	20	1	316	3	Y	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
08	3379	X	1298	-0-	-2081	-0-	101	1	1195	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	3270	X	1179	-0-	-2091	-0-	99	1	1078	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	2914	X	919	-0-	-1995	-0-	77	1	839	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	2640	X	1301	-0-	-1339	-0-	116	1	1183	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	1612	X	870	-0-	-742	-0-	77	1	790	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	1271	X	1222	-0-	-49	-0-	114	1	1107	3	Y	1	2	1			-0-
							1	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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 "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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-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
08	961	N	745	-0-	-216	-0-	41	1	701	3	Y	3	2	1			5
							3	9									
09	930	N	715	-0-	-215	-0-	48	1	663	3	Y	4	5	1			4
							4	9									
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	54	1	718	3	Y	-0-	4	1			-0-
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	58	1	817	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	52	1	849	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*01	910	X	910	-0-	-0-	-0-	54	1	849	3	Y	6	3	1			5
							7	9									

BRACKEN "B" WELL #: 3070 RRCID -> 233825 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10258 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	X	1276	-0-	-150	-0-	96	1	1140	3	Y	36	33	1			8
							40	9									
09	1380	X	1212	-0-	-168	-0-	99	1	1080	3	Y	30	33	1			5
							33	9									
10	1178	X	814	-0-	-364	-0-	66	1	722	3	Y	24	27	1			2
							26	9									
11	1230	X	2	-0-	-1228	-0-	2	3			Y	-0-	1	1			1
12	1271	X	8	-0-	-1263	-0-	1	1	7	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	1271	X	7	-0-	-1264	-0-	1	1	6	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
08	1922	X	1888	-0-	-34	-0-	51	1	1834	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	2970	X	2532	-0-	-438	-0-	98	1	2431	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	3069	X	116	-0-	-2953	-0-	4	1	112	3	Y	-0-					1
11	2970	X	735	-0-	-2235	-0-	25	1	710	3	Y	-0-					1
12	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	160	1	4172	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	2604	X	2325	-0-	-279	-0-	90	1	2232	3	Y	3	3	1			1
							3	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
08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	61	1	1031	3	Y	6	4	1			8
							7	9									
09	1080	N	1046	-0-	-34	-0-	71	1	968	3	Y	6	8	1			6
							7	9									
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	80	1	1067	3	Y	1	6	1			1
							1	9									
11	1050	N	342	-0-	-708	-0-	23	1	318	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3100	N	6537	-0-	3437	3437	378	1	6150	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
*01	3442	X	5	-0-	-3437	-0-	5	3			Y	-0-	2	1			-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
HUFF WELL #: 13 RRCID -> 241826 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10942 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	39	1	904	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	731	-0-	-79	-0-	42	1	689	3	Y	-0-					-0-
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	37	1	714	3	Y	-0-					-0-
11	900	N	806	-0-	-94	-0-	36	1	770	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	738	-0-	-6	-0-	30	1	708	3	Y	-0-					-0-
*01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	36	1	721	3	Y	-0-					-0-

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
08	713	X	434	-0-	-279	-0-	22	1	397	3	Y	13	12	1			6
							1	4	14	9							
09	690	X	380	-0-	-310	-0-	21	1	348	3	Y	10	13	1			3
							11	9									
10	713	X	320	-0-	-393	-0-	18	1	290	3	Y	11	10	1			4
							12	9									
11	420	X	389	-0-	-31	-0-	22	1	354	3	Y	12	11	1			5
							13	9									
12	434	X	405	-0-	-29	-0-	8	1	385	3	Y	11	12	1			4
							12	9									
01	310	N	252	-0-	-58	-0-	23	1	219	3	Y	9	10	1			3
							10	9									

SWR "J" WELL #: 5 RRCID -> 241832 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11044 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	937	X	937	-0-	-0-	-0-	39	1	898	3	Y	-0-					-0-
09	570	X	412	-0-	-158	-0-	24	1	388	3	Y	-0-					-0-
10	465	X	374	-0-	-91	-0-	19	1	355	3	Y	-0-					-0-
11	900	X	520	-0-	-380	-0-	23	1	497	3	Y	-0-					-0-
12	930	X	246	-0-	-684	-0-	10	1	236	3	Y	-0-					-0-
01	930	X	589	-0-	-341	-0-	28	1	561	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 246 RRCID -> 241923 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9944 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	X	376	-0-	-120	-0-	10	1	359	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	480	X	424	-0-	-56	-0-	14	1	360	3	Y	45	40	1			6
							50	9									
10	439	X	439	-0-	-0-	-0-	14	1	370	3	Y	50	54	1			2
							55	9									
11	420	X	392	-0-	-28	-0-	12	1	341	3	Y	35	29	1			8
							39	9									
12	434	X	394	-0-	-40	-0-	13	1	328	3	Y	48	42	1			14
							53	9									
01	434	X	377	-0-	-57	-0-	13	1	331	3	Y	30	39	1			5
							33	9									

SBR WELL #: 242 RRCID -> 242977 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10656 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BRACKEN, R. WELL #: 28 RRCID -> 243054 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10722 - 10842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426 N	1287	-0-	-139	-0-	71	1	1210	3	Y	5	3	1			8
						6	9									
09	1290 N	1232	-0-	-58	-0-	83	1	1140	3	Y	8	8	1			8
						9	9									
10	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	85	1	1143	3	Y	9	9	1			8
						10	9									
11	1260 N	1211	-0-	-49	-0-	80	1	1124	3	Y	6	10	1			4
						7	9									
12	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	75	1	1221	3	Y	10	12	1			2
						11	9									
*01	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	85	1	1324	3	Y	9	4	1			7
						10	9									

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 16 RRCID -> 243060 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9326 - 9356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279 N	184	-0-	-95	-0-	10	1	174	3	Y	-0-					-0-
09	210 N	158	-0-	-52	-0-	9	1	149	3	Y	-0-					-0-
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	3	Y	-0-					-0-
11	180 N	170	-0-	-10	-0-	10	1	160	3	Y	-0-					-0-
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	3	1	161	3	Y	-0-					-0-
01	155 N	119	-0-	-36	-0-	11	1	108	3	Y	-0-					-0-

SWR "G" WELL #: 2 RRCID -> 243061 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10744 - 10744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612 X	519	-0-	-1093	-0-	14	1	503	3	Y	2					7
						2	9									
09	1560 X	517	-0-	-1043	-0-	20	1	495	3	Y	2					9
						2	9									
10	651 X	545	-0-	-106	-0-	20	1	524	3	Y	1	7	1			3
						1	9									
11	630 X	428	-0-	-202	-0-	14	1	412	3	Y	2					5
						2	9									
12	558 X	431	-0-	-127	-0-	16	1	413	3	Y	2					7
						2	9									
01	558 N	419	-0-	-139	-0-	16	1	402	3	Y	1					8
						1	9									

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
08	1085 X	845	-0-	-240	-0-	47	1	792	3	Y	5	4	1			7
						6	9									
09	1050 X	799	-0-	-251	-0-	54	1	736	3	Y	8	7	1			8
						9	9									
10	930 X	657	-0-	-273	-0-	45	1	605	3	Y	6	9	1			5
						7	9									
11	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	69	1	971	3	Y	4	6	1			3
						4	9									
12	837 X	725	-0-	-112	-0-	41	1	674	3	Y	9	10	1			2
						10	9									
01	837 X	716	-0-	-121	-0-	43	1	666	3	Y	6	3	1			5
						7	9									

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

SBR WELL #: 247 RRCID -> 243071 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9952 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	X	1050	-0-	-500	-0-	27	1	988	3	Y	32	30	1			7
							35	9									
09	1500	X	1398	-0-	-102	-0-	53	1	1320	3	Y	23	26	1			4
							25	9									
10	1519	X	450	-0-	-1069	-0-	15	1	385	3	Y	45	47	1			2
							50	9									
11	1590	X	1404	-0-	-186	-0-	47	1	1329	3	Y	25	21	1			6
							28	9									
12	1643	X	1384	-0-	-259	-0-	49	1	1282	3	Y	48	40	1			14
							53	9									
01	1457	X	1170	-0-	-287	-0-	43	1	1079	3	Y	44	51	1			7
							48	9									

SBR WELL #: 249 RRCID -> 243835 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10070 - 10142

08	2511	X	1924	-0-	-587	-0-	52	1	1863	3	Y	8	8	1			5
							9	9									
09	2250	X	1876	-0-	-374	-0-	72	1	1790	3	Y	13	13	1			5
							14	9									
10	2232	X	1805	-0-	-427	-0-	66	1	1726	3	Y	12	13	1			4
							13	9									
11	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	91	1	2596	3	Y	11	9	1			6
							12	9									
12	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	95	1	2469	3	Y	10	12	1			4
							11	9									
*01	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	89	1	2198	3	Y	10	11	1			3
							11	9									

WHITEHURST WELL #: 15 RRCID -> 243837 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10388 - 10400

08	496	N	448	-0-	-48	-0-	33	1	395	3	Y	18	16	1			15
							20	9									
09	630	N	554	-0-	-76	-0-	45	1	486	3	Y	21	22	1			14
							23	9									
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	40	1	434	3	Y	24	24	1			14
							26	9									
11	420	N	207	-0-	-213	-0-	17	1	179	3	Y	10	18	1			6
							11	9									
12	558	N	151	-0-	-407	-0-	13	1	129	3	Y	8	11	1			3
							9	9									
01	496	N	320	-0-	-176	-0-	28	1	272	3	Y	18	11	1			10
							20	9									

SWR "M" WELL #: 5 RRCID -> 243841 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10900 - 10908

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SBR WELL #: 245 RRCID -> 243845 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10492 - 10562

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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, R. WELL #: 31 RRCID -> 245147 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10644 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1420	-0-	-192	-0-	77	1	1302	3	Y	37	24	1			56
							41	9									
09	1470	N	1361	-0-	-109	-0-	90	1	1226	3	Y	41	53	1			44
							45	9									
10	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	84	1	1121	3	Y	24	45	1			23
							26	9									
11	1380	N	1133	-0-	-247	-0-	74	1	1033	3	Y	24	28	1			19
							26	9									
12	1395	N	1377	-0-	-18	-0-	75	1	1223	3	Y	72	76	1			15
							79	9									
*01	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	83	1	1296	3	Y	62	30	1			47
							68	9									

BRACKEN, R. WELL #: 33H RRCID -> 247469 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14322 PERF.11230 - 13711

08	9734	X	8130	-0-	-1604	-0-	451	1	7635	3	Y	40	24	1			57
							44	9									
09	9420	X	7832	-0-	-1588	-0-	529	1	7244	3	Y	54	55	1			56
							59	9									
10	8804	X	7431	-0-	-1373	-0-	511	1	6846	3	Y	67	66	1			57
							74	9									
11	8220	X	6833	-0-	-1387	-0-	451	1	6338	3	Y	40	68	1			29
							44	9									
12	8494	X	6247	-0-	-2247	-0-	357	1	5811	3	Y	72	86	1			15
							79	9									
01	8122	X	7428	-0-	-694	-0-	443	1	6915	3	Y	64	30	1			49
							70	9									

SBR WELL #: 248 RRCID -> 247481 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10034 - 10084

08	1085	X	819	-0-	-266	-0-	41	1	734	3	Y	39	38	1			17
							1	4	43	9							
09	1050	X	627	-0-	-423	-0-	33	1	558	3	Y	32	40	1			9
							1	4	35	9							
10	1085	X	712	-0-	-373	-0-	38	1	628	3	Y	41	36	1			14
							1	4	45	9							
11	930	X	607	-0-	-323	-0-	34	1	536	3	Y	34	35	1			13
							37	9									
12	961	X	597	-0-	-364	-0-	11	1	562	3	Y	22	28	1			7
							24	9									
01	806	X	380	-0-	-426	-0-	33	1	321	3	Y	24	24	1			7
							26	9									

HUFF WELL #: 14 RRCID -> 247637 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10227 - 11186

08	775	X	1	-0-	-774	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	750	X	459	-0-	-291	-0-	27	1	432	3	Y	-0-					-0-
10	775	X	272	-0-	-503	-0-	14	1	258	3	Y	-0-					-0-
11	960	X	94	-0-	-866	-0-	4	1	90	3	Y	-0-					-0-
12	992	X	148	-0-	-844	-0-	6	1	142	3	Y	-0-					-0-
01	465	X	144	-0-	-321	-0-	7	1	137	3	Y	-0-					-0-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	7	3	1	9	Y	1					34
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	14	27	1			21
							15	9									
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	10					31
							11	9									
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	3	6	9	Y	5	30	1			6
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	10	3	14	9	Y	13					19

HUFF WELL #: 12 RRCID -> 248150 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10822 - 10918

08	1829	X	1630	-0-	-199	-0-	67	1	1563	3	Y	-0-					-0-
09	1770	X	1356	-0-	-414	-0-	79	1	1277	3	Y	-0-					-0-
10	1674	X	1446	-0-	-228	-0-	72	1	1374	3	Y	-0-					-0-
11	1620	X	1476	-0-	-144	-0-	66	1	1410	3	Y	-0-					-0-
12	1674	X	1433	-0-	-241	-0-	57	1	1376	3	Y	-0-					-0-
*01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	69	1	1391	3	Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 15 RRCID -> 248932 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11032 - 11084

08	775	X	755	-0-	-20	-0-	28	1	642	3	Y	77					113
							85	9									
09	750	X	571	-0-	-179	-0-	33	1	538	3	Y	-0-					113
10	710	X	710	-0-	-0-	-0-	29	1	554	3	Y	115	164	1			64
							127	9									
11	720	X	459	-0-	-261	-0-	21	1	438	3	Y	-0-					64
12	744	X	646	-0-	-98	-0-	26	1	620	3	Y	-0-					64
01	713	N	585	-0-	-128	-0-	25	1	503	3	Y	52					116
							57	9									

BRACKEN "A" WELL #: 2018 RRCID -> 249882 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9934 - 9980

08	1178	X	382	-0-	-796	-0-	10	1	369	3	Y	3					14
							3	9									
09	1020	X	192	-0-	-828	-0-	7	1	181	3	Y	4					18
							4	9									
10	775	X	531	-0-	-244	-0-	19	1	495	3	Y	15					33
							17	9									
11	907	X	907	-0-	-0-	-0-	30	1	864	3	Y	12	19	1			26
							13	9									
12	682	X	609	-0-	-73	-0-	22	1	568	3	Y	17	21	1			22
							19	9									
01	527	N	449	-0-	-78	-0-	17	1	418	3	Y	13					35
							14	9									

BRACKEN, R. WELL #: 32 RRCID -> 250596 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10646 - 10740

08	1674	X	1527	-0-	-147	-0-	85	1	1438	3	Y	4	3	1			7
							4	9									
09	1620	X	1291	-0-	-329	-0-	87	1	1196	3	Y	7	7	1			7
							8	9									
10	1519	X	1315	-0-	-204	-0-	91	1	1214	3	Y	9	8	1			8
							10	9									
11	1470	X	884	-0-	-586	-0-	59	1	822	3	Y	3	8	1			3
							3	9									
12	1519	X	1379	-0-	-140	-0-	79	1	1292	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
01	1519	X	1443	-0-	-76	-0-	86	1	1348	3	Y	8	3	1			7
							9	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
08	5518	X	4649	-0-	-869	-0-	259	1	4389	3	Y	1	1	1			4
							1	9									
09	5340	X	4454	-0-	-886	-0-	303	1	4148	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
10	5239	X	4359	-0-	-880	-0-	303	1	4053	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
11	4590	X	3926	-0-	-664	-0-	261	1	3663	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
12	4743	X	4476	-0-	-267	-0-	259	1	4213	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
01	4650	X	4330	-0-	-320	-0-	260	1	4066	3	Y	4	2	1			3
							4	9									

QUINTANILLA WELL #: 4 RRCID -> 254480 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9296 - 9356

08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	24	29	1			106
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	30	34	1			102
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	23	1			102
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	14	1			111
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	33	1			102
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	16	1			106

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 1H RRCID -> 255265 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 10372 PERF.11206 - 15046

08	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	443	1	5629	3	Y	-0-	5	1			1
09	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	423	1	5104	3	Y	19	14	1			6
							21	9									
10	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	425	1	5250	3	Y	6	9	1			3
							7	9									
11	5880	X	5775	-0-	-105	-0-	405	1	5346	3	Y	22	20	1			5
							24	9									
12	6076	X	5576	-0-	-500	-0-	558	1	4974	3	Y	40	40	1			5
							44	9									
*01	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	795	1	5034	3	Y	-0-	5	1			-0-
							342	4									

BRACKEN, R. WELL #: 35H RRCID -> 255873 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9460 - 14380

08	6324	X	4741	-0-	-1583	-0-	264	1	4477	3	Y	-0-					-0-
09	6120	X	5558	-0-	-562	-0-	379	1	5179	3	Y	-0-					-0-
10	6324	X	5362	-0-	-962	-0-	372	1	4990	3	Y	-0-					-0-
11	5700	X	5194	-0-	-506	-0-	345	1	4849	3	Y	-0-					-0-
12	5890	X	5181	-0-	-709	-0-	300	1	4881	3	Y	-0-					-0-
01	5735	X	5639	-0-	-96	-0-	339	1	5300	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 36H RRCID -> 256159 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11230 - 13574

08	9455	X	7782	-0-	-1673	-0-	432	1	7314	3	Y	33	29	1			51
							36	9									
09	9000	X	7387	-0-	-1613	-0-	501	1	6856	3	Y	27	50	1			28
							30	9									
10	8215	X	7297	-0-	-918	-0-	504	1	6748	3	Y	41	35	1			34
							45	9									
11	7950	X	7174	-0-	-776	-0-	465	1	6530	3	Y	163	91	1			106
							179	9									
12	8060	X	7175	-0-	-885	-0-	412	1	6707	3	Y	51	147	1			10
							56	9									
01	7781	X	7293	-0-	-488	-0-	436	1	6812	3	Y	41	20	1			31
							45	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
HUFF WELL #: 1H RRCID -> 257695 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 11042 PERF.10955 - 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
08	9951	X	8938	-0-	-1013	-0-	370	1	8568	3	Y	-0-					16
09	9630	X	7390	-0-	-2240	-0-	429	1	6961	3	Y	-0-					16
10	9424	X	7832	-0-	-1592	-0-	390	1	7442	3	Y	-0-	1	1			15
11	9120	X	7875	-0-	-1245	-0-	352	1	7523	3	Y	-0-					15
12	9300	X	7348	-0-	-1952	-0-	294	1	7054	3	Y	-0-	9	1			6
01	8928	X	7787	-0-	-1141	-0-	366	1	7419	3	Y	2					8
							2	9									

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 2H RRCID -> 257947 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10708 - 15192

08	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	547	1	6945	3	Y	63	61	1			17
							69	9									
09	7170	X	7045	-0-	-125	-0-	535	1	6454	3	Y	51	52	1			16
							56	9									
10	7409	X	7250	-0-	-159	-0-	539	1	6668	3	Y	39	42	1			13
							43	9									
11	7320	X	6911	-0-	-409	-0-	484	1	6401	3	Y	24	31	1			6
							26	9									
12	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	769	1	6854	3	Y	33	34	1			5
							36	9									
*01	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	1028	1	6513	3	Y	29	27	1			7
							443	4	32	9							

WHITEHURST WELL #: 1H RRCID -> 260166 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10545 - 14722

08	4588	X	2743	-0-	-1845	-0-	219	1	2344	3	Y	54	63	1			12
							121	4	59	9							
09	4290	X	2989	-0-	-1301	-0-	236	1	2691	3	Y	28	30	1			10
							31	4	31	9							
10	3410	X	2671	-0-	-739	-0-	215	1	2417	3	Y	15	17	1			8
							22	4	17	9							
11	2880	X	2621	-0-	-259	-0-	229	1	2294	3	Y	28	29	1			7
							67	4	31	9							
12	3100	X	2574	-0-	-526	-0-	234	1	2224	3	Y	82	80	1			9
							26	4	90	9							
01	3100	X	2577	-0-	-523	-0-	236	1	2223	3	Y	72	71	1			10
							39	4	79	9							

LESTER OL WELL #: 1H RRCID -> 260169 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11189 - 14962

08	5983	X	5651	-0-	-332	-0-	5622	3	29	9	N	26					69
09	5790	X	5530	-0-	-260	-0-	5530	3			N	-0-					69
10	5983	X	5573	-0-	-410	-0-	5563	3	10	9	N	9					78
11	5700	X	5435	-0-	-265	-0-	5435	3			N	-0-					78
12	5704	X	5279	-0-	-425	-0-	5267	3	12	9	N	11	4	1			85
01	5704	X	5351	-0-	-353	-0-	5351	3			N	-0-					85

SAN MIGUEL RANCH OL WELL #: 2 RRCID -> 260471 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 9160 PERF. N/A

08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 3H RRCID -> 261043 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11040 - 15144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	X	1674	-0-	-124	-0-	119	1	1515	3	Y	36	33	1			9
							40	9									
09	1710	X	1643	-0-	-67	-0-	123	1	1487	3	Y	30	31	1			8
							33	9									
10	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	126	1	1555	3	Y	353	264	1			97
							388	9									
11	1710	X	1535	-0-	-175	-0-	107	1	1416	3	Y	11	106	1			2
							12	9									
12	1705	X	1685	-0-	-20	-0-	170	1	1515	3	Y	-0-	2	1			-0-
01	1984	N	1685	-0-	-299	-0-	217	1	1375	3	Y	-0-					-0-
							93	4									

BRACKEN, R. WELL #: 37H RRCID -> 261044 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11155 - 14228

08	9889	X	8140	-0-	-1749	-0-	453	1	7664	3	Y	21	12	1			31
							23	9									
09	9540	X	7656	-0-	-1884	-0-	520	1	7110	3	Y	24	28	1			27
							26	9									
10	9393	X	7473	-0-	-1920	-0-	519	1	6954	3	Y	-0-	24	1			3
11	8310	X	7082	-0-	-1228	-0-	471	1	6611	3	Y	-0-					3
12	8370	X	7326	-0-	-1044	-0-	424	1	6902	3	Y	-0-	2	1			1
01	8153	X	7541	-0-	-612	-0-	454	1	7087	3	Y	-0-					1

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 4H RRCID -> 261456 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 10829 PERF.10714 - 15630

08	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	381	1	4837	3	Y	-0-	1	1			2
09	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	388	1	4682	3	Y	-0-					2
10	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	391	1	4837	3	Y	-0-					2
11	5040	X	4759	-0-	-281	-0-	335	1	4424	3	Y	-0-					2
12	5239	X	5229	-0-	-10	-0-	527	1	4702	3	Y	-0-	1	1			1
*01	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	691	1	4374	3	Y	54	42	1			13
							297	4	59	9							

BRACKEN, R. WELL #: 38H RRCID -> 261613 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11198 - 16883

08	20553	X	18468	-0-	-2085	-0-	1030	1	17436	3	Y	2	13	1			14
							2	9									
09	19890	X	16977	-0-	-2913	-0-	1156	1	15821	3	Y	-0-	9	1			5
10	20429	X	17225	-0-	-3204	-0-	1196	1	16029	3	Y	-0-					5
11	18930	X	17140	-0-	-1790	-0-	1139	1	16001	3	Y	-0-					5
12	18693	X	17523	-0-	-1170	-0-	1015	1	16508	3	Y	-0-	3	1			2
01	18476	X	15827	-0-	-2649	-0-	952	1	14871	3	Y	4	1	1			5
							4	9									

R. BRACKEN WELL #: 40H RRCID -> 261615 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11264 - 16730

08	12369	X	12137	-0-	-232	-0-	676	1	11449	3	Y	11	1	1			25
							12	9									
09	11970	X	11513	-0-	-457	-0-	784	1	10729	3	Y	-0-	13	1			12
10	12443	X	12443	-0-	-0-	-0-	864	1	11578	3	Y	1					13
							1	9									
11	11760	X	11466	-0-	-294	-0-	762	1	10702	3	Y	2	1	1			14
							2	9									
12	12410	X	12410	-0-	-0-	-0-	718	1	11684	3	Y	7	14	1			7
							8	9									
*01	12735	X	12735	-0-	-0-	-0-	766	1	11961	3	Y	7	3	1			11
							8	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 5H RRCID -> 263066 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10422 PERF.11188 - 16711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	318	1	4036	3	Y	413	369	1			102
							454	9									
09	4020	X	1181	-0-	-2839	-0-	86	1	1036	3	Y	54	138	1			18
							59	9									
10	4154	X	3153	-0-	-1001	-0-	224	1	2774	3	Y	141	117	1			42
							155	9									
11	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	348	1	4591	3	Y	508	458	1			92
							559	9									
12	5270	X	3373	-0-	-1897	-0-	297	1	2651	3	Y	386	431	1			47
							425	9									
01	4557	X	4331	-0-	-226	-0-	512	1	3241	3	Y	325	300	1			72
							220	4	358	9							

SIDDONS OL WELL #: 3H RRCID -> 263799 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10919 PERF.11110 - 16483

08	11780	X	10399	-0-	-1381	-0-	13	1	10346	3	N	36	48	1			46
							40	9									
09	11280	X	9923	-0-	-1357	-0-	13	1	9878	3	N	29					75
							32	9									
10	11656	X	10669	-0-	-987	-0-	17	1	10615	3	N	34	71	1			38
							37	9									
11	11280	X	9607	-0-	-1673	-0-	11	1	9559	3	N	34	32	1			40
							37	9									
12	10974	X	10409	-0-	-565	-0-	21	1	10326	3	N	56	55	1			41
							62	9									
01	10664	X	9293	-0-	-1371	-0-	25	1	9231	3	N	34					75
							37	9									

R. BRACKEN WELL #: 39H RRCID -> 264126 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11334 - 16765

08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-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

08	5394	X	5250	-0-	-144	-0-	383	1	4867	3	Y	-0-					4
09	5250	X	5179	-0-	-71	-0-	396	1	4783	3	Y	-0-					4
10	5425	X	5401	-0-	-24	-0-	404	1	4997	3	Y	-0-					4
11	5250	X	5150	-0-	-100	-0-	362	1	4788	3	Y	-0-					4
12	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	583	1	5203	3	Y	-0-	2	1			2
*01	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	729	1	4614	3	Y	38	30	1			10
							313	4	42	9							

R. BRACKEN WELL #: 41H RRCID -> 266276 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11153 - 13021

08	6293	X	5150	-0-	-1143	-0-	287	1	4862	3	Y	1					6
							1	9									
09	6060	X	4622	-0-	-1438	-0-	315	1	4307	3	Y	-0-	1	1			5
10	6045	X	2948	-0-	-3097	-0-	205	1	2743	3	Y	-0-					5
11	5490	X	1236	-0-	-4254	-0-	82	1	1154	3	Y	-0-					5
12	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-	3	1			2
01	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	-0-					2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 9H RRCID -> 266725 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 10681 PERF.10502 - 16639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6417	X	4167	-0-	-2250	-0-	277	1	3517	3	Y	339	279	1			83
							373	9									
09	5460	X	4581	-0-	-879	-0-	325	1	3918	3	Y	307	304	1			86
							338	9									
10	5239	X	3771	-0-	-1468	-0-	264	1	3266	3	Y	219	242	1			63
							241	9									
11	5010	X	2348	-0-	-2662	-0-	151	1	1990	3	Y	188	216	1			35
							207	9									
12	4898	X	4311	-0-	-587	-0-	398	1	3552	3	Y	328	324	1			39
							361	9									
01	4743	X	4280	-0-	-463	-0-	498	1	3153	3	Y	377	333	1			83
							214	4	415	9							

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 11H RRCID -> 266953 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10932 - 15558

08	6417	X	6006	-0-	-411	-0-	436	1	5545	3	Y	23	21	1			10
							25	9									
09	5970	X	5902	-0-	-68	-0-	450	1	5423	3	Y	26	24	1			12
							29	9									
10	6169	X	5709	-0-	-460	-0-	427	1	5282	3	Y	-0-	7	1			5
11	5970	X	5648	-0-	-322	-0-	397	1	5247	3	Y	4	3	1			6
							4	9									
12	6107	X	4654	-0-	-1453	-0-	469	1	4185	3	Y	-0-	4	1			2
*01	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	1097	1	6949	3	Y	274	214	1			62
							472	4	301	9							

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 10H RRCID -> 267253 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10500 - 17521

08	2945	X	2377	-0-	-568	-0-	156	1	1976	3	Y	223	193	1			58
							245	9									
09	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	181	1	2189	3	Y	444	376	1			126
							488	9									
10	2759	X	1859	-0-	-900	-0-	120	1	1487	3	Y	229	287	1			68
							252	9									
11	2430	X	2244	-0-	-186	-0-	126	1	1666	3	Y	411	402	1			77
							452	9									
12	2945	X	2122	-0-	-823	-0-	178	1	1589	3	Y	323	360	1			40
							355	9									
*01	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	374	1	2369	3	Y	130	140	1			30
							161	4	143	9							

SIDDONS OL WELL #: 4H RRCID -> 270305 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11210 - 15305

08	10292	X	8816	-0-	-1476	-0-	11	1	8688	3	N	106	140	1			100
							117	9									
09	10260	X	9485	-0-	-775	-0-	12	1	9327	3	N	133					233
							146	9									
10	10869	X	10869	-0-	-0-	-0-	17	1	10680	3	N	156	280	1			109
							172	9									
11	10260	X	8117	-0-	-2143	-0-	9	1	7987	3	N	110	136	1			83
							121	9									
12	12132	X	12132	-0-	-0-	-0-	25	1	11906	3	N	183	151	1			115
							201	9									
01	10881	X	8050	-0-	-2831	-0-	21	1	7905	3	N	113					228
							124	9									

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
08	16151	X	14015	-0-	-2136	-0-	1112	1	11896	3	Y	358	340	1			74
							613	4	394	9							
09	15630	X	13674	-0-	-1956	-0-	1069	1	12170	3	Y	271	268	1			77
							137	4	298	9							
10	15934	X	13504	-0-	-2430	-0-	1069	1	12005	3	Y	292	278	1			91
							109	4	321	9							
11	14790	X	12277	-0-	-2513	-0-	1060	1	10613	3	Y	269	311	1			49
							308	4	296	9							
12	14880	X	11701	-0-	-3179	-0-	1072	1	10193	3	Y	286	302	1			33
							121	4	315	9							
01	14136	X	10507	-0-	-3629	-0-	961	1	9058	3	Y	300	289	1			44
							158	4	330	9							

BRACKEN ET AL WELL #: 78 RRCID -> 277775 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10047 - 10076

08	1054	X	437	-0-	-617	-0-	23	1	411	3	N	2	3	1			1
							1	4	2	9							
09	1020	X	662	-0-	-358	-0-	37	1	618	3	N	5	5	1			1
							1	4	6	9							
10	899	X	495	-0-	-404	-0-	28	1	462	3	N	4	4	1			1
							1	4	4	9							
11	720	X	611	-0-	-109	-0-	36	1	569	3	N	5	4	1			2
							6	9									
*12	744	X	518	-0-	-226	-0-	10	1	505	3	N	3	4	1			1
							3	9									
01	682	X	308	-0-	-374	-0-	29	1	276	3	N	3	3	1			1
							3	9									

BRACKEN ET AL WELL #: 91 RRCID -> 277776 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10060 - 10100

08	1085	N	599	-0-	-486	-0-	31	1	547	3	N	18	14	1			9
							1	4	20	9							
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	41	1	693	3	N	27	32	1			4
							1	4	30	9							
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	36	1	584	3	N	21	20	1			5
							23	9									
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	34	1	531	3	N	17	17	1			5
							19	9									
*12	806	N	658	-0-	-148	-0-	12	1	624	3	N	19	17	1			7
							1	4	21	9							
01	651	N	395	-0-	-256	-0-	35	1	336	3	N	22	25	1			4
							24	9									

SBR WELL #: 22 RRCID -> 277777 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 9948 - 9954

08	465	N	234	-0-	-231	-0-	6	1	226	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
09	240	N	167	-0-	-73	-0-	6	1	159	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	7	1	185	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
11	240	N	233	-0-	-7	-0-	8	1	224	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	186	N	172	-0-	-14	-0-	6	1	165	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	186	N	160	-0-	-26	-0-	6	1	153	3	N	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 #: 230 RRCID -> 278990 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10341 PERF.10156 - 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
08	248	N	188	-0-	-60	-0-	5	1	180	3	N	3	3	1			1
							3	9									
09	330	N	213	-0-	-117	-0-	8	1	199	3	N	5	5	1			1
							6	9									
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	8	1	212	3	N	4	5	1			-0-
							4	9									
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
*12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

SBR WELL #: 195 RRCID -> 279036 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10070 - 10090

*02	2610	X	11	-0-	-2599	-0-	11	3			N	-0-					-0-
*03	66	X	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	3	N	-0-					-0-
*04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
*05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
*06	60	N	16	-0-	-44	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
*07	62	N	26	-0-	-36	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
*08	15	N	10	-0-	-5	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
*10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	N	-0-					-0-
*12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	62	N	22	-0-	-40	-0-	1	1	21	3	N	-0-					17

TEXEGY OPERATING COMPANY LLC 848561
TYLER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 257603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9021 PERF. 8846 - 8876

08	DLQ G-10		1922	-0-	1922	5033	636	1	1276	3	N	9					179
							10	9									
09	DLQ G-10		3066	-0-	3066	8099	630	1	2388	3	N	44	186	1			37
							48	9									
10	0	W	1918	-0-	1918	10017	637	1	1261	3	N	18					55
							20	9									
11	0	W	1569	-0-	1569	11586	614	1	944	3	N	10					65
							11	9									
12	0	W	890	-0-	890	12476	90	1	800	3	N	-0-					65
01	0	W	926	-0-	926	13402	112	1	808	3	N	5					70
							6	9									

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

08	DLQ G-10		1159	-0-	1159	4416	633	1	518	3	N	7					104
							8	9									
09	DLQ G-10		1554	-0-	1554	5970	624	1	902	3	N	25					129
							28	9									
10	0	W	3299	-0-	3299	9269	664	1	2624	3	N	10					139
							11	9									
11	0	W	2087	-0-	2087	11356	628	1	1459	3	N	-0-					139
12	0	W	1828	-0-	1828	13184	555	1	1260	3	N	12					151
							13	9									
01	0	W	1876	-0-	1876	15060	611	1	1257	3	N	7					158
							8	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
THETFORD-TEAL UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 219596 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9076 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					11
09	240	N	193	-0-	-47	-0-	193	2			Y	-0-					11
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					11
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					11
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					11
01	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			Y	-0-					11

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

08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	1					221
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	853	2	17	9	Y	15					236
10	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1664	2	30	9	Y	27	177	1			86
11	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2011	2	40	9	Y	36					122
12	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1837	2	48	9	Y	44					166
*01	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1847	2	41	9	Y	37					203

XTO ENERGY INC. 945936
HORTON, R. P. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 105663 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9470 - 9524

08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	35	1	434	3	Y	11	13	1			11
							12	9									
*09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	31	1	405	3	Y	10	12	1			9
							11	9									
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	40	1	469	3	Y	12	10	1			11
							13	9									
*11	480	N	401	-0-	-79	-0-	30	1	342	3	Y	26	10	1			27
							29	9									
*12	465	N	392	-0-	-73	-0-	30	1	338	3	Y	22	43	1			6
							24	9									
*01	527	N	362	-0-	-165	-0-	29	1	302	3	Y	28	23	1			11
							31	9									

SMITH, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 107058 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9702 - 9756

08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			Y	-0-					5
09	900	N	688	-0-	-212	-0-	688	3			Y	-0-					5
10	961	N	330	-0-	-631	-0-	329	3	1	9	Y	1					6
11	870	N	714	-0-	-156	-0-	712	3	2	9	Y	2					8
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					8
*01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	817	3	2	9	Y	2					10

HORTON, R. P. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 107332 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9396 - 9436

08	217	N	23	-0-	-194	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
*09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	Y	-0-					-0-
*10	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*11	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
*12	217	N	17	-0-	-200	-0-	1	1	14	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	12	8	1			5
							13	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HORTON WELL #: 11 RRCID -> 111167 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9503 - 9556

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON WELL #: 12 RRCID -> 111801 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9468 - 9518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	3	Y	-0-					-0-
09	60 N	17	-0-	-43	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
10	62 N	8	-0-	-54	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
*11	60 N	3	-0-	-57	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	1	1	1			-0-

HORTON, R. P. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 113704 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9442 - 9487

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*09	30 N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
10	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
11	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-

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
08	1085 N	985	-0-	-100	-0-	985	3			Y	-0-					4
09	1110 N	821	-0-	-289	-0-	821	3			Y	-0-					4
10	1147 N	865	-0-	-282	-0-	864	3	1	9	Y	1					5
11	960 N	334	-0-	-626	-0-	333	3	1	9	Y	1					6
12	837 N	15	-0-	-822	-0-	15	3			Y	-0-					6
*01	861 N	861	-0-	-0-	-0-	859	3	2	9	Y	2					8

HORTON, R. P. WELL #: 23 RRCID -> 125176 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9478 - 9528

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLM "A" WELL #: 1 RRCID -> 134576 COMPL. DATE 11/29/1989 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 9109 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	221	-0-	-49	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
*01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-

BLM "A" WELL #: 2 RRCID -> 134577 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9055 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	N	1901	-0-	-548	-0-	1870	3	31	9	Y	28	32	1			38
09	2220	N	1328	-0-	-892	-0-	1299	3	29	9	Y	26	26	1			38
10	1736	N	1324	-0-	-412	-0-	1293	3	31	9	Y	28	30	1			36
11	1830	N	1165	-0-	-665	-0-	1135	3	30	9	Y	27	32	1			31
12	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1428	3	30	9	Y	27	31	1			27
*01	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1674	3	30	9	Y	27					54

HORTON, R. P. WELL #: 27 RRCID -> 161442 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9383 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	497	-0-	-867	-0-	34	1	411	3	Y	47	47	1			50
							52	9									
*09	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	74	1	954	3	Y	76	60	1			66
							84	9									
10	775	N	154	-0-	-621	-0-	4	1	44	3	Y	96	76	1			86
							106	9									
11	480	N	97	-0-	-383	-0-	2	1	18	3	Y	70	78	1			78
							77	9									
*12	1147	N	216	-0-	-931	-0-	16	1	178	3	Y	20	91	1			7
							22	9									
*01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	26	1	271	3	Y	35	32	1			10
							39	9									

SMITH WELL #: 5 RRCID -> 162326 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9675 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	861	-0-	-38	-0-	861	3			Y	-0-					8
09	930	N	635	-0-	-295	-0-	635	3			Y	-0-					8
10	992	N	948	-0-	-44	-0-	947	3	1	9	Y	1					9
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	850	3	2	9	Y	2					11
12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			Y	-0-					11
01	961	N	841	-0-	-120	-0-	839	3	2	9	Y	2					13

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 162514 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9582 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	634	-0-	-79	-0-	634	3			Y	-0-					3
09	750	N	533	-0-	-217	-0-	533	3			Y	-0-					3
10	713	N	697	-0-	-16	-0-	696	3	1	9	Y	1					4
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	611	3	2	9	Y	2					6
12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			Y	-0-					6
*01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	767	3	1	9	Y	1					7

SMITH, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 164306 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9611 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					12
09	600	N	163	-0-	-437	-0-	163	3			Y	-0-					12
10	527	N	506	-0-	-21	-0-	500	3	6	9	Y	5					17
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	390	3	6	9	Y	5					22
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					22
*01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					22

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH, C. C. WELL #: 7 RRCID -> 164515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9620 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1585	-0-	-306	-0-	1585	3			Y	-0-					4
09	1830	N	1299	-0-	-531	-0-	1299	3			Y	-0-					4
10	1860	N	1171	-0-	-689	-0-	1171	3			Y	-0-					4
11	1530	N	1210	-0-	-320	-0-	1207	3	3	9	Y	3					7
12	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			Y	-0-					7
*01	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1664	3	2	9	Y	2					9

SMITH, C. C. WELL #: 8 RRCID -> 164766 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9658 - 9686

08	1209	N	1070	-0-	-139	-0-	1070	3			Y	-0-					3
09	1260	N	1235	-0-	-25	-0-	1235	3			Y	-0-					3
10	1302	N	1293	-0-	-9	-0-	1292	3	1	9	Y	1					4
11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1084	3	1	9	Y	1					5
12	1271	N	1024	-0-	-247	-0-	1024	3			Y	-0-					5
01	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	1093	3	3	9	Y	3					8

A.W.P. (WALES) 00256 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CLEARLY PETROLEUM, LLC 159651
BALLARD, HORTON WELL #: 9 RRCID -> 212540 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 6408 - 6420

08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1907					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1907					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1907					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1907					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1907					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1907					N	-0-					-0-

FASELER, DORA M. WELL #: 5A RRCID -> 064312 COMPL. DATE 10/10/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FASELER, DORA M. WELL #: 10A RRCID -> 064313 COMPL. DATE 10/04/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664

HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 075088 COMPL. DATE 01/01/1930 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A

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

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

KENILWORTH WELL #: A 1 RRCID -> 157613 COMPL. DATE 12/18/1972 TOTAL DEPTH 1523 PERF. 890 - 915

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FASELER, DORA M. WELL #: 1 RRCID -> 157614 COMPL. DATE 09/01/1945 TOTAL DEPTH 950 PERF. 928 - 936

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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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

HICKEY WELL #: 2 RRCID -> 214486 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 971 PERF. 925 - 971

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

HICKEY WELL #: 3 RRCID -> 214487 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 997 PERF. 975 - 997

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

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664

HICKEY WELL #: 4 RRCID -> 214488 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 983 PERF. 965 - 983

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

FASELER WELL #: 11 RRCID -> 229812 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 931 PERF. 893 - 931

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HICKEY WELL #: 7 RRCID -> 232955 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 706 - 722

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

FASELER, DORA M. WELL #: 12 RRCID -> 232957 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 910 PERF. 875 - 910

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

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

MCANELLY, G. C. WELL #: 3 RRCID -> 233334 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 923 PERF. 890 - 923

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HICKEY WELL #: 9 RRCID -> 247403 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 1004 PERF. 750 - 760

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

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664
ADAMS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 247409 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 873 PERF. 400 - 415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	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-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 269446 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 910 PERF. 900 - 910

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

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-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/14/2016

ALTIZER (CANYON LOWER) 02075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VAL VERDE
PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
ALTIZER "56" WELL #: 1 RRCID -> 239460 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13768 PERF.13436 - 13566

07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	1595				N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	1595				N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	1595				N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	1595				N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	1595				N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	1595				N	-0-					-0-
01	14B	DENY	187	-0-	187	B	1782	180	2	7 9	N	6					6

ALTIZER "56" WELL #: 2 RRCID -> 241706 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 13556 PERF.13362 - 13484

07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	1591				N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	1591				N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	1591				N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	1591				N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	1591				N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	1591				N	-0-					-0-
01	14B	DENY	165	-0-	165	B	1756	165	2		N	-0-					-0-

AMMANN (BUDA) 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 269948 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8622 - 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
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 61H RRCID -> 271864 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8378 - 14666

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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 CHIP EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 272509 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
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 273518 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8589 - 12571

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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
STANLEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 275395 COMPL. DATE 06/12/2014 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
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 70H RRCID -> 275922 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8094 - 8281

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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277692 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8844 - 14873

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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 1B RRCID -> 279086 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7591 - 13958

08	6448	4982	-0-	-1466	48759	83	1	4065	3	Y	757	753	0			11
						1	4	833	9							
09	6240	4332	-0-	-1908	46851	76	1	3674	3	Y	528	534	0			5
						1	4	581	9							
10	6448	3664	-0-	-2784	44067	66	1	2953	3	Y	585	583	0			7
						1	4	644	9							
11	6240	1376	-0-	-4864	39203	24	1	1074	3	Y	253	256	0			4
						278	9									
12	6448	-0-	-0-	-6448	32755					Y	-0-	1	0	3	1	-0-
01	4929	-0-	-0-	-4929	27826					Y	-0-					-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

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER UNIT III LAS WELL #: B 2H RRCID -> 279484 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10099 - 10190

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
COTULLA WELL #: 67H RRCID -> 279147 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8835 - 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
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

COTULLA WELL #: 76H RRCID -> 279596 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8590 - 13631

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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OWENS 1080 WELL #: 13H RRCID -> 280149 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10762 - 15195

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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COTULLA WELL #: 39H RRCID -> 280762 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8583 - 13016

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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COTULLA WELL #: 20H RRCID -> 281042 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8701 - 13390

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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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

ANCHORAGE, SOUTH 02568 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
HAILEY, E. M. 342800
FOWLER, SAN J. WELL #: 1 RRCID -> 000002 COMPL. DATE 05/30/1959 TOTAL DEPTH 3748 PERF. N/A

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

ANNA CHAPMAN (SAN MIGUEL) 03008 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
RHD HOLDINGS, L.L.C. 704799
CHAPMAN WELL #: 1 RRCID -> 185540 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 4071 PERF. 2414 - 2424

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

APPURCEON (OLMOS) 03328 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC 252020
BRISCOE RANCHES, INC. WELL #: 7152 RRCID -> 091512 COMPL. DATE 01/24/1981 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4820 - 4828

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

APPURCEON (OLMOS) //CONT.// 03328 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
SOUTH COAST OIL & GAS CO. //CONT.// 802633
STUMBERG WELL #: 1 RRCID -> 091077 COMPL. DATE 05/28/1980 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4710 - 4728

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

TARINA OIL COMPANY 836120
LIFE SCIENCE CHURCH WELL #: 9152 RRCID -> 092036 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4801 - 4812

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ARMER SOUTH (ELLENBURGER) 03650 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EARWOOD "37" WELL #: 1 RRCID -> 241872 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9210 - 9536

08	595 N	595	-0-	-0-	-0-	6	1	589 2	N	-0-		-0-
09	677 N	677	-0-	-0-	-0-	5	1	672 2	N	-0-		-0-
10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	37	1	561 2	N	-0-		-0-
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	44	1	587 2	N	-0-		-0-
*12	698 N	698	-0-	-0-	-0-	50	1	648 2	N	-0-		-0-
*01	679 N	679	-0-	-0-	-0-	46	1	633 2	N	-0-		-0-

ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630) 03950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
BLACKWATER SWD, LLC 073332
LA SALLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 263709 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4364 - 4570

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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA SALLE SWD WELL #: 2 RRCID -> 264706 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4374 - 4576

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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630) //CONT.// 03950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
J-W OPERATING CO. 427960
LIGHT, GEORGE III WELL #: 1 RRCID -> 043742 COMPL. DATE 11/07/1967 TOTAL DEPTH 4101 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
ARTESIA WELLS SWD WELL #: 1 RRCID -> 266626 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4440 - 4555

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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2016 - P/A 12/13/16

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

08	248	N	78	-0-	-170	-0-	42	1	36	3	Y	-0-					3
09	210	N	163	-0-	-47	-0-	17	1	143	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
10	217	N	153	-0-	-64	-0-	29	1	121	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	58	1	172	3	Y	4					6
							4	9									
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	28	1	151	3	Y	2	5	1			3
							2	9									
*01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	69	1	139	3	Y	4					7
							4	9									

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LIGHT, GEORGE III WELL #: 1 RRCID -> 108682 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7470 - 7490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558 N	76	-0-	-482	-0-	41	1	35	3	Y	-0-					12
09	660 N	350	-0-	-310	-0-	36	1	300	3	Y	13	18	1			7
						14	9									
10	434 N	370	-0-	-64	-0-	65	1	276	3	Y	26	18	1	1	8	14
						29	9									
11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	120	1	356	3	Y	30					44
						33	9									
12	372 N	367	-0-	-5	-0-	55	1	299	3	Y	12	37	1	1	8	18
						13	9									
01	372 N	274	-0-	-98	-0-	83	1	166	3	Y	23					41
						25	9									

KILLAM 299 WELL #: 2 RRCID -> 172228 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7061 - 7081

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	14B2 EXT	7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-					21

KRAUSE 299 WELL #: 1 RRCID -> 175783 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7248 - 7293

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	15	1	146	3	Y	-0-					7
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	24	1	191	3	Y	-0-					7
10	709 N	709	-0-	-0-	-0-	45	1	664	3	Y	-0-					7
11	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	55	1	1448	3	Y	-0-					7
12	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	131	1	1430	3	Y	-0-					7
*01	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	112	1	1276	3	Y	-0-					7

KILLAM 299 WELL #: 3 RRCID -> 181657 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 6972 - 7000

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

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-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

KILLAM 299 WELL #: 5 RRCID -> 184933 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7184 - 7252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984 X	303	-0-	-1681	-0-	28	1	275	3	Y	-0-					7
09	1920 X	440	-0-	-1480	-0-	49	1	391	3	Y	-0-					7
10	1271 X	399	-0-	-872	-0-	25	1	374	3	Y	-0-					7
11	450 X	171	-0-	-279	-0-	6	1	165	3	Y	-0-					7
12	465 X	233	-0-	-232	-0-	20	1	213	3	Y	-0-					7
01	403 N	106	-0-	-297	-0-	8	1	98	3	Y	-0-					7

ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 186437 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7098 - 7142

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALDERMAN WELL #: 2 RRCID -> 188870 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7052 - 7064

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

KILLAM 299 WELL #: 6 RRCID -> 189060 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7136 - 7170

08	93 N	63	-0-	-30	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					12
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					12
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	Y	-0-					12
11	60 N	31	-0-	-29	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					12
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					12
01	93 N	49	-0-	-44	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					12

ALDERMAN WELL #: 3 RRCID -> 195833 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7020 - 7034

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALDERMAN WELL #: 7 RRCID -> 196645 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7087 - 7102

08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
09	90 N	75	-0-	-15	-0-	8	1	67	3	Y	-0-					-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
12	93 N	10	-0-	-83	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-

ALDERMAN WELL #: 5 RRCID -> 197079 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7072 - 7088

08	341 N	319	-0-	-22	-0-	29	1	290	3	N	-0-					24
09	330 N	246	-0-	-84	-0-	27	1	219	3	N	-0-					24
10	372 N	235	-0-	-137	-0-	15	1	220	3	N	-0-					24
11	300 N	235	-0-	-65	-0-	9	1	226	3	N	-0-					24
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	23	1	256	3	N	-0-					24
*01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	31	1	351	3	N	-0-					24

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

KILLAM 299 WELL #: 10 RRCID -> 199471 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7028 - 7043

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

KILLAM 299 WELL #: 11 RRCID -> 199650 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7094 - 7114

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-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 1 RRCID -> 203591 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7206 - 7223

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	33	-0-	33	33	3	1	30	3	N	-0-			-0-

KILLAM WELL #: 3 RRCID -> 206842 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7040 - 7150

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

08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	29	1	284	3	Y	-0-			-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	17	1	133	3	Y	-0-			-0-
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	Y	-0-			-0-
11	210 N	123	-0-	-87	-0-	5	1	118	3	Y	-0-			-0-
12	155 N	104	-0-	-51	-0-	9	1	95	3	Y	-0-			-0-
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	10	1	111	3	Y	-0-			-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 4 RRCID -> 211702 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7052 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2	1	1			1
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	3	7	9	Y	6					7
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	Y	16	16	1	1	8	6
							18	9									
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	9	6	1	1	8	8
							10	9									
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	16					24
							18	9									
01	62	N	38	-0-	-24	-0-	2	1	29	3	Y	6	21	1	1	8	8
							7	9									

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 5 RRCID -> 214726 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7150 - 7165

08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		7	-0-	7	7	1	1	6	3	Y	-0-					-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 6 RRCID -> 225050 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 7252

08	1178	N	1062	-0-	-116	-0-	97	1	965	3	Y	-0-					-0-
09	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	131	1	1050	3	Y	-0-					-0-
10	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	80	1	1171	3	Y	-0-					-0-
11	1020	N	363	-0-	-657	-0-	13	1	350	3	Y	-0-					-0-
12	1178	N	474	-0-	-704	-0-	40	1	434	3	Y	-0-					-0-
01	1240	N	442	-0-	-798	-0-	36	1	406	3	Y	-0-					-0-

KILLAM 299 WELL #: 12 RRCID -> 226079 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7064 - 7100

08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	Y	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 1C RRCID -> 228375 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 7052 - 7074

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-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
01	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

08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	3	Y	-0-					-0-
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	10	1	104	3	Y	-0-					-0-
*01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	3	Y	-0-					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LIGHT, GEORGE III WELL #: 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
08	1550	X	777	-0-	-773	-0-	420	1	357	3	Y	-0-					1
09	2160	X	1030	-0-	-1130	-0-	110	1	919	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	2232	X	1665	-0-	-567	-0-	318	1	1346	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	2160	X	1999	-0-	-161	-0-	503	1	1495	3	Y	1					2
							1	9									
12	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	281	1	1543	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	1674	X	1258	-0-	-416	-0-	419	1	838	3	Y	1					2
							1	9									

STARR OPERATING COMPANY 815840
LIGHT, GEORGE III WELL #: RRCID -> 109140 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7572 - 7604

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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				36
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				36

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/01/2010

LIGHT, GEORGE III WELL #: RRCID -> 109141 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7574 - 7606

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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				39
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				39

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	73	1	989	2	N	-0-	140	1	3	5	17
09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	49	1	939	2	N	-0-					17
10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	51	1	961	2	N	-0-					17
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	58	1	1113	2	N	-0-					17
12	1023	N	982	-0-	-41	-0-	49	1	933	2	N	-0-					17
01	1023	N	748	-0-	-275	-0-	37	1	711	2	N	-0-					17

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 2 RRCID -> 195831 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7213 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	66	1	893	2	Y	4					21
							4	9									
09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	53	1	1005	2	Y	1					22
							1	9									
10	1116	N	1077	-0-	-39	-0-	54	1	1021	2	Y	2					24
							2	9									
11	930	N	862	-0-	-68	-0-	43	1	818	2	Y	1					25
							1	9									
12	1085	N	728	-0-	-357	-0-	36	1	691	2	Y	1					26
							1	9									
01	1054	N	841	-0-	-213	-0-	42	1	797	2	Y	2					28
							2	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
08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	42	1	571	2	Y	3					12
							3	9									
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	25	1	481	2	Y	-0-					12
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	28	1	523	2	Y	1					13
							1	9									
11	600	N	483	-0-	-117	-0-	24	1	458	2	Y	1					14
							1	9									
12	527	N	376	-0-	-151	-0-	19	1	357	2	Y	-0-					14
01	558	N	426	-0-	-132	-0-	21	1	404	2	Y	1					15
							1	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
08	527	N	434	-0-	-93	-0-	30	1	402	2	Y	2					11
							2	9									
09	660	N	65	-0-	-595	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					11
10	775	N	219	-0-	-556	-0-	11	1	207	2	Y	1					12
							1	9									
11	420	N	22	-0-	-398	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					12
12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	43	1	817	2	Y	-0-					12
*01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	47	1	899	2	Y	3					15
							3	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
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	54	1	732	2	Y	3					16
							3	9									
09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	39	1	747	2	Y	1					17
							1	9									
10	744	N	485	-0-	-259	-0-	24	1	460	2	Y	1					18
							1	9									
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	42	1	800	2	Y	1					19
							1	9									
12	806	N	642	-0-	-164	-0-	32	1	610	2	Y	-0-					19
*01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	29	1	553	2	Y	2					21
							2	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
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	61	1	831	2	Y	4					14
							4	9									
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	35	1	675	2	Y	-0-					14
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	37	1	699	2	Y	2					16
							2	9									
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	31	1	590	2	Y	1					17
							1	9									
12	620	N	523	-0-	-97	-0-	26	1	497	2	Y	-0-					17
*01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	30	1	568	2	Y	2					19
							2	9									

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	59	1	798	2	Y	3					17
							3	9									
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	38	1	717	2	Y	1					18
							1	9									
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	42	1	800	2	Y	1					19
							1	9									
11	840	N	782	-0-	-58	-0-	39	1	742	2	Y	1					20
							1	9									
12	775	N	628	-0-	-147	-0-	31	1	596	2	Y	1					21
							1	9									
*01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	37	1	698	2	Y	2					23
							2	9									

PGE MINERAL PROPERTIES, LTD 298 WELL #: 1 RRCID -> 199880 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7145 - 7196

08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					76
09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					76
10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-					76
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					76
12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					76
01	961	N	936	-0-	-25	-0-	936	2			Y	-0-					76

PGE MINERAL PROPERTIES, LTD 298 WELL #: 2 RRCID -> 199913 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7188 - 7241

08	589	N	506	-0-	-83	-0-	506	2			Y	-0-					62
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					62
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					62
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					62
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					62
*01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					62

FLORES/FOUKE WELL #: 2 RRCID -> 200420 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7355 - 7374

08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	153	1	363	2	Y	41	91	1			18
							45	9									
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	125	1	506	2	Y	-0-					18
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	143	1	546	2	Y	2					20
							2	9									
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	149	1	389	2	Y	2					22
							2	9									
12	651	N	598	-0-	-53	-0-	171	1	425	2	Y	2					24
							2	9									
*01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	168	1	506	2	Y	1					25
							1	9									

FLORES/FOUKE WELL #: 1 RRCID -> 200794 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7252 - 7268

08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	208	1	494	2	Y	41	88	1			17
							45	9									
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	120	1	528	2	Y	-0-					17
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	138	1	527	2	Y	3					20
							3	9									
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	150	1	392	2	Y	1					21
							1	9									
12	527	N	522	-0-	-5	-0-	149	1	370	2	Y	3					24
							3	9									
01	682	N	472	-0-	-210	-0-	117	1	354	2	Y	1					25
							1	9									

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
PGE MINERAL PROPERTIES LTD 298 WELL #: 3 RRCID -> 204359 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7228 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					56
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-					56
10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-					56
11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					56
12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					56
*01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	876	2	1	9	Y	1					57

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 7 RRCID -> 220376 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7266 - 7282

08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	52	1	711	2	Y	3					16
							3	9									
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	36	1	692	2	Y	1					17
							1	9									
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	35	1	672	2	Y	1					18
							1	9									
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	34	1	641	2	Y	1					19
							1	9									
12	682	N	468	-0-	-214	-0-	23	1	445	2	Y	-0-					19
01	713	N	457	-0-	-256	-0-	23	1	432	2	Y	2					21
							2	9									

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 221545 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7564 - 7624

08	868	N	822	-0-	-46	-0-	196	1	626	2	N	-0-					1
09	810	N	640	-0-	-170	-0-	65	1	575	2	N	-0-					1
10	837	N	808	-0-	-29	-0-	240	1	568	2	N	-0-					1
11	959	N	959	-0-	-0-	-0-	365	1	594	2	N	-0-					1
12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	331	1	582	2	N	-0-					1
*01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	337	1	651	2	N	1	1	8			1
							1	9									

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223623 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7569 - 7828

08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	166	1	531	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	540	-0-	-60	-0-	55	1	485	2	Y	-0-					-0-
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	219	1	517	2	Y	-0-					-0-
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	349	1	566	2	Y	-0-					-0-
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	297	1	522	2	Y	-0-					-0-
*01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	290	1	561	2	Y	-0-					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 225164 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7572 - 7821

08	744	N	732	-0-	-12	-0-	174	1	558	2	N	-0-					-0-
09	720	N	580	-0-	-140	-0-	59	1	521	2	N	-0-					-0-
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	224	1	530	2	N	-0-					-0-
11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	331	1	538	2	N	-0-					-0-
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	303	1	532	2	N	-0-					-0-
*01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	300	1	579	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234006 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7626 - 7672

08	899	N	882	-0-	-17	-0-	210	1	672	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	725	-0-	-145	-0-	74	1	651	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	868	-0-	-31	-0-	258	1	610	2	Y	-0-					-0-
11	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	389	1	632	2	Y	-0-					-0-
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	344	1	605	2	Y	-0-					-0-
*01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	357	1	690	2	Y	-0-					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234007 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7590 - 7651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	717	-0-	-27	-0-	171	1	546	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	576	-0-	-144	-0-	59	1	517	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	680	-0-	-64	-0-	202	1	478	2	Y	-0-					-0-
11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	323	1	526	2	Y	-0-					-0-
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	294	1	516	2	Y	-0-					-0-
*01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	300	1	581	2	Y	-0-					-0-

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
08	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	326	1	1044	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1114	-0-	-146	-0-	113	1	1001	2	Y	-0-					-0-
10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	417	1	987	2	Y	-0-					-0-
11	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	621	1	1009	2	Y	-0-					-0-
12	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	587	1	1033	2	Y	-0-					-0-
*01	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	609	1	1177	2	Y	-0-					-0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 240103 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7638 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	335	-0-	-130	-0-	80	1	255	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	284	-0-	-16	-0-	29	1	255	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	319	-0-	-84	-0-	95	1	224	2	Y	-0-					-0-
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	157	1	255	2	Y	-0-					-0-
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	171	1	302	2	Y	-0-					-0-
*01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	125	1	243	2	Y	-0-					-0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240108 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7579 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	102	1	328	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	298	-0-	-62	-0-	30	1	268	2	Y	-0-					-0-
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	135	1	321	2	Y	-0-					-0-
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	191	1	310	2	Y	-0-					-0-
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	148	1	261	2	Y	-0-					-0-
*01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	151	1	292	2	Y	-0-					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 241723 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7538 - 7583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	430	-0-	-159	-0-	102	1	328	2	N	-0-					-0-
09	600	N	342	-0-	-258	-0-	35	1	307	2	N	-0-					-0-
10	434	N	418	-0-	-16	-0-	124	1	294	2	N	-0-					-0-
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	180	1	293	2	N	-0-					-0-
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	175	1	309	2	N	-0-					-0-
*01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	162	1	312	2	N	-0-					-0-

HOLLAND HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243055 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7603 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	182	1	584	2	N	8					112
							9	9									
09	840	N	537	-0-	-303	-0-	55	1	482	2	N	-0-					112
10	899	N	846	-0-	-53	-0-	249	1	588	2	N	8					120
							9	9									
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	338	1	549	2	N	6					126
							7	9									
12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	281	1	493	2	N	-0-					126
*01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	292	1	565	2	N	-0-					126

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

COLEMAN HEIRS WELL #: 7201 RRCID -> 243063 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7672 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	52	1	165	2	N	-0-					-0-
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	12	1	104	2	N	-0-					-0-
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	213	1	504	2	N	-0-					-0-
11	210	N	172	-0-	-38	-0-	66	1	106	2	N	-0-					-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	47	1	82	2	N	-0-					-0-
01	279	N	194	-0-	-85	-0-	66	1	128	2	N	-0-					-0-

COLEMAN HEIRS A WELL #: 5011 RRCID -> 243064 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	730	-0-	-14	-0-	174	1	556	2	N	-0-					3
09	750	N	572	-0-	-178	-0-	58	1	514	2	N	-0-					3
10	744	N	171	-0-	-573	-0-	51	1	120	2	N	-0-					3
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	306	1	498	2	N	-0-	3	5			-0-
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	272	1	478	2	N	-0-					-0-
*01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	279	1	541	2	N	-0-					-0-

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
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	165	1	529	2	N	-0-					-0-
09	540	N	461	-0-	-79	-0-	47	1	414	2	N	-0-					-0-
10	713	N	639	-0-	-74	-0-	190	1	449	2	N	-0-					-0-
11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	279	1	454	2	N	-0-					-0-
12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	277	1	487	2	N	-0-					-0-
*01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	286	1	553	2	N	-0-					-0-

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
08	1116	N	1033	-0-	-83	-0-	246	1	787	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	839	-0-	-241	-0-	85	1	754	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	313	1	741	2	N	-0-					-0-
11	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	506	1	822	2	N	-0-					-0-
12	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	512	1	901	2	N	-0-					-0-
*01	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	504	1	975	2	N	-0-					-0-

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
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	22	1	71	2	Y	-0-					2
09	90	N	62	-0-	-28	-0-	6	1	56	2	Y	-0-					2
10	186	N	92	-0-	-94	-0-	27	1	65	2	Y	-0-					2
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	101	1	163	2	Y	-0-					2
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	85	1	149	2	Y	-0-					2
*01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	342	1	662	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
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	188	1	600	2	Y	-0-					8
09	690	N	579	-0-	-111	-0-	59	1	520	2	Y	-0-					8
10	713	N	710	-0-	-3	-0-	211	1	499	2	Y	-0-					8
11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	312	1	506	2	Y	-0-					8
12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	310	1	546	2	Y	-0-					8
*01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	275	1	532	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
08	620	N	596	-0-	-24	-0-	142	1	454	2	Y	-0-					1
09	660	N	587	-0-	-73	-0-	60	1	527	2	Y	-0-					1
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	195	1	460	2	Y	-0-					1
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	300	1	488	2	Y	-0-					1
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	300	1	528	2	Y	-0-					1
*01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	280	1	542	2	Y	-0-					1

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BURKHOLDER WELL #: 9 RRCID -> 244585 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7612 - 7662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	628 N	628	-0-	-0-	-0-	149	1	479	2	Y	-0-					2
09	630 N	508	-0-	-122	-0-	52	1	456	2	Y	-0-					2
10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	189	1	448	2	Y	-0-					2
11	756 N	756	-0-	-0-	-0-	288	1	468	2	Y	-0-					2
12	751 N	751	-0-	-0-	-0-	272	1	479	2	Y	-0-					2
*01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	252	1	486	2	Y	-0-					2

BURKHOLDER WELL #: 8 RRCID -> 244588 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7658

08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	93	1	297	2	Y	-0-					1
09	330 N	204	-0-	-126	-0-	21	1	183	2	Y	-0-					1
10	310 N	209	-0-	-101	-0-	62	1	147	2	Y	-0-					1
11	390 N	332	-0-	-58	-0-	126	1	206	2	Y	-0-					1
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	136	1	239	2	Y	-0-					1
*01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	103	1	200	2	Y	-0-					1

BURKHOLDER WELL #: 1H RRCID -> 280138 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 7770 PERF. N/A

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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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

08	2325 #	1301	-0-	-1024	-0-	1301	2			N	-0-					85
09	1740 #	1497	-0-	-243	-0-	1497	2			N	-0-					85
10	1870 R	1870	-0-	-0-	-0-	527	1	1343	2	N	-0-					85
11	1740 #	1363	-0-	-377	-0-	1363	2			N	-0-					85
12	1550 #	1093	-0-	-457	-0-	1093	2			N	-0-					85
01	1550 #	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					85

BANDERA TANK (SAN MIGUEL) 05434 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
CHAPPAROSA RANCH WELL #: 49 RRCID -> 079223 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 2418 PERF. 1923 - 1979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	4	1	526	2	N	-0-					-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	2	1	214	2	N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 15 RRCID -> 040835 COMPL. DATE 11/15/1966 TOTAL DEPTH 2529 PERF. 2452 - 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
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTON, R. W., JR. WELL #: 18 RRCID -> 043741 COMPL. DATE 03/20/1967 TOTAL DEPTH 2139 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	1	1	113	2	N	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 22 RRCID -> 044917 COMPL. DATE 07/02/1968 TOTAL DEPTH 1888 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 30 RRCID -> 046661 COMPL. DATE 06/26/1969 TOTAL DEPTH 1997 PERF. N/A

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

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 643402
NORTON, R. W. JR. WELL #: 13 RRCID -> 055131 COMPL. DATE 05/08/1973 TOTAL DEPTH 2096 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	2	1	301	2	N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 34 RRCID -> 055691 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1925 PERF. N/A

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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 35 RRCID -> 055692 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1872 PERF. N/A

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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 36 RRCID -> 055693 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1891 PERF. N/A

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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPPAROSA RANCH WELL #: 38 RRCID -> 056205 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A

08	2201	X	1995	-0-	-206	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
09	2190	X	2081	-0-	-109	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
10	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	20	1	2442	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	4022	-0-	1022	1022	4022	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	4498	-0-	1398	2420	4498	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2420					N	NO RPT					-0-

CHAPPAROSA RANCH WELL #: 40 RRCID -> 061256 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A

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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBARAS PATCH (GLENROSE, LO.) 05599 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
BILLINGTON OIL & GAS, INC. 070883
BENAVIDES & CERNA WELL #: 1 RRCID -> 082363 COMPL. DATE 04/10/1978 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7111 - 7273

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

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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2016 - P/A 12/08/2016

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

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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/28/2016 - P/A 12/28/2016

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

08	899 N	825	-0-	-74	-0-	825	3		N	-0-			-0-
09	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3		N	-0-			-0-
10	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3		N	-0-			-0-
11	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3		N	-0-			-0-
12	868 N	839	-0-	-29	-0-	839	3		N	-0-			-0-
01	868 N	837	-0-	-31	-0-	837	3		N	-0-			-0-

BUNGER 30 WELL #: 1 RRCID -> 122528 COMPL. DATE 08/06/1986 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4037 - 4157

08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			-0-
09	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	3		N	-0-			-0-
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-			-0-
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-			-0-
12	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	3		N	-0-			-0-
*01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	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

08	1395 N	1388	-0-	-7	-0-	1388	2		N	-0-			-0-
09	1350 N	1300	-0-	-50	-0-	1300	2		N	-0-			-0-
10	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2		N	-0-			-0-
11	1350 N	1331	-0-	-19	-0-	1331	2		N	-0-			-0-
12	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2		N	-0-			-0-
01	1426 N	1292	-0-	-134	-0-	1292	2		N	-0-			-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HACKBERRY CANYON "121" WELL #: 1 RRCID -> 114793 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3555 - 4285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	103	N	103	-0-	-0-		-0-	103	2			N	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-		-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	81	N	81	-0-	-0-		-0-	81	2			N	-0-					-0-
11	90	N	40	-0-	-50		-0-	40	2			N	-0-					-0-
12	124	N	40	-0-	-84		-0-	40	2			N	-0-					-0-
01	93	N	43	-0-	-50		-0-	43	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "120" WELL #: 1 RRCID -> 115314 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4065 - 4839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	48	-0-	-14		-0-	47	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	60	N	45	-0-	-15		-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-	-14		-0-	48	2			N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8		-0-	52	2			N	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8		-0-	54	2			N	-0-					-0-
01	62	N	55	-0-	-7		-0-	55	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 1 RRCID -> 118020 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3354 - 4186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	35	N	35	-0-	-0-		-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1		-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-		-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-		-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-		-0-	37	2			N	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1		-0-	30	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	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	266	-0-	-13		-0-	266	2			N	-0-					-0-
09	270	N	262	-0-	-8		-0-	262	2			N	-0-					-0-
10	279	N	276	-0-	-3		-0-	276	2			N	-0-					-0-
11	270	N	258	-0-	-12		-0-	258	2			N	-0-					-0-
12	279	N	277	-0-	-2		-0-	277	2			N	-0-					-0-
01	279	N	269	-0-	-10		-0-	269	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	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	323	N	323	-0-	-0-		-0-	323	2			Y	-0-					-0-
09	314	N	314	-0-	-0-		-0-	314	2			Y	-0-					-0-
10	415	N	415	-0-	-0-		-0-	415	2			Y	-0-					-0-
11	375	N	375	-0-	-0-		-0-	375	2			Y	-0-					-0-
12	337	N	337	-0-	-0-		-0-	337	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	302	-0-	-70		-0-	302	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	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	237	-0-	-11		-0-	237	2			Y	-0-					-0-
09	329	N	329	-0-	-0-		-0-	329	2			Y	-0-					-0-
10	439	N	439	-0-	-0-		-0-	439	2			Y	-0-					-0-
11	325	N	325	-0-	-0-		-0-	325	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	239	-0-	-9		-0-	239	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	250	-0-	-60		-0-	250	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	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	460	N	460	-0-	-0-		-0-	460	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	384	-0-	-36		-0-	384	2			Y	-0-					-0-
10	549	N	549	-0-	-0-		-0-	549	2			Y	-0-					-0-
11	512	N	512	-0-	-0-		-0-	512	2			Y	-0-					-0-
12	461	N	461	-0-	-0-		-0-	461	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	423	-0-	-73		-0-	423	2			Y	-0-					-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DEATON "123" WELL #: 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
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	178	-0-	-132	-0-	178	2			Y	-0-					-0-

DEATON "123" WELL #: 4 RRCID -> 204703 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3402 - 4345

08	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			Y	-0-					-0-

BUNGER "5" WELL #: 1 RRCID -> 204704 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 4614 PERF. 3596 - 4072

08	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-					-0-

DEATON "125" WELL #: 1 RRCID -> 209209 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2900 - 3308

08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
*01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
HACKBERRY WELL #: 1201 RRCID -> 109283 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 15420 PERF. 3710 - 4425

08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEATON 1-121 WELL #: 1 RRCID -> 111767 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 16689 PERF. 4038 - 4704

08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TIDWELL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 859824
BUNGER 31 WELL #: 1 RRCID -> 122593 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3079 - 3582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			-0-
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-			-0-
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-			-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEANO (STRAWN) 06457 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
NEWBY GAS UNIT 1 WELL #: 1T RRCID -> 167339 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9467 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.		961	-0-	961	961	59	1	902	2	N	-0-			-0-
11	T. A.		852	-0-	852	1813	59	1	793	2	N	-0-			-0-
12	T. A.		948	-0-	948	2761	68	1	880	2	N	-0-			-0-
01	T. A.		796	-0-	796	3557	54	1	742	2	N	-0-			-0-

NEWBY "A" WELL #: 2T RRCID -> 168768 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	177	1	1619	2	N	-0-			-0-
09	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	118	1	1653	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	3259	-0-	159	159	201	1	3058	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	3205	-0-	205	364	223	1	2982	2	N	-0-			-0-
*12	3100	N	3351	-0-	251	615	239	1	3112	2	N	-0-			-0-
*01	3812	X	3197	-0-	-615	-0-	215	1	2982	2	N	-0-			-0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 2T RRCID -> 195485 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9694 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.		3213	-0-	3213	3213	198	1	3015	2	N	-0-			-0-
11	T. A.		4096	-0-	4096	7309	285	1	3811	2	N	-0-			-0-
12	T. A.		2881	-0-	2881	10190	206	1	2675	2	N	-0-			-0-
01	T. A.		3886	-0-	3886	14076	262	1	3624	2	N	-0-			-0-

NEWBY "A" WELL #: 5 RRCID -> 196901 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9725 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1519	X	1033	-0-	-486	-0-	102	1	931	2	N	-0-			-0-
09	1470	X	1051	-0-	-419	-0-	70	1	981	2	N	-0-			-0-
10	1364	X	977	-0-	-387	-0-	60	1	917	2	N	-0-			-0-
11	990	X	649	-0-	-341	-0-	45	1	604	2	N	-0-			-0-
12	1085	X	583	-0-	-502	-0-	42	1	541	2	N	-0-			-0-
*01	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	128	1	1772	2	N	-0-			-0-

NEWBY G.U.1 WELL #: 3 RRCID -> 197970 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9707 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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		4600	-0-	4600	4600	284	1	4316	2	N	-0-			-0-
11	PRTL PLG		3382	-0-	3382	7982	235	1	3147	2	N	-0-			-0-
12	PRTL PLG		1718	-0-	1718	9700	123	1	1595	2	N	-0-			-0-
01	PRTL PLG		3317	-0-	3317	13017	223	1	3094	2	N	-0-			-0-

BEANO (STRAWN) //CONT.// 06457 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NEWBY G.U. 1 WELL #: 4 T RRCID -> 221371 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9542 - 9784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	4270	-0-	4270	4270	264	1	4006	2	N	-0-			-0-
11	T. A.	4357	-0-	4357	8627	303	1	4054	2	N	-0-			-0-
12	T. A.	4668	-0-	4668	13295	334	1	4334	2	N	-0-			-0-
01	T. A.	4570	-0-	4570	17865	308	1	4262	2	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

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

HENKE, H. A. WELL #: 2 RRCID -> 066899 COMPL. DATE 09/19/1975 TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A

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

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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			88
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			88

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

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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			90
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			90

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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

REGENCY ENERGY, INC. 698761
NAEGLIN, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 227894 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 2453 PERF. 1810 - 1828

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

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

BETH (OLMOS 3-B SAND) 07516 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
HAMILTON, CLAY 348557
HAMILTON WELL #: 1101 RRCID -> 280110 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2286 - 2290

08	6262	3007	-0-	-3255	-0-	3007	2	N	-0-			-0-
09	6060	3390	-0-	-2670	-0-	3390	2	N	-0-			-0-
10	6262	4488	-0-	-1774	-0-	4488	2	N	-0-			-0-
11	4327 R	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2	N	-0-			-0-
12	5016 R	5016	-0-	-0-	-0-	5016	2	N	-0-			-0-
*01	5648 R	5648	-0-	-0-	-0-	5648	2	N	-0-			-0-

BIG FOOT 07850 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO
KAIN PETROLEUM, LLC 450102
KAIN WELL #: 1 RRCID -> 090535 COMPL. DATE 05/06/1980 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2874 - 2884

08	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3	N	-0-			-0-
09	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3	N	-0-			-0-
10	682 N	564	-0-	-118	-0-	564	3	N	-0-			-0-
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3	N	-0-			-0-
12	558 N	501	-0-	-57	-0-	501	3	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIG FOOT (OLMOS) 07850 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
HERNANDEZ, ROMAN WELL #: 1 RRCID -> 058693 COMPL. DATE 02/11/1974 TOTAL DEPTH 3040 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
09	330 N	135	-0-	-195	-0-	135	3			N	-0-					-0-
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
11	300 N	237	-0-	-63	-0-	237	3			N	-0-					-0-
12	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					-0-
*01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	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

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

BIG FOOT, WEST (GAS) 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
MAYO OIL CO. 536910
HOYLE, BILL WELL #: 1 RRCID -> 115916 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3014 - 3028

08	837 N	821	-0-	-16	-0-	821	2			N	-0-					-0-
09	900 N	820	-0-	-80	-0-	820	2			N	-0-					-0-
10	899 N	861	-0-	-38	-0-	861	2			N	-0-					-0-
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
*01	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BROWN WELL #: 2 RRCID -> 175945 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2818 - 2836

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

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
BERRY, MARTHA F. WELL #: 1 RRCID -> 000014 COMPL. DATE 07/06/1953 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2975 - 3001

08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
09	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
*01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 5 RRCID -> 000017 COMPL. DATE 10/25/1957 TOTAL DEPTH 3085 PERF. 2974 - 3020

08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	450 N	384	-0-	-66	-0-	384	3			N	-0-					-0-
10	527 N	89	-0-	-438	-0-	89	3			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
*01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

BERRY, MARTHA F. WELL #: 8 RRCID -> 000020 COMPL. DATE 09/21/1962 TOTAL DEPTH 3061 PERF. 2955 - 2975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
09	600	N	550	-0-	-50	-0-	550	3			N	-0-					-0-
10	837	N	424	-0-	-413	-0-	424	3			N	-0-					-0-
11	840	N	247	-0-	-593	-0-	247	3			N	-0-					-0-
12	558	N	277	-0-	-281	-0-	277	3			N	-0-					-0-
01	434	N	285	-0-	-149	-0-	285	3			N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 9 RRCID -> 000021 COMPL. DATE 10/02/1962 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2892 - 2914

08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
01	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 10 RRCID -> 000022 COMPL. DATE 09/25/1962 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 3068 - 3088

08	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	3			N	-0-					-0-
09	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-					-0-
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-

BIEDIEGER, FERDINAND WELL #: 1 RRCID -> 000023 COMPL. DATE 11/26/1958 TOTAL DEPTH 3172 PERF. 3076 - 3100

08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
11	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	3			N	-0-					-0-
12	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-

BROWN, EDGAR A. WELL #: 1 RRCID -> 000024 COMPL. DATE 10/24/1958 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2953 - 2971

08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
09	240	N	9	-0-	-231	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	217	N	64	-0-	-153	-0-	64	3			N	-0-					-0-
11	150	N	37	-0-	-113	-0-	37	3			N	-0-					-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
*01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-

CHILES, M. R., GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000025 COMPL. DATE 11/13/1952 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2982 - 3042

08	434	N	341	-0-	-93	-0-	341	3			N	-0-					-0-
09	420	N	345	-0-	-75	-0-	345	3			N	-0-					-0-
10	403	N	315	-0-	-88	-0-	315	3			N	-0-					-0-
11	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	3			N	-0-					-0-
12	372	N	299	-0-	-73	-0-	299	3			N	-0-					-0-
01	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	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

08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
*01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

CURTIS, SAM WELL #: 1 RRCID -> 000027 COMPL. DATE 10/21/1957 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2919 - 2938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
*01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-

CURTIS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 000029 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2962 - 2980

08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
09	450	N	406	-0-	-44	-0-	406	3			N	-0-					-0-
10	465	N	414	-0-	-51	-0-	414	3			N	-0-					-0-
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
12	434	N	378	-0-	-56	-0-	378	3			N	-0-					-0-
*01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-

ECKENROTH, ED. H. WELL #: 1 RRCID -> 000030 COMPL. DATE 09/10/1959 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 3064 - 3094

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

HERNANDEZ, ROMAN WELL #: 2 RRCID -> 000033 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2952 - 2970

08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
*01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-

HOWARD, DELLA F. WELL #: 1 RRCID -> 000034 COMPL. DATE 09/27/1953 TOTAL DEPTH 3209 PERF. 3175 - 3209

08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
09	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	3			N	-0-					-0-
10	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					-0-
11	330	N	282	-0-	-48	-0-	282	3			N	-0-					-0-
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
*01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-

LANHAM, B. C. WELL #: 1 RRCID -> 000036 COMPL. DATE 04/09/1957 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 3106 - 3142

08	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	3			N	-0-					-0-
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 000038 COMPL. DATE 07/14/1957 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2055 - 2984

08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
*01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

OQUINN, WEBSTER, GAS UNIT WELL #: 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
08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
*01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-

OQUINN, WEBSTER, GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 000041 COMPL. DATE 08/07/1958 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 3105 - 3115

08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
11	450	N	401	-0-	-49	-0-	401	3			N	-0-					-0-
12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
*01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 4 RRCID -> 000046 COMPL. DATE 02/08/1954 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 3010 - 3055

08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
09	420	N	172	-0-	-248	-0-	172	3			N	-0-					-0-
10	434	N	128	-0-	-306	-0-	128	3			N	-0-					-0-
11	420	N	342	-0-	-78	-0-	342	3			N	-0-					-0-
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
*01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 5 RRCID -> 000047 COMPL. DATE 09/17/1957 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3070 - 3088

08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
09	210	N	138	-0-	-72	-0-	138	3			N	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
11	210	N	168	-0-	-42	-0-	168	3			N	-0-					-0-
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
*01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 000048 COMPL. DATE 07/04/1959 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3025 - 3048

08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
*01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-

USSERY, CLAUDE WELL #: 1 RRCID -> 000049 COMPL. DATE 09/16/1957 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2812 - 2850

08	217	N	32	-0-	-185	-0-	32	3			N	-0-					-0-
09	240	N	5	-0-	-235	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	217	N	8	-0-	-209	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 000050 COMPL. DATE 06/08/1957 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2866 - 2883

08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
10	310	N	76	-0-	-234	-0-	76	3			N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					-0-
*01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

WALDEN, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 000051 COMPL. DATE 11/27/1958 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2864 - 2884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		196	-0-	196	1257	196	3			N	-0-					-0-
09	1353	X	96	-0-	-1257	-0-	96	3			N	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
*01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 2 RRCID -> 000055 COMPL. DATE 03/21/1957 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 3007 - 3042

08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
*01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 4 RRCID -> 000057 COMPL. DATE 03/27/1957 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2976 - 3008

08	14B2 EXT		201	-0-	201	1442	201	3			N	-0-					-0-
09	1651	X	209	-0-	-1442	-0-	209	3			N	-0-					-0-
10	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					-0-
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
*01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 7 RRCID -> 000060 COMPL. DATE 10/22/1962 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2971 - 2993

08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
*01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 8 RRCID -> 000061 COMPL. DATE 10/25/1962 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3054 - 3074

08	1209	N	1072	-0-	-137	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
09	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1128	-0-	-143	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	1036	-0-	-14	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1069	-0-	-760	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
*01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 11 RRCID -> 000064 COMPL. DATE 11/02/1962 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 3080 - 3110

08	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
09	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
10	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
11	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
*01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-

ECKENROTH, ED. H. WELL #: 3 RRCID -> 030442 COMPL. DATE 07/11/1963 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3124 - 3143

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	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. //CONT.// 886261

TATE, GORDON E. WELL #: 7 RRCID -> 030769 COMPL. DATE 08/14/1963 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2998 - 3016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
10	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					-0-
11	390	N	207	-0-	-183	-0-	207	3			N	-0-					-0-
12	403	N	320	-0-	-83	-0-	320	3			N	-0-					-0-
01	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	3			N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 4 RRCID -> 030770 COMPL. DATE 08/11/1963 TOTAL DEPTH 2782 PERF. 2764 - 2784

08	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 12 RRCID -> 030772 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2928 - 2946

08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
*01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 5 RRCID -> 030776 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2814 - 2834

08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
10	713	N	606	-0-	-107	-0-	606	3			N	-0-					-0-
11	690	N	441	-0-	-249	-0-	441	3			N	-0-					-0-
12	589	N	497	-0-	-92	-0-	497	3			N	-0-					-0-
01	620	N	534	-0-	-86	-0-	534	3			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 031152 COMPL. DATE 09/26/1963 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 3030 - 3054

08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
*01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 11 RRCID -> 033699 COMPL. DATE 08/01/1964 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2857 - 2877

08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
10	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-					-0-
11	240	N	152	-0-	-88	-0-	152	3			N	-0-					-0-
12	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	3			N	-0-					-0-
01	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	3			N	-0-					-0-

GOERING, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 033700 COMPL. DATE 07/17/1964 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2674 - 2690

08	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
*01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

WALDEN, R. C. WELL #: 7 RRCID -> 033701 COMPL. DATE 07/17/1964 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2834 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 14 RRCID -> 033703 COMPL. DATE 07/16/1964 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2918 - 2938

08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
10	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	3			N	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 9 RRCID -> 036690 COMPL. DATE 07/01/1965 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2844 - 2862

08	496	N	243	-0-	-253	-0-	243	3			N	-0-					-0-
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
10	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-
11	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					-0-
12	279	N	209	-0-	-70	-0-	209	3			N	-0-					-0-
01	279	N	181	-0-	-98	-0-	181	3			N	-0-					-0-

O'QUINN, WEBSTER WELL #: 3A RRCID -> 166999 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2952 - 3002

08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
09	690	N	1	-0-	-689	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	713	N	287	-0-	-426	-0-	287	3			N	-0-					-0-
11	690	N	434	-0-	-256	-0-	434	3			N	-0-					-0-
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
01	279	N	165	-0-	-114	-0-	165	3			N	-0-					-0-

ECHENROTH, ED H. WELL #: 4 RRCID -> 167001 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3318 PERF. 3166 - 3198

08	930	N	873	-0-	-57	-0-	873	3			N	-0-					-0-
09	840	N	654	-0-	-186	-0-	654	3			N	-0-					-0-
10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
*01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 19 RRCID -> 167004 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3110 - 3160

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

08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
*01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

TATE, G. E. WELL #: 8 RRCID -> 167332 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2990 - 3040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	4	-0-	-244	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
12	589	N	4	-0-	-585	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 9 RRCID -> 167333 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 3010 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
09	330	N	80	-0-	-250	-0-	80	3			N	-0-					-0-
10	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
*01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEORGE M. WELL #: 3 RRCID -> 185996 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3033 - 3053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
09	600	N	209	-0-	-391	-0-	209	3			N	-0-					-0-
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
12	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
*01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 22 RRCID -> 198500 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 5246 PERF. 2894 - 2914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
09	600	N	585	-0-	-15	-0-	585	3			N	-0-					-0-
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
11	630	N	546	-0-	-84	-0-	546	3			N	-0-					-0-
12	620	N	537	-0-	-83	-0-	537	3			N	-0-					-0-
01	620	N	561	-0-	-59	-0-	561	3			N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 11 RRCID -> 199660 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2728 - 2738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
*01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA E. WELL #: 12 RRCID -> 199665 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3028 - 3068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
*01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-

BIG MULE (5500 SAND) 08001 700 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
S.T.S. -E- WELL #: 53 RRCID -> 110100 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5496 - 5503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93 #	23	-0-	-70	-0-	23	1			N	-0-					-0-
09	90 #	25	-0-	-65	-0-	25	1			N	-0-					-0-
10	93 #	35	-0-	-58	-0-	35	1			N	-0-					-0-
11	90 #	37	-0-	-53	-0-	37	1			N	-0-					-0-
12	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-					-0-
*01	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-					-0-

TRACKER OIL & GAS, INC. 864035
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 401 RRCID -> 113835 COMPL. DATE 11/08/1984 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5512 - 5518

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2014 - P/A 11/03/14

S.T.S. -E- WELL #: 703 RRCID -> 121039 COMPL. DATE 04/21/1986 TOTAL DEPTH 5576 PERF. 5513 - 5532

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2014 - P/A 11/17/14

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

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	2435 R	2435	-0-	-0-	-0-	261	1	2174	3	Y	-0-					-0-
09	2370 R	2370	-0-	-0-	-0-	254	1	2116	3	Y	-0-					-0-
10	2435 R	2435	-0-	-0-	-0-	261	1	2174	3	Y	-0-					-0-
11	2384 R	2384	-0-	-0-	-0-	255	1	2129	3	Y	-0-					-0-
12	2170 #	2075	-0-	-95	-0-	222	1	1853	3	Y	-0-					-0-
*01	2348 R	2348	-0-	-0-	-0-	252	1	2096	3	Y	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6001 RRCID -> 055018 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5368 - 5387

08	170 R	170	-0-	-0-	-0-	18	1	152	3	Y	-0-					-0-
09	162 R	162	-0-	-0-	-0-	17	1	145	3	Y	-0-					-0-
10	162 R	162	-0-	-0-	-0-	17	1	145	3	Y	-0-					-0-
11	158 R	158	-0-	-0-	-0-	17	1	141	3	Y	-0-					-0-
12	177 R	177	-0-	-0-	-0-	19	1	158	3	Y	-0-					-0-
*01	165 R	165	-0-	-0-	-0-	18	1	147	3	Y	-0-					-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
08	1193 R	1193	-0-	-0-	-0-	128	1	1065	3	Y	-0-					-0-
09	1139 R	1139	-0-	-0-	-0-	122	1	1017	3	Y	-0-					-0-
10	1178 #	1136	-0-	-42	-0-	122	1	1014	3	Y	-0-					-0-
11	1140 #	1108	-0-	-32	-0-	119	1	989	3	Y	-0-					-0-
12	1085 #	1000	-0-	-85	-0-	107	1	893	3	Y	-0-					-0-
*01	1155 R	1155	-0-	-0-	-0-	124	1	1031	3	Y	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 203 RRCID -> 150352 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 5402 - 5430

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5902 RRCID -> 151604 COMPL. DATE 09/25/1994 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 5262 - 5280

08	992 #	856	-0-	-136	-0-	92	1	764	3	Y	-0-					-0-
09	996 R	996	-0-	-0-	-0-	107	1	889	3	Y	-0-					-0-
10	998 R	998	-0-	-0-	-0-	107	1	891	3	Y	-0-					-0-
11	1029 R	1029	-0-	-0-	-0-	110	1	919	3	Y	-0-					-0-
12	880 R	880	-0-	-0-	-0-	94	1	786	3	Y	-0-					-0-
*01	1135 R	1135	-0-	-0-	-0-	122	1	1013	3	Y	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 204 RRCID -> 152694 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 5319 - 5359

08	1507 R	1507	-0-	-0-	-0-	161	1	1346	3	Y	-0-					-0-
09	1431 R	1431	-0-	-0-	-0-	153	1	1278	3	Y	-0-					-0-
10	1434 R	1434	-0-	-0-	-0-	154	1	1280	3	Y	-0-					-0-
11	1470 #	1143	-0-	-327	-0-	122	1	1021	3	Y	-0-					-0-
12	1519 #	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
01	1519 #	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5903 RRCID -> 156075 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5277 - 5325

08	2728 #	2227	-0-	-501	-0-	239	1	1988	3	Y	-0-					-0-
09	2427 R	2427	-0-	-0-	-0-	260	1	2167	3	Y	-0-					-0-
10	2759 #	2432	-0-	-327	-0-	261	1	2171	3	Y	-0-					-0-
11	2670 #	1726	-0-	-944	-0-	185	1	1541	3	Y	-0-					-0-
12	2201 #	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					-0-
01	2201 #	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: J101 RRCID -> 157356 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5324 - 5352

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

BIG WELLS (SAN MIGUEL) WELL #: 304 RRCID -> 162758 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 5390 - 5416

08	930 R	930	-0-	-0-	-0-	100	1	830	3	Y	-0-					-0-
09	906 R	906	-0-	-0-	-0-	97	1	809	3	Y	-0-					-0-
10	955 R	955	-0-	-0-	-0-	102	1	853	3	Y	-0-					-0-
11	911 R	911	-0-	-0-	-0-	98	1	813	3	Y	-0-					-0-
12	839 R	839	-0-	-0-	-0-	90	1	749	3	Y	-0-					-0-
*01	836 R	836	-0-	-0-	-0-	90	1	746	3	Y	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) //CONT.// 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344
BAGGETT, JOHN B. B WELL #: 1 RRCID -> 165039 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 5314 - 5340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6003 RRCID -> 165041 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 5342 - 5368

08	434 #	404	-0-	-30	-0-	43	1	361	3	Y	-0-			-0-
09	420 #	395	-0-	-25	-0-	42	1	353	3	Y	-0-			-0-
10	434 #	402	-0-	-32	-0-	43	1	359	3	Y	-0-			-0-
11	404 R	404	-0-	-0-	-0-	43	1	361	3	Y	-0-			-0-
12	414 R	414	-0-	-0-	-0-	44	1	370	3	Y	-0-			-0-
*01	486 R	486	-0-	-0-	-0-	52	1	434	3	Y	-0-			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 0205 RRCID -> 198230 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5280 - 5310

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

08	1860 #	282	-0-	-1578	-0-	30	1	252	3	N	-0-			-0-
09	1800 #	281	-0-	-1519	-0-	30	1	251	3	N	-0-			-0-
10	1891 #	280	-0-	-1611	-0-	30	1	250	3	N	-0-			-0-
11	1830 #	273	-0-	-1557	-0-	29	1	244	3	N	-0-			-0-
12	651 #	247	-0-	-404	-0-	26	1	221	3	N	-0-			-0-
*01	286 R	286	-0-	-0-	-0-	31	1	255	3	N	-0-			-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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TUMLINSON UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 114751 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 4470 - 4482

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	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

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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	1904 R	1904	-0-	-0-	-0-	114	1	1790	2	N	-0-			-0-
09	1830 #	1825	-0-	-5	-0-	110	1	1715	2	N	-0-			-0-
10	1922 #	1719	-0-	-203	-0-	103	1	1616	2	N	-0-			-0-
11	1860 #	1538	-0-	-322	-0-	92	1	1446	2	N	-0-			-0-
12	1922 #	1491	-0-	-431	-0-	89	1	1402	2	N	-0-			-0-
01	1891 #	1537	-0-	-354	-0-	92	1	1445	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

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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 129281 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9750 - 9770

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

BONNE TERRE (9800) 10440 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143064 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9870 - 9910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	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

08	1116 N	991	-0-	-125	-0-	23	1	968	3	N	-0-					68
09	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	41	1	1227	3	N	-0-					68
10	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	29	1	1328	3	N	-0-					68
11	990 N	990	-0-	-0-	-0-	19	1	971	3	N	-0-					68
12	1302 N	1141	-0-	-161	-0-	10	1	1131	3	N	-0-					68
*01	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					68

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198501 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10436 - 10446

08	2356 X	1987	-0-	-369	-0-	45	1	1935	3	N	6					120
						7	9									
09	2340 X	1582	-0-	-758	-0-	51	1	1518	3	N	12					132
						13	9									
10	2418 X	1726	-0-	-692	-0-	36	1	1690	3	N	-0-					132
11	2340 X	1147	-0-	-1193	-0-	22	1	1118	3	N	6					138
						7	9									
12	1984 X	248	-0-	-1736	-0-	2	1	246	3	N	-0-					138
01	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					138

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 128315 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10506 - 10557

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

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214705 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF.10464 - 10479

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

BONNE TERRE (10770) 10440 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 360 C RRCID -> 127660 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 11405 PERF.10730 - 11046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11400 PERF.10726 - 10746

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

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146074 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10735 - 10755

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

TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 260 RRCID -> 148720 COMPL. DATE 03/26/1994 TOTAL DEPTH 11415 PERF.10726 - 10736

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

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

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	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
08	1829 N	1571	-0-	-258	-0-	36	1	1535	3	N	-0-			32
09	1710 N	1686	-0-	-24	-0-	55	1	1631	3	N	-0-			32
10	1736 N	1666	-0-	-70	-0-	35	1	1631	3	N	-0-			32
11	1530 N	1262	-0-	-268	-0-	24	1	1238	3	N	-0-			32
12	1736 N	898	-0-	-838	-0-	8	1	890	3	N	-0-			32
*01	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-			32

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

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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2016 - P/A 11/15/2016

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

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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	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

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

RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 7 RRCID -> 277310 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 12983 PERF. 9168 - 9174

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

BRAZIL (WILCOX) //CONT.// 11575 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
BAKER EST. WELL #: 1 RRCID -> 000081 COMPL. DATE 08/09/1952 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9155 - 9168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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

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-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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

08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	269747			N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	269747			N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	269747			N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	269747			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	269747			N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	269747			N	NO RPT			-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

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

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

EARL BAKER WELL #: 9 RRCID -> 277615 COMPL. DATE 03/19/2015 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8550 - 8592

08	868 N	773	-0-	-95	-0-	207 1	566 2	N	-0-			7
09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	227 1	376 2	N	-0-			7
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	298 1	448 2	N	-0-			7
11	954 N	954	-0-	-0-	-0-	279 1	675 2	N	-0-			7
12	620 N	372	-0-	-248	-0-	123 1	249 2	N	-0-			7
01	744 N	624	-0-	-120	-0-	275 1	349 2	N	-0-			7

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-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

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

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 1H RRCID -> 253223 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12306 PERF. 7790 - 10600

08	3844 X	3597	-0-	-247	-0-	49	1	3295	3	Y	230	235	0					23
						253	9											
09	3720 X	1817	-0-	-1903	-0-	21	1	1611	3	Y	168	174	0					17
						185	9											
10	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-	17	0					-0-
11	3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	-0-							-0-
12	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-							-0-
01	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-							-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 2H RRCID -> 253224 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8595 - 10725

08	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	37	1	2468	3	Y	218	222	0					22
						240	9											
09	1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	17	1	1270	3	Y	213	213	0					22
						234	9											
10	305 X	305	-0-	-0-	-0-	1	1	72	3	Y	211	209	0	2	8			22
						232	9											
11	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	210	209	0					23
12	2759 X	2394	-0-	-365	-0-	25	1	2062	3	Y	279	271	0	2	8			29
						307	9											
*01	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	44	1	3146	3	Y	218	228	0	1	8			18
						240	9											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 253227 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13129 PERF. 7934 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	136	1	5883	3	Y	189	189	0			9
							1	4	208	9							
09	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	125	1	5884	3	Y	152	149	0	4	1	7
							20	4	167	9			1	8			
10	6355	X	4952	-0-	-1403	-0-	91	1	4676	3	Y	163	160	0	3	8	7
							6	4	179	9							
11	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	121	1	6010	3	Y	184	180	0	4	8	7
							13	4	202	9							
12	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					Y	6	8	0	5	8	-0-
01	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					Y	10	10	8			-0-

FOGMT WELL #: 1SP RRCID -> 253236 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10647 PERF. 6410 - 9512

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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOGMT WELL #: 3SH RRCID -> 253301 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6141 - 8747

08	403	N	344	-0-	-59	-0-	344	3			N	-0-					153
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	371	3	144	9	N	131	171	1			113
10	372	N	338	-0-	-34	-0-	295	3	43	9	N	39					152
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	359	3	32	9	N	29					181
12	527	N	439	-0-	-88	-0-	394	3	45	9	N	41					222
01	341	N	296	-0-	-45	-0-	255	3	41	9	N	37					259

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 254467 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7939 - 11110

08	7967	X	7348	-0-	-619	-0-	153	1	6611	3	Y	530	529	0			25
							1	4	583	9							
09	7440	X	6277	-0-	-1163	-0-	120	1	5651	3	Y	443	435	0	12	1	21
							19	4	487	9							
10	7533	X	6328	-0-	-1205	-0-	112	1	5784	3	Y	385	389	0			17
							8	4	424	9							
11	7200	X	6199	-0-	-1001	-0-	113	1	5648	3	Y	386	388	0			15
							13	4	425	9							
12	7347	X	6183	-0-	-1164	-0-	137	1	5674	3	Y	333	331	0	2	8	15
							6	4	366	9							
01	6572	X	5723	-0-	-849	-0-	125	1	5357	3	Y	217	224	0			8
							2	4	239	9							

CAGE WELL #: 1TV RRCID -> 254469 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 6423 - 8795

08	620	X	58	-0-	-562	-0-	44	3	14	9	N	13					149
09	540	X	418	-0-	-122	-0-	379	3	39	9	N	35					184
10	558	X	191	-0-	-367	-0-	151	3	40	9	N	36					220
11	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	80	174	1			126
12	434	X	255	-0-	-179	-0-	207	3	48	9	N	44					170
01	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	13					183

LA BANDERA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254472 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6415 - 9364

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	7	7	8			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254475 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8365 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	14	14	8			-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	1	1	8			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-

STANLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255427 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9920 - 13574

08	9922	X	9922	-0-	-0-	-0-	32	1	9333	3	Y	506	471	0	16	8	56
							557	9									
09	10271	X	10271	-0-	-0-	-0-	21	1	9793	3	Y	415	435	0			36
							457	9									
10	9827	X	8542	-0-	-1285	-0-	26	1	7981	3	Y	486	445	0	4	8	73
							535	9									
11	9510	X	8709	-0-	-801	-0-	23	1	8209	3	Y	434	453	0	6	8	48
							477	9									
12	9827	X	8512	-0-	-1315	-0-	25	1	7956	3	Y	483	481	0			50
							531	9									
01	10602	X	9081	-0-	-1521	-0-	20	1	8441	3	Y	564	525	0	12	8	77
							620	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 4H RRCID -> 255483 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8490 - 12064

08	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	48	1	3228	3	Y	485	495	0			49
							534	9									
09	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	32	1	2461	3	Y	443	447	0			45
							487	9									
10	3348	X	2257	-0-	-1091	-0-	24	1	1741	3	Y	447	446	0			46
							492	9									
11	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	475	469	0			52
12	3813	X	1601	-0-	-2212	-0-	13	1	1067	3	Y	474	477	0			49
							521	9									
*01	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	49	1	3487	3	Y	501	509	0			41
							1	4	551	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 255507 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8775 - 13328

08	15035	X	13990	-0-	-1045	-0-	119	1	13366	3	Y	457	456	0			15
							2	4	503	9							
09	14665	X	14665	-0-	-0-	-0-	118	1	14026	3	Y	471	460	0	6	8	20
							3	4	518	9							
10	14601	X	13843	-0-	-758	-0-	112	1	13158	3	Y	518	492	0	27	8	19
							3	4	570	9							
11	14130	X	13117	-0-	-1013	-0-	116	1	12481	3	Y	470	452	0	14	8	23
							3	4	517	9							
12	15035	X	13753	-0-	-1282	-0-	124	1	12890	3	Y	666	646	0	16	8	27
							6	4	733	9							
01	15128	X	14963	-0-	-165	-0-	136	1	14025	3	Y	717	679	0	36	8	29
							13	4	789	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 255511 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8590 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13346	X	13346	-0-	-0-	-0-	267	1	11571	3	Y	1369	1377	0			63
							2	4	1506	9							
09	13621	X	13621	-0-	-0-	-0-	253	1	11929	3	Y	1272	1244	0	31	1	60
							40	4	1399	9							
10	14011	X	14011	-0-	-0-	-0-	238	1	12254	3	Y	1365	1364	0			61
							17	4	1502	9							
11	14252	X	14252	-0-	-0-	-0-	249	1	12464	3	Y	1374	1380	0			55
							28	4	1511	9							
12	14784	X	14784	-0-	-0-	-0-	312	1	12889	3	Y	1427	1416	0			66
							13	4	1570	9							
01	13795	X	13281	-0-	-514	-0-	271	1	11545	3	Y	1327	1341	0			52
							5	4	1460	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 5H RRCID -> 256010 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8580 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4867	X	4617	-0-	-250	-0-	57	1	3853	3	Y	643	660	0			64
							707	9									
09	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	56	1	4207	3	Y	636	636	0			64
							700	9									
10	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	66	1	4701	3	Y	633	632	0			65
							696	9									
11	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	59	1	4238	3	Y	643	638	0			70
							707	9									
12	4867	X	4297	-0-	-570	-0-	43	1	3507	3	Y	678	678	0			70
							1	4	746	9							
*01	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	54	1	3878	3	Y	701	714	0			57
							1	4	771	9							

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
08	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	75	1	5064	3	Y	447	465	0			45
							492	9									
09	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	47	1	3539	3	Y	389	395	0			39
							428	9									
10	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	46	1	3214	3	Y	379	379	0			39
							417	9									
11	5460	X	1806	-0-	-3654	-0-	19	1	1354	3	Y	394	390	0			43
							433	9									
12	5642	X	545	-0-	-5097	-0-	1	1	90	3	Y	413	413	0			43
							454	9									
01	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	459	464	0			38

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
08	4309	X	2180	-0-	-2129	-0-	26	1	1766	3	Y	353	370	0			35
							388	9									
09	4170	X	3071	-0-	-1099	-0-	35	1	2636	3	Y	364	362	0			37
							400	9									
10	2945	X	481	-0-	-2464	-0-	30	3	451	9	Y	410	405	0			42
11	2850	X	2066	-0-	-784	-0-	22	1	1591	3	Y	412	409	0			45
							453	9									
12	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	37	1	3047	3	Y	388	393	0			40
							1	4	427	9							
01	3162	X	2845	-0-	-317	-0-	33	1	2368	3	Y	404	411	0			33
							444	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 256492 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8668 - 12000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	9	-0-	9	9	8	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	T. A.	16	-0-	16	25	1	1	14	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
12	T. A.	14	-0-	14	39	1	1	12	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
*01	39 N	-0-	-0-	-39	-0-					Y	-0-					-0-

BEINHORN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 256717 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8860 - 13103

08	6988 X	6988	-0-	-0-	-0-	59	1	6584	3	Y	313	313	0			10
						1	4	344	9							
09	6270 X	6037	-0-	-233	-0-	47	1	5651	3	Y	307	304	0			13
						1	4	338	9							
10	7099 X	6788	-0-	-311	-0-	54	1	6366	3	Y	333	333	0			13
						2	4	366	9							
11	6870 X	6294	-0-	-576	-0-	55	1	5887	3	Y	319	316	0			16
						1	4	351	9							
12	7099 X	5514	-0-	-1585	-0-	49	1	5115	3	Y	316	319	0			13
						2	4	348	9							
01	6975 X	5517	-0-	-1458	-0-	50	1	5142	3	Y	291	291	0			13
						5	4	320	9							

FOGMT WELL #: 4SP RRCID -> 256723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6048 PERF. 7340 - 9653

08	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1310	3	117	9	N	106	158	1			129
09	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1175	3	136	9	N	124					253
10	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1701	3	134	9	N	122	174	1			201
11	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1453	3	133	9	N	121	175	1			147
12	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1307	3	143	9	N	130	180	1			97
01	1829 N	1428	-0-	-401	-0-	1321	3	107	9	N	97					194

WORTHEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 256915 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9560 - 13962

08	7750 X	7554	-0-	-196	-0-	10	1	7227	3	Y	288	276	0	16	8	37
						317	9									
09	7500 X	7404	-0-	-96	-0-	11	1	7114	3	Y	254	248	0			43
						279	9									
10	7440 X	6632	-0-	-808	-0-	10	1	6305	3	Y	288	278	0			53
						317	9									
11	7320 X	6345	-0-	-975	-0-	8	1	5984	3	Y	313	319	0			47
						9	4	344	9							
12	7657 X	6916	-0-	-741	-0-	9	1	6580	3	Y	297	301	0			43
						327	9									
01	7657 X	7373	-0-	-284	-0-	14	1	7121	3	Y	216	215	0	1	8	43
						238	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 257699 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 9100 - 13802

08	14198 X	14198	-0-	-0-	-0-	291	1	12587	3	Y	1197	1203	0			55
						3	4	1317	9							
09	15434 X	15434	-0-	-0-	-0-	293	1	13809	3	Y	1169	1142	0	27	1	55
						46	4	1286	9							
10	13279 X	13279	-0-	-0-	-0-	228	1	11704	3	Y	1210	1211	0			54
						16	4	1331	9							
11	12960 X	10538	-0-	-2422	-0-	181	1	9042	3	Y	1177	1184	0			47
						20	4	1295	9							
12	13392 X	12304	-0-	-1088	-0-	259	1	10710	3	Y	1204	1196	0			55
						11	4	1324	9							
01	15934 X	14334	-0-	-1600	-0-	298	1	12747	3	Y	1166	1176	0			45
						6	4	1283	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257872 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8153 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	2239	-0-	-1698	-0-	170	1	1535	3	Y	485	482	0			106
							534	9									
09	2910	X	2251	-0-	-659	-0-	189	1	1605	3	Y	415	409	0			112
							457	9									
10	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	276	1	2318	3	Y	373	387	0	1	8	97
							4	4	410	9							
11	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	256	1	2446	3	Y	384	408	0	1	8	72
							422	9									
12	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	398	1	2885	3	Y	379	361	0			90
							417	9									
01	3007	X	2796	-0-	-211	-0-	265	1	2070	3	Y	419	420	0	1	8	88
							461	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 257881 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8670 - 13223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	2	1	735	3	Y	297	299	0			11
							327	9									
09	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	2	1	716	3	Y	286	282	0			15
							315	9									
10	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	2	1	731	3	Y	328	326	0			17
							361	9									
11	1020	X	1019	-0-	-1	-0-	2	1	709	3	Y	280	276	0			21
							308	9									
12	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	1	1	692	3	Y	408	414	0			15
							449	9									
*01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	2	1	691	3	Y	284	287	0			12
							312	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
08	3968	X	3494	-0-	-474	-0-	6	1	2419	3	Y	972	957	0			37
							1069	9									
09	3840	X	2981	-0-	-859	-0-	5	1	1944	3	Y	938	924	0	4	8	47
							1032	9									
10	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	7	1	2271	3	Y	1192	1068	0	116	8	55
							1311	9									
11	3390	X	3293	-0-	-97	-0-	7	1	2241	3	Y	950	903	0	33	8	69
							1045	9									
12	3503	X	1041	-0-	-2462	-0-	1	1	543	3	Y	452	402	0	106	8	13
							497	9									
01	3131	X	1641	-0-	-1490	-0-	3	1	1142	3	Y	451	333	0	117	8	14
							496	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
08	8308	X	6017	-0-	-2291	-0-	6	1	5695	3	Y	287	230	0	16	1	14
							316	9					41	8			
09	8040	X	7574	-0-	-466	-0-	7	1	7217	3	Y	316	319	0			11
							2	4	348	9							
10	8308	X	6498	-0-	-1810	-0-	7	1	6092	3	Y	363	356	0	4	1	14
							399	9									
11	8040	X	5461	-0-	-2579	-0-	6	1	5073	3	Y	347	348	0			13
							382	9									
12	8308	X	5577	-0-	-2731	-0-	7	1	5135	3	Y	394	400	0			7
							2	4	433	9							
01	7812	X	5473	-0-	-2339	-0-	6	1	5039	3	Y	388	382	0			13
							1	4	427	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 1H RRCID -> 259353 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8170 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13206	X	12023	-0-	-1183	-0-	50	1	10861	3	Y	923	924	0	1	8	31
							97	4	1015	9							
09	12330	X	10709	-0-	-1621	-0-	53	1	9624	3	Y	938	928	0	2	8	39
							1032	9									
10	13392	X	11793	-0-	-1599	-0-	56	1	10675	3	Y	965	934	0	9	8	61
							1062	9									
11	12960	X	10954	-0-	-2006	-0-	48	1	9946	3	Y	873	888	0	4	8	42
							960	9									
12	13392	X	11502	-0-	-1890	-0-	64	1	10207	3	Y	1119	1097	0	5	8	59
							1231	9									
01	12028	X	10534	-0-	-1494	-0-	47	1	9263	3	Y	1112	1052	0	80	8	39
							1	4	1223	9							

STANLEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260057 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9660 - 13693

08	15469	X	13540	-0-	-1929	-0-	50	1	13158	3	Y	302	284	0	19	8	16
							332	9									
09	14970	X	12683	-0-	-2287	-0-	55	1	12302	3	Y	296	288	0			24
							326	9									
10	15469	X	12755	-0-	-2714	-0-	44	1	12477	3	Y	213	217	0	6	8	14
							234	9									
11	14010	X	13174	-0-	-836	-0-	26	1	12805	3	Y	312	299	0	12	8	15
							343	9									
12	14198	X	13865	-0-	-333	-0-	29	1	13583	3	Y	230	232	0			13
							253	9									
*01	14627	X	14627	-0-	-0-	-0-	41	1	14169	3	Y	379	353	0	24	8	15
							417	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 1H RRCID -> 260066 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 9050 - 12873

08	0	W	60	-0-	60	60	32	3	28	9	Y	25	2	0	23	8	-0-
09	0	W	3419	-0-	3419	3479	7	1	3186	3	Y	205	196	0			9
							226	9									
10	3679	X	200	-0-	-3479	-0-	180	3	20	9	Y	18	26	0			1
11	60	X	54	-0-	-6	-0-	46	3	8	9	Y	7	1	0	7	8	-0-
12	3534	X	100	-0-	-3434	-0-	98	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
01	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260069 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8500 - 12403

08	9696	X	9696	-0-	-0-	-0-	155	1	6729	3	Y	2555	2557	0			118
							1	4	2811	9							
09	9216	X	9216	-0-	-0-	-0-	136	1	6448	3	Y	2373	2321	0	58	1	112
							22	4	2610	9							
10	9548	X	9424	-0-	-124	-0-	131	1	6740	3	Y	2313	2321	0			104
							9	4	2544	9							
11	9240	X	8652	-0-	-588	-0-	124	1	6208	3	Y	2096	2116	0			84
							14	4	2306	9							
12	10374	X	10374	-0-	-0-	-0-	185	1	7638	3	Y	2312	2289	0			107
							8	4	2543	9							
*01	10118	X	10118	-0-	-0-	-0-	178	1	7607	3	Y	2117	2141	0			83
							4	4	2329	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEINHORN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260076 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8868 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10788	X	10173	-0-	-615	-0-	80	1	8902	3	Y	1082	1078	0			36
							1	4	1190	9							
09	10440	X	9470	-0-	-970	-0-	72	1	8488	3	Y	825	826	0			35
							2	4	908	9							
10	10788	X	9766	-0-	-1022	-0-	75	1	8744	3	Y	859	861	0			33
							2	4	945	9							
11	10440	X	9302	-0-	-1138	-0-	77	1	8287	3	Y	851	842	0			42
							2	4	936	9							
12	10788	X	8779	-0-	-2009	-0-	75	1	7704	3	Y	906	910	0			38
							3	4	997	9							
01	9858	X	8060	-0-	-1798	-0-	68	1	6984	3	Y	910	909	0			39
							7	4	1001	9							

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
08	11935	X	8604	-0-	-3331	-0-	25	1	7938	3	Y	580	577	0	1	8	5
							3	4	638	9							
09	11550	X	8435	-0-	-3115	-0-	28	1	7811	3	Y	541	542	0			4
							1	4	595	9							
10	11935	X	8513	-0-	-3422	-0-	31	1	7789	3	Y	620	612	0	4	8	8
							11	4	682	9							
11	11220	X	8591	-0-	-2629	-0-	33	1	7966	3	Y	533	532	0			9
							6	4	586	9							
12	8711	X	8459	-0-	-252	-0-	47	1	7758	3	Y	593	595	0			7
							2	4	652	9							
01	8711	X	8478	-0-	-233	-0-	54	1	7839	3	Y	531	528	0			10
							1	4	584	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
08	8277	X	6495	-0-	-1782	-0-	18	1	5967	3	Y	461	459	0			4
							3	4	507	9							
09	8280	X	6368	-0-	-1912	-0-	20	1	5848	3	Y	454	454	0			4
							1	4	499	9							
10	8556	X	6681	-0-	-1875	-0-	24	1	6001	3	Y	589	585	0			8
							8	4	648	9							
11	8280	X	6445	-0-	-1835	-0-	24	1	5882	3	Y	486	486	0			8
							4	4	535	9							
12	7130	X	6193	-0-	-937	-0-	35	1	5654	3	Y	457	460	0			5
							1	4	503	9							
01	6696	X	5889	-0-	-807	-0-	39	1	5530	3	Y	291	290	0			6
							320	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
08	11160	X	7525	-0-	-3635	-0-	22	1	6642	3	Y	780	777	0			7
							3	4	858	9							
09	10800	X	7598	-0-	-3202	-0-	24	1	6719	3	Y	776	777	0			6
							1	4	854	9							
10	11160	X	8223	-0-	-2937	-0-	29	1	7152	3	Y	938	932	0			12
							10	4	1032	9							
11	10650	X	7430	-0-	-3220	-0-	27	1	6713	3	Y	623	625	0			10
							5	4	685	9							
12	7843	X	7569	-0-	-274	-0-	42	1	6802	3	Y	657	659	0			8
							2	4	723	9							
01	8215	X	7216	-0-	-999	-0-	45	1	6441	3	Y	664	659	0			13
							730	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260121 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8047 - 12503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9393	X	8942	-0-	-451	-0-	175	1	7538	3	Y	1115	1120	0			52
							2	4	1227	9							
09	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	179	1	8425	3	Y	1098	1073	0	25	1	52
							28	4	1208	9							
10	9881	X	9881	-0-	-0-	-0-	164	1	8476	3	Y	1117	1119	0			50
							12	4	1229	9							
11	9292	X	9292	-0-	-0-	-0-	158	1	7901	3	Y	1105	1110	0	1	8	44
							17	4	1216	9							
12	10218	X	10218	-0-	-0-	-0-	213	1	8813	3	Y	1075	1069	0			50
							9	4	1183	9							
*01	10273	X	10273	-0-	-0-	-0-	210	1	8958	3	Y	1001	1012	0			39
							4	4	1101	9							

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
08	10509	X	9327	-0-	-1182	-0-	154	1	6668	3	Y	2276	2286	0			105
							1	4	2504	9							
09	9810	X	9214	-0-	-596	-0-	141	1	6646	3	Y	2186	2137	0	51	1	103
							22	4	2405	9							
10	9982	X	9815	-0-	-167	-0-	141	1	7297	3	Y	2152	2158	0			97
							10	4	2367	9							
11	9660	X	9490	-0-	-170	-0-	143	1	7158	3	Y	1975	1993	0			79
							16	4	2173	9							
12	9920	X	7601	-0-	-2319	-0-	130	1	5389	3	Y	1887	1878	0	1	8	87
							6	4	2076	9							
*01	13129	X	13129	-0-	-0-	-0-	218	1	9320	3	Y	3261	3221	0			127
							4	4	3587	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
08	6913	X	5172	-0-	-1741	-0-	96	1	4142	3	Y	848	847	0			39
							1	4	933	9							
09	6600	X	4433	-0-	-2167	-0-	75	1	3552	3	Y	722	708	0	19	1	34
							12	4	794	9							
10	6758	X	5252	-0-	-1506	-0-	85	1	4395	3	Y	696	699	0			31
							6	4	766	9							
11	6510	X	5533	-0-	-977	-0-	94	1	4692	3	Y	670	674	0			27
							10	4	737	9							
12	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	138	1	5734	3	Y	672	668	0			31
							6	4	739	9							
*01	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	122	1	5206	3	Y	619	626	0			24
							2	4	681	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
08	10540	X	6414	-0-	-4126	-0-	88	1	6054	3	Y	247	251	0			21
							272	9									
09	9480	X	6518	-0-	-2962	-0-	90	1	6164	3	Y	239	232	0	1	8	27
							1	4	263	9							
10	8556	X	6559	-0-	-1997	-0-	84	1	6174	3	Y	270	254	0	20	8	23
							4	4	297	9							
11	6450	X	6285	-0-	-165	-0-	84	1	5891	3	Y	277	261	0	4	8	35
							5	4	305	9							
12	6727	X	5905	-0-	-822	-0-	95	1	5520	3	Y	254	264	0	4	8	21
							11	4	279	9							
01	6727	X	5863	-0-	-864	-0-	91	1	5432	3	Y	294	277	0	13	8	25
							17	4	323	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260132 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8134 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9362	X	8313	-0-	-1049	-0-	238	1	6433	3	Y	1493	1521	0			39
							1642	9									
09	9060	X	7565	-0-	-1495	-0-	195	1	5776	3	Y	1448	1445	0	1	8	41
							1	4	1593	9							
10	9362	X	7472	-0-	-1890	-0-	218	1	5561	3	Y	1539	1515	0	3	8	62
							1693	9									
11	8610	X	7154	-0-	-1456	-0-	182	1	5321	3	Y	1500	1513	0	2	8	47
							1	4	1650	9							
12	8525	X	7216	-0-	-1309	-0-	200	1	5370	3	Y	1495	1480	0	2	8	60
							1	4	1645	9							
01	7471	X	7418	-0-	-53	-0-	235	1	5478	3	Y	1548	1540	0	9	8	59
							2	4	1703	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260133 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8565 - 13208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8804	X	7700	-0-	-1104	-0-	228	1	6179	3	Y	1175	1194	0			31
							1293	9									
09	8520	X	6979	-0-	-1541	-0-	187	1	5523	3	Y	1154	1152	0			33
							1269	9									
10	8804	X	7120	-0-	-1684	-0-	216	1	5511	3	Y	1266	1248	0			51
							1393	9									
11	7830	X	6425	-0-	-1405	-0-	171	1	4999	3	Y	1140	1155	0			36
							1	4	1254	9							
12	7936	X	6857	-0-	-1079	-0-	198	1	5295	3	Y	1239	1226	0			49
							1	4	1363	9							
01	7068	X	6871	-0-	-197	-0-	229	1	5344	3	Y	1178	1182	0			45
							2	4	1296	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
08	6820	X	4862	-0-	-1958	-0-	141	1	3839	3	Y	802	815	0			21
							882	9									
09	5610	X	4906	-0-	-704	-0-	132	1	3925	3	Y	772	771	0			22
							849	9									
10	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	240	1	6120	3	Y	910	895	0			37
							1001	9									
11	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	198	1	5810	3	Y	873	883	0			27
							1	4	960	9							
12	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	221	1	5918	3	Y	824	818	0			33
							1	4	906	9							
*01	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	259	1	6033	3	Y	892	891	0			34
							2	4	981	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
08	28830	X	22032	-0-	-6798	-0-	21	1	21089	3	Y	837	778	0	52	1	48
							1	4	921	9							
09	28609	X	28609	-0-	-0-	-0-	28	1	27352	3	Y	1109	1120	0			37
							9	4	1220	9							
10	28768	X	27978	-0-	-790	-0-	32	1	26814	3	Y	1028	1001	0	11	1	40
							1	4	1131	9			13	8			
11	27840	X	26059	-0-	-1781	-0-	31	1	24934	3	Y	994	977	0	21	8	36
							1	4	1093	9							
12	29109	X	25775	-0-	-3334	-0-	32	1	24750	3	Y	892	911	0			17
							12	4	981	9							
01	29574	X	25663	-0-	-3911	-0-	30	1	24392	3	Y	1122	1062	0	41	8	36
							7	4	1234	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 8H RRCID -> 260189 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8012 - 13083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	82	1	5534	3	Y	1384	1405	0			139
							1522	9									
09	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	104	1	7870	3	Y	1286	1295	0			130
							1415	9									
10	13062	X	13062	-0-	-0-	-0-	161	1	11484	3	Y	1287	1284	0			133
							1	4	1416	9							
11	13469	X	13469	-0-	-0-	-0-	166	1	11876	3	Y	1296	1288	0			141
							1	4	1426	9							
12	14513	X	14513	-0-	-0-	-0-	156	1	12816	3	Y	1399	1395	0			145
							2	4	1539	9							
01	10726	X	10604	-0-	-122	-0-	124	1	8866	3	Y	1466	1487	0	4	8	120
							1	4	1613	9							

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
08	18383	X	15677	-0-	-2706	-0-	131	1	14679	3	Y	786	785	0			26
							2	4	865	9							
09	15930	X	15930	-0-	-0-	-0-	127	1	15037	3	Y	694	690	0			30
							3	4	763	9							
10	15891	X	15891	-0-	-0-	-0-	127	1	14889	3	Y	792	792	0			30
							4	4	871	9							
11	15663	X	15663	-0-	-0-	-0-	135	1	14569	3	Y	869	856	0			43
							3	4	956	9							
12	16461	X	14964	-0-	-1497	-0-	135	1	13887	3	Y	851	858	0			36
							6	4	936	9							
01	16461	X	10966	-0-	-5495	-0-	95	1	9884	3	Y	889	887	0			38
							9	4	978	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
08	31877	X	31877	-0-	-0-	-0-	45	1	31308	3	Y	476	488	0			65
							524	9									
09	30480	X	28760	-0-	-1720	-0-	42	1	28282	3	Y	396	394	0			67
							436	9									
10	31341	X	29035	-0-	-2306	-0-	46	1	28582	3	Y	370	369	0			68
							407	9									
11	36523	X	36523	-0-	-0-	-0-	49	1	35866	3	Y	503	496	0			75
							55	4	553	9							
12	32331	X	32331	-0-	-0-	-0-	45	1	31703	3	Y	530	528	0			77
							583	9									
01	31868	X	1920	-0-	-29948	-0-	4	1	1855	3	Y	55	121	0			11
							61	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
08	36518	X	33230	-0-	-3288	-0-	47	1	32706	3	Y	434	444	0			60
							477	9									
09	34980	X	34311	-0-	-669	-0-	50	1	33803	3	Y	416	405	0			71
							458	9									
10	36146	X	32473	-0-	-3673	-0-	51	1	32037	3	Y	350	356	0			65
							385	9									
11	42811	X	42811	-0-	-0-	-0-	58	1	42139	3	Y	499	489	0			75
							65	4	549	9							
12	37064	X	37064	-0-	-0-	-0-	51	1	36398	3	Y	559	553	0			81
							615	9									
01	35464	X	10374	-0-	-25090	-0-	20	1	10186	3	Y	153	203	0			31
							168	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260221 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8710 - 13088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12524	X	6725	-0-	-5799	-0-	18	1	5996	3	Y	645	640	0	4	8	19
							1	4	710	9							
09	11820	X	7488	-0-	-4332	-0-	18	1	6784	3	Y	621	626	0			14
							3	4	683	9							
10	11160	X	8839	-0-	-2321	-0-	23	1	8288	3	Y	478	464	0	16	8	12
							2	4	526	9							
11	8430	X	7718	-0-	-712	-0-	20	1	7365	3	Y	300	302	0			10
							3	4	330	9							
12	7750	X	4094	-0-	-3656	-0-	11	1	3713	3	Y	333	334	0			9
							4	4	366	9							
01	8835	X	2706	-0-	-6129	-0-	6	1	2335	3	Y	329	330	0			8
							3	4	362	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260223 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8610 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12927	X	11223	-0-	-1704	-0-	29	1	10067	3	Y	1023	1021	0			30
							2	4	1125	9							
09	12769	X	12769	-0-	-0-	-0-	32	1	11784	3	Y	862	873	0			19
							5	4	948	9							
10	12837	X	12837	-0-	-0-	-0-	34	1	11879	3	Y	837	834	0			22
							3	4	921	9							
11	12530	X	12530	-0-	-0-	-0-	32	1	11649	3	Y	768	764	0			26
							4	4	845	9							
12	13206	X	11314	-0-	-1892	-0-	31	1	10447	3	Y	749	755	0			20
							12	4	824	9							
01	13206	X	10854	-0-	-2352	-0-	27	1	9972	3	Y	767	768	0			19
							11	4	844	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
08	11377	X	9286	-0-	-2091	-0-	25	1	8470	3	Y	717	719	0			21
							2	4	789	9							
09	11010	X	8991	-0-	-2019	-0-	22	1	8168	3	Y	725	730	0			16
							3	4	798	9							
10	11129	X	8562	-0-	-2567	-0-	21	1	7548	3	Y	901	893	0			24
							2	4	991	9							
11	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-	25	1	8922	3	Y	825	821	0			28
							3	4	908	9							
12	9610	X	7076	-0-	-2534	-0-	18	1	6049	3	Y	911	914	0			25
							7	4	1002	9							
01	9300	X	5927	-0-	-3373	-0-	13	1	4951	3	Y	870	873	0			22
							6	4	957	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
08	32581	X	28229	-0-	-4352	-0-	105	1	27727	3	Y	361	366	0			20
							397	9									
09	30090	X	25932	-0-	-4158	-0-	114	1	25375	3	Y	403	390	0			33
							443	9									
10	30380	X	21514	-0-	-8866	-0-	75	1	21167	3	Y	247	254	0	10	8	16
							272	9									
11	38764	X	38764	-0-	-0-	-0-	79	1	38204	3	Y	437	431	0			22
							481	9									
12	30380	X	21151	-0-	-9229	-0-	44	1	20454	3	Y	594	580	0	2	8	34
							653	9									
01	28241	X	16023	-0-	-12218	-0-	45	1	15459	3	Y	472	484	0	2	8	20
							519	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STANLEY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260233 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 9919 - 14878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31217 X	27073	-0-	-4144	-0-	101	1	26660	3	Y	284	291	0			16
						312	9									
09	27840 X	24373	-0-	-3467	-0-	108	1	23939	3	Y	296	288	0			24
						326	9									
10	28396 X	20918	-0-	-7478	-0-	73	1	20636	3	Y	190	202	0			12
						209	9									
11	26970 X	19166	-0-	-7804	-0-	39	1	18787	3	Y	309	305	0			16
						340	9									
12	34292 X	34292	-0-	-0-	-0-	73	1	33630	3	Y	535	520	0			31
						589	9									
*01	32636 X	32636	-0-	-0-	-0-	93	1	32066	3	Y	433	445	0			19
						1	4	476	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260266 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8929 - 13542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10509 X	9283	-0-	-1226	-0-	24	1	8519	3	Y	673	685	0			12
						740	9									
09	11456 X	11456	-0-	-0-	-0-	26	1	10363	3	Y	969	956	0			25
						1	4	1066	9							
10	11286 X	11286	-0-	-0-	-0-	26	1	10405	3	Y	776	781	0			20
						1	4	854	9							
11	10625 X	10625	-0-	-0-	-0-	25	1	9845	3	Y	683	682	0			21
						4	4	751	9							
12	10509 X	10040	-0-	-469	-0-	23	1	9208	3	Y	733	732	0			22
						3	4	806	9							
01	11842 X	9314	-0-	-2528	-0-	21	1	8503	3	Y	715	720	0			17
						3	4	787	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
08	15748 X	13449	-0-	-2299	-0-	34	1	12027	3	Y	1262	1281	0			22
						1388	9									
09	17882 X	17882	-0-	-0-	-0-	40	1	16078	3	Y	1603	1584	0			41
						1	4	1763	9							
10	17898 X	17898	-0-	-0-	-0-	41	1	16296	3	Y	1418	1422	0			37
						1	4	1560	9							
11	16703 X	16703	-0-	-0-	-0-	38	1	15315	3	Y	1222	1222	0			37
						6	4	1344	9							
12	18323 X	18323	-0-	-0-	-0-	42	1	16786	3	Y	1354	1350	0			41
						6	4	1489	9							
01	18476 X	16882	-0-	-1594	-0-	38	1	15471	3	Y	1243	1254	0			30
						6	4	1367	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
08	9114 X	7518	-0-	-1596	-0-	19	1	6645	3	Y	776	782	0			14
						854	9									
09	8820 X	7056	-0-	-1764	-0-	15	1	6207	3	Y	758	753	0			19
						834	9									
10	9114 X	7998	-0-	-1116	-0-	18	1	7256	3	Y	658	660	0			17
						724	9									
11	8241 X	8241	-0-	-0-	-0-	19	1	7526	3	Y	630	628	0			19
						3	4	693	9							
12	8322 X	8322	-0-	-0-	-0-	19	1	7567	3	Y	666	665	0			20
						3	4	733	9							
01	7998 X	7993	-0-	-5	-0-	18	1	7234	3	Y	671	675	0			16
						3	4	738	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 260271 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 9090 - 13418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8866	X	5390	-0-	-3476	-0-	16	1	5082	3	Y	264	264	0			2
							2	4	290	9							
09	8640	X	5037	-0-	-3603	-0-	16	1	4733	3	Y	261	261	0			2
							1	4	287	9							
10	8928	X	5434	-0-	-3494	-0-	21	1	5083	3	Y	294	292	0			4
							7	4	323	9							
11	8640	X	4338	-0-	-4302	-0-	17	1	4064	3	Y	231	231	0			4
							3	4	254	9							
12	5983	X	4526	-0-	-1457	-0-	26	1	4228	3	Y	246	247	0			3
							1	4	271	9							
01	5425	X	4418	-0-	-1007	-0-	28	1	4140	3	Y	227	226	0			4
							250	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260310 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8510 - 13063

08	9963	X	9963	-0-	-0-	-0-	87	1	9710	3	Y	150	150	0			5
							1	4	165	9							
09	7200	X	7026	-0-	-174	-0-	58	1	6827	3	Y	127	127	0			5
							1	4	140	9							
10	7440	X	4578	-0-	-2862	-0-	37	1	4354	3	Y	169	168	0			6
							1	4	186	9							
11	9450	X	6074	-0-	-3376	-0-	54	1	5767	3	Y	229	224	0			11
							1	4	252	9							
12	9765	X	6156	-0-	-3609	-0-	56	1	5808	3	Y	264	264	0			11
							2	4	290	9							
*01	18272	X	18272	-0-	-0-	-0-	173	1	17839	3	Y	221	222	0			10
							17	4	243	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 12H RRCID -> 260354 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8486 - 13353

08	17112	X	14464	-0-	-2648	-0-	46	1	12518	3	Y	1726	1721	0			31
							1	4	1899	9							
09	15300	X	13460	-0-	-1840	-0-	41	1	11572	3	Y	1674	1675	0			30
							6	4	1841	9							
10	14911	X	13750	-0-	-1161	-0-	42	1	11876	3	Y	1665	1648	0	16	8	31
							1832	9									
11	14160	X	13020	-0-	-1140	-0-	41	1	11367	3	Y	1465	1469	0			27
							1612	9									
12	14632	X	13972	-0-	-660	-0-	51	1	12322	3	Y	1452	1449	0			30
							2	4	1597	9							
*01	13645	X	13645	-0-	-0-	-0-	47	1	11695	3	Y	1729	1725	0			34
							1	4	1902	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 13H RRCID -> 260364 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8085 - 13309

08	15376	X	13076	-0-	-2300	-0-	43	1	11886	3	Y	1042	1038	0			19
							1	4	1146	9							
09	14880	X	12163	-0-	-2717	-0-	39	1	11016	3	Y	1002	1003	0			18
							6	4	1102	9							
10	14105	X	12354	-0-	-1751	-0-	39	1	11251	3	Y	967	967	0			18
							1064	9									
11	13650	X	12590	-0-	-1060	-0-	42	1	11585	3	Y	875	877	0			16
							963	9									
12	13981	X	11104	-0-	-2877	-0-	41	1	9971	3	Y	991	986	0			21
							2	4	1090	9							
01	12648	X	11741	-0-	-907	-0-	44	1	10688	3	Y	916	919	0			18
							1	4	1008	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 14H RRCID -> 260365 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8632 - 13040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11532 X	10590	-0-	-942	-0-	35	1	9442	3	Y	1011	1007	0			18
						1	4	1112	9							
09	11160 X	9491	-0-	-1669	-0-	30	1	8477	3	Y	890	892	0			16
						5	4	979	9							
10	10571 X	9756	-0-	-815	-0-	31	1	8748	3	Y	888	887	0			17
						977	9									
11	10260 X	9358	-0-	-902	-0-	30	1	8343	3	Y	895	896	0			16
						985	9									
12	10602 X	9693	-0-	-909	-0-	35	1	8772	3	Y	804	803	0			17
						2	4	884	9							
01	10602 X	10326	-0-	-276	-0-	37	1	9221	3	Y	970	968	0			19
						1	4	1067	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 260366 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8087 - 13238

08	4929 X	4806	-0-	-123	-0-	11	1	4050	3	Y	677	681	0			19
						745	9									
09	4770 X	4382	-0-	-388	-0-	10	1	3702	3	Y	608	609	0			18
						1	4	669	9							
10	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	11	1	4284	3	Y	746	745	0			19
						821	9									
11	6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	18	1	5687	3	Y	738	727	0			30
						1	4	812	9							
12	4898 X	4669	-0-	-229	-0-	15	1	3932	3	Y	656	673	0			13
						722	9									
01	5115 X	4483	-0-	-632	-0-	15	1	3673	3	Y	723	725	0			11
						795	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 260367 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8449 - 13168

08	7688 X	5479	-0-	-2209	-0-	13	1	4712	3	Y	685	689	0			19
						754	9									
09	7440 X	4822	-0-	-2618	-0-	11	1	4147	3	Y	603	605	0			17
						1	4	663	9							
10	5425 X	3629	-0-	-1796	-0-	8	1	2842	3	Y	708	707	0			18
						779	9									
11	5310 X	3936	-0-	-1374	-0-	10	1	3126	3	Y	727	716	0			29
						800	9									
12	6963 X	6963	-0-	-0-	-0-	21	1	5482	3	Y	1326	1329	0			26
						1	4	1459	9							
*01	7110 X	7110	-0-	-0-	-0-	24	1	5798	3	Y	1170	1179	0			17
						1	4	1287	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 260368 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8610 - 13329

08	5487 X	5058	-0-	-429	-0-	12	1	4322	3	Y	658	662	0			19
						724	9									
09	5310 X	4505	-0-	-805	-0-	10	1	3861	3	Y	575	577	0			17
						1	4	633	9							
10	5487 X	4973	-0-	-514	-0-	11	1	4131	3	Y	755	753	0			19
						831	9									
11	5310 X	4637	-0-	-673	-0-	12	1	3793	3	Y	756	745	0			30
						832	9									
12	5487 X	5171	-0-	-316	-0-	17	1	4420	3	Y	666	683	0			13
						1	4	733	9							
*01	5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	20	1	5002	3	Y	712	715	0			10
						1	4	783	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 260372 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8831 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6603	X	5526	-0-	-1077	-0-	13	1	4589	3	Y	840	847	0			24
							924	9									
09	5010	X	4868	-0-	-142	-0-	11	1	4012	3	Y	767	769	0			22
							1	4	844	9							
10	5580	X	4742	-0-	-838	-0-	11	1	4013	3	Y	653	639	0	20	8	16
							718	9									
11	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	14	1	4612	3	Y	961	931	0	8	8	38
							1057	9									
12	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	23	1	5900	3	Y	1095	1098	0	14	8	21
							1	4	1205	9							
*01	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	19	1	4660	3	Y	946	924	0	30	8	13
							1	4	1041	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 260373 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8856 - 13479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8587	X	7050	-0-	-1537	-0-	17	1	6011	3	Y	929	934	0			26
							1022	9									
09	8250	X	6823	-0-	-1427	-0-	15	1	5789	3	Y	925	924	0			27
							1	4	1018	9							
10	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	17	1	6471	3	Y	984	987	0			24
							1082	9									
11	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	19	1	5991	3	Y	1021	1004	0			41
							1	4	1123	9							
12	7037	X	5116	-0-	-1921	-0-	14	1	3668	3	Y	1304	1319	0			26
							1434	9									
01	7564	X	7555	-0-	-9	-0-	27	1	6472	3	Y	959	971	0			14
							1	4	1055	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
08	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	17	1	6288	3	Y	979	984	0			28
							1077	9									
09	6930	X	6617	-0-	-313	-0-	15	1	5563	3	Y	944	945	0			27
							1	4	1038	9							
10	7192	X	6263	-0-	-929	-0-	14	1	5161	3	Y	989	991	0			25
							1088	9									
11	7050	X	4693	-0-	-2357	-0-	11	1	3581	3	Y	1001	985	0	1	8	40
							1101	9									
12	7285	X	4683	-0-	-2602	-0-	14	1	3688	3	Y	892	914	0			18
							981	9									
01	6076	X	5201	-0-	-875	-0-	17	1	4070	3	Y	1012	1015	0			15
							1	4	1113	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
08	46500	X	36759	-0-	-9741	-0-	136	1	36083	3	Y	490	496	0			27
							1	4	539	9							
09	41220	X	35613	-0-	-5607	-0-	157	1	34856	3	Y	545	528	0			44
							600	9									
10	41819	X	35332	-0-	-6487	-0-	124	1	34751	3	Y	415	432	0			27
							457	9									
11	38940	X	31997	-0-	-6943	-0-	65	1	31474	3	Y	416	422	0			21
							458	9									
12	39959	X	26050	-0-	-13909	-0-	55	1	25467	3	Y	480	473	0			28
							528	9									
01	36797	X	27001	-0-	-9796	-0-	77	1	26428	3	Y	450	459	0			19
							1	4	495	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260405 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7808 - 12719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11532	X	10728	-0-	-804	-0-	422	1	7890	3	Y	2196	2264	0			86
							2416	9									
09	11160	X	9578	-0-	-1582	-0-	384	1	6985	3	Y	2007	1961	0			132
							1	4	2208	9							
10	11532	X	9624	-0-	-1908	-0-	363	1	7048	3	Y	2010	2035	0			107
							2	4	2211	9							
11	10380	X	8861	-0-	-1519	-0-	300	1	6579	3	Y	1799	1795	0			111
							3	4	1979	9							
12	10726	X	10294	-0-	-432	-0-	352	1	7817	3	Y	1930	1965	0			76
							2	4	2123	9							
*01	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	320	1	6135	3	Y	2058	1895	0	110	1	129
							4	4	2264	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260406 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9462 - 14612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12896	X	7881	-0-	-5015	-0-	7	1	7469	3	Y	368	343	0	23	1	21
							405	9									
09	12180	X	8837	-0-	-3343	-0-	9	1	8305	3	Y	473	478	0			16
							3	4	520	9							
10	11873	X	9836	-0-	-2037	-0-	11	1	9266	3	Y	508	498	0	6	1	20
							559	9									
11	11370	X	9582	-0-	-1788	-0-	11	1	9048	3	Y	475	477	0			18
							523	9									
12	11687	X	9435	-0-	-2252	-0-	11	1	8850	3	Y	518	526	0			10
							4	4	570	9							
01	9827	X	9434	-0-	-393	-0-	11	1	8841	3	Y	527	520	0			17
							2	4	580	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
08	19592	X	14506	-0-	-5086	-0-	14	1	13859	3	Y	575	536	0	36	1	33
							633	9									
09	18960	X	18205	-0-	-755	-0-	18	1	17303	3	Y	799	805	0			27
							5	4	879	9							
10	20085	X	20085	-0-	-0-	-0-	23	1	19061	3	Y	910	891	0	10	1	36
							1001	9									
11	22280	X	22280	-0-	-0-	-0-	27	1	21285	3	Y	880	883	0			33
							968	9									
12	19561	X	18741	-0-	-820	-0-	23	1	17699	3	Y	919	935	0			17
							8	4	1011	9							
01	20088	X	18615	-0-	-1473	-0-	22	1	17662	3	Y	842	831	0			28
							5	4	926	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
08	8897	X	8273	-0-	-624	-0-	25	1	6861	3	Y	1260	1255	0			23
							1	4	1386	9							
09	8640	X	7580	-0-	-1060	-0-	23	1	6316	3	Y	1125	1128	0			20
							3	4	1238	9							
10	8928	X	8177	-0-	-751	-0-	24	1	6831	3	Y	1202	1200	0			22
							1322	9									
11	8640	X	7340	-0-	-1300	-0-	22	1	6099	3	Y	1108	1110	0			20
							1219	9									
12	9910	X	9910	-0-	-0-	-0-	35	1	8732	3	Y	1037	1036	0			21
							2	4	1141	9							
*01	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	30	1	7505	3	Y	1195	1149	0	44	8	23
							1315	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 16H RRCID -> 260410 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8276 - 13158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	4	1	1115	3	Y	780	778	0			14
							858	9									
09	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	4	1	917	3	Y	708	709	0			13
							1	4	779	9							
10	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	5	1	1221	3	Y	683	683	0			13
							751	9									
11	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	615	617	0			11
12	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	8	1	2089	3	Y	616	614	0			13
							678	9									
*01	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	6	1	1559	3	Y	677	677	0			13
							745	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 17H RRCID -> 260411 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 8500 - 13298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5549	X	4616	-0-	-933	-0-	15	1	3860	3	Y	674	671	0			12
							741	9									
09	5370	X	4156	-0-	-1214	-0-	12	1	3436	3	Y	642	642	0			12
							2	4	706	9							
10	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	13	1	3644	3	Y	801	798	0			15
							881	9									
11	4470	X	3866	-0-	-604	-0-	12	1	3181	3	Y	612	600	0	16	8	11
							673	9									
12	4619	X	3993	-0-	-626	-0-	14	1	3371	3	Y	552	552	0			11
							1	4	607	9							
01	4402	X	4149	-0-	-253	-0-	13	1	3381	3	Y	686	683	0			14
							755	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 260413 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8856 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16368	X	7120	-0-	-9248	-0-	18	1	6263	3	Y	763	773	0			13
							839	9									
09	15840	X	7071	-0-	-8769	-0-	15	1	6134	3	Y	838	826	0	4	8	21
							922	9									
10	15903	X	6678	-0-	-9225	-0-	15	1	6029	3	Y	576	571	0	11	8	15
							634	9									
11	14850	X	6162	-0-	-8688	-0-	14	1	5527	3	Y	563	555	0	6	8	17
							2	4	619	9							
12	15128	X	6286	-0-	-8842	-0-	14	1	5524	3	Y	678	656	0	19	8	20
							2	4	746	9							
01	7316	X	6049	-0-	-1267	-0-	13	1	5268	3	Y	696	675	0	25	8	16
							2	4	766	9							

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260432 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7950 - 11643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		7	-0-	7	7	6	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
10	T. A.		1267	-0-	1267	1274	21	1	836	3	Y	373	333	1			40
							410	9									
11	1920	X	646	-0-	-1274	-0-	7	1	577	3	Y	56	89	1			7
							62	9									
12	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	12	1	1075	3	Y	217	198	1			26
							239	9									
01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-	26	1			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260446 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 8023 - 12519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	287	1	5365	3	Y	1147	1187	0			45
							1262	9									
09	6420	X	6327	-0-	-93	-0-	269	1	4884	3	Y	1067	1042	0			70
							1174	9									
10	7099	X	6330	-0-	-769	-0-	250	1	4877	3	Y	1092	1104	0			58
							2	4	1201	9							
11	6870	X	6175	-0-	-695	-0-	215	1	4716	3	Y	1129	1117	0			70
							2	4	1242	9							
12	7099	X	5882	-0-	-1217	-0-	201	1	4459	3	Y	1110	1136	0			44
							1	4	1221	9							
*01	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	254	1	4861	3	Y	1212	1116	0	64	1	76
							3	4	1333	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260476 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8665 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10757	X	9738	-0-	-1019	-0-	128	1	8880	3	Y	664	682	0			56
							730	9									
09	10440	X	9870	-0-	-570	-0-	134	1	9110	3	Y	568	559	0			65
							1	4	625	9							
10	12476	X	12476	-0-	-0-	-0-	155	1	11434	3	Y	800	790	0			75
							7	4	880	9							
11	11460	X	11460	-0-	-0-	-0-	148	1	10432	3	Y	792	765	0			102
							9	4	871	9							
12	11036	X	10877	-0-	-159	-0-	168	1	9790	3	Y	818	852	0			68
							19	4	900	9							
01	12462	X	11642	-0-	-820	-0-	178	1	10669	3	Y	693	698	0			63
							33	4	762	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260479 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9360 - 14093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11408	X	10469	-0-	-939	-0-	138	1	9529	3	Y	728	747	0			62
							1	4	801	9							
09	11040	X	9319	-0-	-1721	-0-	126	1	8647	3	Y	495	501	0			56
							1	4	545	9							
10	14689	X	14689	-0-	-0-	-0-	182	1	13323	3	Y	1069	1025	0			100
							8	4	1176	9							
11	12912	X	12912	-0-	-0-	-0-	167	1	11749	3	Y	896	881	0			115
							10	4	986	9							
12	13212	X	13212	-0-	-0-	-0-	206	1	12049	3	Y	849	894	0			70
							23	4	934	9							
01	14694	X	12500	-0-	-2194	-0-	190	1	11386	3	Y	808	805	0			73
							35	4	889	9							

BRISCOE COCHINA STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 260501 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 9450 - 13733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					98
09	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					98
10	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2012	3	977	9	N	888	704	1			282
11	2520	X	2438	-0-	-82	-0-	1683	3	755	9	N	686	705	1			263
12	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	1755	3	702	9	N	638	716	1			185
01	2976	X	1368	-0-	-1608	-0-	487	3	881	9	N	801	700	1	1	8	285

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 5H RRCID -> 260504 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8092 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10881	X	9125	-0-	-1756	-0-	35	1	7678	3	Y	1221	1226	0			41
							69	4	1343	9							
09	9930	X	8529	-0-	-1401	-0-	39	1	7072	3	Y	1289	1276	0			54
							1418	9									
10	10047	X	10047	-0-	-0-	-0-	45	1	8639	3	Y	1239	1214	0			79
							1363	9									
11	10449	X	10449	-0-	-0-	-0-	43	1	8759	3	Y	1497	1504	0			72
							1647	9									
12	9610	X	8943	-0-	-667	-0-	45	1	7256	3	Y	1493	1485	0			80
							1642	9									
01	10044	X	9805	-0-	-239	-0-	42	1	8288	3	Y	1340	1370	0			50
							1	4	1474	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 6H RRCID -> 260505 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8616 - 13143

08	15159	X	14006	-0-	-1153	-0-	57	1	12441	3	Y	1270	1278	0			42
							111	4	1397	9							
09	14670	X	13043	-0-	-1627	-0-	63	1	11601	3	Y	1254	1243	0			53
							1379	9									
10	14880	X	12463	-0-	-2417	-0-	58	1	11042	3	Y	1239	1213	0			79
							1363	9									
11	14400	X	13133	-0-	-1267	-0-	59	1	12011	3	Y	966	998	0			47
							1063	9									
12	14880	X	12687	-0-	-2193	-0-	69	1	10988	3	Y	1482	1450	0			79
							1630	9									
01	13268	X	12238	-0-	-1030	-0-	54	1	10690	3	Y	1357	1385	0			51
							1	4	1493	9							

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260507 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7013 - 11977

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORTHEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 260508 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9772 - 14922

08	33945	X	32133	-0-	-1812	-0-	45	1	31713	3	Y	341	352	0			47
							375	9									
09	32820	X	31536	-0-	-1284	-0-	47	1	31086	3	Y	366	351	0			62
							403	9									
10	30473	X	23709	-0-	-6764	-0-	38	1	23438	3	Y	212	235	0			39
							233	9									
11	42581	X	42581	-0-	-0-	-0-	57	1	41940	3	Y	473	441	0			71
							64	4	520	9							
12	46437	X	46437	-0-	-0-	-0-	64	1	45663	3	Y	645	623	0			93
							710	9									
*01	42837	X	42837	-0-	-0-	-0-	82	1	42109	3	Y	587	562	0			118
							646	9									

CAGE WELL #: 6TV RRCID -> 260606 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5864 - 9779

08	5425	X	4303	-0-	-1122	-0-	4160	3	143	9	N	130	145	1			142
09	5250	X	4009	-0-	-1241	-0-	3879	3	130	9	N	118					260
10	5425	X	3719	-0-	-1706	-0-	3614	3	105	9	N	95	168	1			187
11	4830	X	3714	-0-	-1116	-0-	3603	3	111	9	N	101					288
12	4836	X	4267	-0-	-569	-0-	4131	3	136	9	N	124	172	1			240
01	4309	X	4170	-0-	-139	-0-	4035	3	135	9	N	123	171	1			192

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEINHORN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260607 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8865 - 14139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7378	X	6073	-0-	-1305	-0-	47	1	5264	3	Y	692	689	0			23
							1	4	761	9							
09	7140	X	5892	-0-	-1248	-0-	44	1	5150	3	Y	634	630	0			27
							1	4	697	9							
10	7378	X	5884	-0-	-1494	-0-	44	1	5125	3	Y	649	651	0			25
							1	4	714	9							
11	7140	X	5230	-0-	-1910	-0-	42	1	4495	3	Y	629	623	0			31
							1	4	692	9							
12	6355	X	5667	-0-	-688	-0-	47	1	4927	3	Y	628	633	0			26
							2	4	691	9							
01	6014	X	5794	-0-	-220	-0-	48	1	5045	3	Y	633	632	0			27
							5	4	696	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 4H RRCID -> 260658 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8603 - 13180

08	7192	X	5909	-0-	-1283	-0-	24	1	5165	3	Y	613	614	0			20
							46	4	674	9							
09	6900	X	5904	-0-	-996	-0-	28	1	5185	3	Y	628	622	0			26
							691	9									
10	7130	X	5679	-0-	-1451	-0-	26	1	4930	3	Y	657	641	0			42
							723	9									
11	6060	X	4999	-0-	-1061	-0-	21	1	4414	3	Y	513	530	0			25
							564	9									
12	6262	X	3534	-0-	-2728	-0-	17	1	2789	3	Y	662	652	0			35
							728	9									
01	6107	X	2578	-0-	-3529	-0-	9	1	1861	3	Y	644	655	0			24
							708	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 260660 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7815 - 12097

08	9486	X	7498	-0-	-1988	-0-	202	1	5570	3	Y	1567	1540	0			97
							2	4	1724	9							
09	9180	X	7650	-0-	-1530	-0-	227	1	5995	3	Y	1296	1330	0			63
							2	4	1426	9							
10	9632	X	9632	-0-	-0-	-0-	346	1	7839	3	Y	1311	1287	0			87
							5	4	1442	9							
11	10403	X	10403	-0-	-0-	-0-	412	1	8599	3	Y	1231	1205	0	32	1	81
							38	4	1354	9							
12	8122	X	7229	-0-	-893	-0-	255	1	5420	3	Y	1358	1361	0			78
							60	4	1494	9							
01	9641	X	6669	-0-	-2972	-0-	245	1	4894	3	Y	1391	1338	0	54	1	77
							1530	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260870 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8540 - 13408

08	9132	X	9132	-0-	-0-	-0-	26	1	8365	3	N	671	669	0			6
							3	4	738	9							
09	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	29	1	8210	3	N	571	572	0			5
							1	4	628	9							
10	9672	X	8836	-0-	-836	-0-	33	1	8079	3	N	647	643	0			9
							12	4	712	9							
11	9360	X	8426	-0-	-934	-0-	31	1	7747	3	N	584	583	0			10
							6	4	642	9							
12	9672	X	8559	-0-	-1113	-0-	49	1	7837	3	N	610	613	0			7
							2	4	671	9							
01	9176	X	8459	-0-	-717	-0-	53	1	7763	3	N	584	580	0			11
							1	4	642	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 9H RRCID -> 260871 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7996 - 13008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7347	X	6672	-0-	-675	-0-	82	1	5483	3	Y	1006	1029	0			101
							1107	9									
09	7110	X	6907	-0-	-203	-0-	76	1	5736	3	Y	995	995	0			101
							1095	9									
10	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	91	1	6542	3	Y	912	919	0			94
							1	4	1003	9							
11	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	106	1	7571	3	Y	1083	1059	0			118
							1	4	1191	9							
12	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	82	1	6676	3	Y	1152	1150	0			120
							1	4	1267	9							
*01	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	85	1	6041	3	Y	982	1022	0			80
							1	4	1080	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 7H RRCID -> 260879 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8555 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	1540	-0-	-1715	-0-	5	1	1093	3	Y	393	389	0			13
							10	4	432	9							
09	3930	X	1699	-0-	-2231	-0-	7	1	1250	3	Y	402	398	0			17
							442	9									
10	4061	X	3477	-0-	-584	-0-	16	1	3106	3	Y	323	319	0			21
							355	9									
11	3930	X	3404	-0-	-526	-0-	15	1	3172	3	Y	197	208	0			10
							217	9									
12	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	23	1	3670	3	Y	115	119	0			6
							127	9									
01	3472	X	2916	-0-	-556	-0-	13	1	2610	3	Y	266	262	0			10
							293	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
08	18817	X	11583	-0-	-7234	-0-	47	1	10315	3	Y	1026	1025	0			34
							92	4	1129	9							
09	18210	X	11519	-0-	-6691	-0-	58	1	10623	3	Y	762	764	0			32
							838	9									
10	18817	X	9237	-0-	-9580	-0-	41	1	7866	3	Y	1209	1164	0			77
							1330	9									
11	11850	X	6675	-0-	-5175	-0-	29	1	5916	3	Y	664	709	0			32
							730	9									
12	12245	X	9907	-0-	-2338	-0-	56	1	8841	3	Y	918	901	0			49
							1010	9									
01	11904	X	7718	-0-	-4186	-0-	33	1	6549	3	Y	1033	1043	0			39
							1136	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
08	23095	X	6294	-0-	-16801	-0-	16	1	5607	3	Y	609	618	0			18
							1	4	670	9							
09	15330	X	7913	-0-	-7417	-0-	20	1	7439	3	Y	410	419	0			9
							3	4	451	9							
10	12431	X	8453	-0-	-3978	-0-	22	1	7884	3	Y	495	491	0			13
							2	4	545	9							
11	10410	X	7308	-0-	-3102	-0-	19	1	6843	3	Y	403	402	0			14
							3	4	443	9							
12	8184	X	6728	-0-	-1456	-0-	19	1	6375	3	Y	297	303	0			8
							7	4	327	9							
01	8463	X	8069	-0-	-394	-0-	21	1	7709	3	Y	300	301	0			7
							9	4	330	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260882 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8194 - 13367

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12431 X	8130	-0-	-4301	-0-	22	1	7566	3	Y	491	496	0			14
						2	4	540	9							
09	10800 X	9368	-0-	-1432	-0-	24	1	8739	3	Y	546	548	0			12
						4	4	601	9							
10	9802 X	9802	-0-	-0-	-0-	26	1	9018	3	Y	687	681	0			18
						2	4	756	9							
11	8970 X	8839	-0-	-131	-0-	23	1	8095	3	Y	653	649	0			22
						3	4	718	9							
12	9672 X	9275	-0-	-397	-0-	25	1	8514	3	Y	660	664	0			18
						10	4	726	9							
*01	10784 X	10784	-0-	-0-	-0-	27	1	10098	3	Y	589	592	0			15
						11	4	648	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260883 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8625 - 13536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6758 X	5744	-0-	-1014	-0-	13	1	4550	3	Y	1073	1082	0			31
						1	4	1180	9							
09	6930 X	6324	-0-	-606	-0-	16	1	5738	3	Y	516	536	0			11
						2	4	568	9							
10	7161 X	4741	-0-	-2420	-0-	12	1	4164	3	Y	513	510	0			14
						1	4	564	9							
11	6930 X	4282	-0-	-2648	-0-	10	1	3635	3	Y	578	572	0			20
						1	4	636	9							
12	6758 X	3028	-0-	-3730	-0-	7	1	2274	3	Y	676	678	0			18
						3	4	744	9							
01	6541 X	3205	-0-	-3336	-0-	6	1	2120	3	Y	979	973	0			24
						2	4	1077	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260884 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8678 - 13817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15562 X	8625	-0-	-6937	-0-	68	1	7667	3	Y	808	809	0			27
						1	4	889	9							
09	10950 X	7084	-0-	-3866	-0-	52	1	6142	3	Y	808	800	0			35
						1	4	889	9							
10	11315 X	7801	-0-	-3514	-0-	59	1	6837	3	Y	821	825	0			31
						2	4	903	9							
11	10200 X	8593	-0-	-1607	-0-	71	1	7615	3	Y	823	813	0			41
						2	4	905	9							
12	9889 X	8739	-0-	-1150	-0-	75	1	7746	3	Y	832	838	0			35
						3	4	915	9							
*01	8238 X	8238	-0-	-0-	-0-	70	1	7171	3	Y	900	896	0			39
						7	4	990	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260886 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8624 - 13383

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5301 X	4269	-0-	-1032	-0-	170	1	2440	3	Y	1508	1474	0			195
						1659	9									
09	5130 X	4158	-0-	-972	-0-	182	1	2811	3	Y	1059	1157	0			97
						1165	9									
10	5301 X	4632	-0-	-669	-0-	231	1	2739	3	Y	1511	1480	0			128
						1662	9									
11	5800 X	5800	-0-	-0-	-0-	324	1	3674	3	Y	1638	1569	0			197
						1802	9									
12	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	316	1	3402	3	Y	1615	1645	0			167
						1777	9									
01	4619 X	4347	-0-	-272	-0-	280	1	2766	3	Y	1183	1223	0			127
						1301	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SOUTH SPUR RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261053 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7305 - 11440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	7285	-0-	7285	13842	291	1	5046	3	Y	1771	1712	1			148
						1948	9									
09	T. A.	6760	-0-	6760	20602	311	1	4654	3	Y	1632	1565	1			215
						1795	9									
10	T. A.	5740	-0-	5740	26342	103	1	4130	3	Y	1370	1437	1			148
						1507	9									
11	30725 X	4383	-0-	-26342	-0-	36	1	3100	3	Y	1133	1131	1			150
						1	4	1246	9							
12	7285 X	5462	-0-	-1823	-0-	43	1	3732	3	Y	1534	1503	1			181
						1687	9									
*01	6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	332	1	4702	3	Y	1744	1730	1			195
						1918	9									

BRISCOE COCHINA STATE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 261330 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8868 - 12723

08	4123 X	1291	-0-	-2832	-0-	947	3	344	9	N	313	178	1			215
09	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	3203	3	1016	9	N	924	898	1			241
10	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	2973	3	1027	9	N	934	884	1	5	8	286
11	3120 X	3008	-0-	-112	-0-	2469	3	539	9	N	490	357	1			419
12	4123 X	3557	-0-	-566	-0-	2786	3	771	9	N	701	902	1	2	8	216
01	4216 X	2678	-0-	-1538	-0-	2122	3	556	9	N	505	358	1	4	8	359

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 261440 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8990 - 13233

08	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	64	1	908	3	Y	1076	1087	0			139
						1184	9									
09	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	48	1	744	3	Y	1136	1171	0			104
						1250	9									
10	2263 N	2197	-0-	-66	-0-	57	1	670	3	Y	1336	1327	0			113
						1470	9									
11	2100 N	1834	-0-	-266	-0-	73	1	824	3	Y	852	862	0			103
						937	9									
12	2108 N	1924	-0-	-184	-0-	64	1	692	3	Y	1062	1055	0			110
						1168	9									
*01	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	47	1	464	3	Y	943	952	0			101
						1037	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 3H RRCID -> 261441 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8756 - 13282

08	9362 X	7682	-0-	-1680	-0-	68	1	7082	3	Y	484	468	0			56
						532	9									
09	9060 X	7298	-0-	-1762	-0-	68	1	6612	3	Y	562	537	0	14	8	67
						618	9									
10	9362 X	7281	-0-	-2081	-0-	69	1	6660	3	Y	502	504	0			65
						552	9									
11	8040 X	6870	-0-	-1170	-0-	64	1	6310	3	Y	451	429	0			87
						496	9									
12	8308 X	6605	-0-	-1703	-0-	67	1	6014	3	Y	476	516	0	1	8	46
						524	9									
01	6696 X	6129	-0-	-567	-0-	70	1	5567	3	Y	447	421	0	3	8	69
						492	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261451 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9140 - 14003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	172	1	1420	3	Y	627	645	0			61
							690	9									
09	2010	N	1944	-0-	-66	-0-	145	1	1247	3	Y	502	487	0			76
							552	9									
10	2387	N	2110	-0-	-277	-0-	149	1	1244	3	Y	652	616	0			112
							717	9									
11	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	160	1	1385	3	Y	620	611	0			121
							682	9									
12	2015	N	1990	-0-	-25	-0-	156	1	1150	3	Y	620	633	0			108
							2	4	682	9							
*01	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	169	1	1482	3	Y	722	719	0			111
							794	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 261452 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8947 - 13408

08	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	308	1	4429	3	Y	653	655	0			85
							718	9									
09	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	347	1	5344	3	Y	807	818	0			74
							888	9									
10	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	552	1	6555	3	Y	791	798	0			67
							870	9									
11	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	702	1	7932	3	Y	550	551	0			66
							605	9									
12	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	541	1	5817	3	Y	770	756	0			80
							847	9									
01	7967	X	6997	-0-	-970	-0-	573	1	5662	3	Y	693	699	0			74
							762	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261453 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 9230 - 14253

08	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	867	1	7158	3	Y	602	626	0			58
							662	9									
09	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	720	1	6197	3	Y	500	482	0			76
							550	9									
10	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	751	1	6245	3	Y	554	535	0			95
							609	9									
11	8400	X	7407	-0-	-993	-0-	708	1	6115	3	Y	531	522	0			104
							584	9									
12	8680	X	7470	-0-	-1210	-0-	822	1	6054	3	Y	528	540	0			92
							13	4	581	9							
*01	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	821	1	7203	3	Y	643	636	0			99
							707	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261557 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 8299 - 12960

08	10261	X	9899	-0-	-362	-0-	308	1	8490	3	Y	998	972	0			62
							3	4	1098	9							
09	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	309	1	8124	3	Y	1002	1016	0			48
							2	4	1102	9							
10	9672	X	9096	-0-	-576	-0-	338	1	7661	3	Y	993	975	0			66
							5	4	1092	9							
11	9570	X	8505	-0-	-1065	-0-	335	1	6989	3	Y	1045	1018	0	24	1	69
							31	4	1150	9							
12	9889	X	8775	-0-	-1114	-0-	345	1	7312	3	Y	943	958	0			54
							81	4	1037	9							
01	9889	X	8776	-0-	-1113	-0-	375	1	7501	3	Y	817	789	0	37	1	45
							1	4	899	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STANLEY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 261617 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9755 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17577	X	9295	-0-	-8282	-0-	104	1	8512	3	Y	617	572	0	35	8	29
							679	9									
09	17010	X	9660	-0-	-7350	-0-	107	1	8924	3	Y	572	572	0			29
							629	9									
10	9950	X	9950	-0-	-0-	-0-	120	1	9278	3	Y	502	499	0	10	8	22
							552	9									
11	10759	X	10759	-0-	-0-	-0-	128	1	9941	3	Y	627	613	0	16	8	20
							690	9									
12	11384	X	11384	-0-	-0-	-0-	126	1	10643	3	Y	559	551	0			28
							615	9									
*01	10787	X	10787	-0-	-0-	-0-	114	1	10101	3	Y	520	506	0	26	8	16
							572	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 262325 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8920 - 13653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6386	X	2017	-0-	-4369	-0-	6	1	1811	3	Y	181	182	0			2
							1	4	199	9							
09	6180	X	4806	-0-	-1374	-0-	15	1	4200	3	Y	537	535	0			4
							591	9									
10	6386	X	5087	-0-	-1299	-0-	17	1	4195	3	Y	790	784	0			10
							6	4	869	9							
11	5460	X	5253	-0-	-207	-0-	19	1	4549	3	Y	619	618	0	1	8	10
							4	4	681	9							
12	4960	X	4651	-0-	-309	-0-	24	1	3910	3	Y	651	653	0			8
							1	4	716	9							
*01	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	29	1	4220	3	Y	965	954	0			19
							1062	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
08	8897	X	7429	-0-	-1468	-0-	212	1	5839	3	Y	1251	1221	0			78
							2	4	1376	9							
09	8610	X	7678	-0-	-932	-0-	233	1	6136	3	Y	1189	1210	0			57
							1	4	1308	9							
10	8246	X	7612	-0-	-634	-0-	269	1	6084	3	Y	1141	1122	0			76
							4	4	1255	9							
11	7860	X	5808	-0-	-2052	-0-	212	1	4409	3	Y	1061	1039	0	28	1	70
							20	4	1167	9							
12	7936	X	6025	-0-	-1911	-0-	214	1	4533	3	Y	1116	1122	0			64
							50	4	1228	9							
01	7719	X	5936	-0-	-1783	-0-	223	1	4460	3	Y	1139	1096	0	44	1	63
							1253	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
08	10261	X	7189	-0-	-3072	-0-	29	1	6645	3	Y	468	475	1			78
							515	9									
09	10980	X	9864	-0-	-1116	-0-	42	1	9213	3	Y	554	563	1			69
							609	9									
10	11346	X	9602	-0-	-1744	-0-	33	1	8789	3	Y	709	653	1	7	8	118
							780	9									
11	10980	X	8851	-0-	-2129	-0-	37	1	8194	3	Y	564	572	1			110
							620	9									
12	11067	X	8036	-0-	-3031	-0-	43	1	7340	3	Y	594	636	1			68
							653	9									
01	10199	X	7840	-0-	-2359	-0-	53	1	7202	3	Y	532	517	1			83
							585	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 263284 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 7512 - 12141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9765	X	6828	-0-	-2937	-0-	28	1	6309	3	Y	446	442	1			74
							491	9									
09	9450	X	6130	-0-	-3320	-0-	26	1	5601	3	Y	457	474	1			57
							503	9									
10	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	27	1	7120	3	Y	621	574	1			104
							683	9									
11	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	29	1	6574	3	Y	452	468	1			88
							497	9									
12	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	40	1	6886	3	Y	556	581	1			63
							612	9									
01	7843	X	7709	-0-	-134	-0-	52	1	6983	3	Y	613	580	1			96
							674	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 10H RRCID -> 263315 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8691 - 13244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10957	X	10957	-0-	-0-	-0-	60	1	9701	3	Y	1086	1059	0	1	8	80
							1	4	1195	9							
09	8160	X	7169	-0-	-991	-0-	37	1	5844	3	Y	1170	1091	0	13	8	146
							1	4	1287	9							
10	8432	X	7934	-0-	-498	-0-	45	1	6497	3	Y	1265	1304	0	10	8	97
							1392	9									
11	10590	X	8229	-0-	-2361	-0-	35	1	6835	3	Y	1234	1172	0			159
							2	4	1357	9							
12	10943	X	9466	-0-	-1477	-0-	52	1	8006	3	Y	1277	1308	0	7	8	121
							3	4	1405	9							
01	9455	X	7440	-0-	-2015	-0-	42	1	6253	3	Y	1040	1095	0			66
							1	4	1144	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
08	18321	X	12790	-0-	-5531	-0-	70	1	11188	3	Y	1392	1469	0			103
							1	4	1531	9							
09	17730	X	12324	-0-	-5406	-0-	68	1	10873	3	Y	1255	1200	0			158
							2	4	1381	9							
10	14012	X	11683	-0-	-2329	-0-	71	1	10376	3	Y	1124	1195	0			87
							1236	9									
11	12990	X	11970	-0-	-1020	-0-	54	1	10425	3	Y	1353	1266	0			174
							3	4	1488	9							
12	14246	X	14246	-0-	-0-	-0-	85	1	12874	3	Y	1166	1229	0			111
							4	4	1283	9							
01	12617	X	10475	-0-	-2142	-0-	61	1	9075	3	Y	1215	1249	0			77
							2	4	1337	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
08	3875	X	3471	-0-	-404	-0-	325	1	2937	3	Y	190	171	0			42
							209	9									
09	3600	X	2991	-0-	-609	-0-	277	1	2355	3	Y	326	280	0			88
							359	9									
10	3720	X	2200	-0-	-1520	-0-	167	1	1400	3	Y	574	512	0			150
							2	4	631	9							
11	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	674	1	6438	3	Y	1185	1112	0			223
							1304	9									
12	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	626	1	4529	3	Y	823	850	0			196
							905	9									
*01	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	441	1	3434	3	Y	808	834	0			170
							889	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WORTHEY RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263432 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 9808 - 14622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30008	X	28517	-0-	-1491	-0-	40	1	28111	3	Y	333	354	0			46
							366	9									
09	28590	X	27187	-0-	-1403	-0-	40	1	26715	3	Y	393	372	0			67
							432	9									
10	30225	X	27010	-0-	-3215	-0-	42	1	26548	3	Y	382	365	0	16	8	68
							420	9									
11	29250	X	25616	-0-	-3634	-0-	34	1	25091	3	Y	412	411	0	9	8	60
							38	4	453	9							
12	30225	X	25576	-0-	-4649	-0-	36	1	25114	3	Y	387	391	0			56
							426	9									
01	28086	X	24136	-0-	-3950	-0-	46	1	23604	3	Y	442	398	0	14	8	86
							486	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263435 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9202 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	38564	X	31398	-0-	-7166	-0-	45	1	30795	3	Y	507	500	0			70
							558	9									
09	34830	X	28328	-0-	-6502	-0-	41	1	27744	3	Y	494	480	0			84
							543	9									
10	36270	X	34045	-0-	-2225	-0-	54	1	33479	3	Y	465	463	0			86
							512	9									
11	35100	X	30974	-0-	-4126	-0-	42	1	30357	3	Y	480	494	0			72
							47	4	528	9							
12	36270	X	31662	-0-	-4608	-0-	44	1	31070	3	Y	498	498	0			72
							548	9									
01	34038	X	30858	-0-	-3180	-0-	59	1	30223	3	Y	524	491	0			105
							576	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
08	25885	X	16912	-0-	-8973	-0-	16	1	16036	3	Y	782	728	0	49	1	45
							860	9									
09	24690	X	24643	-0-	-47	-0-	24	1	23563	3	Y	953	966	0			32
							8	4	1048	9							
10	23390	X	23390	-0-	-0-	-0-	26	1	22267	3	Y	996	978	0	11	1	39
							1	4	1096	9							
11	21990	X	18261	-0-	-3729	-0-	22	1	17158	3	Y	983	986	0			36
							1081	9									
12	25451	X	22679	-0-	-2772	-0-	28	1	21474	3	Y	1061	1077	0			20
							10	4	1167	9							
*01	25727	X	25727	-0-	-0-	-0-	30	1	24590	3	Y	1000	987	0			33
							7	4	1100	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
08	16678	X	4718	-0-	-11960	-0-	34	1	3475	3	Y	1099	1103	0			32
							1209	9									
09	16140	X	4881	-0-	-11259	-0-	37	1	3419	3	Y	1295	1293	0			34
							1425	9									
10	16678	X	5105	-0-	-11573	-0-	44	1	3420	3	Y	1491	1444	0	23	8	58
							1	4	1640	9							
11	11730	X	3564	-0-	-8166	-0-	32	1	2252	3	Y	1164	1175	0			47
							1280	9									
12	5735	X	4062	-0-	-1673	-0-	37	1	2791	3	Y	1122	1102	0	33	8	34
							1234	9									
01	5115	X	4222	-0-	-893	-0-	40	1	3023	3	Y	1054	1004	0	46	8	38
							1159	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 263438 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6967 - 12037

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11129 X	4607	-0-	-6522	-0-	32	1	3187	3	Y	1262	1261	0			37
						1388	9									
09	10770 X	4602	-0-	-6168	-0-	37	1	3356	3	Y	1099	1107	0			29
						1209	9									
10	11129 X	4070	-0-	-7059	-0-	37	1	2798	3	Y	1123	1108	0			44
						1235	9									
11	9210 X	3016	-0-	-6194	-0-	28	1	1979	3	Y	917	924	0			37
						1009	9									
12	4929 X	3404	-0-	-1525	-0-	30	1	2231	3	Y	1039	1044	0			32
						1143	9									
01	4743 X	4420	-0-	-323	-0-	36	1	2746	3	Y	1489	1465	0			56
						1638	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263439 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 7369 - 11485

08	13082 X	4266	-0-	-8816	-0-	34	1	3515	3	Y	651	655	0			19
						1	4	716	9							
09	12660 X	4362	-0-	-8298	-0-	40	1	3681	3	Y	583	587	0			15
						641	9									
10	13082 X	3807	-0-	-9275	-0-	40	1	3095	3	Y	610	601	0			24
						1	4	671	9							
11	9450 X	3091	-0-	-6359	-0-	36	1	2485	3	Y	518	521	0			21
						570	9									
12	4898 X	3812	-0-	-1086	-0-	44	1	3231	3	Y	488	494	0			15
						537	9									
01	4495 X	3358	-0-	-1137	-0-	37	1	2792	3	Y	481	478	0			18
						529	9									

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 263444 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7300 - 12468

08	6231 X	5998	-0-	-233	-0-	35	1	4803	3	Y	1049	1018	1			97
						6	4	1154	9							
09	6030 X	3859	-0-	-2171	-0-	22	1	2638	3	Y	1090	1100	1			87
						1199	9									
10	7246 X	7246	-0-	-0-	-0-	199	1	5745	3	Y	1184	1173	1	3	8	95
						1302	9									
11	7166 X	7166	-0-	-0-	-0-	291	1	5498	3	Y	1252	1198	1			149
						1377	9									
12	9190 X	9190	-0-	-0-	-0-	347	1	7612	3	Y	1119	1124	1			144
						1231	9									
*01	7535 X	7535	-0-	-0-	-0-	297	1	6068	3	Y	1064	1111	1	1	8	96
						1170	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263476 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF.10046 - 14562

08	32829 X	30507	-0-	-2322	-0-	43	1	29966	3	Y	453	462	0			62
						498	9									
09	31050 X	29722	-0-	-1328	-0-	44	1	29251	3	Y	388	384	0			66
						427	9									
10	32054 X	30038	-0-	-2016	-0-	47	1	29560	3	Y	392	386	0			72
						431	9									
11	31020 X	27933	-0-	-3087	-0-	37	1	27411	3	Y	403	415	0			60
						42	4	443	9							
12	32054 X	28961	-0-	-3093	-0-	40	1	28431	3	Y	445	441	0			64
						490	9									
01	30721 X	28640	-0-	-2081	-0-	55	1	28100	3	Y	441	417	0			88
						485	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263539 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 8440 - 13036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8866 X	6187	-0-	-2679	-0-	480	1	4346	3	Y	1237	1243	0			271
						1361	9									
09	6210 X	5887	-0-	-323	-0-	497	1	4223	3	Y	1061	1046	0			286
						1167	9									
10	6603 X	6508	-0-	-95	-0-	578	1	4857	3	Y	969	1002	0			253
						7	4	1066	9							
11	6390 X	4836	-0-	-1554	-0-	346	1	3309	3	Y	1073	1124	0			202
						1	4	1180	9							
12	6603 X	4642	-0-	-1961	-0-	434	1	3148	3	Y	964	936	0			230
						1060	9									
01	6510 X	6278	-0-	-232	-0-	566	1	4404	3	Y	1189	1169	0			250
						1308	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 16H RRCID -> 263540 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8600 - 13101

08	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	14	1	3411	3	Y	584	582	1			23
						642	9									
09	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	16	1	3133	3	Y	549	544	1			28
						604	9									
10	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	18	1	3424	3	Y	632	635	1			25
						695	9									
11	3930 X	3695	-0-	-235	-0-	14	1	2960	3	Y	655	651	1			29
						721	9									
12	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	19	1	3717	3	Y	550	555	1			24
						605	9									
*01	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	20	1	4253	3	Y	903	890	1			37
						993	9									

STANLEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263620 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 9154 - 14429

08	30070 X	20653	-0-	-9417	-0-	240	1	19753	3	Y	600	604	0			30
						660	9									
09	29100 X	22494	-0-	-6606	-0-	258	1	21636	3	Y	545	547	0			28
						600	9									
10	32784 X	32784	-0-	-0-	-0-	405	1	31495	3	Y	804	796	0			36
						884	9									
11	31600 X	31600	-0-	-0-	-0-	389	1	30200	3	Y	919	924	0			31
						1011	9									
12	27369 X	27369	-0-	-0-	-0-	310	1	26069	3	Y	900	886	0			45
						990	9									
01	32798 X	27106	-0-	-5692	-0-	292	1	25915	3	Y	817	836	0			26
						899	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 4H RRCID -> 263629 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8339 - 13496

08	10416 X	9092	-0-	-1324	-0-	83	1	8627	3	Y	347	339	0			40
						382	9									
09	10080 X	8270	-0-	-1810	-0-	79	1	7731	3	Y	418	407	0			51
						460	9									
10	10416 X	8322	-0-	-2094	-0-	81	1	7740	3	Y	455	447	0			59
						501	9									
11	8880 X	7717	-0-	-1163	-0-	73	1	7200	3	Y	404	385	0			78
						444	9									
12	9176 X	6663	-0-	-2513	-0-	69	1	6111	3	Y	439	474	0			43
						483	9									
01	7812 X	6349	-0-	-1463	-0-	72	1	5741	3	Y	487	454	0			76
						536	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 263648 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8980 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	243	1	8707	3	Y	233	229	0	5	8	14
							256	9									
09	8100	X	8049	-0-	-51	-0-	200	1	7576	3	Y	219	212	0			21
							32	4	241	9							
10	8990	X	8722	-0-	-268	-0-	78	1	8315	3	Y	299	296	0	2	8	22
							329	9									
11	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	100	1	8966	3	Y	301	302	0	3	8	18
							331	9									
12	10800	X	10800	-0-	-0-	-0-	332	1	10181	3	Y	261	253	0	2	8	24
							287	9									
*01	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	331	1	9397	3	Y	253	248	0	10	8	19
							278	9									

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263652 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7960 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	3150	-0-	-229	-0-	133	1	2481	3	Y	487	503	0			19
							536	9									
09	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	126	1	2279	3	Y	439	429	0			29
							483	9									
10	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	134	1	2601	3	Y	544	544	0			29
							1	4	598	9							
11	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	116	1	2542	3	Y	411	415	0			25
							1	4	452	9							
12	3162	X	1884	-0-	-1278	-0-	69	1	1528	3	Y	261	276	0			10
							287	9									
*01	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	130	1	2492	3	Y	394	362	0	17	1	25
							2	4	433	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
08	8277	X	7010	-0-	-1267	-0-	272	1	5080	3	Y	1507	1543	0			59
							1658	9									
09	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	281	1	5122	3	Y	1494	1454	0			99
							1	4	1643	9							
10	6882	X	6679	-0-	-203	-0-	254	1	4945	3	Y	1344	1371	0			72
							2	4	1478	9							
11	6780	X	6195	-0-	-585	-0-	208	1	4574	3	Y	1283	1276	0			79
							2	4	1411	9							
12	7285	X	6197	-0-	-1088	-0-	214	1	4725	3	Y	1143	1177	0			45
							1	4	1257	9							
01	6014	X	5829	-0-	-185	-0-	224	1	4289	3	Y	1194	1099	0	65	1	75
							3	4	1313	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
08	14477	X	11730	-0-	-2747	-0-	30	1	10453	3	Y	1134	1153	0			20
							1247	9									
09	15889	X	15889	-0-	-0-	-0-	35	1	14213	3	Y	1491	1473	0			38
							1	4	1640	9							
10	16178	X	16178	-0-	-0-	-0-	37	1	14655	3	Y	1350	1353	0			35
							1	4	1485	9							
11	16306	X	16306	-0-	-0-	-0-	37	1	14759	3	Y	1367	1360	0			42
							6	4	1504	9							
12	15582	X	15582	-0-	-0-	-0-	35	1	14020	3	Y	1384	1384	0			42
							5	4	1522	9							
01	16430	X	15277	-0-	-1153	-0-	34	1	13689	3	Y	1408	1416	0			34
							5	4	1549	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 38H RRCID -> 263655 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8928 - 14657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18166	X	14962	-0-	-3204	-0-	14	1	14270	3	Y	616	573	0	38	1	35
							678	9									
09	18870	X	15170	-0-	-3700	-0-	15	1	14354	3	Y	724	735	0			24
							5	4	796	9							
10	19499	X	15655	-0-	-3844	-0-	18	1	14923	3	Y	649	641	0	7	1	25
							714	9									
11	18870	X	9779	-0-	-9091	-0-	11	1	9024	3	Y	676	676	0			25
							744	9									
12	19220	X	10908	-0-	-8312	-0-	13	1	10032	3	Y	780	790	0			15
							5	4	858	9							
01	15686	X	10005	-0-	-5681	-0-	11	1	9214	3	Y	707	699	0			23
							2	4	778	9							

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
08	9238	X	8630	-0-	-608	-0-	346	1	6458	3	Y	1660	1711	0			65
							1826	9									
09	8850	X	8549	-0-	-301	-0-	352	1	6412	3	Y	1623	1581	0			107
							1785	9									
10	9145	X	8838	-0-	-307	-0-	350	1	6810	3	Y	1524	1550	0			81
							2	4	1676	9							
11	8850	X	8187	-0-	-663	-0-	283	1	6192	3	Y	1554	1539	0			96
							3	4	1709	9							
12	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	314	1	6965	3	Y	1471	1509	0			58
							1	4	1618	9							
01	7967	X	7820	-0-	-147	-0-	292	1	5607	3	Y	1744	1606	0	87	1	109
							3	4	1918	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
08	12679	X	11491	-0-	-1188	-0-	129	1	10624	3	Y	671	653	0			34
							738	9									
09	12270	X	9647	-0-	-2623	-0-	108	1	9024	3	Y	468	478	0			24
							515	9									
10	12679	X	8667	-0-	-4012	-0-	105	1	8107	3	Y	414	420	0			18
							455	9									
11	11130	X	9033	-0-	-2097	-0-	109	1	8432	3	Y	447	450	0			15
							492	9									
12	11501	X	10355	-0-	-1146	-0-	115	1	9705	3	Y	486	477	0			24
							535	9									
01	11377	X	9662	-0-	-1715	-0-	102	1	9101	3	Y	417	428	0			13
							459	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
08	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	231	1	6363	3	Y	1118	1098	0			69
							2	4	1230	9							
09	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	226	1	5951	3	Y	840	868	0			41
							1	4	924	9							
10	7192	X	6240	-0-	-952	-0-	223	1	5032	3	Y	892	872	0	2	8	59
							4	4	981	9							
11	6960	X	5435	-0-	-1525	-0-	206	1	4293	3	Y	834	815	0	22	1	55
							19	4	917	9			1	8			
12	7192	X	6498	-0-	-694	-0-	236	1	5001	3	Y	1096	1088	0			63
							55	4	1206	9							
01	7130	X	6160	-0-	-970	-0-	236	1	4708	3	Y	1105	1063	0	43	1	61
							1216	9					1	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 263725 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7856 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9176	X	8998	-0-	-178	-0-	261	1	7200	3	Y	1395	1373	0			87
							2	4	1535	9							
09	9210	X	5216	-0-	-3994	-0-	144	1	3802	3	Y	1154	1185	0			56
							1	4	1269	9							
10	10075	X	6017	-0-	-4058	-0-	195	1	4416	3	Y	1275	1246	0			85
							3	4	1403	9							
11	9750	X	5920	-0-	-3830	-0-	220	1	4576	3	Y	1004	992	0	31	1	66
							20	4	1104	9							
12	10075	X	8064	-0-	-2011	-0-	320	1	6769	3	Y	818	837	0			47
							75	4	900	9							
01	8990	X	7526	-0-	-1464	-0-	321	1	6387	3	Y	743	717	0	32	1	41
							1	4	817	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263726 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 9234 - 12987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8463	X	6601	-0-	-1862	-0-	202	1	5575	3	Y	747	739	0			46
							2	4	822	9							
09	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	237	1	6247	3	Y	658	672	0			32
							1	4	724	9							
10	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	280	1	6349	3	Y	809	787	0			54
							4	4	890	9							
11	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	277	1	5793	3	Y	797	778	0	20	1	53
							26	4	877	9							
12	7440	X	6649	-0-	-791	-0-	249	1	5271	3	Y	974	971	0			56
							58	4	1071	9							
*01	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	330	1	6580	3	Y	988	950	0	39	1	55
							1	4	1087	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
08	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	17	1	6049	3	Y	895	900	0			25
							985	9									
09	6720	X	6570	-0-	-150	-0-	15	1	5606	3	Y	862	862	0			25
							1	4	948	9							
10	9907	X	9907	-0-	-0-	-0-	24	1	8906	3	Y	888	891	0			22
							977	9									
11	12764	X	12764	-0-	-0-	-0-	36	1	11717	3	Y	918	903	0			37
							1	4	1010	9							
12	7037	X	6955	-0-	-82	-0-	23	1	5973	3	Y	871	891	0			17
							1	4	958	9							
01	9920	X	8608	-0-	-1312	-0-	31	1	7567	3	Y	917	921	0			13
							1	4	1009	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
08	8773	X	8599	-0-	-174	-0-	223	1	7994	3	Y	347	341	0			22
							382	9									
09	8310	X	7869	-0-	-441	-0-	193	1	7338	3	Y	279	275	0			26
							31	4	307	9							
10	8587	X	7600	-0-	-987	-0-	68	1	7217	3	Y	286	291	0			21
							315	9									
11	8310	X	7231	-0-	-1079	-0-	77	1	6893	3	Y	237	244	0			14
							261	9									
12	8587	X	7849	-0-	-738	-0-	237	1	7292	3	Y	291	278	0			27
							320	9									
01	8587	X	6461	-0-	-2126	-0-	209	1	5934	3	Y	289	293	0			23
							318	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CAGE WELL #: 8TV RRCID -> 263743 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6380 - 11231

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224 X	2614	-0-	-610	-0-	2311	3	303	9	N	275	164	1			251
09	2670 X	2398	-0-	-272	-0-	2132	3	266	9	N	242	356	1			137
10	2759 X	2638	-0-	-121	-0-	2333	3	305	9	N	277	172	1			242
11	2520 X	2417	-0-	-103	-0-	2124	3	293	9	N	266	349	1			159
12	2604 X	2520	-0-	-84	-0-	2230	3	290	9	N	264	179	1			244
01	2635 N	2564	-0-	-71	-0-	2261	3	303	9	N	275	355	1			164

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263751 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 7951 - 12636

08	7006 X	6676	-0-	-330	-0-	191	1	5271	3	Y	1102	1082	0			69
						2	4	1212	9							
09	7170 X	6589	-0-	-581	-0-	203	1	5343	3	Y	947	970	0			46
						1	4	1042	9							
10	7409 X	7207	-0-	-202	-0-	262	1	5937	3	Y	913	898	0			61
						4	4	1004	9							
11	7170 X	6500	-0-	-670	-0-	253	1	5281	3	Y	856	838	0	22	1	57
						24	4	942	9							
12	6975 X	6094	-0-	-881	-0-	232	1	4930	3	Y	797	808	0			46
						55	4	877	9							
01	7192 X	6353	-0-	-839	-0-	253	1	5058	3	Y	947	909	0	32	1	52
						1042	9									

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263866 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 8381 - 13100

08	5332 X	2805	-0-	-2527	-0-	98	1	1821	3	Y	805	829	0			32
						886	9									
09	4530 X	3576	-0-	-954	-0-	143	1	2598	3	Y	759	741	0			50
						835	9									
10	4681 X	4320	-0-	-361	-0-	170	1	3296	3	Y	775	779	0	5	8	41
						1	4	853	9							
11	4530 X	4430	-0-	-100	-0-	155	1	3401	3	Y	794	786	0			49
						1	4	873	9							
12	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	167	1	3703	3	Y	825	842	0			32
						1	4	908	9							
*01	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	175	1	3344	3	Y	845	777	0	47	1	53
						2	4	930	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 12H RRCID -> 263867 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8630 - 13306

08	12400 X	9821	-0-	-2579	-0-	51	1	8241	3	Y	1389	1369	0			103
						1	4	1528	9							
09	12330 X	9418	-0-	-2912	-0-	51	1	8081	3	Y	1168	1124	0			147
						1	4	1285	9							
10	12741 X	9818	-0-	-2923	-0-	59	1	8572	3	Y	1079	1142	0			84
						1187	9									
11	12330 X	9794	-0-	-2536	-0-	43	1	8346	3	Y	1275	1195	0			164
						2	4	1403	9							
12	12028 X	8378	-0-	-3650	-0-	46	1	7051	3	Y	1162	1216	0			110
						3	4	1278	9							
01	9827 X	8848	-0-	-979	-0-	51	1	7640	3	Y	1051	1094	0			67
						1	4	1156	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263869 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8115 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	3690	-0-	-340	-0-	283	1	2553	3	Y	776	773	0			170
							854	9									
09	3900	X	3355	-0-	-545	-0-	274	1	2333	3	Y	680	667	0			183
							748	9									
10	3720	X	3397	-0-	-323	-0-	285	1	2392	3	Y	651	664	0			170
							4	4	716	9							
11	3600	X	3454	-0-	-146	-0-	249	1	2381	3	Y	749	778	0			141
							824	9									
12	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	360	1	2609	3	Y	679	658	0			162
							747	9									
*01	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	353	1	2758	3	Y	714	726	0			150
							785	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 263870 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8209 - 13074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8215	X	7226	-0-	-989	-0-	199	1	5466	3	Y	1417	1389	0			88
							2	4	1559	9							
09	7950	X	6533	-0-	-1417	-0-	181	1	4765	3	Y	1442	1460	0			70
							1	4	1586	9							
10	8215	X	5294	-0-	-2921	-0-	162	1	3666	3	Y	1330	1312	0			88
							3	4	1463	9							
11	7920	X	4958	-0-	-2962	-0-	156	1	3251	3	Y	1396	1359	0	33	1	92
							15	4	1536	9							
12	7223	X	5992	-0-	-1231	-0-	209	1	4421	3	Y	1194	1218	0			68
							49	4	1313	9							
01	6665	X	4908	-0-	-1757	-0-	174	1	3465	3	Y	1154	1111	0	47	1	64
							1269	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
08	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	270	1	7477	3	Y	1168	1148	0			73
							3	4	1285	9							
09	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	271	1	7154	3	Y	999	1024	0			48
							2	4	1099	9							
10	8494	X	8435	-0-	-59	-0-	311	1	7055	3	Y	967	951	0			64
							5	4	1064	9							
11	8220	X	7269	-0-	-951	-0-	285	1	5947	3	Y	918	897	0	24	1	61
							27	4	1010	9							
12	8494	X	8462	-0-	-32	-0-	326	1	6921	3	Y	1035	1037	0			59
							76	4	1139	9							
01	8959	X	7552	-0-	-1407	-0-	309	1	6165	3	Y	980	944	0	41	1	54
							1078	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
08	8277	X	7832	-0-	-445	-0-	220	1	6047	3	Y	1421	1397	0			88
							2	4	1563	9							
09	9095	X	9095	-0-	-0-	-0-	284	1	7456	3	Y	1230	1259	0			59
							2	4	1353	9							
10	8401	X	7812	-0-	-589	-0-	275	1	6239	3	Y	1176	1157	0			78
							4	4	1294	9							
11	8130	X	6649	-0-	-1481	-0-	252	1	5242	3	Y	1029	1010	0	29	1	68
							23	4	1132	9							
12	9393	X	9021	-0-	-372	-0-	345	1	7309	3	Y	1169	1170	0			67
							81	4	1286	9							
01	9393	X	9077	-0-	-316	-0-	371	1	7418	3	Y	1170	1126	0	46	1	65
							1	4	1287	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEINHORN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 263873 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 9169 - 14508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9641	X	8714	-0-	-927	-0-	123	1	7560	3	Y	922	950	1			46
							17	4	1014	9							
09	9330	X	8746	-0-	-584	-0-	156	1	7472	3	Y	984	978	1			52
							36	4	1082	9							
10	9145	X	8470	-0-	-675	-0-	154	1	7220	3	Y	988	971	1			69
							9	4	1087	9							
11	8430	X	7685	-0-	-745	-0-	145	1	6530	3	Y	908	928	1			49
							11	4	999	9							
12	9052	X	8458	-0-	-594	-0-	168	1	7258	3	Y	930	912	1			67
							9	4	1023	9							
*01	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	169	1	7340	3	Y	980	977	1			70
							16	4	1078	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 263874 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8485 - 13824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8711	X	8128	-0-	-583	-0-	119	1	7287	3	Y	641	663	1			32
							17	4	705	9							
09	8280	X	7949	-0-	-331	-0-	147	1	6973	3	Y	724	718	1			38
							33	4	796	9							
10	8122	X	7813	-0-	-309	-0-	144	1	6773	3	Y	806	787	1			57
							9	4	887	9							
11	7860	X	7447	-0-	-413	-0-	144	1	6487	3	Y	733	750	1			40
							10	4	806	9							
12	8215	X	7129	-0-	-1086	-0-	144	1	6234	3	Y	675	667	1			48
							8	4	743	9							
01	7688	X	7624	-0-	-64	-0-	154	1	6689	3	Y	696	694	1			50
							15	4	766	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
08	13020	X	10061	-0-	-2959	-0-	152	1	9307	3	Y	528	540	1			26
							21	4	581	9							
09	12600	X	9901	-0-	-2699	-0-	188	1	8985	3	Y	623	616	1			33
							43	4	685	9							
10	12462	X	9780	-0-	-2682	-0-	189	1	8863	3	Y	652	639	1			46
							11	4	717	9							
11	10980	X	9521	-0-	-1459	-0-	193	1	8675	3	Y	581	596	1			31
							14	4	639	9							
12	10385	X	8503	-0-	-1882	-0-	177	1	7656	3	Y	600	588	1			43
							10	4	660	9							
01	10230	X	8618	-0-	-1612	-0-	180	1	7835	3	Y	533	538	1			38
							17	4	586	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
08	10633	X	7656	-0-	-2977	-0-	19	1	6786	3	Y	774	778	0			22
							851	9									
09	7920	X	7170	-0-	-750	-0-	17	1	6321	3	Y	755	755	0			22
							1	4	831	9							
10	8184	X	7212	-0-	-972	-0-	17	1	6342	3	Y	775	778	0			19
							853	9									
11	7440	X	6287	-0-	-1153	-0-	17	1	5391	3	Y	798	785	0			32
							1	4	878	9							
12	7688	X	6207	-0-	-1481	-0-	21	1	5396	3	Y	717	735	0			14
							1	4	789	9							
*01	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	27	1	6708	3	Y	763	766	0			11
							1	4	839	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 263881 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8288 - 13245

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10571 X	8684	-0-	-1887	-0-	20	1	7326	3	Y	1216	1222	0			34
						1338	9									
09	10230 X	9557	-0-	-673	-0-	22	1	8215	3	Y	1199	1198	0			35
						1	4	1319	9							
10	9982 X	9062	-0-	-920	-0-	20	1	7660	3	Y	1256	1260	0			31
						1382	9									
11	9004 X	9004	-0-	-0-	-0-	24	1	7579	3	Y	1273	1253	0			51
						1	4	1400	9							
12	15122 X	15122	-0-	-0-	-0-	53	1	13818	3	Y	1136	1165	0			22
						1	4	1250	9							
01	9889 X	5841	-0-	-4048	-0-	18	1	4509	3	Y	1194	1199	0			17
						1	4	1313	9							

TOVAR WEST-LLOYD 63 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263892 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6548 - 10397

08	3379 X	2472	-0-	-907	-0-	7	1	2330	3	Y	123	83	1			187
						135	9									
09	3600 X	280	-0-	-3320	-0-	1	1	150	3	Y	117	97	1			207
						129	9									
10	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	1	105	1			103
11	3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	-0-	47	1			56
*12	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-	50	1			6
01	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					6

TOVAR WEST-LLOYD 79 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263904 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 6577 - 11065

08	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1139	3	167	9	N	152	158	1			176
09	1530 N	1064	-0-	-466	-0-	909	3	155	9	N	141	173	1			144
10	1395 N	1223	-0-	-172	-0-	1073	3	150	9	N	136					280
11	1260 N	1151	-0-	-109	-0-	1004	3	147	9	N	134	180	1			234
12	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1067	3	160	9	N	145	171	1			208
*01	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1318	3	213	9	N	194	182	1			220

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 13H RRCID -> 264008 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8709 - 13443

08	8277 X	7622	-0-	-655	-0-	27	1	6450	3	Y	1041	1035	1	2	8	41
						1145	9									
09	8010 X	7396	-0-	-614	-0-	31	1	6256	3	Y	1008	996	1	2	8	51
						1109	9									
10	8187 X	8187	-0-	-0-	-0-	37	1	6838	3	Y	1193	1192	1	5	8	47
						1312	9									
11	7675 X	7675	-0-	-0-	-0-	29	1	6148	3	Y	1362	1342	1	6	8	61
						1498	9									
12	8131 X	8131	-0-	-0-	-0-	35	1	6712	3	Y	1258	1254	1	9	8	56
						1384	9									
01	8184 X	7474	-0-	-710	-0-	29	1	6155	3	Y	1173	1165	1	17	8	47
						1290	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 14H RRCID -> 264009 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7911 - 12900

08	6386 X	6127	-0-	-259	-0-	21	1	5192	3	Y	831	836	1			33
						914	9									
09	6930 X	5962	-0-	-968	-0-	25	1	5080	3	Y	779	772	1			40
						857	9									
10	7161 X	5969	-0-	-1192	-0-	27	1	5082	3	Y	782	789	1	2	8	31
						860	9									
11	6930 X	5268	-0-	-1662	-0-	22	1	4652	3	Y	540	547	1			24
						594	9									
12	6975 X	5761	-0-	-1214	-0-	25	1	4892	3	Y	767	757	1			34
						844	9									
01	6169 X	4944	-0-	-1225	-0-	18	1	3889	3	Y	943	939	1			38
						1037	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
08	19437	X	13783	-0-	-5654	-0-	49	1	11908	3	Y	1660	1654	1			66
							1826	9									
09	18810	X	12910	-0-	-5900	-0-	55	1	11143	3	Y	1556	1543	1			79
							1712	9									
10	16058	X	13716	-0-	-2342	-0-	63	1	11774	3	Y	1708	1720	1			67
							1879	9									
11	14640	X	14480	-0-	-160	-0-	56	1	11748	3	Y	2433	2391	1			109
							2676	9									
12	14380	X	14380	-0-	-0-	-0-	62	1	11944	3	Y	2158	2171	1			96
							2374	9									
01	13485	X	10945	-0-	-2540	-0-	43	1	9032	3	Y	1700	1727	1			69
							1870	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
08	7967	X	7624	-0-	-343	-0-	28	1	6705	3	Y	810	808	1			32
							891	9									
09	7320	X	6795	-0-	-525	-0-	30	1	5959	3	Y	733	728	1			37
							806	9									
10	7657	X	7375	-0-	-282	-0-	35	1	6471	3	Y	790	796	1			31
							869	9									
11	7410	X	6915	-0-	-495	-0-	30	1	6249	3	Y	578	583	1			26
							636	9									
12	7657	X	7139	-0-	-518	-0-	34	1	6490	3	Y	559	560	1			25
							615	9									
01	7626	X	7081	-0-	-545	-0-	29	1	6087	3	Y	877	866	1			36
							965	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
08	12400	X	9394	-0-	-3006	-0-	35	1	8478	3	Y	801	798	1			32
							881	9									
09	10860	X	9893	-0-	-967	-0-	45	1	9142	3	Y	642	641	1			33
							706	9									
10	10540	X	8627	-0-	-1913	-0-	42	1	7870	3	Y	650	657	1			26
							715	9									
11	10200	X	8291	-0-	-1909	-0-	38	1	7882	3	Y	337	348	1			15
							371	9									
12	10230	X	9486	-0-	-744	-0-	45	1	8796	3	Y	586	575	1			26
							645	9									
01	10230	X	9389	-0-	-841	-0-	42	1	8839	3	Y	462	469	1			19
							508	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
08	15717	X	5628	-0-	-10089	-0-	43	1	4292	3	Y	1175	1178	0			35
							1293	9									
09	15210	X	5649	-0-	-9561	-0-	45	1	4107	3	Y	1361	1360	0			36
							1497	9									
10	15717	X	5112	-0-	-10605	-0-	46	1	3541	3	Y	1386	1367	0			55
							1525	9									
11	11460	X	3879	-0-	-7581	-0-	36	1	2520	3	Y	1203	1189	0	21	8	48
							1323	9									
12	6138	X	4448	-0-	-1690	-0-	42	1	3113	3	Y	1175	1186	0			37
							1293	9									
01	5828	X	4035	-0-	-1793	-0-	38	1	2899	3	Y	998	997	0			38
							1098	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
08	12927	X	11559	-0-	-1368	-0-	169	1	10420	3	Y	860	890	1			43
							24	4	946	9							
09	12120	X	11504	-0-	-616	-0-	212	1	10166	3	Y	979	970	1			52
							49	4	1077	9							
10	11687	X	10890	-0-	-797	-0-	209	1	9835	3	Y	758	757	1			53
							12	4	834	9							
11	11190	X	10701	-0-	-489	-0-	210	1	9420	3	Y	960	961	1			52
							15	4	1056	9							
12	11873	X	10788	-0-	-1085	-0-	220	1	9524	3	Y	938	923	1			67
							12	4	1032	9							
01	11222	X	9700	-0-	-1522	-0-	198	1	8579	3	Y	822	830	1			59
							19	4	904	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
08	8184	X	8108	-0-	-76	-0-	32	1	7093	3	Y	894	912	1			149
							983	9									
09	7920	X	7580	-0-	-340	-0-	31	1	6761	3	Y	716	776	1			89
							788	9									
10	9672	X	7881	-0-	-1791	-0-	26	1	6890	3	Y	877	819	1			147
							965	9									
11	9360	X	6102	-0-	-3258	-0-	24	1	5319	3	Y	690	703	1			134
							759	9									
12	9672	X	6210	-0-	-3462	-0-	31	1	5273	3	Y	824	864	1			94
							906	9									
01	7595	X	6247	-0-	-1348	-0-	39	1	5347	3	Y	783	754	1			123
							861	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
08	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	29	1	1787	3	Y	794	667	1			276
							873	9									
09	2790	X	2470	-0-	-320	-0-	24	1	1668	3	Y	707	642	1			341
							778	9									
10	2883	X	2619	-0-	-264	-0-	69	1	1695	3	Y	777	815	1			303
							855	9									
11	2790	X	2435	-0-	-355	-0-	55	1	1556	3	Y	749	517	1			535
							824	9									
12	2697	X	2090	-0-	-607	-0-	58	1	1276	3	Y	687	888	1			334
							756	9									
*01	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	142	1	1713	3	Y	1015	899	1			450
							1117	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
08	17236	X	15213	-0-	-2023	-0-	39	1	13769	3	Y	1276	1299	0			22
							1	4	1404	9							
09	19337	X	19337	-0-	-0-	-0-	43	1	17433	3	Y	1691	1670	0			43
							1	4	1860	9							
10	17095	X	17095	-0-	-0-	-0-	39	1	15522	3	Y	1394	1400	0			37
							1	4	1533	9							
11	17113	X	17113	-0-	-0-	-0-	39	1	15502	3	Y	1423	1417	0			43
							7	4	1565	9							
12	17937	X	17937	-0-	-0-	-0-	41	1	16252	3	Y	1489	1487	0			45
							6	4	1638	9							
01	19995	X	17572	-0-	-2423	-0-	39	1	15944	3	Y	1439	1449	0			35
							6	4	1583	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
08	14446	X	12955	-0-	-1491	-0-	52	1	11406	3	Y	1268	1265	0			42
							102	4	1395	9							
09	13500	X	12027	-0-	-1473	-0-	59	1	10855	3	Y	1012	1012	0			42
							1113	9									
10	14098	X	14098	-0-	-0-	-0-	66	1	12591	3	Y	1310	1269	0			83
							1441	9									
11	13911	X	13911	-0-	-0-	-0-	61	1	12471	3	Y	1254	1276	0			61
							1379	9									
12	13702	X	12320	-0-	-1382	-0-	67	1	10778	3	Y	1341	1330	0			72
							1475	9									
01	13361	X	13044	-0-	-317	-0-	59	1	11531	3	Y	1321	1343	0			50
							1	4	1453	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 264038 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7117 - 11191

08	7161	X	6534	-0-	-627	-0-	26	1	5798	3	Y	645	618	1			107
							710	9									
09	7020	X	5774	-0-	-1246	-0-	23	1	5065	3	Y	624	654	1			77
							686	9									
10	7254	X	5216	-0-	-2038	-0-	17	1	4465	3	Y	667	632	1			112
							734	9									
11	7020	X	5132	-0-	-1888	-0-	20	1	4446	3	Y	605	599	1			118
							666	9									
12	6541	X	5451	-0-	-1090	-0-	28	1	4786	3	Y	579	631	1			66
							637	9									
01	6541	X	5934	-0-	-607	-0-	38	1	5130	3	Y	696	653	1			109
							766	9									

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264039 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 7292 - 12057

08	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	321	1	1385	3	Y	18	13	1	3	8	2
							20	9									
09	1470	N	1073	-0-	-397	-0-	205	1	858	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
10	1612	N	1383	-0-	-229	-0-	226	1	1143	3	Y	13	10	1	4	8	2
							14	9									
11	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	267	1	1825	3	Y	4	3	1	2	8	1
							4	9									
12	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	235	1	1721	3	Y	-0-	1	1			-0-
*01	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	233	1	1991	3	Y	1	1	8			-0-
							13	4	1	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264097 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8705 - 13077

08	7192	X	5623	-0-	-1569	-0-	49	1	5119	3	Y	414	403	1			70
							455	9									
09	6960	X	5579	-0-	-1381	-0-	54	1	5088	3	Y	397	392	1			75
							437	9									
10	7192	X	5449	-0-	-1743	-0-	54	1	5014	3	Y	346	332	1			89
							381	9									
11	6750	X	4801	-0-	-1949	-0-	49	1	4342	3	Y	373	347	1			115
							410	9									
12	5766	X	4344	-0-	-1422	-0-	35	1	3882	3	Y	388	405	1			98
							427	9									
01	5766	X	4543	-0-	-1223	-0-	48	1	4121	3	Y	340	355	1			83
							374	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
08	3410 X	3163	-0-	-247	-0-	2992	3	171	9	N	155	139	1			199
09	3300 X	2964	-0-	-336	-0-	2826	3	138	9	N	125	180	1			144
10	3410 X	3168	-0-	-242	-0-	2988	3	180	9	N	164	183	1			125
11	3150 X	2924	-0-	-226	-0-	2769	3	155	9	N	141	169	1			97
12	3193 X	3034	-0-	-159	-0-	2846	3	188	9	N	171	161	1			107
01	3162 X	2892	-0-	-270	-0-	2737	3	155	9	N	141					248

CAGE WELL #: 7TV RRCID -> 264106 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 6050 - 10684

08	3813 X	3300	-0-	-513	-0-	3110	3	190	9	N	173	157	1			193
09	3360 X	2763	-0-	-597	-0-	2611	3	152	9	N	138	172	1			159
10	3472 X	2925	-0-	-547	-0-	2752	3	173	9	N	157	178	1			138
11	3180 X	2844	-0-	-336	-0-	2635	3	209	9	N	190	171	1			157
12	3286 X	2739	-0-	-547	-0-	2511	3	228	9	N	207	176	1			188
01	3286 X	2838	-0-	-448	-0-	2642	3	196	9	N	178	179	1			187

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264114 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 9082 - 15124

08	9114 X	8482	-0-	-632	-0-	214	1	7693	3	Y	523	515	0			33
						575	9									
09	8820 X	8430	-0-	-390	-0-	200	1	7603	3	Y	541	523	0			51
						32	4	595	9							
10	8835 X	8106	-0-	-729	-0-	70	1	7487	3	Y	499	513	0			37
						549	9									
11	8490 X	5541	-0-	-2949	-0-	55	1	4961	3	Y	477	486	0			28
						525	9									
12	8711 X	5705	-0-	-3006	-0-	164	1	5022	3	Y	472	456	0			44
						519	9									
01	8711 X	6860	-0-	-1851	-0-	216	1	6139	3	Y	459	467	0			36
						505	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 4HR RRCID -> 264116 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7785 - 12194

08	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	106	1	3929	3	Y	847	843	0			89
						5	4	932	9							
09	4560 X	4417	-0-	-143	-0-	91	1	3558	3	Y	693	723	0			59
						6	4	762	9							
10	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	108	1	3839	3	Y	798	802	0			55
						3	4	878	9							
11	4560 X	4278	-0-	-282	-0-	94	1	3318	3	Y	785	765	0			75
						2	4	864	9							
12	4712 X	4434	-0-	-278	-0-	102	1	3609	3	Y	655	658	0			72
						2	4	721	9							
*01	6834 X	6834	-0-	-0-	-0-	129	1	5922	3	Y	708	715	0			65
						4	4	779	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264117 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 8040 - 12456

08	5518 X	4850	-0-	-668	-0-	109	1	4045	3	Y	628	632	0			66
						5	4	691	9							
09	5340 X	4669	-0-	-671	-0-	99	1	3864	3	Y	636	648	0			54
						6	4	700	9							
10	5239 X	4767	-0-	-472	-0-	109	1	3880	3	Y	704	709	0			49
						4	4	774	9							
11	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	115	1	4045	3	Y	564	559	0			54
						2	4	620	9							
12	4836 X	3879	-0-	-957	-0-	86	1	3039	3	Y	684	663	0			75
						2	4	752	9							
*01	6415 X	6415	-0-	-0-	-0-	120	1	5519	3	Y	702	713	0			64
						4	4	772	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
08	6076	X	4931	-0-	-1145	-0-	102	1	3762	3	Y	966	980	0			101
							4	4	1063	9							
09	5880	X	4597	-0-	-1283	-0-	89	1	3491	3	Y	920	943	0			78
							5	4	1012	9							
10	5704	X	5020	-0-	-684	-0-	106	1	3741	3	Y	1064	1068	0			74
							3	4	1170	9							
11	5520	X	4330	-0-	-1190	-0-	85	1	3005	3	Y	1126	1093	0			107
							1	4	1239	9							
12	5611	X	5358	-0-	-253	-0-	114	1	4041	3	Y	1092	1079	0			120
							2	4	1201	9							
*01	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	101	1	4628	3	Y	1034	1059	0			95
							4	4	1137	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
08	7626	X	6323	-0-	-1303	-0-	162	1	5809	3	Y	320	319	0			20
							352	9									
09	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	190	1	7216	3	Y	450	428	0			42
							30	4	495	9							
10	11931	X	11931	-0-	-0-	-0-	107	1	11370	3	Y	413	425	0			30
							454	9									
11	19552	X	19552	-0-	-0-	-0-	212	1	18946	3	Y	358	367	0			21
							394	9									
12	11276	X	11276	-0-	-0-	-0-	341	1	10474	3	Y	419	401	0			39
							461	9									
*01	12234	X	12234	-0-	-0-	-0-	400	1	11357	3	Y	434	439	0			34
							477	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
08	13888	X	13051	-0-	-837	-0-	151	1	12370	3	Y	482	469	0			24
							530	9									
09	13380	X	12362	-0-	-1018	-0-	139	1	11601	3	Y	565	560	0			29
							622	9									
10	13826	X	12276	-0-	-1550	-0-	151	1	11734	3	Y	355	368	0			16
							391	9									
11	12840	X	11816	-0-	-1024	-0-	145	1	11264	3	Y	370	374	0			12
							407	9									
12	13268	X	12705	-0-	-563	-0-	143	1	12077	3	Y	441	431	0			22
							485	9									
*01	13081	X	13081	-0-	-0-	-0-	141	1	12524	3	Y	378	388	0			12
							416	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
08	15469	X	12504	-0-	-2965	-0-	145	1	11921	3	Y	398	392	0			20
							438	9									
09	14970	X	11765	-0-	-3205	-0-	134	1	11213	3	Y	380	381	0			19
							418	9									
10	15469	X	12398	-0-	-3071	-0-	153	1	11876	3	Y	335	339	0			15
							369	9									
11	14280	X	12793	-0-	-1487	-0-	157	1	12151	3	Y	441	441	0			15
							485	9									
12	13237	X	13229	-0-	-8	-0-	145	1	12202	3	Y	802	777	0			40
							882	9									
01	12493	X	12018	-0-	-475	-0-	127	1	11282	3	Y	554	576	0			18
							609	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
08	12865	X	12529	-0-	-336	-0-	145	1	11924	3	Y	418	412	0			21
							460	9									
09	13230	X	12318	-0-	-912	-0-	140	1	11714	3	Y	422	422	0			21
							464	9									
10	13857	X	13371	-0-	-486	-0-	165	1	12787	3	Y	381	385	0			17
							419	9									
11	13410	X	13136	-0-	-274	-0-	161	1	12498	3	Y	434	437	0			14
							477	9									
12	13857	X	12456	-0-	-1401	-0-	141	1	11850	3	Y	423	416	0			21
							465	9									
01	13361	X	12297	-0-	-1064	-0-	132	1	11728	3	Y	397	405	0			13
							437	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 264135 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 8468 - 12976

08	7316	X	5855	-0-	-1461	-0-	178	1	4891	3	Y	713	706	0			44
							2	4	784	9							
09	7080	X	4349	-0-	-2731	-0-	111	1	2946	3	Y	1174	1161	0			57
							1	4	1291	9							
10	7316	X	3445	-0-	-3871	-0-	92	1	2083	3	Y	1154	1134	0			77
							1	4	1269	9							
11	6180	X	5421	-0-	-759	-0-	200	1	4151	3	Y	956	942	0	28	1	63
							18	4	1052	9							
12	6324	X	5764	-0-	-560	-0-	207	1	4384	3	Y	1023	1027	0			59
							48	4	1125	9							
01	5859	X	4848	-0-	-1011	-0-	204	1	4074	3	Y	518	507	0	41	1	29
							570	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264136 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8301 - 12924

08	6913	X	5838	-0-	-1075	-0-	192	1	5277	3	Y	334	347	0			21
							2	4	367	9							
09	6690	X	5551	-0-	-1139	-0-	196	1	5145	3	Y	190	202	0			9
							1	4	209	9							
10	6913	X	5756	-0-	-1157	-0-	225	1	5119	3	Y	372	356	0			25
							3	4	409	9							
11	6360	X	6234	-0-	-126	-0-	245	1	5107	3	Y	781	745	0	9	1	52
							23	4	859	9							
12	6107	X	5286	-0-	-821	-0-	191	1	4048	3	Y	911	911	0			52
							45	4	1002	9							
01	5828	X	5640	-0-	-188	-0-	215	1	4282	3	Y	1039	997	0	36	1	58
							1143	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264138 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8496 - 13586

08	9052	X	6305	-0-	-2747	-0-	157	1	5641	3	Y	461	453	0			29
							507	9									
09	7320	X	6487	-0-	-833	-0-	151	1	5756	3	Y	505	486	0			48
							24	4	556	9							
10	6820	X	6622	-0-	-198	-0-	57	1	6089	3	Y	433	449	0			32
							476	9									
11	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	67	1	6003	3	Y	383	392	0			23
							421	9									
12	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	233	1	7157	3	Y	326	319	0			30
							359	9									
*01	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	283	1	8033	3	Y	327	331	0			26
							360	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
08	18569 X	16791	-0-	-1778	-0-	30	1	16016	3	Y	677	685	0			26
						745	9									
09	17970 X	15119	-0-	-2851	-0-	31	1	14360	3	Y	629	616	0			39
						36	4	692	9							
10	18569 X	15399	-0-	-3170	-0-	34	1	14621	3	Y	676	696	0			19
						744	9									
11	16770 X	14726	-0-	-2044	-0-	50	1	13842	3	Y	758	752	0			25
						834	9									
12	17050 X	15413	-0-	-1637	-0-	39	1	14494	3	Y	800	782	0			43
						880	9									
01	15934 X	15347	-0-	-587	-0-	39	1	14418	3	Y	808	812	0			39
						1	4	889	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264177 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9495 - 13266

08	11811 X	10174	-0-	-1637	-0-	19	1	9773	3	Y	347	351	0			13
						382	9									
09	11568 X	11568	-0-	-0-	-0-	24	1	10890	3	Y	570	548	0			35
						27	4	627	9							
10	10850 X	10054	-0-	-796	-0-	22	1	9552	3	Y	436	459	0			12
						480	9									
11	10500 X	9639	-0-	-861	-0-	33	1	9176	3	Y	391	378	0	12	8	13
						430	9									
12	11966 X	7990	-0-	-3976	-0-	20	1	7603	3	Y	334	329	0			18
						367	9									
01	11966 X	9855	-0-	-2111	-0-	25	1	9403	3	Y	387	368	0	19	8	18
						1	4	426	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264178 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7703 - 12566

08	11532 X	8177	-0-	-3355	-0-	236	1	6499	3	Y	1309	1300	0			81
						2	4	1440	9							
09	9450 X	8415	-0-	-1035	-0-	246	1	6459	3	Y	1553	1559	0			75
						2	4	1708	9							
10	9300 X	8420	-0-	-880	-0-	284	1	6425	3	Y	1552	1524	0			103
						4	4	1707	9							
11	8245 X	8245	-0-	-0-	-0-	298	1	6230	3	Y	1535	1498	0	38	1	102
						28	4	1689	9							
12	8813 X	8813	-0-	-0-	-0-	325	1	6870	3	Y	1402	1424	0			80
						76	4	1542	9							
*01	8796 X	8796	-0-	-0-	-0-	343	1	6851	3	Y	1455	1398	0	56	1	81
						1	4	1601	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 264179 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8846 - 13712

08	4216 X	3297	-0-	-919	-0-	261	1	2149	3	Y	806	821	0			78
						887	9									
09	3840 X	2689	-0-	-1151	-0-	214	1	1835	3	Y	582	572	0			88
						640	9									
10	3875 X	3347	-0-	-528	-0-	270	1	2243	3	Y	758	716	0			130
						834	9									
11	3600 X	2571	-0-	-1029	-0-	197	1	1700	3	Y	613	623	0			120
						674	9									
12	3720 X	2203	-0-	-1517	-0-	188	1	1386	3	Y	569	590	0			99
						3	4	626	9							
01	3348 X	2959	-0-	-389	-0-	228	1	2004	3	Y	661	658	0			102
						727	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
08	15252	X	12898	-0-	-2354	-0-	187	1	11479	3	Y	1095	1129	1			54
							27	4	1205	9							
09	12990	X	12531	-0-	-459	-0-	229	1	10950	3	Y	1182	1171	1	2	8	63
							52	4	1300	9							
10	13330	X	11854	-0-	-1476	-0-	221	1	10353	3	Y	1152	1120	1	15	8	80
							13	4	1267	9							
11	12900	X	11704	-0-	-1196	-0-	226	1	10171	3	Y	1174	1187	1	4	8	63
							16	4	1291	9							
12	13330	X	11854	-0-	-1476	-0-	241	1	10436	3	Y	1058	1040	1	6	8	75
							13	4	1164	9							
01	12958	X	11554	-0-	-1404	-0-	233	1	10164	3	Y	1032	1024	1	10	8	73
							22	4	1135	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264298 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9515 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16492	X	14386	-0-	-2106	-0-	14	1	13669	3	Y	639	593	0	40	1	37
							703	9									
09	15960	X	14786	-0-	-1174	-0-	14	1	13998	3	Y	700	713	0			24
							4	4	770	9							
10	16089	X	13083	-0-	-3006	-0-	14	1	12177	3	Y	811	794	0	9	1	32
							892	9									
11	15570	X	14633	-0-	-937	-0-	17	1	13774	3	Y	765	769	0			28
							842	9									
12	16058	X	11918	-0-	-4140	-0-	14	1	11072	3	Y	752	766	0			14
							5	4	827	9							
01	15283	X	10385	-0-	-4898	-0-	12	1	9594	3	Y	705	696	0			23
							3	4	776	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 264299 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8850 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6789	X	5685	-0-	-1104	-0-	346	1	4946	3	Y	357	359	0			46
							393	9									
09	6570	X	5972	-0-	-598	-0-	330	1	5090	3	Y	502	502	0			46
							552	9									
10	6789	X	5020	-0-	-1769	-0-	344	1	4086	3	Y	536	532	0	5	8	45
							590	9									
11	6510	X	4916	-0-	-1594	-0-	358	1	4055	3	Y	457	447	0			55
							503	9									
12	6324	X	4065	-0-	-2259	-0-	305	1	3284	3	Y	433	439	0	5	8	44
							476	9									
01	6169	X	4650	-0-	-1519	-0-	380	1	3747	3	Y	475	454	0	16	8	49
							523	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264300 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7188 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18693	X	5195	-0-	-13498	-0-	37	1	3719	3	Y	1308	1315	0			39
							1439	9									
09	18090	X	5328	-0-	-12762	-0-	42	1	3779	3	Y	1370	1373	0			36
							1507	9									
10	18693	X	6464	-0-	-12229	-0-	63	1	4854	3	Y	1405	1385	0			56
							1	4	1546	9							
11	13590	X	5183	-0-	-8407	-0-	54	1	3817	3	Y	1193	1201	0			48
							1312	9									
12	6231	X	5021	-0-	-1210	-0-	47	1	3523	3	Y	1319	1326	0			41
							1451	9									
01	6479	X	4403	-0-	-2076	-0-	41	1	3064	3	Y	1180	1176	0			45
							1298	9									

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
08	4154	X	3591	-0-	-563	-0-	296	1	2440	3	Y	777	785	0	9	8	74
							855	9									
09	2850	X	2785	-0-	-65	-0-	236	1	2028	3	Y	474	476	0			72
							521	9									
10	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	279	1	2323	3	Y	670	626	0	1	8	115
							737	9									
11	3480	X	3172	-0-	-308	-0-	268	1	2318	3	Y	533	542	0	3	8	103
							586	9									
12	3596	X	2553	-0-	-1043	-0-	245	1	1801	3	Y	457	481	0			79
							4	4	503	9							
01	3596	X	2785	-0-	-811	-0-	223	1	1960	3	Y	547	536	0	7	8	83
							602	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264329 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8555 - 13779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17453	X	12943	-0-	-4510	-0-	36	1	11240	3	Y	1511	1507	0			13
							5	4	1662	9							
09	16890	X	11956	-0-	-4934	-0-	38	1	10441	3	Y	1342	1344	0			11
							1	4	1476	9							
10	17453	X	11694	-0-	-5759	-0-	41	1	10014	3	Y	1477	1468	0			20
							14	4	1625	9							
11	16440	X	10787	-0-	-5653	-0-	37	1	9303	3	Y	1309	1307	0			22
							7	4	1440	9							
12	13485	X	10845	-0-	-2640	-0-	58	1	9304	3	Y	1346	1352	0			16
							2	4	1481	9							
01	12958	X	10675	-0-	-2283	-0-	65	1	9299	3	Y	1191	1131	0	54	8	22
							1	4	1310	9							

FOGMT WELL #: 7SP RRCID -> 264426 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6875 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7192	X	2558	-0-	-4634	-0-	45	1	1987	3	Y	478	486	0			15
							526	9									
09	6960	X	4616	-0-	-2344	-0-	121	1	4297	3	Y	180	188	0			7
							198	9									
10	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	168	1	5437	3	Y	957	892	0	20	8	52
							1053	9									
11	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	170	1	5478	3	Y	605	632	0	8	8	17
							666	9									
12	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	174	1	5574	3	Y	683	666	0	5	8	29
							3	4	751	9							
01	6665	X	4577	-0-	-2088	-0-	145	1	3692	3	Y	672	663	0	13	8	25
							1	4	739	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264608 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 9065 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7223	X	7158	-0-	-65	-0-	428	1	6145	3	Y	532	511	0			69
							585	9									
09	7290	X	6647	-0-	-643	-0-	371	1	5722	3	Y	504	527	0			46
							554	9									
10	7533	X	6017	-0-	-1516	-0-	427	1	5062	3	Y	480	485	0			41
							528	9									
11	7290	X	3267	-0-	-4023	-0-	227	1	2559	3	Y	437	423	0	3	8	52
							481	9									
12	7161	X	6249	-0-	-912	-0-	487	1	5247	3	Y	468	472	0			48
							515	9									
01	7161	X	5327	-0-	-1834	-0-	449	1	4425	3	Y	412	416	0			44
							453	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
08	6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	55	1	5731	3	Y	249	255	1			42
						274	9									
09	6060 X	5722	-0-	-338	-0-	57	1	5322	3	Y	312	295	1			59
						343	9									
10	6262 X	5440	-0-	-822	-0-	54	1	5078	3	Y	280	267	1			72
						308	9									
11	6060 X	4743	-0-	-1317	-0-	49	1	4377	3	Y	288	271	1			89
						317	9									
12	6045 X	4615	-0-	-1430	-0-	39	1	4226	3	Y	318	327	1			80
						350	9									
01	6045 X	5401	-0-	-644	-0-	58	1	5032	3	Y	283	294	1			69
						311	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 264802 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8670 - 13842

08	4061 X	4033	-0-	-28	-0-	337	1	2791	3	Y	823	835	0			80
						905	9									
09	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	330	1	2843	3	Y	661	641	0			100
						727	9									
10	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	354	1	2945	3	Y	834	791	0			143
						917	9									
11	3900 X	3381	-0-	-519	-0-	261	1	2256	3	Y	785	775	0			153
						864	9									
12	4030 X	2597	-0-	-1433	-0-	212	1	1562	3	Y	745	768	0			130
						3	4	820	9							
01	4216 X	2848	-0-	-1368	-0-	196	1	1713	3	Y	854	852	0			132
						939	9									

TOVAR WEST-LLOYD 75 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264810 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 5431 PERF. 5725 - 9580

08	4650 X	4305	-0-	-345	-0-	4186	3	119	9	N	108					198
09	4440 X	3953	-0-	-487	-0-	3834	3	119	9	N	108	178	1			128
10	4588 X	4302	-0-	-286	-0-	4163	3	139	9	N	126					254
11	4440 X	3728	-0-	-712	-0-	3611	3	117	9	N	106	174	1			186
12	4464 X	4083	-0-	-381	-0-	3949	3	134	9	N	122	170	1			138
01	4309 X	4116	-0-	-193	-0-	3993	3	123	9	N	112					250

TOVAR WEST-LLOYD 77 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264811 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6080 - 9903

08	4588 X	3500	-0-	-1088	-0-	3390	3	110	9	N	100					183
09	3960 X	3561	-0-	-399	-0-	3444	3	117	9	N	106	177	1			112
10	4092 X	3818	-0-	-274	-0-	3707	3	111	9	N	101					213
11	3870 X	3767	-0-	-103	-0-	3656	3	111	9	N	101	170	1			144
12	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	4010	3	134	9	N	122					266
01	3813 X	1917	-0-	-1896	-0-	1782	3	135	9	N	123	172	1			217

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264834 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8658 - 13633

08	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					95
09	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	-0-					95
10	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	40	1	2101	3	Y	804	801	0			98
						1	4	884	9							
11	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	67	1	1434	3	Y	873	939	0			32
						960	9									
12	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	77	1	1353	3	Y	990	977	0			45
						2	4	1089	9							
01	3038 X	2372	-0-	-666	-0-	64	1	1131	3	Y	1069	1043	0			71
						1	4	1176	9							

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
08	4030 X	1898	-0-	-2132	-0-	110	1	1587	3	Y	183	189	0			24
						201	9									
09	3900 X	2173	-0-	-1727	-0-	122	1	1878	3	Y	157	167	0			14
						173	9									
10	4030 X	3276	-0-	-754	-0-	232	1	2754	3	Y	264	256	0			22
						290	9									
11	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	223	1	2528	3	Y	298	284	0			36
						328	9									
12	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	272	1	2920	3	Y	277	284	0			29
						305	9									
*01	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	283	1	2798	3	Y	403	389	0			43
						443	9									

CAGE WELL #: 4RB RRCID -> 264839 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 6090 - 9493

08	4371 X	4352	-0-	-19	-0-	3913	3	439	9	N	399	349	1			158
09	4230 X	3808	-0-	-422	-0-	3432	3	376	9	N	342	172	1			328
10	4371 X	4112	-0-	-259	-0-	3719	3	393	9	N	357	528	1			157
11	4200 X	3882	-0-	-318	-0-	3488	3	394	9	N	358	346	1			169
12	4340 X	4040	-0-	-300	-0-	3632	3	408	9	N	371	331	1			209
01	4340 X	3926	-0-	-414	-0-	3638	3	288	9	N	262	181	1			290

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264957 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8640 - 13659

08	9920 X	8410	-0-	-1510	-0-	40	1	7069	3	Y	1164	1164	0			19
						21	4	1280	9							
09	9660 X	7566	-0-	-2094	-0-	47	1	6526	3	Y	899	902	0			16
						4	4	989	9							
10	10175 X	10175	-0-	-0-	-0-	51	1	8101	3	Y	1833	1820	0			29
						7	4	2016	9							
11	9660 X	7721	-0-	-1939	-0-	44	1	6969	3	Y	637	653	0			13
						7	4	701	9							
12	9796 X	7171	-0-	-2625	-0-	41	1	6459	3	Y	602	604	0			11
						9	4	662	9							
01	10168 X	7469	-0-	-2699	-0-	41	1	6470	3	Y	861	853	0			19
						11	4	947	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264958 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8816 - 13704

08	7192 X	6102	-0-	-1090	-0-	29	1	5145	3	Y	829	830	0			13
						16	4	912	9							
09	6960 X	5413	-0-	-1547	-0-	34	1	4672	3	Y	640	642	0			11
						3	4	704	9							
10	7279 X	7279	-0-	-0-	-0-	34	1	5572	3	Y	1516	1503	0			24
						5	4	1668	9							
11	6360 X	5256	-0-	-1104	-0-	30	1	4709	3	Y	465	480	0			9
						5	4	512	9							
12	6572 X	5187	-0-	-1385	-0-	29	1	4675	3	Y	434	435	0			8
						6	4	477	9							
01	7285 X	5514	-0-	-1771	-0-	31	1	4862	3	Y	557	553	0			12
						8	4	613	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
08	7316	X	4721	-0-	-2595	-0-	24	1	4076	3	Y	554	557	0			9
							12	4	609	9							
09	7080	X	4954	-0-	-2126	-0-	32	1	4447	3	Y	429	430	0			8
							3	4	472	9							
10	6572	X	6100	-0-	-472	-0-	32	1	5127	3	Y	852	847	0			13
							4	4	937	9							
11	6360	X	4986	-0-	-1374	-0-	29	1	4613	3	Y	308	315	0			6
							5	4	339	9							
12	6355	X	5215	-0-	-1140	-0-	32	1	4990	3	Y	169	172	0			3
							7	4	186	9							
01	6107	X	5432	-0-	-675	-0-	31	1	5028	3	Y	331	327	0			7
							9	4	364	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 265121 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 9285 - 13345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7378	X	7032	-0-	-346	-0-	13	1	6767	3	Y	229	232	0			9
							252	9									
09	7140	X	5793	-0-	-1347	-0-	12	1	5503	3	Y	240	234	0			15
							14	4	264	9							
10	7161	X	6628	-0-	-533	-0-	15	1	6365	3	Y	225	234	0			6
							248	9									
11	6930	X	6082	-0-	-848	-0-	21	1	5833	3	Y	207	206	0			7
							228	9									
12	7161	X	5671	-0-	-1490	-0-	14	1	5398	3	Y	235	229	0			13
							259	9									
01	6851	X	5675	-0-	-1176	-0-	15	1	5418	3	Y	220	222	0			11
							242	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 265132 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8452 - 12842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6758	X	4944	-0-	-1814	-0-	44	1	4588	3	Y	284	295	1			48
							312	9									
09	6540	X	5194	-0-	-1346	-0-	51	1	4733	3	Y	373	351	1			70
							410	9									
10	6758	X	4212	-0-	-2546	-0-	40	1	3765	3	Y	370	345	1			95
							407	9									
11	4980	X	4813	-0-	-167	-0-	49	1	4361	3	Y	366	348	1			113
							403	9									
12	5363	X	4232	-0-	-1131	-0-	35	1	3839	3	Y	325	356	1			82
							358	9									
01	5363	X	4380	-0-	-983	-0-	46	1	3990	3	Y	313	319	1			76
							344	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265137 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8683 - 13117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6603	X	5926	-0-	-677	-0-	54	1	5546	3	Y	296	298	1			50
							326	9									
09	6360	X	4570	-0-	-1790	-0-	44	1	4151	3	Y	341	327	1			64
							375	9									
10	6572	X	6368	-0-	-204	-0-	64	1	5965	3	Y	308	293	1			79
							339	9									
11	6360	X	5963	-0-	-397	-0-	63	1	5586	3	Y	285	276	1			88
							314	9									
12	5921	X	5373	-0-	-548	-0-	46	1	5009	3	Y	289	304	1			73
							318	9									
01	6355	X	4958	-0-	-1397	-0-	53	1	4606	3	Y	272	279	1			66
							299	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
08	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	39	1	6766	3	Y	989	983	0	5	8	16
							21	4	1088	9							
09	7230	X	7212	-0-	-18	-0-	46	1	6328	3	Y	758	760	0			14
							4	4	834	9							
10	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	40	1	6377	3	Y	1520	1482	0	29	8	23
							5	4	1672	9							
11	7650	X	6399	-0-	-1251	-0-	37	1	5753	3	Y	548	522	0	39	8	10
							6	4	603	9							
12	7905	X	6401	-0-	-1504	-0-	37	1	5898	3	Y	416	417	0	1	8	8
							8	4	458	9							
01	8091	X	7003	-0-	-1088	-0-	39	1	6160	3	Y	722	650	0	66	8	14
							10	4	794	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
08	10602	X	8200	-0-	-2402	-0-	41	1	7146	3	Y	901	902	0			14
							22	4	991	9							
09	10260	X	7945	-0-	-2315	-0-	50	1	7051	3	Y	763	763	0			14
							5	4	839	9							
10	9083	X	8783	-0-	-300	-0-	45	1	7184	3	Y	1407	1399	0			22
							6	4	1548	9							
11	8130	X	7244	-0-	-886	-0-	42	1	6663	3	Y	484	496	0			10
							7	4	532	9							
12	8401	X	7317	-0-	-1084	-0-	43	1	6816	3	Y	408	410	0			8
							9	4	449	9							
01	8773	X	7501	-0-	-1272	-0-	43	1	6751	3	Y	633	627	0			14
							11	4	696	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
08	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					Y	-0-					106
09	6780	X	-0-	-0-	-6780	-0-					Y	-0-					106
10	5921	X	5593	-0-	-328	-0-	84	1	4425	3	Y	984	970	0			120
							2	4	1082	9							
11	5730	X	3587	-0-	-2143	-0-	106	1	2280	3	Y	1092	1172	0			40
							1201	9									
12	4898	X	3633	-0-	-1265	-0-	122	1	2145	3	Y	1239	1222	0			57
							3	4	1363	9							
01	5580	X	3579	-0-	-2001	-0-	113	1	1993	3	Y	1337	1306	0			88
							2	4	1471	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
08	16182	X	14022	-0-	-2160	-0-	57	1	12482	3	Y	1246	1240	0			42
							112	4	1371	9							
09	15660	X	12763	-0-	-2897	-0-	63	1	11542	3	Y	1053	1051	0			44
							1158	9									
10	15438	X	12704	-0-	-2734	-0-	60	1	11565	3	Y	981	963	0			62
							1079	9									
11	13980	X	11942	-0-	-2038	-0-	52	1	10621	3	Y	1154	1160	0			56
							1269	9									
12	14198	X	12987	-0-	-1211	-0-	71	1	11368	3	Y	1407	1388	0			75
							1548	9									
*01	13519	X	13519	-0-	-0-	-0-	60	1	11747	3	Y	1555	1572	0			58
							1	4	1711	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
08	9269	X	8676	-0-	-593	-0-	35	1	7610	3	Y	875	874	0			29
							68	4	963	9							
09	10470	X	8224	-0-	-2246	-0-	39	1	7114	3	Y	974	962	0			41
							1071	9									
10	10819	X	9311	-0-	-1508	-0-	43	1	8132	3	Y	1033	1008	0			66
							1136	9									
11	10470	X	9637	-0-	-833	-0-	41	1	8435	3	Y	1055	1070	0			51
							1161	9									
12	10044	X	9934	-0-	-110	-0-	54	1	8694	3	Y	1078	1071	0			58
							1186	9									
*01	9807	X	9807	-0-	-0-	-0-	45	1	8767	3	Y	904	928	0			34
							1	4	994	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 265386 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8472 - 13633

08	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-					Y	-0-					100
09	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					Y	-0-					100
10	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	136	1	7190	3	Y	1167	1125	0			142
							2	4	1284	9							
11	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	221	1	4740	3	Y	1251	1347	0			46
							1376	9									
12	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	242	1	4235	3	Y	1418	1399	0			65
							6	4	1560	9							
01	8618	X	6258	-0-	-2360	-0-	244	1	4325	3	Y	1531	1495	0			101
							5	4	1684	9							

STANLEY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265442 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 9365 - 14666

08	20553	X	16406	-0-	-4147	-0-	191	1	15739	3	Y	433	427	0			22
							476	9									
09	19890	X	15131	-0-	-4759	-0-	173	1	14520	3	Y	398	400	0			20
							438	9									
10	20553	X	15631	-0-	-4922	-0-	194	1	15044	3	Y	357	361	0			16
							393	9									
11	17430	X	14982	-0-	-2448	-0-	184	1	14329	3	Y	426	428	0			14
							469	9									
12	18011	X	12748	-0-	-5263	-0-	144	1	12168	3	Y	396	390	0			20
							436	9									
01	15872	X	12375	-0-	-3497	-0-	133	1	11791	3	Y	410	417	0			13
							451	9									

STANLEY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265445 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9394 - 14629

08	14229	X	13453	-0-	-776	-0-	156	1	12884	3	Y	375	366	0			19
							413	9									
09	12570	X	11918	-0-	-652	-0-	136	1	11372	3	Y	373	373	0			19
							410	9									
10	13764	X	12496	-0-	-1268	-0-	154	1	11973	3	Y	335	339	0			15
							369	9									
11	13320	X	12354	-0-	-966	-0-	152	1	11791	3	Y	374	377	0			12
							411	9									
12	13764	X	12390	-0-	-1374	-0-	141	1	11835	3	Y	376	369	0			19
							414	9									
01	12741	X	12573	-0-	-168	-0-	135	1	12017	3	Y	383	390	0			12
							421	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
08	13919 X	13012	-0-	-907	-0-	41	1	10896	3	Y	1885	1881	0			34
						1	4	2074	9							
09	13800 X	12414	-0-	-1386	-0-	36	1	10286	3	Y	1896	1896	0			34
						6	4	2086	9							
10	14353 X	12822	-0-	-1531	-0-	38	1	10857	3	Y	1752	1753	0			33
						1927	9									
11	13890 X	13013	-0-	-877	-0-	40	1	11117	3	Y	1687	1689	0			31
						1856	9									
12	14353 X	12416	-0-	-1937	-0-	44	1	10727	3	Y	1494	1494	0			31
						2	4	1643	9							
*01	13804 X	13804	-0-	-0-	-0-	47	1	11748	3	Y	1825	1820	0			36
						1	4	2008	9							

STANLEY RANCH WELL #: 15H RRCID -> 265563 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9120 - 14427

08	10664 X	-0-	-0-	-10664	-0-					Y	-0-					-0-
09	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	31	1	2601	3	Y	161	153	0			8
						177	9									
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
11	5 X	5	-0-	-0-	-0-	4	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					-0-
01	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 19H RRCID -> 265564 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8047 - 13090

08	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	10	1	2514	3	Y	230	229	0			4
						253	9									
09	2610 X	2387	-0-	-223	-0-	7	1	2152	3	Y	206	206	0			4
						1	4	227	9							
10	2635 X	1234	-0-	-1401	-0-	4	1	1092	3	Y	125	127	0			2
						138	9									
11	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	9	1	2722	3	Y	152	151	0			3
						167	9									
12	2790 X	94	-0-	-2696	-0-	74	3	20	9	Y	18	21	0			-0-
01	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-

RANCHO ENCANTADO WELL #: 5H RRCID -> 265566 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8752 - 14552

08	T. A.	12473	-0-	12473	31892	112	1	11618	3	Y	675	699	0			78
						743	9									
09	T. A.	10964	-0-	10964	42856	105	1	10254	3	Y	550	561	0			67
						605	9									
10	T. A.	11177	-0-	11177	54033	108	1	10365	3	Y	640	624	0			83
						704	9									
11	63585 X	9552	-0-	-54033	-0-	90	1	8834	3	Y	571	544	0			110
						628	9									
12	19406 X	8597	-0-	-10809	-0-	87	1	7800	3	Y	645	692	0			63
						710	9									
01	11315 X	8022	-0-	-3293	-0-	92	1	7328	3	Y	547	525	0			85
						602	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
08	24056	X	22807	-0-	-1249	-0-	265	1	21860	3	Y	620	608	0			31
							682	9									
09	23280	X	20991	-0-	-2289	-0-	240	1	20101	3	Y	591	592	0			30
							650	9									
10	24056	X	22333	-0-	-1723	-0-	275	1	21396	3	Y	602	605	0			27
							662	9									
11	23160	X	21851	-0-	-1309	-0-	269	1	20877	3	Y	641	647	0			21
							705	9									
12	23932	X	22341	-0-	-1591	-0-	254	1	21353	3	Y	667	655	0			33
							734	9									
01	22754	X	21534	-0-	-1220	-0-	233	1	20642	3	Y	599	613	0			19
							659	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
08	9300	X	7087	-0-	-2213	-0-	22	1	6018	3	Y	951	950	0			17
							1	4	1046	9							
09	7560	X	6106	-0-	-1454	-0-	18	1	4927	3	Y	1053	1051	0			19
							3	4	1158	9							
10	7812	X	7062	-0-	-750	-0-	21	1	5938	3	Y	1003	1003	0			19
							1103	9									
11	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	25	1	6796	3	Y	967	968	0			18
							1064	9									
12	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	27	1	6489	3	Y	770	772	0			16
							1	4	847	9							
*01	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	28	1	6945	3	Y	673	676	0			13
							740	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
08	4123	X	3032	-0-	-1091	-0-	27	1	2794	3	Y	192	204	1			32
							211	9									
09	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	45	1	4157	3	Y	214	206	1			40
							235	9									
10	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	48	1	4433	3	Y	277	246	1			71
							305	9									
11	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	47	1	4132	3	Y	212	218	1			65
							233	9									
12	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	54	1	5875	3	Y	222	231	1			56
							244	9									
*01	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	79	1	6801	3	Y	214	218	1			52
							235	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
08	8742	X	7004	-0-	-1738	-0-	209	1	5632	3	Y	1057	1078	0			28
							1163	9									
09	8460	X	6653	-0-	-1807	-0-	177	1	5247	3	Y	1116	1112	0			32
							1	4	1228	9							
10	7502	X	6526	-0-	-976	-0-	199	1	5065	3	Y	1147	1133	0			46
							1262	9									
11	6990	X	5896	-0-	-1094	-0-	156	1	4562	3	Y	1070	1082	0			34
							1	4	1177	9							
12	7223	X	6024	-0-	-1199	-0-	178	1	4745	3	Y	1000	994	0			40
							1	4	1100	9							
01	6665	X	6321	-0-	-344	-0-	212	1	4932	3	Y	1068	1067	0			41
							2	4	1175	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
08	18724	X	15690	-0-	-3034	-0-	94	1	14589	3	Y	912	894	0			168
							4	4	1003	9							
09	17160	X	15312	-0-	-1848	-0-	125	1	14277	3	Y	817	835	0			150
							11	4	899	9							
10	16926	X	14280	-0-	-2646	-0-	121	1	13231	3	Y	838	836	0	7	8	145
							6	4	922	9							
11	15960	X	15739	-0-	-221	-0-	130	1	14642	3	Y	872	853	0	1	8	163
							8	4	959	9							
12	16275	X	13944	-0-	-2331	-0-	118	1	12841	3	Y	863	857	0	1	8	168
							36	4	949	9							
01	15810	X	14752	-0-	-1058	-0-	129	1	13525	3	Y	874	862	0	5	8	175
							137	4	961	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
08	14136	X	13100	-0-	-1036	-0-	78	1	12125	3	Y	812	795	0			150
							4	4	893	9							
09	13080	X	12009	-0-	-1071	-0-	98	1	11111	3	Y	719	737	0			132
							9	4	791	9							
10	13516	X	12580	-0-	-936	-0-	107	1	11688	3	Y	709	717	0			124
							5	4	780	9							
11	12690	X	11080	-0-	-1610	-0-	91	1	10170	3	Y	739	724	0			139
							6	4	813	9							
12	13113	X	12621	-0-	-492	-0-	107	1	11574	3	Y	825	803	0			161
							32	4	908	9							
01	13113	X	12773	-0-	-340	-0-	112	1	11728	3	Y	740	752	0			149
							119	4	814	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
08	12617	X	11257	-0-	-1360	-0-	66	1	10349	3	Y	763	744	0			141
							3	4	839	9							
09	12210	X	10510	-0-	-1700	-0-	85	1	9653	3	Y	695	708	0			128
							7	4	765	9							
10	12214	X	11037	-0-	-1177	-0-	94	1	10209	3	Y	664	676	0			116
							4	4	730	9							
11	11580	X	9373	-0-	-2207	-0-	76	1	8558	3	Y	667	658	0			125
							5	4	734	9							
12	11656	X	10516	-0-	-1140	-0-	87	1	9510	3	Y	811	778	0			158
							27	4	892	9							
01	11253	X	9101	-0-	-2152	-0-	77	1	8140	3	Y	728	739	0			147
							83	4	801	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
08	3751	X	2026	-0-	-1725	-0-	178	1	1464	3	Y	349	352	0			34
							384	9									
09	3630	X	3470	-0-	-160	-0-	277	1	2382	3	Y	737	659	0			112
							811	9									
10	3751	X	2613	-0-	-1138	-0-	243	1	2023	3	Y	315	373	0			54
							347	9									
11	2610	X	2566	-0-	-44	-0-	232	1	2005	3	Y	299	295	0			58
							329	9									
12	3596	X	1928	-0-	-1668	-0-	207	1	1530	3	Y	171	199	0			30
							3	4	188	9							
01	3596	X	1929	-0-	-1667	-0-	167	1	1465	3	Y	270	258	0			42
							297	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
08	9207	X	7173	-0-	-2034	-0-	64	1	6568	3	Y	492	485	1			83
							541	9									
09	8910	X	6963	-0-	-1947	-0-	69	1	6461	3	Y	394	403	1			74
							433	9									
10	9982	X	6063	-0-	-3919	-0-	60	1	5644	3	Y	326	316	1			84
							359	9									
11	9660	X	5166	-0-	-4494	-0-	54	1	4719	3	Y	357	331	1			110
							393	9									
12	9982	X	4385	-0-	-5597	-0-	36	1	3971	3	Y	344	367	1			87
							378	9									
01	7192	X	4084	-0-	-3108	-0-	43	1	3679	3	Y	329	336	1			80
							362	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
08	8742	X	7261	-0-	-1481	-0-	209	1	5664	3	Y	1261	1284	0			33
							1	4	1387	9							
09	8130	X	6606	-0-	-1524	-0-	172	1	5067	3	Y	1242	1240	0			35
							1	4	1366	9							
10	7967	X	6459	-0-	-1508	-0-	189	1	4817	3	Y	1321	1303	0			53
							1453	9									
11	7710	X	5770	-0-	-1940	-0-	146	1	4261	3	Y	1238	1252	0			39
							1	4	1362	9							
12	7316	X	5463	-0-	-1853	-0-	148	1	3983	3	Y	1210	1201	0			48
							1	4	1331	9							
01	6076	X	5662	-0-	-414	-0-	175	1	4060	3	Y	1296	1294	0			50
							1	4	1426	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
08	5332	X	4853	-0-	-479	-0-	136	1	3666	3	Y	955	975	0			25
							1051	9									
09	4920	X	4898	-0-	-22	-0-	126	1	3720	3	Y	956	954	0			27
							1052	9									
10	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	161	1	4095	3	Y	1158	1138	0			47
							1274	9									
11	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	131	1	3808	3	Y	997	1013	0			31
							1	4	1097	9							
12	5053	X	4810	-0-	-243	-0-	137	1	3653	3	Y	926	920	0			37
							1	4	1019	9							
01	5518	X	4961	-0-	-557	-0-	158	1	3693	3	Y	1008	1006	0			39
							1	4	1109	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
08	93	N	59	-0-	-34	-0-	27	3	32	9	Y	29	27	1			10
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	Y	79	51	1			38
							87	9									
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	2	1	58	3	Y	41	63	1			16
							45	9									
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	1	1	26	3	Y	12	19	1			9
							13	9									
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1	1	8			-0-

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
08	8600 X	8600	-0-	-0-	-0-	50	1	7623	3	Y	842	841	0			22
						1	4	926	9							
09	7894 X	7894	-0-	-0-	-0-	50	1	6990	3	Y	775	776	0			21
						1	4	853	9							
10	8773 X	7120	-0-	-1653	-0-	47	1	6396	3	Y	615	613	0			23
						677	9									
11	8490 X	6171	-0-	-2319	-0-	46	1	5532	3	Y	537	545	0			15
						2	4	591	9							
12	8773 X	7281	-0-	-1492	-0-	57	1	6336	3	Y	804	792	0			27
						4	4	884	9							
01	8308 X	4800	-0-	-3508	-0-	45	1	4194	3	Y	508	517	0			18
						2	4	559	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
08	10044 X	7737	-0-	-2307	-0-	47	1	7041	3	Y	589	594	0			15
						1	4	648	9							
09	9810 X	9153	-0-	-657	-0-	56	1	7938	3	Y	1053	1040	0			28
						1	4	1158	9							
10	10137 X	9700	-0-	-437	-0-	65	1	8894	3	Y	674	677	0			25
						741	9									
11	9810 X	9046	-0-	-764	-0-	67	1	7969	3	Y	915	915	0			25
						3	4	1007	9							
12	9765 X	9249	-0-	-516	-0-	75	1	8274	3	Y	814	812	0			27
						5	4	895	9							
01	9703 X	9046	-0-	-657	-0-	86	1	7980	3	Y	887	883	0			31
						4	4	976	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
08	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	223	1	3875	3	Y	628	587	1			70
						691	9									
09	4260 X	3968	-0-	-292	-0-	193	1	3302	3	Y	430	457	1			43
						473	9									
10	5084 X	4701	-0-	-383	-0-	181	1	3836	3	Y	622	572	1			93
						684	9									
11	4920 X	3653	-0-	-1267	-0-	167	1	2952	3	Y	485	488	1			90
						534	9									
12	5084 X	4271	-0-	-813	-0-	185	1	3453	3	Y	575	594	1			71
						633	9									
01	4774 X	4113	-0-	-661	-0-	197	1	3357	3	Y	508	536	1			43
						559	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
08	12338 X	11302	-0-	-1036	-0-	151	1	10443	3	Y	644	650	0			55
						708	9									
09	12120 X	10337	-0-	-1783	-0-	140	1	9530	3	Y	605	591	0			69
						1	4	666	9							
10	12524 X	11775	-0-	-749	-0-	149	1	10948	3	Y	611	623	0			57
						6	4	672	9							
11	12120 X	10833	-0-	-1287	-0-	142	1	9997	3	Y	624	601	0			80
						8	4	686	9							
12	11377 X	10622	-0-	-755	-0-	168	1	9784	3	Y	593	624	0			49
						18	4	652	9							
01	11780 X	10567	-0-	-1213	-0-	159	1	9536	3	Y	766	746	0			69
						29	4	843	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
08	7626	X	6276	-0-	-1350	-0-	85	1	5860	3	Y	301	302	0			26
							331	9									
09	7320	X	6432	-0-	-888	-0-	88	1	5991	3	Y	321	310	0			37
							353	9									
10	7564	X	6990	-0-	-574	-0-	90	1	6567	3	Y	299	308	0			28
							4	4	329	9							
11	7320	X	6599	-0-	-721	-0-	87	1	6115	3	Y	356	337	0	2	8	45
							5	4	392	9							
12	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	121	1	7037	3	Y	388	401	0			32
							13	4	427	9							
01	6944	X	6568	-0-	-376	-0-	103	1	6129	3	Y	288	294	0			26
							19	4	317	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
08	13392	X	12774	-0-	-618	-0-	173	1	11918	3	Y	620	641	0			53
							1	4	682	9							
09	12660	X	12495	-0-	-165	-0-	171	1	11644	3	Y	617	600	0			70
							1	4	679	9							
10	13082	X	12330	-0-	-752	-0-	157	1	11484	3	Y	621	633	0			58
							6	4	683	9							
11	12480	X	11741	-0-	-739	-0-	155	1	10894	3	Y	621	599	0			80
							9	4	683	9							
12	12927	X	11461	-0-	-1466	-0-	182	1	10622	3	Y	579	611	0			48
							20	4	637	9							
01	12927	X	11635	-0-	-1292	-0-	180	1	10764	3	Y	598	592	0			54
							33	4	658	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	138	88	1			79
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	110	127	1			62
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	79	79	1			62
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	91	107	1			46
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	180	142	1			84
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	148	160	1			72

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
08	4464	X	3587	-0-	-877	-0-	250	1	2920	3	Y	378	400	0			63
							1	4	416	9							
09	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	220	1	2542	3	Y	525	507	0			81
							578	9									
10	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	302	1	3487	3	Y	545	545	0			81
							600	9									
11	3900	X	2941	-0-	-959	-0-	222	1	2371	3	Y	316	268	0	97	1	32
							348	9									
12	4030	X	3351	-0-	-679	-0-	249	1	2559	3	Y	494	240	0	204	1	82
							543	9									
01	4402	X	2833	-0-	-1569	-0-	169	1	1920	3	Y	676	565	0	87	1	106
							744	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
08	7843	X	5715	-0-	-2128	-0-	77	1	5296	3	Y	311	319	0			26
							342	9									
09	7530	X	5573	-0-	-1957	-0-	75	1	5148	3	Y	318	308	0			36
							350	9									
10	7781	X	6137	-0-	-1644	-0-	78	1	5716	3	Y	309	316	0			29
							3	4	340	9							
11	7380	X	6052	-0-	-1328	-0-	80	1	5671	3	Y	269	263	0			35
							5	4	296	9							
12	6200	X	5841	-0-	-359	-0-	94	1	5422	3	Y	286	297	0			24
							10	4	315	9							
01	6138	X	6065	-0-	-73	-0-	94	1	5613	3	Y	310	306	0			28
							17	4	341	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21H RRCID -> 266565 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7983 - 13178

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	436	434	0			8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	442	442	0			8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	434	434	0			8
11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	1	1	326	3	Y	271	274	0			5
							298	9									
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	1	1	201	3	Y	453	449	0			9
							498	9									
*01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	2	1	600	3	Y	402	403	0			8
							442	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 22H RRCID -> 266566 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8092 - 13184

08	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	8	1	2120	3	Y	113	113	0			2
							124	9									
09	3000	N	11974	-0-	8974	8974	42	1	11852	3	Y	66	67	0			1
							7	4	73	9							
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	5874					Y	-0-	1	0			-0-
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	2874					Y	-0-					-0-
12	2874	X	-0-	-0-	-2874	-0-					Y	-0-					-0-
01	12369	X	-0-	-0-	-12369	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 23H RRCID -> 266569 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7831 - 13114

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62	62	0			1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39	39	0			1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 12H RRCID -> 266573 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7748 - 12278

08	6324	X	5696	-0-	-628	-0-	251	1	4690	3	Y	686	704	0			27
							755	9									
09	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	254	1	4624	3	Y	697	678	0			46
							767	9									
10	5735	X	5579	-0-	-156	-0-	235	1	4570	3	Y	703	711	0			38
							1	4	773	9							
11	5550	X	5509	-0-	-41	-0-	202	1	4423	3	Y	802	790	0			50
							2	4	882	9							
12	5828	X	5130	-0-	-698	-0-	190	1	4209	3	Y	664	688	0			26
							1	4	730	9							
*01	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	288	1	5497	3	Y	867	798	0	41	1	54
							3	4	954	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 13H RRCID -> 266574 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7877 - 12354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	207	1	3888	3	Y	50	67	0			2
							55	9									
09	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	193	1	3515	3	Y	498	467	0			33
							548	9									
10	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	194	1	3780	3	Y	679	676	0			36
							1	4	747	9							
11	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	156	1	3403	3	Y	578	578	0			36
							1	4	636	9							
12	4402	X	3658	-0-	-744	-0-	135	1	2999	3	Y	475	492	0			19
							1	4	523	9							
*01	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	209	1	4005	3	Y	607	559	0	29	1	38
							3	4	668	9							

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 16H RRCID -> 266575 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7999 - 13082

08	7967	X	7550	-0-	-417	-0-	305	1	5691	3	Y	1412	1455	0			55
							1	4	1553	9							
09	7320	X	5882	-0-	-1438	-0-	234	1	4247	3	Y	1273	1244	0			84
							1	4	1400	9							
10	7750	X	6564	-0-	-1186	-0-	251	1	4872	3	Y	1308	1322	0			70
							2	4	1439	9							
11	7500	X	7140	-0-	-360	-0-	246	1	5410	3	Y	1347	1334	0			83
							2	4	1482	9							
12	7750	X	7698	-0-	-52	-0-	257	1	5700	3	Y	1582	1603	0			62
							1	4	1740	9							
*01	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	286	1	5485	3	Y	1430	1317	0	86	1	89
							3	4	1573	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 29H RRCID -> 266583 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8148 - 13147

08	6262	X	5290	-0-	-972	-0-	31	1	4722	3	Y	487	487	0			13
							1	4	536	9							
09	6060	X	4500	-0-	-1560	-0-	29	1	3976	3	Y	449	450	0			12
							1	4	494	9							
10	5518	X	4250	-0-	-1268	-0-	28	1	3794	3	Y	389	387	0			14
							428	9									
11	5340	X	3948	-0-	-1392	-0-	29	1	3483	3	Y	395	398	0			11
							1	4	435	9							
12	5301	X	4618	-0-	-683	-0-	37	1	4043	3	Y	486	481	0			16
							3	4	535	9							
01	4712	X	4169	-0-	-543	-0-	39	1	3574	3	Y	504	503	0			17
							2	4	554	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 26H RRCID -> 266585 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8144 - 14314

08	16176	X	16176	-0-	-0-	-0-	99	1	14867	3	Y	1098	1098	0			29
							2	4	1208	9							
09	15503	X	15503	-0-	-0-	-0-	101	1	14282	3	Y	1016	1018	0			27
							2	4	1118	9							
10	15221	X	14802	-0-	-419	-0-	100	1	13719	3	Y	894	888	0			33
							983	9									
11	15660	X	14254	-0-	-1406	-0-	110	1	13162	3	Y	888	897	0			24
							5	4	977	9							
12	16182	X	14666	-0-	-1516	-0-	120	1	13336	3	Y	1093	1080	0			37
							8	4	1202	9							
01	16182	X	14309	-0-	-1873	-0-	140	1	12974	3	Y	1080	1080	0			37
							7	4	1188	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 27H RRCID -> 266587 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7982 - 14370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12865 X	2573	-0-	-10292	-0-	14	1	2195	3	Y	331	353	0			9
						364	9									
09	12090 X	8412	-0-	-3678	-0-	58	1	8122	3	Y	210	213	0			6
						1	4	231	9							
10	13090 X	13090	-0-	-0-	-0-	86	1	11856	3	Y	1044	1012	0			38
						1148	9									
11	11832 X	11832	-0-	-0-	-0-	89	1	10583	3	Y	1051	1060	0			29
						4	4	1156	9							
12	12107 X	12107	-0-	-0-	-0-	96	1	10625	3	Y	1254	1241	0			42
						7	4	1379	9							
01	13082 X	11292	-0-	-1790	-0-	104	1	9714	3	Y	1335	1331	0			46
						5	4	1469	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
08	17701 X	6216	-0-	-11485	-0-	36	1	5363	3	Y	742	770	0			19
						1	4	816	9							
09	17320 X	17320	-0-	-0-	-0-	114	1	16006	3	Y	1089	1079	0			29
						2	4	1198	9							
10	17701 X	12998	-0-	-4703	-0-	92	1	12548	3	Y	325	342	0			12
						358	9									
11	14730 X	13858	-0-	-872	-0-	102	1	12153	3	Y	1453	1425	0			40
						5	4	1598	9							
12	17887 X	11994	-0-	-5893	-0-	91	1	10130	3	Y	1606	1592	0			54
						6	4	1767	9							
01	17887 X	11588	-0-	-6299	-0-	105	1	9821	3	Y	1506	1508	0			52
						5	4	1657	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
08	17701 X	9434	-0-	-8267	-0-	52	1	8880	3	Y	456	478	0			58
						502	9									
09	22159 X	22159	-0-	-0-	-0-	79	1	21246	3	Y	758	730	0			86
						834	9									
10	17081 X	16303	-0-	-778	-0-	61	1	15454	3	Y	716	735	0			67
						788	9									
11	18059 X	18059	-0-	-0-	-0-	64	1	17229	3	Y	696	695	0			68
						766	9									
12	22909 X	18982	-0-	-3927	-0-	73	1	18066	3	Y	766	742	0	13	8	79
						843	9									
01	22909 X	15795	-0-	-7114	-0-	67	1	15013	3	Y	649	670	0			58
						1	4	714	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 12H RRCID -> 266593 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8581 - 13617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14880 X	8629	-0-	-6251	-0-	48	1	8206	3	Y	341	360	0			43
						375	9									
09	14280 X	11905	-0-	-2375	-0-	43	1	11409	3	Y	412	408	0			47
						453	9									
10	20705 X	20705	-0-	-0-	-0-	78	1	19828	3	Y	725	704	0			68
						1	4	798	9							
11	19367 X	19367	-0-	-0-	-0-	69	1	18445	3	Y	775	768	0			75
						853	9									
12	17645 X	17645	-0-	-0-	-0-	68	1	16791	3	Y	714	714	0			75
						1	4	785	9							
01	20708 X	16713	-0-	-3995	-0-	71	1	15892	3	Y	681	695	0			61
						1	4	749	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 13H RRCID -> 266594 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8790 - 13607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11718	X	5610	-0-	-6108	-0-	30	1	5206	3	Y	340	360	0			43
							374	9									
09	12515	X	12515	-0-	-0-	-0-	45	1	11988	3	Y	438	431	0			50
							482	9									
10	13204	X	13204	-0-	-0-	-0-	48	1	12319	3	Y	761	739	0			72
							837	9									
11	12449	X	12449	-0-	-0-	-0-	43	1	11608	3	Y	725	726	0			71
							798	9									
12	12927	X	11533	-0-	-1394	-0-	44	1	10702	3	Y	715	711	0			75
							787	9									
01	13206	X	12331	-0-	-875	-0-	51	1	11506	3	Y	704	716	0			63
							774	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
08	10757	X	3257	-0-	-7500	-0-	22	1	2706	3	Y	481	479	0			29
							529	9									
09	10410	X	2743	-0-	-7667	-0-	19	1	2251	3	Y	430	431	0			28
							473	9									
10	10757	X	2728	-0-	-8029	-0-	21	1	2307	3	Y	364	371	0			21
							400	9									
11	7620	X	2457	-0-	-5163	-0-	17	1	2018	3	Y	384	382	0	1	8	22
							422	9									
12	3255	X	2136	-0-	-1119	-0-	16	1	1668	3	Y	411	407	0			26
							452	9									
01	2883	X	2462	-0-	-421	-0-	19	1	2007	3	Y	395	392	0			29
							1	4	435	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
08	16213	X	11859	-0-	-4354	-0-	48	1	10462	3	Y	1141	1141	0			38
							94	4	1255	9							
09	15690	X	10938	-0-	-4752	-0-	53	1	9705	3	Y	1073	1066	0			45
							1180	9									
10	14260	X	8746	-0-	-5514	-0-	39	1	7474	3	Y	1121	1095	0			71
							1233	9									
11	13800	X	8112	-0-	-5688	-0-	34	1	7011	3	Y	970	994	0			47
							1067	9									
12	13082	X	8638	-0-	-4444	-0-	47	1	7459	3	Y	1029	1021	0			55
							1132	9									
*01	11603	X	11603	-0-	-0-	-0-	52	1	10246	3	Y	1185	1196	0			44
							1	4	1304	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 24H RRCID -> 266598 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8120 - 13151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17645	X	17645	-0-	-0-	-0-	71	1	15518	3	Y	1743	1697	0			58
							139	4	1917	9							
09	15479	X	15479	-0-	-0-	-0-	75	1	13735	3	Y	1517	1511	0			64
							1669	9									
10	14998	X	14998	-0-	-0-	-0-	70	1	13345	3	Y	1438	1411	0			91
							1	4	1582	9							
11	14100	X	12897	-0-	-1203	-0-	54	1	11102	3	Y	1582	1586	0	11	8	76
							1	4	1740	9							
12	14570	X	11781	-0-	-2789	-0-	64	1	10217	3	Y	1364	1367	0			73
							1500	9									
01	16554	X	11880	-0-	-4674	-0-	55	1	10760	3	Y	967	1004	0			36
							1	4	1064	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 25H RRCID -> 266600 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8651 - 13458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	41	41	0			1
09	1170	X	56	-0-	-1114	-0-	12	3	44	9	Y	40	39	0			2
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40	39	0			3
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	548	524	0			27
12	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	6	1	1033	3	Y	198	214	0			11
							218	9									
*01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	5	1	984	3	Y	43	52	0			2
							47	9									

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
08	11191	X	8433	-0-	-2758	-0-	33	1	7251	3	Y	985	983	0			33
							65	4	1084	9							
09	10830	X	8041	-0-	-2789	-0-	37	1	6878	3	Y	1024	1014	0			43
							1126	9									
10	11191	X	8415	-0-	-2776	-0-	38	1	7249	3	Y	1025	1003	0			65
							1128	9									
11	9840	X	9228	-0-	-612	-0-	40	1	8142	3	Y	951	970	0			46
							1046	9									
12	9897	X	9897	-0-	-0-	-0-	54	1	8623	3	Y	1109	1096	0			59
							1220	9									
01	8246	X	7909	-0-	-337	-0-	34	1	6703	3	Y	1065	1084	0			40
							1172	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
08	11160	X	8733	-0-	-2427	-0-	34	1	7426	3	Y	1096	1077	0			37
							67	4	1206	9							
09	8790	X	8224	-0-	-566	-0-	38	1	6996	3	Y	1082	1074	0			45
							1190	9									
10	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	46	1	8769	3	Y	999	981	0			63
							1099	9									
11	11055	X	11055	-0-	-0-	-0-	50	1	10147	3	Y	779	804	0			38
							1	4	857	9							
12	8742	X	6839	-0-	-1903	-0-	38	1	6033	3	Y	698	699	0			37
							768	9									
*01	9925	X	9925	-0-	-0-	-0-	46	1	8947	3	Y	846	851	0			32
							1	4	931	9							

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
08	12124	X	12124	-0-	-0-	-0-	49	1	10718	3	Y	1146	1148	0			38
							96	4	1261	9							
09	11636	X	11636	-0-	-0-	-0-	57	1	10373	3	Y	1096	1088	0			46
							1206	9									
10	10850	X	9106	-0-	-1744	-0-	42	1	8045	3	Y	925	912	0			59
							1	4	1018	9							
11	10500	X	8150	-0-	-2350	-0-	35	1	7289	3	Y	750	773	0			36
							1	4	825	9							
12	10850	X	10173	-0-	-677	-0-	58	1	9316	3	Y	726	723	0			39
							799	9									
01	11532	X	11094	-0-	-438	-0-	52	1	10228	3	Y	739	750	0			28
							1	4	813	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

DIAMOND H STATE WELL #: 7H RRCID -> 266611 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8142 - 12111

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9799 X	9799	-0-	-0-	-0-	198	1	8760	3	Y	749	752	0			8
						17	4	824	9							
09	9278 X	9278	-0-	-0-	-0-	178	1	8478	3	Y	553	555	0			6
						14	4	608	9							
10	9641 X	9083	-0-	-558	-0-	173	1	8267	3	Y	549	547	0	3	8	5
						39	4	604	9							
11	9480 X	6812	-0-	-2668	-0-	165	1	5925	3	Y	593	589	0			9
						70	4	652	9							
12	9796 X	7495	-0-	-2301	-0-	116	1	6634	3	Y	668	665	0			12
						10	4	735	9							
01	9796 X	6964	-0-	-2832	-0-	117	1	6173	3	Y	601	604	0			9
						13	4	661	9							

DIAMOND H STATE WELL #: 8H RRCID -> 266614 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8127 - 11917

08	6603 X	5180	-0-	-1423	-0-	103	1	4521	3	Y	498	501	0			5
						8	4	548	9							
09	6030 X	5378	-0-	-652	-0-	103	1	4909	3	Y	325	327	0			3
						8	4	358	9							
10	6882 X	5749	-0-	-1133	-0-	109	1	5222	3	Y	357	357	0			3
						25	4	393	9							
11	6660 X	4747	-0-	-1913	-0-	117	1	4229	3	Y	319	317	0			5
						50	4	351	9							
12	7836 X	7836	-0-	-0-	-0-	128	1	7316	3	Y	346	345	0			6
						11	4	381	9							
01	5735 X	4655	-0-	-1080	-0-	81	1	4265	3	Y	273	275	0			4
						9	4	300	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 8H RRCID -> 266615 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8510 - 13148

08	8863 X	8863	-0-	-0-	-0-	9	1	8655	3	Y	180	185	0			16
						1	4	198	9							
09	8370 X	7546	-0-	-824	-0-	9	1	7322	3	Y	195	185	0			26
						215	9									
10	8649 X	7166	-0-	-1483	-0-	13	1	6872	3	Y	255	237	0			44
						281	9									
11	8580 X	1985	-0-	-6595	-0-	4	1	1782	3	Y	181	204	0			21
						199	9									
12	8866 X	1010	-0-	-7856	-0-	3	1	931	3	Y	69	86	0			4
						76	9									
01	8866 X	2855	-0-	-6011	-0-	10	1	2791	3	Y	49	50	0			3
						54	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 12H RRCID -> 266647 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8882 - 13420

08	6603 X	4225	-0-	-2378	-0-	4	1	3979	3	Y	220	214	0			20
						242	9									
09	5610 X	3918	-0-	-1692	-0-	5	1	3764	3	Y	135	137	0			18
						149	9									
10	5332 X	3885	-0-	-1447	-0-	7	1	3773	3	Y	95	97	0			16
						105	9									
11	4530 X	3635	-0-	-895	-0-	9	1	3553	3	Y	66	74	0			8
						73	9									
12	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	14	1	4513	3	Y	150	149	0			9
						165	9									
*01	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	18	1	4827	3	Y	161	160	0			10
						177	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
RANCHO ENCANTADO WELL #: 6H RRCID -> 266648 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8970 - 14341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12338	X	7681	-0-	-4657	-0-	8	1	7302	3	Y	337	337	0	1	8	30
							371	9									
09	11160	X	5660	-0-	-5500	-0-	7	1	5394	3	Y	235	232	0	2	8	31
							259	9									
10	9455	X	8297	-0-	-1158	-0-	15	1	7944	3	Y	307	285	0			53
							338	9									
11	8580	X	8376	-0-	-204	-0-	20	1	8064	3	Y	265	285	0	2	8	31
							292	9									
12	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	24	1	7614	3	Y	409	413	0	3	8	24
							450	9									
01	8308	X	6729	-0-	-1579	-0-	23	1	6244	3	Y	420	419	0			25
							462	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 17H RRCID -> 266649 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8951 - 13695

08	4309	X	3186	-0-	-1123	-0-	29	1	2970	3	Y	170	163	0			20
							187	9									
09	4170	X	2736	-0-	-1434	-0-	26	1	2547	3	Y	148	150	0			18
							163	9									
10	4123	X	3449	-0-	-674	-0-	34	1	3238	3	Y	161	158	0			21
							177	9									
11	3360	X	2669	-0-	-691	-0-	25	1	2503	3	Y	128	124	0			25
							141	9									
12	3317	X	2392	-0-	-925	-0-	25	1	2206	3	Y	146	157	0			14
							161	9									
01	3441	X	2720	-0-	-721	-0-	31	1	2474	3	Y	195	179	0			30
							215	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 19H RRCID -> 266651 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8410 - 13593

08	9548	X	7377	-0-	-2171	-0-	67	1	7014	3	Y	269	261	0			31
							296	9									
09	8280	X	6781	-0-	-1499	-0-	66	1	6459	3	Y	233	235	0			29
							256	9									
10	7998	X	6970	-0-	-1028	-0-	69	1	6641	3	Y	236	234	0			31
							260	9									
11	7530	X	6588	-0-	-942	-0-	64	1	6254	3	Y	245	229	0			47
							270	9									
12	10265	X	10265	-0-	-0-	-0-	111	1	9872	3	Y	256	278	0			25
							282	9									
*01	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	103	1	8203	3	Y	198	192	0			31
							218	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 20H RRCID -> 266654 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8556 - 13684

08	7130	X	4333	-0-	-2797	-0-	39	1	4084	3	Y	191	187	0			22
							210	9									
09	6900	X	4836	-0-	-2064	-0-	48	1	4665	3	Y	112	120	0			14
							123	9									
10	7130	X	4890	-0-	-2240	-0-	48	1	4590	3	Y	229	213	0			30
							252	9									
11	5580	X	4609	-0-	-971	-0-	44	1	4336	3	Y	208	195	0	3	8	40
							229	9									
12	5270	X	4841	-0-	-429	-0-	51	1	4524	3	Y	242	258	0			24
							266	9									
01	4991	X	4575	-0-	-416	-0-	54	1	4293	3	Y	207	199	0			32
							228	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
RANCHO ENCANTADO WELL #: 18H RRCID -> 266672 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8686 - 13447

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5084 X	2728	-0-	-2356	-0-	23	1	2420	3	Y	259	255	0			30
						285	9									
09	4920 X	2753	-0-	-2167	-0-	26	1	2505	3	Y	202	207	0			25
						222	9									
10	5084 X	3976	-0-	-1108	-0-	38	1	3671	3	Y	243	236	0			32
						267	9									
11	4260 X	3685	-0-	-575	-0-	34	1	3384	3	Y	243	228	0			47
						267	9									
12	4030 X	3375	-0-	-655	-0-	34	1	3071	3	Y	245	268	0			24
						270	9									
01	3968 X	3091	-0-	-877	-0-	35	1	2758	3	Y	271	253	0			42
						298	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 7H RRCID -> 266695 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 7996 PERF.13561 - 13776

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	12617 X	12617	-0-	-0-	-0-	13	1	12427	3	Y	160	162	0			14
						1	4	176	9							
09	10110 X	8265	-0-	-1845	-0-	10	1	8093	3	Y	147	141	0			20
						162	9									
10	10447 X	8194	-0-	-2253	-0-	15	1	8056	3	Y	112	113	0			19
						123	9									
11	10260 X	7810	-0-	-2450	-0-	19	1	7626	3	Y	150	151	0			18
						165	9									
12	10602 X	8032	-0-	-2570	-0-	24	1	7782	3	Y	205	211	0			12
						226	9									
01	12617 X	10437	-0-	-2180	-0-	38	1	10160	3	Y	217	216	0			13
						239	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 21H RRCID -> 266715 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8915 - 13820

08	8990 X	7218	-0-	-1772	-0-	67	1	6951	3	N	182	176	0			21
						200	9									
09	8700 X	6963	-0-	-1737	-0-	69	1	6695	3	N	181	180	0			22
						199	9									
10	8091 X	6956	-0-	-1135	-0-	70	1	6682	3	N	185	183	0			24
						204	9									
11	7410 X	6088	-0-	-1322	-0-	60	1	5851	3	N	161	154	0			31
						177	9									
12	7471 X	5657	-0-	-1814	-0-	61	1	5408	3	N	171	185	0			17
						188	9									
01	6789 X	5425	-0-	-1364	-0-	65	1	5163	3	N	179	168	0			28
						197	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
RANCHO ENCANTADO WELL #: 28H RRCID -> 266716 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 9182 - 14018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14570	X	11902	-0-	-2668	-0-	110	1	11427	3	N	332	321	0			38
							365	9									
09	11310	X	11113	-0-	-197	-0-	109	1	10679	3	N	295	297	0			36
							325	9									
10	11966	X	11681	-0-	-285	-0-	117	1	11180	3	N	349	340	0			45
							384	9									
11	11580	X	11041	-0-	-539	-0-	108	1	10594	3	N	308	294	0			59
							339	9									
12	11966	X	10437	-0-	-1529	-0-	111	1	9920	3	N	369	392	0			36
							406	9									
01	10757	X	10344	-0-	-413	-0-	124	1	9813	3	N	370	348	0			58
							407	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 13H RRCID -> 266717 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 9658 - 13802

08	5177	X	3360	-0-	-1817	-0-	3	1	3127	3	Y	209	203	0			19
							230	9									
09	5010	X	3449	-0-	-1561	-0-	4	1	3281	3	Y	149	148	0			20
							164	9									
10	5177	X	3331	-0-	-1846	-0-	6	1	3176	3	Y	135	132	0			23
							149	9									
11	4620	X	3661	-0-	-959	-0-	9	1	3486	3	Y	151	156	0			18
							166	9									
12	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	12	1	3655	3	Y	172	180	0			10
							189	9									
*01	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	14	1	3652	3	Y	177	176	0			11
							195	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266718 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7985 - 13413

08	17151	X	17151	-0-	-0-	-0-	120	1	14853	3	N	1980	1967	0			121
							2178	9									
09	16281	X	16281	-0-	-0-	-0-	115	1	13952	3	N	2013	2005	0			129
							2214	9									
10	15921	X	15921	-0-	-0-	-0-	122	1	13570	3	N	2026	2037	0			118
							2229	9									
11	16862	X	16862	-0-	-0-	-0-	122	1	14387	3	N	2139	2136	0			121
							2353	9									
12	16876	X	16876	-0-	-0-	-0-	133	1	14247	3	N	2267	2243	0			145
							2	4	2494	9							
*01	16956	X	16956	-0-	-0-	-0-	133	1	14285	3	N	2299	2275	0			169
							9	4	2529	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 12H RRCID -> 266719 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8066 - 13441

08	10372	X	10372	-0-	-0-	-0-	69	1	8512	3	Y	1628	1630	0			99
							1791	9									
09	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	70	1	8464	3	Y	1564	1563	0			100
							1720	9									
10	11325	X	11325	-0-	-0-	-0-	84	1	9347	3	Y	1722	1722	0			100
							1894	9									
11	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	73	1	8609	3	Y	1738	1740	0			98
							1912	9									
12	9920	X	8982	-0-	-938	-0-	66	1	7055	3	Y	1691	1681	0			108
							1	4	1860	9							
01	10013	X	9999	-0-	-14	-0-	75	1	8080	3	Y	1672	1657	0			123
							5	4	1839	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41H RRCID -> 266720 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 8016 - 13161

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10633 X	9869	-0-	-764	-0-	57	1	9150	3	Y	601	653	0			44
						1	4	661	9							
09	10290 X	10126	-0-	-164	-0-	59	1	9411	3	Y	595	564	0			75
						1	4	655	9							
10	10633 X	8444	-0-	-2189	-0-	54	1	7784	3	Y	551	583	0			43
						606	9									
11	10230 X	8026	-0-	-2204	-0-	38	1	7250	3	Y	669	626	0			86
						2	4	736	9							
12	10571 X	8710	-0-	-1861	-0-	52	1	7973	3	Y	620	647	0			59
						3	4	682	9							
01	10478 X	7575	-0-	-2903	-0-	45	1	6824	3	Y	641	659	0			41
						1	4	705	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 42H RRCID -> 266722 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8176 - 13250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15810 X	10178	-0-	-5632	-0-	60	1	9552	3	Y	514	501	0			38
						1	4	565	9							
09	9414 X	9414	-0-	-0-	-0-	54	1	8599	3	Y	691	642	0			87
						1	4	760	9							
10	8835 X	8070	-0-	-765	-0-	52	1	7582	3	Y	396	452	0			31
						436	9									
11	9840 X	8739	-0-	-1101	-0-	42	1	8158	3	Y	488	456	0			63
						2	4	537	9							
12	10168 X	9905	-0-	-263	-0-	61	1	9255	3	Y	533	545	0			51
						3	4	586	9							
01	10168 X	7442	-0-	-2726	-0-	46	1	6918	3	Y	434	457	0			28
						1	4	477	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 43H RRCID -> 266723 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8094 - 12911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7683 X	7683	-0-	-0-	-0-	44	1	6968	3	Y	609	629	0			45
						1	4	670	9							
09	7308 X	7308	-0-	-0-	-0-	42	1	6729	3	Y	487	471	0			61
						1	4	536	9							
10	10323 X	10323	-0-	-0-	-0-	67	1	9811	3	Y	404	434	0			31
						1	4	444	9							
11	7440 X	5775	-0-	-1665	-0-	27	1	5173	3	Y	522	486	0			67
						1	4	574	9							
12	7688 X	5367	-0-	-2321	-0-	31	1	4798	3	Y	487	508	0			46
						2	4	536	9							
01	10323 X	7265	-0-	-3058	-0-	45	1	6747	3	Y	429	448	0			27
						1	4	472	9							

STANLEY RANCH WELL #: 17H RRCID -> 266726 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9536 - 13080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15500 X	13565	-0-	-1935	-0-	158	1	13024	3	Y	348	342	0			18
						383	9									
09	16170 X	13015	-0-	-3155	-0-	149	1	12472	3	Y	358	358	0			18
						394	9									
10	16709 X	11854	-0-	-4855	-0-	146	1	11379	3	Y	299	304	0			13
						329	9									
11	16170 X	11531	-0-	-4639	-0-	142	1	11045	3	Y	313	316	0			10
						344	9									
12	13795 X	12164	-0-	-1631	-0-	138	1	11590	3	Y	396	386	0			20
						436	9									
01	13578 X	12566	-0-	-1012	-0-	134	1	11856	3	Y	524	527	0			17
						576	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 266778 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9213 - 13866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15407	X	5694	-0-	-9713	-0-	31	1	5329	3	N	304	327	0			39
							334	9									
09	15276	X	15276	-0-	-0-	-0-	54	1	14292	3	N	845	788	0			96
							930	9									
10	18037	X	18037	-0-	-0-	-0-	65	1	16562	3	N	1282	1162	0	105	8	111
							1410	9									
11	18055	X	18055	-0-	-0-	-0-	63	1	16957	3	N	941	960	0			92
							1035	9									
12	18962	X	18962	-0-	-0-	-0-	73	1	17876	3	N	921	914	0	3	8	96
							1013	9									
01	18042	X	16851	-0-	-1191	-0-	70	1	15797	3	N	894	907	0	4	8	79
							1	4	983	9							

LA BANDERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 266869 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 7518 - 11436

08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	9	1	842	3	Y	179	183	1	2	8	22
							197	9									
09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	11	1	1035	3	Y	211	198	1			35
							232	9									
10	1178	N	1102	-0-	-76	-0-	10	1	852	3	Y	218	213	1			40
							240	9									
11	1020	N	942	-0-	-78	-0-	9	1	725	3	Y	189	185	1			44
							208	9									
12	1333	N	1157	-0-	-176	-0-	8	1	846	3	Y	275	262	1			57
							303	9									
01	1116	N	1020	-0-	-96	-0-	8	1	823	3	Y	172	204	1			25
							189	9									

LA BANDERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266891 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6952 - 11788

08	7812	X	7100	-0-	-712	-0-	68	1	6607	3	Y	386	384	1			48
							425	9									
09	7560	X	6934	-0-	-626	-0-	66	1	6433	3	Y	395	378	1			65
							435	9									
10	7812	X	7003	-0-	-809	-0-	73	1	6552	3	Y	344	346	1			63
							378	9									
11	7320	X	7165	-0-	-155	-0-	82	1	6763	3	Y	291	287	1			67
							320	9									
12	7564	X	7074	-0-	-490	-0-	66	1	6670	3	Y	307	310	1			64
							338	9									
*01	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	78	1	7797	3	Y	301	321	1			44
							331	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 22H RRCID -> 266898 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 9250 - 13346

08	10013	X	8841	-0-	-1172	-0-	9	1	8625	3	Y	187	187	0			17
							1	4	206	9							
09	9690	X	8201	-0-	-1489	-0-	10	1	8003	3	Y	171	164	0	1	8	23
							188	9									
10	9858	X	8250	-0-	-1608	-0-	16	1	7978	3	Y	233	216	0			40
							256	9									
11	9540	X	8129	-0-	-1411	-0-	20	1	7931	3	Y	162	183	0			19
							178	9									
12	9455	X	8365	-0-	-1090	-0-	26	1	8115	3	Y	204	211	0			12
							224	9									
01	8835	X	7774	-0-	-1061	-0-	28	1	7513	3	Y	212	211	0			13
							233	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35H RRCID -> 266899 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8037 - 11344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	42	1	8390	3	Y	522	525	0			34
							574	9									
09	9166	X	9166	-0-	-0-	-0-	35	1	8578	3	Y	503	497	0			40
							553	9									
10	12284	X	12284	-0-	-0-	-0-	52	1	11662	3	Y	514	518	0			36
							5	4	565	9							
11	14872	X	14872	-0-	-0-	-0-	78	1	14104	3	Y	621	605	0			52
							7	4	683	9							
12	13964	X	13964	-0-	-0-	-0-	159	1	13112	3	Y	629	629	0			52
							1	4	692	9							
*01	12496	X	12496	-0-	-0-	-0-	143	1	11531	3	Y	746	740	0			58
							1	4	821	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 36H RRCID -> 266901 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 8193 - 11543

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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 37H RRCID -> 266906 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8047 - 11321

08	12059	X	11840	-0-	-219	-0-	55	1	11176	3	Y	553	554	0			36
							1	4	608	9							
09	11670	X	10912	-0-	-758	-0-	42	1	10301	3	Y	517	512	0			41
							569	9									
10	11935	X	3012	-0-	-8923	-0-	12	1	2681	3	Y	289	310	0			20
							1	4	318	9							
11	11490	X	-0-	-0-	-11490	-0-					Y	2	21	0	1	8	-0-
12	11873	X	-0-	-0-	-11873	-0-					Y	-0-					-0-
01	11842	X	-0-	-0-	-11842	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 38H RRCID -> 266907 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	63	1	10170	3	Y	268	264	0			20
							1	4	295	9							
09	9819	X	9819	-0-	-0-	-0-	58	1	9387	3	Y	338	315	0			43
							2	4	372	9							
10	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	45	1	6546	3	Y	270	292	0			21
							297	9									
11	7950	X	5710	-0-	-2240	-0-	28	1	5361	3	Y	291	272	0	3	8	37
							1	4	320	9							
12	8215	X	4373	-0-	-3842	-0-	27	1	4102	3	Y	221	237	0			21
							1	4	243	9							
01	10540	X	4808	-0-	-5732	-0-	30	1	4505	3	Y	247	252	0			16
							1	4	272	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 40H RRCID -> 266910 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8028 - 13165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14105 X	1502	-0-	-12603	-0-	8	1	1359	3	Y	123	182	0			9
						135	9									
09	12150 X	-0-	-0-	-12150	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
10	13392 X	7175	-0-	-6217	-0-	47	1	6790	3	Y	307	282	0	1	8	24
						338	9									
11	12960 X	11024	-0-	-1936	-0-	54	1	10361	3	Y	552	503	0	2	8	71
						2	4	607	9							
12	14100 X	14100	-0-	-0-	-0-	87	1	13345	3	Y	603	616	0	1	8	57
						5	4	663	9							
*01	9144 X	9144	-0-	-0-	-0-	56	1	8425	3	Y	602	615	0	6	8	38
						1	4	662	9							

FOGMT WELL #: 6SH RRCID -> 266924 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 9130 - 12275

08	2821 X	591	-0-	-2230	-0-	550	3	41	9	N	37					213
09	2730 X	655	-0-	-2075	-0-	591	3	64	9	N	58					271
10	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3066	3	215	9	N	195	340	1			126
11	2700 X	2506	-0-	-194	-0-	2029	3	477	9	N	434	344	1			216
12	2511 X	1266	-0-	-1245	-0-	1053	3	213	9	N	194	169	1			241
01	3286 X	953	-0-	-2333	-0-	868	3	85	9	N	77					318

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 44H RRCID -> 266938 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8092 - 12156

08	2511 X	1807	-0-	-704	-0-	8	1	1582	3	Y	197	197	0			13
						217	9									
09	2430 X	1940	-0-	-490	-0-	7	1	1723	3	Y	191	184	0	5	8	15
						210	9									
10	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	12	1	2650	3	Y	183	180	0	6	8	12
						1	4	201	9							
11	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	13	1	2408	3	Y	214	203	0	6	8	17
						1	4	235	9							
12	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	33	1	2740	3	Y	248	238	0	7	8	20
						273	9									
*01	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	34	1	2761	3	Y	266	251	0	16	8	19
						293	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 45H RRCID -> 266939 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8160 - 12032

08	3069 X	2665	-0-	-404	-0-	12	1	2460	3	Y	175	176	0			11
						193	9									
09	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	11	1	2557	3	Y	168	166	0			13
						185	9									
10	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	12	1	2795	3	Y	172	173	0			12
						1	4	189	9							
11	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	16	1	2889	3	Y	203	198	0			17
						2	4	223	9							
12	2852 X	2709	-0-	-143	-0-	30	1	2490	3	Y	172	175	0			14
						189	9									
01	3007 X	2444	-0-	-563	-0-	28	1	2248	3	Y	153	155	0			12
						168	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 46H RRCID -> 266940 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8149 - 12079

08	T. A.	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
08	12896	X	11610	-0-	-1286	-0-	134	1	11044	3	Y	393	388	0			20
							432	9									
09	12570	X	10801	-0-	-1769	-0-	123	1	10295	3	Y	348	350	0			18
							383	9									
10	13082	X	11659	-0-	-1423	-0-	144	1	11160	3	Y	323	327	0			14
							355	9									
11	12660	X	11799	-0-	-861	-0-	145	1	11243	3	Y	374	376	0			12
							411	9									
12	13082	X	11317	-0-	-1765	-0-	128	1	10781	3	Y	371	365	0			18
							408	9									
01	11656	X	11355	-0-	-301	-0-	123	1	10881	3	Y	319	327	0			10
							351	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
08	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	34	1	8975	3	Y	223	224	0			12
							245	9									
09	8670	X	8497	-0-	-173	-0-	37	1	8206	3	Y	231	224	0			19
							254	9									
10	8804	X	7930	-0-	-874	-0-	27	1	7721	3	Y	165	173	0			11
							182	9									
11	8970	X	8085	-0-	-885	-0-	16	1	7807	3	Y	238	237	0			12
							262	9									
12	9269	X	6994	-0-	-2275	-0-	14	1	6676	3	Y	276	272	0			16
							304	9									
01	9269	X	8790	-0-	-479	-0-	25	1	8486	3	Y	254	259	0			11
							279	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 266944 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8319 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13082	X	11601	-0-	-1481	-0-	30	1	10714	3	Y	778	784	0			14
							1	4	856	9							
09	11730	X	10845	-0-	-885	-0-	25	1	10024	3	Y	723	719	0			18
							1	4	795	9							
10	11656	X	10853	-0-	-803	-0-	26	1	10175	3	Y	592	594	0			16
							1	4	651	9							
11	11280	X	8735	-0-	-2545	-0-	20	1	8078	3	Y	576	574	0			18
							3	4	634	9							
12	11594	X	9792	-0-	-1802	-0-	23	1	9070	3	Y	633	632	0			19
							3	4	696	9							
01	11005	X	9246	-0-	-1759	-0-	21	1	8554	3	Y	607	611	0			15
							3	4	668	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
08	11098	X	10671	-0-	-427	-0-	28	1	9892	3	Y	683	690	0			12
							751	9									
09	10680	X	10167	-0-	-513	-0-	23	1	9438	3	Y	641	637	0			16
							1	4	705	9							
10	10695	X	10386	-0-	-309	-0-	25	1	9767	3	Y	539	541	0			14
							1	4	593	9							
11	10320	X	9820	-0-	-500	-0-	23	1	9252	3	Y	492	491	0			15
							4	4	541	9							
12	10664	X	9573	-0-	-1091	-0-	23	1	8939	3	Y	553	551	0			17
							3	4	608	9							
01	10633	X	9416	-0-	-1217	-0-	22	1	8765	3	Y	569	572	0			14
							3	4	626	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
08	10551	X	10551	-0-	-0-	-0-	28	1	9733	3	Y	718	731	0			13
							790	9									
09	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	22	1	8876	3	Y	677	673	0			17
							1	4	745	9							
10	9703	X	9654	-0-	-49	-0-	23	1	9024	3	Y	552	555	0			14
							607	9									
11	9390	X	9271	-0-	-119	-0-	22	1	8670	3	Y	523	521	0			16
							4	4	575	9							
12	9703	X	9343	-0-	-360	-0-	22	1	8661	3	Y	597	595	0			18
							3	4	657	9							
*01	9660	X	9660	-0-	-0-	-0-	22	1	8943	3	Y	628	631	0			15
							4	4	691	9							

TOVAR WEST-LLOYD 63 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267110 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 6532 - 10654

08	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	16	1	5468	3	Y	75	85	1			141
							83	9									
09	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	25	1	5200	3	Y	57	74	1			124
							63	9									
10	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	12	1	6212	3	Y	203	63	1			264
							223	9									
11	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	8	1	5777	3	Y	190	121	1			333
							209	9									
12	5580	X	5456	-0-	-124	-0-	9	1	5268	3	Y	163	298	1			198
							179	9									
01	6448	X	5218	-0-	-1230	-0-	19	1	5042	3	Y	143					341
							157	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 16H RRCID -> 267111 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8593 - 13309

08	9021	X	9021	-0-	-0-	-0-	305	1	6408	3	Y	2095	2065	0			117
							3	4	2305	9							
09	8509	X	8509	-0-	-0-	-0-	293	1	5955	3	Y	2055	2070	0	2	8	100
							2261	9									
10	8401	X	8084	-0-	-317	-0-	306	1	5564	3	Y	2013	1991	0	1	8	121
							2214	9									
11	8130	X	7777	-0-	-353	-0-	298	1	5435	3	Y	1856	1856	0	1	8	120
							2	4	2042	9							
12	8401	X	8066	-0-	-335	-0-	333	1	5618	3	Y	1922	1925	0			117
							1	4	2114	9							
*01	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	307	1	5219	3	Y	1883	1878	0			122
							2	4	2071	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267112 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8552 - 13358

08	12431	X	12035	-0-	-396	-0-	31	1	10859	3	Y	1041	1044	0			18
							1145	9									
09	12194	X	12194	-0-	-0-	-0-	27	1	11063	3	Y	1003	995	0			26
							1	4	1103	9							
10	11997	X	11995	-0-	-2	-0-	28	1	11085	3	Y	801	806	0			21
							1	4	881	9							
11	11640	X	9819	-0-	-1821	-0-	23	1	9121	3	Y	610	612	0			19
							4	4	671	9							
12	12431	X	11179	-0-	-1252	-0-	26	1	10240	3	Y	826	820	0			25
							4	4	909	9							
01	11687	X	11096	-0-	-591	-0-	25	1	10078	3	Y	899	902	0			22
							4	4	989	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
08	8122	X	6048	-0-	-2074	-0-	219	1	4584	3	Y	1130	1109	0			63
							2	4	1243	9							
09	7620	X	6066	-0-	-1554	-0-	233	1	4726	3	Y	1006	1020	0			49
							1107	9									
10	7440	X	7083	-0-	-357	-0-	300	1	5460	3	Y	1203	1179	0			73
							1323	9									
11	7200	X	6775	-0-	-425	-0-	284	1	5183	3	Y	1187	1183	0			77
							2	4	1306	9							
12	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	310	1	5232	3	Y	1101	1111	0			67
							1	4	1211	9							
01	6727	X	6346	-0-	-381	-0-	289	1	4879	3	Y	1070	1068	0			69
							1	4	1177	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
08	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	273	1	5719	3	Y	761	751	0			43
							3	4	837	9							
09	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	257	1	5213	3	Y	681	691	0			33
							749	9									
10	6293	X	4986	-0-	-1307	-0-	218	1	3947	3	Y	746	734	0			45
							821	9									
11	6090	X	4558	-0-	-1532	-0-	190	1	3474	3	Y	812	804	0			53
							1	4	893	9							
12	6293	X	4225	-0-	-2068	-0-	178	1	3016	3	Y	936	932	0			57
							1	4	1030	9							
01	6603	X	5466	-0-	-1137	-0-	240	1	4059	3	Y	1060	1048	0			69
							1	4	1166	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 267118 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8533 - 13335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10974	X	10942	-0-	-32	-0-	28	1	10041	3	Y	794	802	0			14
							873	9									
09	10620	X	9631	-0-	-989	-0-	22	1	8868	3	Y	673	670	0			17
							1	4	740	9							
10	10974	X	9606	-0-	-1368	-0-	23	1	8990	3	Y	538	541	0			14
							1	4	592	9							
11	10620	X	8814	-0-	-1806	-0-	21	1	8291	3	Y	453	453	0			14
							4	4	498	9							
12	10974	X	9447	-0-	-1527	-0-	22	1	8736	3	Y	624	619	0			19
							3	4	686	9							
01	9982	X	8511	-0-	-1471	-0-	19	1	7787	3	Y	638	641	0			16
							3	4	702	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
08	6386	X	5846	-0-	-540	-0-	15	1	5488	3	Y	312	315	0			5
							343	9									
09	6180	X	5227	-0-	-953	-0-	12	1	4908	3	Y	279	277	0			7
							307	9									
10	5983	X	4509	-0-	-1474	-0-	11	1	4243	3	Y	232	233	0			6
							255	9									
11	5790	X	5453	-0-	-337	-0-	13	1	5179	3	Y	235	234	0			7
							2	4	259	9							
12	5983	X	4908	-0-	-1075	-0-	12	1	4591	3	Y	275	274	0			8
							2	4	303	9							
01	5239	X	4567	-0-	-672	-0-	10	1	4245	3	Y	282	283	0			7
							2	4	310	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
08	8060	X	6572	-0-	-1488	-0-	24 758	1 9	5790	3	Y	689	688	1			27
09	7410	X	5652	-0-	-1758	-0-	24 756	1 9	4872	3	Y	687	679	1			35
10	7657	X	5224	-0-	-2433	-0-	23 833	1 9	4368	3	Y	757	762	1			30
11	7380	X	6254	-0-	-1126	-0-	25 983	1 9	5246	3	Y	894	884	1			40
12	7347	X	7286	-0-	-61	-0-	32 1046	1 9	6208	3	Y	951	949	1			42
*01	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	36 1447	1 9	7659	3	Y	1315	1304	1			53

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
08	15004	X	11489	-0-	-3515	-0-	44 763	1 9	10682	3	Y	694	694	1			27
09	14520	X	11073	-0-	-3447	-0-	51 803	1 9	10219	3	Y	730	720	1			37
10	14477	X	12190	-0-	-2287	-0-	60 917	1 9	11213	3	Y	834	838	1			33
11	13020	X	9951	-0-	-3069	-0-	43 945	1 9	8963	3	Y	859	854	1			38
12	12958	X	11003	-0-	-1955	-0-	52 879	1 9	10072	3	Y	799	801	1			36
01	12183	X	10907	-0-	-1276	-0-	46 983	1 9	9878	3	Y	894	894	1			36

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
08	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	28 505	1 9	6667	3	Y	459	457	1			18
09	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	42 497	1 9	8410	3	Y	452	447	1			23
10	7750	X	7720	-0-	-30	-0-	38 585	1 9	7097	3	Y	532	534	1			21
11	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	38 773	1 9	7923	3	Y	703	693	1			31
12	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	41 739	1 9	7874	3	Y	672	673	1			30
01	9238	X	8507	-0-	-731	-0-	36 816	1 9	7655	3	Y	742	742	1			30

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
08	6262	X	5640	-0-	-622	-0-	25 376	1 9	5239	3	Y	342	343	0			33
09	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	26 437	1 9	5360	3	Y	397	394	0			36
10	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	34 465	1 9	6009	3	Y	423	413	0			46
11	5790	X	5444	-0-	-346	-0-	32 441	1 9	4971	3	Y	401	407	0			40
12	6014	X	5972	-0-	-42	-0-	37 457	1 9	5478	3	Y	415	417	0			38
01	6510	X	5913	-0-	-597	-0-	39 480	1 9	5394	3	Y	436	439	0			35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
08	7564 X	6094	-0-	-1470	-0-	26	1	5434	3	Y	576	575	0			55
						634	9									
09	7320 X	4805	-0-	-2515	-0-	21	1	4268	3	Y	469	482	0			42
						516	9									
10	7564 X	5961	-0-	-1603	-0-	30	1	5424	3	Y	461	453	0			50
						507	9									
11	9123 X	9123	-0-	-0-	-0-	55	1	8483	3	Y	532	529	0			53
						585	9									
12	8340 X	8340	-0-	-0-	-0-	51	1	7640	3	Y	590	589	0			54
						649	9									
01	6107 X	5875	-0-	-232	-0-	38	1	5218	3	Y	563	572	0			45
						619	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 29H RRCID -> 267147 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8669 - 14868

08	10270 X	10270	-0-	-0-	-0-	45	1	9249	3	Y	887	876	0			85
						976	9									
09	9494 X	9494	-0-	-0-	-0-	42	1	8637	3	Y	741	759	0			67
						815	9									
10	9765 X	8346	-0-	-1419	-0-	43	1	7651	3	Y	593	596	0			64
						652	9									
11	9840 X	8224	-0-	-1616	-0-	47	1	7245	3	Y	847	826	0			85
						932	9									
12	10903 X	10903	-0-	-0-	-0-	65	1	9714	3	Y	1022	1014	0			93
						1124	9									
01	10261 X	9040	-0-	-1221	-0-	59	1	8175	3	Y	733	767	0			59
						806	9									

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267198 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7870 - 12767

08	6851 X	5013	-0-	-1838	-0-	38	1	3743	3	Y	1120	1133	0			40
						1232	9									
09	6630 X	6288	-0-	-342	-0-	62	1	5007	3	Y	1108	1108	0			40
						1219	9									
10	6851 X	6280	-0-	-571	-0-	56	1	5134	3	Y	991	985	0	4	8	42
						1090	9									
11	6180 X	5590	-0-	-590	-0-	38	1	4507	3	Y	950	952	0			40
						1045	9									
12	6510 X	4432	-0-	-2078	-0-	30	1	3384	3	Y	925	914	0			51
						1018	9									
01	6045 X	4734	-0-	-1311	-0-	29	1	3793	3	Y	829	793	0	41	1	45
						912	9					1	8			

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267212 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7829 - 12785

08	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	25	1	2476	3	Y	1320	1333	0			47
						1452	9									
09	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	25	1	2011	3	Y	1270	1271	0			46
						1397	9									
10	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	24	1	2183	3	Y	1426	1412	0			60
						1569	9									
11	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	18	1	2131	3	Y	1089	1103	0			46
						1198	9									
12	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	28	1	3147	3	Y	1170	1152	0			64
						1287	9									
01	3100 X	2569	-0-	-531	-0-	11	1	1441	3	Y	1015	972	0	52	1	55
						1117	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
08	8742	X	6656	-0-	-2086	-0-	126	1	5698	3	Y	756	783	1			22
							832	9									
09	8730	X	6382	-0-	-2348	-0-	123	1	5490	3	Y	699	696	1			25
							769	9									
10	9021	X	6177	-0-	-2844	-0-	122	1	5307	3	Y	678	678	1			25
							2	4	746	9							
11	8730	X	5383	-0-	-3347	-0-	102	1	4661	3	Y	564	561	1			28
							620	9									
12	8246	X	5924	-0-	-2322	-0-	112	1	5144	3	Y	607	605	1			30
							668	9									
01	6634	X	6529	-0-	-105	-0-	70	1	5832	3	Y	569	578	1			21
							1	4	626	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
08	5828	X	4485	-0-	-1343	-0-	85	1	3839	3	Y	510	512	1			15
							561	9									
09	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	179	1	7988	3	Y	789	776	1			28
							868	9									
10	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	142	1	6226	3	Y	982	974	1			36
							2	4	1080	9							
11	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	119	1	5466	3	Y	804	800	1			40
							884	9									
12	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	133	1	6109	3	Y	645	653	1			32
							710	9									
01	9331	X	7285	-0-	-2046	-0-	79	1	6552	3	Y	594	604	1			22
							1	4	653	9							

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
08	8742	X	6971	-0-	-1771	-0-	133	1	6037	3	Y	728	741	1			21
							801	9									
09	8700	X	1382	-0-	-7318	-0-	21	1	957	3	Y	367	375	1			13
							404	9									
10	8990	X	5781	-0-	-3209	-0-	124	1	5407	3	Y	225	230	1			8
							2	4	248	9							
11	8700	X	6544	-0-	-2156	-0-	122	1	5609	3	Y	739	710	1			37
							813	9									
12	8029	X	7599	-0-	-430	-0-	145	1	6647	3	Y	734	735	1			36
							807	9									
*01	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	81	1	6787	3	Y	604	618	1			22
							1	4	664	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
08	11135	X	11135	-0-	-0-	-0-	41	1	10289	3	Y	730	729	1			51
							2	4	803	9							
09	9957	X	9957	-0-	-0-	-0-	36	1	8980	3	Y	853	849	1	4	8	51
							3	4	938	9							
10	9486	X	8408	-0-	-1078	-0-	31	1	7473	3	Y	821	780	1	33	8	59
							1	4	903	9							
11	10770	X	8058	-0-	-2712	-0-	29	1	7207	3	Y	747	759	1			47
							822	9									
12	11623	X	11623	-0-	-0-	-0-	37	1	10722	3	Y	785	769	1	22	8	41
							864	9									
01	11129	X	9736	-0-	-1393	-0-	37	1	8730	3	Y	879	836	1	22	8	62
							2	4	967	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
08	8959	X	2643	-0-	-6316	-0-	9	1	2346	3	Y	261	277	1			18
							1	4	287	9							
09	8580	X	6070	-0-	-2510	-0-	22	1	5593	3	Y	412	405	1			25
							2	4	453	9							
10	8711	X	7085	-0-	-1626	-0-	27	1	6517	3	Y	491	479	1			37
							1	4	540	9							
11	8430	X	5975	-0-	-2455	-0-	22	1	5525	3	Y	389	402	1			24
							428	9									
12	8711	X	5242	-0-	-3469	-0-	16	1	4689	3	Y	488	486	1			26
							537	9									
01	7099	X	5186	-0-	-1913	-0-	20	1	4671	3	Y	449	443	1			32
							1	4	494	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
08	12232	X	12232	-0-	-0-	-0-	46	1	11599	3	Y	532	532	1			37
							2	4	585	9							
09	9240	X	8759	-0-	-481	-0-	32	1	8089	3	Y	577	579	1			35
							3	4	635	9							
10	9734	X	9733	-0-	-1	-0-	37	1	8929	3	Y	695	678	1			52
							2	4	765	9							
11	10273	X	10273	-0-	-0-	-0-	38	1	9360	3	Y	795	797	1			50
							875	9									
12	11381	X	11381	-0-	-0-	-0-	36	1	10456	3	Y	808	815	1			43
							889	9									
01	10912	X	10347	-0-	-565	-0-	40	1	9535	3	Y	700	693	1			50
							2	4	770	9							

STANLEY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 267279 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9265 - 13763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24428	X	22421	-0-	-2007	-0-	72	1	21553	3	Y	724	701	0			83
							796	9									
09	23490	X	20272	-0-	-3218	-0-	42	1	19528	3	Y	637	664	0			56
							1	4	701	9							
10	22413	X	22279	-0-	-134	-0-	71	1	21292	3	Y	832	762	0			126
							1	4	915	9							
11	21690	X	19519	-0-	-2171	-0-	53	1	18687	3	Y	707	753	0			80
							1	4	778	9							
12	22413	X	19467	-0-	-2946	-0-	57	1	18508	3	Y	820	815	0			85
							902	9									
01	22413	X	17536	-0-	-4877	-0-	39	1	16575	3	Y	838	806	0			117
							922	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
08	3100	N	13054	-0-	9954	9954	42	1	12464	3	Y	498	441	0			57
							548	9									
09	3000	N	4476	-0-	1476	11430	9	1	4175	3	Y	265	299	0			23
							292	9									
10	3100	N	4127	-0-	1027	12457	13	1	3851	3	Y	239	226	0			36
							263	9									
11	15675	X	3218	-0-	-12457	-0-	9	1	3031	3	Y	162	180	0			18
							178	9									
12	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	13	1	4372	3	Y	230	224	0			24
							253	9									
01	6634	X	5168	-0-	-1466	-0-	11	1	4834	3	Y	294	277	0			41
							323	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
08	19282 X	17210	-0-	-2072	-0-	55	1	16389	3	Y	696	673	0			80
						766	9									
09	20730 X	16573	-0-	-4157	-0-	34	1	15867	3	Y	611	637	0			54
						672	9									
10	21421 X	2367	-0-	-19054	-0-	7	1	2221	3	Y	126	161	0			19
						139	9									
11	20730 X	-0-	-0-	-20730	-0-					Y	-0-	19	0			-0-
12	18631 X	-0-	-0-	-18631	-0-					Y	-0-					-0-
01	17081 X	-0-	-0-	-17081	-0-					Y	-0-					-0-

STANLEY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267320 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9413 - 13665

08	15035 X	12557	-0-	-2478	-0-	41	1	12040	3	Y	433	411	0			50
						476	9									
09	14850 X	12300	-0-	-2550	-0-	26	1	11814	3	Y	418	431	0			37
						460	9									
10	16527 X	16527	-0-	-0-	-0-	54	1	16072	3	Y	364	346	0			55
						1	4	400	9							
11	20534 X	20534	-0-	-0-	-0-	56	1	19874	3	Y	549	542	0			62
						604	9									
12	22024 X	22024	-0-	-0-	-0-	65	1	21152	3	Y	734	720	0			76
						807	9									
*01	19281 X	19281	-0-	-0-	-0-	43	1	18407	3	Y	755	726	0			105
						831	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 14H RRCID -> 267344 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 9028 - 11670

08	9920 X	8162	-0-	-1758	-0-	45	1	7700	3	Y	379	384	0			48
						417	9									
09	11035 X	11035	-0-	-0-	-0-	38	1	10272	3	Y	659	632	0			75
						725	9									
10	10163 X	10163	-0-	-0-	-0-	38	1	9560	3	Y	514	541	0			48
						565	9									
11	11638 X	11638	-0-	-0-	-0-	41	1	10907	3	Y	627	614	0			61
						690	9									
12	11005 X	10728	-0-	-277	-0-	41	1	10002	3	Y	623	619	0			65
						685	9									
01	11408 X	10475	-0-	-933	-0-	44	1	9805	3	Y	569	583	0			51
						626	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 15H RRCID -> 267346 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 9061 - 11449

08	10974 X	6009	-0-	-4965	-0-	33	1	5691	3	Y	259	254	0			33
						285	9									
09	10620 X	5496	-0-	-5124	-0-	19	1	5156	3	Y	292	292	0			33
						321	9									
10	6045 X	5398	-0-	-647	-0-	20	1	5092	3	Y	260	269	0			24
						286	9									
11	5820 X	4852	-0-	-968	-0-	17	1	4547	3	Y	262	258	0	3	8	25
						288	9									
12	6014 X	5155	-0-	-859	-0-	20	1	4839	3	Y	269	266	0			28
						296	9									
01	6014 X	3462	-0-	-2552	-0-	14	1	3239	3	Y	190	201	0			17
						209	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 #: 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
08	14384 X	14384	-0-	-0-	-0-	81	1	13673	3	Y	573	546	0			73
						630	9									
09	13860 X	11830	-0-	-2030	-0-	42	1	11031	3	Y	687	682	0			78
						1	4	756	9							
10	14322 X	13385	-0-	-937	-0-	50	1	12734	3	Y	545	572	0			51
						1	4	600	9							
11	13920 X	11777	-0-	-2143	-0-	41	1	11054	3	Y	620	611	0			60
						682	9									
12	14384 X	12735	-0-	-1649	-0-	48	1	12023	3	Y	603	600	0			63
						1	4	663	9							
01	14384 X	14258	-0-	-126	-0-	60	1	13453	3	Y	676	679	0			60
						1	4	744	9							

DIAMOND H RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267384 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8022 - 13056

08	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	72	1	2028	3	Y	776	764	0			49
						23	4	854	9							
09	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	75	1	2238	3	Y	678	666	0			61
						2	4	746	9							
10	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	85	1	3078	3	Y	643	673	0			31
						707	9									
11	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	100	1	4138	3	Y	678	668	0			41
						1	4	746	9							
12	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	102	1	3709	3	Y	672	680	0			33
						3	4	739	9							
*01	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	87	1	3655	3	Y	672	678	0			27
						2	4	739	9							

DIAMOND H STATE WELL #: 4H RRCID -> 267385 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8074 - 13243

08	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	48	1	2103	3	Y	1062	1054	0			11
						4	4	1168	9							
09	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	37	1	1765	3	Y	815	817	0			9
						3	4	897	9							
10	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	42	1	2017	3	Y	816	817	0			8
						10	4	898	9							
11	3210 X	2626	-0-	-584	-0-	44	1	1593	3	Y	882	877	0			13
						19	4	970	9							
12	3317 X	2462	-0-	-855	-0-	28	1	1573	3	Y	781	780	0			14
						2	4	859	9							
*01	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	41	1	2177	3	Y	793	795	0			12
						5	4	872	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 17H RRCID -> 267386 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8902 - 11917

08	12989 X	1369	-0-	-11620	-0-	7	1	1199	3	Y	148	177	0			19
						163	9									
09	12570 X	8952	-0-	-3618	-0-	30	1	8044	3	Y	798	726	0			91
						878	9									
10	8959 X	2130	-0-	-6829	-0-	7	1	1835	3	Y	262	328	0			25
						288	9									
11	8670 X	7034	-0-	-1636	-0-	24	1	6526	3	Y	440	422	0			43
						484	9									
12	9238 X	2721	-0-	-6517	-0-	10	1	2455	3	Y	233	251	0	1	8	24
						256	9									
01	9238 X	5499	-0-	-3739	-0-	23	1	5016	3	Y	418	405	0			37
						460	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
RANCHO ENCANTADO WELL #: 23H RRCID -> 267387 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	7099 X	1873	-0-	-5226	-0-	7	1	1657	3	Y	190	197	1			13
						209	9									
09	6870 X	-0-	-0-	-6870	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
10	7099 X	880	-0-	-6219	-0-	3	1	713	3	Y	149	138	1			11
						164	9									
11	6570 X	134	-0-	-6436	-0-	86	3	48	9	Y	44	52	1			3
12	4991 X	259	-0-	-4732	-0-	1	1	252	3	Y	5	3	1	5	8	-0-
						6	9									
01	1860 X	349	-0-	-1511	-0-	1	1	139	3	Y	190	176	1			14
						209	9									

LA BANDERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 267389 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7205 - 12352

08	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	26	1	2586	3	Y	444	452	1			55
						488	9									
09	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	25	1	2382	3	Y	544	509	1			90
						598	9									
10	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	29	1	2541	3	Y	559	546	1			103
						615	9									
11	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	33	1	2748	3	Y	437	439	1			101
						481	9									
12	3100 X	2869	-0-	-231	-0-	23	1	2365	3	Y	437	447	1			91
						481	9									
01	3100 X	2393	-0-	-707	-0-	19	1	1895	3	Y	435	462	1			64
						479	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 267390 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8298 - 14391

08	12214 X	11487	-0-	-727	-0-	44	1	11064	3	Y	343	341	1			24
						2	4	377	9							
09	13367 X	13367	-0-	-0-	-0-	51	1	12778	3	Y	485	480	1			29
						4	4	534	9							
10	12543 X	12543	-0-	-0-	-0-	49	1	11884	3	Y	553	540	1			42
						2	4	608	9							
11	11130 X	10936	-0-	-194	-0-	41	1	10229	3	Y	605	609	1			38
						666	9									
12	13826 X	9665	-0-	-4161	-0-	31	1	8952	3	Y	620	625	1			33
						682	9									
01	13826 X	7018	-0-	-6808	-0-	27	1	6391	3	Y	544	538	1			39
						2	4	598	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
08	12338	X	9825	-0-	-2513	-0-	36	1	9005	3	Y	711	714	1			50
							2	4	782	9							
09	11940	X	9834	-0-	-2106	-0-	36	1	8993	3	Y	729	735	1			44
							3	4	802	9							
10	12338	X	9699	-0-	-2639	-0-	36	1	8783	3	Y	798	782	1			60
							2	4	878	9							
11	11640	X	10433	-0-	-1207	-0-	38	1	9336	3	Y	963	963	1			60
							1059	9									
12	13157	X	13157	-0-	-0-	-0-	41	1	12004	3	Y	1011	1017	1			54
							1112	9									
*01	12295	X	12295	-0-	-0-	-0-	47	1	11282	3	Y	875	866	1			63
							3	4	963	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
08	7781	X	6433	-0-	-1348	-0-	24	1	6108	3	Y	273	275	1			19
							1	4	300	9							
09	7530	X	6177	-0-	-1353	-0-	23	1	5759	3	Y	357	354	1			22
							2	4	393	9							
10	7409	X	5863	-0-	-1546	-0-	22	1	5372	3	Y	425	415	1			32
							1	4	468	9							
11	6240	X	5803	-0-	-437	-0-	21	1	5327	3	Y	414	420	1			26
							455	9									
12	6448	X	4401	-0-	-2047	-0-	14	1	3991	3	Y	360	367	1			19
							396	9									
01	6448	X	4105	-0-	-2343	-0-	15	1	3669	3	Y	382	373	1			28
							1	4	420	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 267393 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8514 - 14626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10695	X	9609	-0-	-1086	-0-	37	1	9354	3	Y	196	198	1			14
							2	4	216	9							
09	9990	X	8448	-0-	-1542	-0-	32	1	8160	3	Y	230	230	1			14
							3	4	253	9							
10	10323	X	7305	-0-	-3018	-0-	29	1	7009	3	Y	242	238	1			18
							1	4	266	9							
11	9300	X	6875	-0-	-2425	-0-	26	1	6563	3	Y	260	262	1			16
							286	9									
12	9610	X	2604	-0-	-7006	-0-	8	1	2290	3	Y	278	279	1			15
							306	9									
01	9393	X	4108	-0-	-5285	-0-	16	1	3835	3	Y	233	231	1			17
							1	4	256	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 267394 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 9070 - 14309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12538	X	12538	-0-	-0-	-0-	47	1	11758	3	Y	664	687	1			46
							3	4	730	9							
09	14490	X	11972	-0-	-2518	-0-	44	1	11015	3	Y	826	822	1			50
							4	4	909	9							
10	14973	X	13520	-0-	-1453	-0-	50	1	12269	3	Y	1090	1058	1			82
							2	4	1199	9							
11	14490	X	13699	-0-	-791	-0-	49	1	12292	3	Y	1234	1239	1			77
							1	4	1357	9							
12	15631	X	15631	-0-	-0-	-0-	49	1	14243	3	Y	1217	1229	1			65
							1339	9									
*01	14883	X	14883	-0-	-0-	-0-	57	1	13646	3	Y	1069	1057	1			77
							4	4	1176	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

RANCHO ENCANTADO WELL #: 24H RRCID -> 267395 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8854 - 13321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8246	X	3840	-0-	-4406	-0-	4	1	3651	3	Y	168	166	0			15
							185	9									
09	7920	X	5922	-0-	-1998	-0-	7	1	5788	3	Y	115	115	0			15
							127	9									
10	8246	X	5663	-0-	-2583	-0-	11	1	5531	3	Y	110	106	0			19
							121	9									
11	7980	X	4974	-0-	-3006	-0-	12	1	4621	3	Y	310	292	0			37
							341	9									
12	8246	X	6944	-0-	-1302	-0-	22	1	6776	3	Y	133	162	0			8
							146	9									
01	6107	X	5035	-0-	-1072	-0-	18	1	4884	3	Y	121	122	0			7
							133	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 25H RRCID -> 267396 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8758 - 13439

08	9300	X	8323	-0-	-977	-0-	8	1	8058	3	Y	233	222	0			21
							1	4	256	9							
09	9000	X	7775	-0-	-1225	-0-	9	1	7544	3	Y	202	196	0			27
							222	9									
10	9300	X	7843	-0-	-1457	-0-	15	1	7530	3	Y	271	251	0			47
							298	9									
11	8760	X	7730	-0-	-1030	-0-	19	1	7507	3	Y	185	210	0			22
							204	9									
12	8308	X	8059	-0-	-249	-0-	25	1	7779	3	Y	232	240	0			14
							255	9									
01	8308	X	7666	-0-	-642	-0-	28	1	7342	3	Y	269	267	0			16
							296	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 26H RRCID -> 267397 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8803 - 13494

08	1829	X	606	-0-	-1223	-0-	1	1	605	3	Y	-0-					-0-
09	1770	X	1011	-0-	-759	-0-	1	1	979	3	Y	28	24	0			4
							31	9									
10	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	4	1	1908	3	Y	43	39	0	1	8	7
							47	9									
11	944	X	944	-0-	-0-	-0-	2	1	930	3	Y	11	17	0			1
							12	9									
12	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	9	1	2695	3	Y	221	209	0			13
							243	9									
*01	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	8	1	2201	3	Y	106	113	0			6
							117	9									

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 267398 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7704 - 12878

08	7161	X	4131	-0-	-3030	-0-	26	1	3568	3	Y	484	463	1			45
							5	4	532	9							
09	5520	X	4439	-0-	-1081	-0-	33	1	3863	3	Y	494	500	1			39
							543	9									
10	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	177	1	5117	3	Y	563	557	1			45
							619	9									
11	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	292	1	5501	3	Y	741	698	1			88
							815	9									
12	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	255	1	5589	3	Y	460	489	1			59
							506	9									
01	5921	X	3717	-0-	-2204	-0-	150	1	3072	3	Y	450	468	1			41
							495	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
08	6758	X	4210	-0-	-2548	-0-	22	1	3007	3	Y	1070	973	1			99
							4	4	1177	9							
09	4590	X	3367	-0-	-1223	-0-	24	1	2805	3	Y	489	549	1			39
							538	9									
10	4402	X	3388	-0-	-1014	-0-	94	1	2713	3	Y	528	524	1			43
							581	9									
11	4260	X	2989	-0-	-1271	-0-	124	1	2331	3	Y	485	470	1			58
							534	9									
12	4216	X	3099	-0-	-1117	-0-	86	1	1887	3	Y	1024	950	1			132
							1126	9									
01	4216	X	3468	-0-	-748	-0-	137	1	2806	3	Y	477	566	1			43
							525	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
08	5890	X	4011	-0-	-1879	-0-	165	1	2865	3	Y	892	856	1			99
							981	9									
09	7140	X	3510	-0-	-3630	-0-	167	1	2857	3	Y	442	497	1			44
							486	9									
10	7378	X	7239	-0-	-139	-0-	255	1	5400	3	Y	1440	1269	1			215
							1584	9									
11	7140	X	5714	-0-	-1426	-0-	258	1	4575	3	Y	801	867	1			149
							881	9									
12	6138	X	5493	-0-	-645	-0-	236	1	4402	3	Y	777	830	1			96
							855	9									
01	7254	X	5676	-0-	-1578	-0-	257	1	4382	3	Y	943	958	1			81
							1037	9									

LA BANDERA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267439 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6760 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
10	744	X	556	-0-	-188	-0-	12	1	499	3	Y	41	18	1	2	8	21
							45	9									
11	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	27	1	1148	3	Y	355	237	1			139
							391	9									
12	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	29	1	722	3	Y	247	296	1			90
							272	9									
01	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	90	1			-0-

SOUTH SPUR STATE WELL #: 6H RRCID -> 267546 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7460 - 12243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8494	X	7839	-0-	-655	-0-	373	1	6483	3	Y	894	799	1			99
							983	9									
09	8191	X	8191	-0-	-0-	-0-	388	1	6625	3	Y	1071	1063	1			107
							1178	9									
10	7533	X	7443	-0-	-90	-0-	281	1	5981	3	Y	1074	1021	1			160
							1181	9									
11	7590	X	6381	-0-	-1209	-0-	296	1	5251	3	Y	758	777	1			141
							834	9									
12	8463	X	6496	-0-	-1967	-0-	289	1	5408	3	Y	726	777	1			90
							799	9									
01	8463	X	6339	-0-	-2124	-0-	305	1	5189	3	Y	768	792	1			66
							845	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SOUTH SPUR STATE WELL #: 7H RRCID -> 267547 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7369 - 12204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7998	X	5076	-0-	-2922	-0-	219	1	3825	3	Y	938	892	1			104
							1032	9									
09	7740	X	5159	-0-	-2581	-0-	218	1	3743	3	Y	1089	1084	1			109
							1198	9									
10	7998	X	6215	-0-	-1783	-0-	225	1	4779	3	Y	1101	1046	1			164
							1211	9									
11	6780	X	6142	-0-	-638	-0-	259	1	4596	3	Y	1170	1116	1			218
							1287	9									
12	6851	X	6371	-0-	-480	-0-	259	1	4830	3	Y	1165	1239	1			144
							1282	9									
01	6200	X	6137	-0-	-63	-0-	278	1	4703	3	Y	1051	1105	1			90
							1156	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 24H RRCID -> 267548 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8558 - 15306

08	12121	X	10284	-0-	-1837	-0-	46	1	9455	3	Y	712	717	0			68
							783	9									
09	12030	X	11656	-0-	-374	-0-	52	1	10876	3	Y	662	670	0			60
							728	9									
10	12741	X	11993	-0-	-748	-0-	63	1	11175	3	Y	686	655	0	19	8	72
							755	9									
11	12330	X	11480	-0-	-850	-0-	69	1	10676	3	Y	668	668	0	6	8	66
							735	9									
12	12741	X	12431	-0-	-310	-0-	77	1	11564	3	Y	718	707	0	13	8	64
							790	9									
01	12059	X	11719	-0-	-340	-0-	78	1	10832	3	Y	735	731	0	10	8	58
							809	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 25H RRCID -> 267550 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7891 PERF. N/A

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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	19995	X	18874	-0-	-1121	-0-	83	1	17225	3	Y	1424	1441	0			136
							1566	9									
09	19350	X	16912	-0-	-2438	-0-	74	1	15376	3	Y	1329	1345	0			120
							1462	9									
10	19995	X	16544	-0-	-3451	-0-	84	1	14982	3	Y	1344	1319	0			145
							1478	9									
11	18390	X	16945	-0-	-1445	-0-	100	1	15349	3	Y	1360	1369	0			136
							1496	9									
12	19003	X	16846	-0-	-2157	-0-	102	1	15314	3	Y	1300	1317	0			119
							1430	9									
01	18879	X	15943	-0-	-2936	-0-	106	1	14662	3	Y	1068	1102	0			85
							1175	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STANLEY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267552 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 9580 - 14039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17211	X	17211	-0-	-0-	-0-	55	1	16290	3	Y	787	730	0	2	8	90
							866	9									
09	16973	X	16973	-0-	-0-	-0-	36	1	16446	3	Y	445	496	0			39
							1	4	490	9							
10	17143	X	10768	-0-	-6375	-0-	35	1	10512	3	Y	200	209	0			30
							1	4	220	9							
11	16590	X	8376	-0-	-8214	-0-	23	1	8300	3	Y	48	73	0			5
							53	9									
12	17143	X	7083	-0-	-10060	-0-	21	1	6861	3	Y	183	169	0			19
							201	9									
01	17546	X	6144	-0-	-11402	-0-	14	1	5873	3	Y	234	220	0			33
							257	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267555 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8660 - 13441

08	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	54	1	6645	3	Y	1018	1020	0			62
							1120	9									
09	7920	X	7764	-0-	-156	-0-	54	1	6613	3	Y	997	995	0			64
							1097	9									
10	8184	X	7929	-0-	-255	-0-	61	1	6812	3	Y	960	968	0			56
							1056	9									
11	7920	X	7523	-0-	-397	-0-	54	1	6352	3	Y	1015	1014	0			57
							1117	9									
12	8029	X	6771	-0-	-1258	-0-	51	1	5502	3	Y	1106	1092	0			71
							1	4	1217	9							
*01	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	59	1	6279	3	Y	1129	1117	0			83
							4	4	1242	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 267556 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8578 - 15120

08	20925	X	19173	-0-	-1752	-0-	48	1	17246	3	Y	1707	1723	0			30
							1	4	1878	9							
09	20220	X	17644	-0-	-2576	-0-	39	1	15780	3	Y	1658	1646	0			42
							1	4	1824	9							
10	19995	X	18661	-0-	-1334	-0-	43	1	17015	3	Y	1456	1460	0			38
							1	4	1602	9							
11	18780	X	16594	-0-	-2186	-0-	38	1	15161	3	Y	1263	1263	0			38
							6	4	1389	9							
12	19521	X	19521	-0-	-0-	-0-	45	1	17809	3	Y	1509	1501	0			46
							7	4	1660	9							
*01	18246	X	18246	-0-	-0-	-0-	40	1	16506	3	Y	1539	1546	0	1	8	38
							7	4	1693	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 20H RRCID -> 267560 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8489 - 13165

08	11594	X	8232	-0-	-3362	-0-	58	1	7097	3	Y	979	978	0			60
							1077	9									
09	10530	X	7848	-0-	-2682	-0-	56	1	6758	3	Y	940	940	0			60
							1034	9									
10	9300	X	8245	-0-	-1055	-0-	64	1	7085	3	Y	996	998	0			58
							1096	9									
11	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	60	1	7148	3	Y	1047	1046	0			59
							1152	9									
12	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	71	1	7642	3	Y	1152	1137	0			74
							2	4	1267	9							
*01	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	72	1	7692	3	Y	1270	1251	0			93
							4	4	1397	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
08	9207 X	8387	-0-	-820	-0-	56	1	6923	3	Y	1280	1285	0			78
						1408	9									
09	8910 X	8004	-0-	-906	-0-	55	1	6663	3	Y	1169	1172	0			75
						1286	9									
10	9207 X	8434	-0-	-773	-0-	62	1	6906	3	Y	1333	1331	0			77
						1466	9									
11	8910 X	8230	-0-	-680	-0-	57	1	6765	3	Y	1280	1285	0			72
						1408	9									
12	9021 X	3623	-0-	-5398	-0-	26	1	2802	3	Y	723	749	0			46
						795	9									
01	7471 X	3377	-0-	-4094	-0-	25	1	2731	3	Y	563	568	0			41
						2	4	619	9							

STANLEY RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267584 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9260 - 13893

08	16151 X	13187	-0-	-2964	-0-	42	1	12537	3	Y	553	531	0			63
						608	9									
09	15630 X	10460	-0-	-5170	-0-	21	1	9941	3	Y	453	476	0			40
						498	9									
10	15810 X	10535	-0-	-5275	-0-	34	1	10167	3	Y	304	298	0			46
						334	9									
11	17782 X	17782	-0-	-0-	-0-	48	1	17140	3	Y	540	525	0			61
						594	9									
12	23105 X	23105	-0-	-0-	-0-	69	1	22208	3	Y	753	736	0			78
						828	9									
*01	23776 X	23776	-0-	-0-	-0-	54	1	22924	3	Y	725	702	0			101
						798	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267586 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9324 - 14233

08	20615 X	16072	-0-	-4543	-0-	29	1	15403	3	Y	582	590	0			22
						640	9									
09	19950 X	17158	-0-	-2792	-0-	36	1	16417	3	Y	604	589	0			37
						41	4	664	9							
10	19685 X	17766	-0-	-1919	-0-	39	1	17048	3	Y	617	637	0			17
						679	9									
11	18120 X	16476	-0-	-1644	-0-	58	1	15774	3	Y	585	583	0			19
						644	9									
12	21098 X	21098	-0-	-0-	-0-	54	1	20407	3	Y	579	567	0			31
						637	9									
*01	20426 X	20426	-0-	-0-	-0-	53	1	19583	3	Y	716	712	0			35
						2	4	788	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267588 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9231 - 14928

08	18910 X	16369	-0-	-2541	-0-	29	1	15524	3	Y	742	749	0			28
						816	9									
09	18300 X	15723	-0-	-2577	-0-	32	1	14878	3	Y	705	689	0			44
						37	4	776	9							
10	17081 X	16064	-0-	-1017	-0-	35	1	15254	3	Y	704	728	0			20
						1	4	774	9							
11	16530 X	15714	-0-	-816	-0-	54	1	14777	3	Y	803	796	0			27
						883	9									
12	17464 X	17464	-0-	-0-	-0-	44	1	16462	3	Y	871	851	0			47
						958	9									
*01	18638 X	18638	-0-	-0-	-0-	47	1	17376	3	Y	1103	1096	0			54
						2	4	1213	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

DIAMOND H RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267618 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 8044 - 13268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	62	1	1766	3	Y	300	295	0			19
							20	4	330	9							
09	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	51	1	1504	3	Y	409	391	0			37
							1	4	450	9							
10	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	43	1	1565	3	Y	664	669	0			32
							730	9									
11	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	30	1	1219	3	Y	638	631	0			39
							702	9									
12	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	24	1	858	3	Y	566	577	0			28
							1	4	623	9							
01	2325	X	1627	-0-	-698	-0-	29	1	1202	3	Y	359	372	0			15
							1	4	395	9							

DIAMOND H RANCH WELL #: 5H RRCID -> 267619 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8140 - 13123

08	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	82	1	2315	3	Y	679	674	0			43
							26	4	747	9							
09	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	84	1	2506	3	Y	778	751	0			70
							1	4	856	9							
10	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	80	1	2904	3	Y	773	803	0	3	8	37
							1	4	850	9							
11	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	62	1	2552	3	Y	754	745	0			46
							829	9									
12	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	92	1	3328	3	Y	809	815	0			40
							3	4	890	9							
*01	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	75	1	3154	3	Y	831	837	0			34
							2	4	914	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267620 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8058 - 12976

08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STUMBERG RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267771 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8348 - 13050

08	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	30	1	3740	3	Y	856	857	0			52
							942	9									
09	4530	X	4403	-0-	-127	-0-	29	1	3583	3	Y	719	725	0			46
							791	9									
10	4681	X	4630	-0-	-51	-0-	33	1	3700	3	Y	815	814	0			47
							897	9									
11	4530	X	3541	-0-	-989	-0-	23	1	2692	3	Y	751	756	0			42
							826	9									
12	4681	X	4269	-0-	-412	-0-	31	1	3267	3	Y	882	868	0			56
							1	4	970	9							
01	4340	X	3958	-0-	-382	-0-	27	1	2910	3	Y	926	914	0			68
							2	4	1019	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
08	6975	X	4773	-0-	-2202	-0-	31	1	3792	3	Y	864	862	0			53
							950	9									
09	6750	X	4604	-0-	-2146	-0-	30	1	3668	3	Y	824	824	0			53
							906	9									
10	6417	X	5767	-0-	-650	-0-	41	1	4578	3	Y	1044	1036	0			61
							1148	9									
11	5910	X	4652	-0-	-1258	-0-	29	1	3509	3	Y	1013	1017	0			57
							1114	9									
12	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	48	1	5151	3	Y	1064	1053	0			68
							1	4	1170	9							
*01	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	51	1	5463	3	Y	761	773	0			56
							3	4	837	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267831 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8475 - 13277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7440	X	6832	-0-	-608	-0-	41	1	5077	3	Y	1558	1551	0			95
							1714	9									
09	7200	X	6565	-0-	-635	-0-	41	1	4909	3	Y	1468	1469	0			94
							1615	9									
10	7192	X	5305	-0-	-1887	-0-	35	1	3935	3	Y	1214	1238	0			70
							1335	9									
11	6960	X	4134	-0-	-2826	-0-	26	1	3050	3	Y	962	978	0			54
							1058	9									
12	7192	X	7100	-0-	-92	-0-	55	1	5936	3	Y	1007	997	0			64
							1	4	1108	9							
01	6820	X	5408	-0-	-1412	-0-	39	1	4142	3	Y	1114	1096	0			82
							2	4	1225	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
08	16833	X	14891	-0-	-1942	-0-	38	1	13788	3	Y	967	975	0			17
							1	4	1064	9							
09	15450	X	14520	-0-	-930	-0-	34	1	13430	3	Y	959	952	0			24
							1	4	1055	9							
10	15221	X	13426	-0-	-1795	-0-	32	1	12505	3	Y	807	810	0			21
							1	4	888	9							
11	14400	X	13708	-0-	-692	-0-	32	1	12887	3	Y	712	711	0			22
							6	4	783	9							
12	15004	X	12213	-0-	-2791	-0-	29	1	11389	3	Y	719	719	0			22
							4	4	791	9							
01	15004	X	12715	-0-	-2289	-0-	29	1	11966	3	Y	650	656	0			16
							5	4	715	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
08	18042	X	14719	-0-	-3323	-0-	39	1	13777	3	Y	820	829	0			14
							1	4	902	9							
09	16860	X	13133	-0-	-3727	-0-	31	1	12283	3	Y	744	739	0			19
							1	4	818	9							
10	16647	X	14609	-0-	-2038	-0-	35	1	13882	3	Y	628	631	0			16
							1	4	691	9							
11	15450	X	14640	-0-	-810	-0-	35	1	13897	3	Y	638	635	0			19
							6	4	702	9							
12	16105	X	16105	-0-	-0-	-0-	38	1	15218	3	Y	766	762	0			23
							6	4	843	9							
*01	17318	X	17318	-0-	-0-	-0-	40	1	16390	3	Y	802	805	0			20
							6	4	882	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
08	10292	X	6953	-0-	-3339	-0-	18	1	6507	3	Y	389	394	0			7
							428	9									
09	9150	X	6434	-0-	-2716	-0-	15	1	6039	3	Y	345	343	0			9
							380	9									
10	8618	X	6648	-0-	-1970	-0-	16	1	6314	3	Y	289	290	0			8
							318	9									
11	8340	X	5807	-0-	-2533	-0-	14	1	5510	3	Y	255	255	0			8
							2	4	281	9							
12	7254	X	5946	-0-	-1308	-0-	14	1	5602	3	Y	298	297	0			9
							2	4	328	9							
01	6851	X	5862	-0-	-989	-0-	14	1	5503	3	Y	312	313	0			8
							2	4	343	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 39H RRCID -> 267905 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8776 - 15814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17949	X	15100	-0-	-2849	-0-	38	1	13809	3	Y	1138	1148	0			20
							1	4	1252	9							
09	16320	X	13971	-0-	-2349	-0-	32	1	12760	3	Y	1071	1064	0			27
							1	4	1178	9							
10	15717	X	14161	-0-	-1556	-0-	33	1	13130	3	Y	906	909	0			24
							1	4	997	9							
11	14640	X	13242	-0-	-1398	-0-	30	1	12246	3	Y	874	871	0			27
							5	4	961	9							
12	15128	X	12930	-0-	-2198	-0-	30	1	11863	3	Y	939	938	0			28
							4	4	1033	9							
01	13547	X	12473	-0-	-1074	-0-	28	1	11365	3	Y	977	981	0			24
							5	4	1075	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 38H RRCID -> 267919 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8740 - 15450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11408	X	11327	-0-	-81	-0-	30	1	10670	3	Y	570	575	0			10
							627	9									
09	10463	X	10463	-0-	-0-	-0-	24	1	9843	3	Y	541	537	0			14
							1	4	595	9							
10	10757	X	10227	-0-	-530	-0-	25	1	9704	3	Y	453	455	0			12
							498	9									
11	10950	X	9412	-0-	-1538	-0-	22	1	8905	3	Y	437	428	0	8	8	13
							4	4	481	9							
12	11315	X	8838	-0-	-2477	-0-	21	1	8342	3	Y	429	429	0			13
							3	4	472	9							
01	10447	X	8664	-0-	-1783	-0-	20	1	8140	3	Y	455	457	0			11
							3	4	501	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267923 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 9064 - 14073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22258	X	21774	-0-	-484	-0-	40	1	20812	3	Y	838	849	0			32
							922	9									
09	21540	X	19969	-0-	-1571	-0-	41	1	18980	3	Y	818	799	0			51
							48	4	900	9							
10	22537	X	16088	-0-	-6449	-0-	35	1	15016	3	Y	943	967	0			27
							1037	9									
11	21890	X	21890	-0-	-0-	-0-	76	1	20755	3	Y	963	958	0			32
							1059	9									
12	22537	X	19794	-0-	-2743	-0-	50	1	18695	3	Y	954	935	0			51
							1049	9									
01	21762	X	18939	-0-	-2823	-0-	48	1	17878	3	Y	919	925	0			45
							2	4	1011	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BEINHORN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267924 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8559 - 13417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16152	X	16152	-0-	-0-	-0-	311	1	14088	3	Y	1594	1612	1			46
							1753	9									
09	15660	X	15277	-0-	-383	-0-	299	1	13341	3	Y	1488	1481	1			53
							1637	9									
10	16616	X	15218	-0-	-1398	-0-	301	1	13145	3	Y	1606	1599	1			60
							5	4	1767	9							
11	16080	X	14920	-0-	-1160	-0-	284	1	13078	3	Y	1416	1405	1			71
							1558	9									
12	18437	X	18437	-0-	-0-	-0-	365	1	16709	3	Y	1239	1249	1			61
							1363	9									
01	15221	X	15131	-0-	-90	-0-	164	1	13748	3	Y	1106	1127	1			40
							2	4	1217	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 267925 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8745 - 13299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15159	X	13961	-0-	-1198	-0-	271	1	12276	3	Y	1285	1299	1			37
							1414	9									
09	14670	X	13056	-0-	-1614	-0-	257	1	11460	3	Y	1217	1211	1			43
							1339	9									
10	14260	X	13037	-0-	-1223	-0-	260	1	11341	3	Y	1302	1297	1			48
							4	4	1432	9							
11	13800	X	11534	-0-	-2266	-0-	218	1	10037	3	Y	1163	1153	1			58
							1279	9									
12	13950	X	11087	-0-	-2863	-0-	211	1	9651	3	Y	1114	1117	1			55
							1225	9									
01	13578	X	8972	-0-	-4606	-0-	92	1	7795	3	Y	985	1004	1			36
							1	4	1084	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
08	12449	X	12449	-0-	-0-	-0-	242	1	10966	3	Y	1128	1140	1			32
							1241	9									
09	12234	X	12234	-0-	-0-	-0-	243	1	10819	3	Y	1065	1059	1			38
							1172	9									
10	12424	X	12424	-0-	-0-	-0-	250	1	10875	3	Y	1177	1171	1			44
							4	4	1295	9							
11	12590	X	12590	-0-	-0-	-0-	243	1	11168	3	Y	1072	1062	1			54
							1179	9									
12	11439	X	9554	-0-	-1885	-0-	181	1	8286	3	Y	988	994	1			48
							1087	9									
01	12214	X	4211	-0-	-8003	-0-	42	1	3528	3	Y	582	609	1			21
							1	4	640	9							

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
08	6758	X	4961	-0-	-1797	-0-	24	1	4125	3	Y	726	728	0			12
							13	4	799	9							
09	6570	X	5091	-0-	-1479	-0-	31	1	4401	3	Y	596	597	0			11
							3	4	656	9							
10	6789	X	6168	-0-	-621	-0-	30	1	4805	3	Y	1208	1200	0			19
							4	4	1329	9							
11	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	39	1	6206	3	Y	472	482	0			9
							8	4	519	9							
12	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	45	1	7072	3	Y	483	483	0			9
							9	4	531	9							
*01	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	45	1	7131	3	Y	219	223	0			5
							12	4	241	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
08	4681	X	4446	-0-	-235	-0-	290	1	3390	3	Y	695	719	0			117
							1	4	765	9							
09	4530	X	2604	-0-	-1926	-0-	147	1	1692	3	Y	695	704	0			108
							765	9									
10	5053	X	3757	-0-	-1296	-0-	212	1	2456	3	Y	990	951	0			147
							1089	9									
11	4890	X	4578	-0-	-312	-0-	323	1	3465	3	Y	718	573	0	220	1	72
							790	9									
12	5053	X	4215	-0-	-838	-0-	320	1	3283	3	Y	556	307	0	229	1	92
							612	9									
*01	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	384	1	4347	3	Y	2	94	0			-0-
							2	9									

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
08	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	98	1	1153	3	Y	1086	982	0			182
							1195	9									
09	2190	X	2087	-0-	-103	-0-	104	1	1198	3	Y	714	785	0			111
							785	9									
10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	70	1	806	3	Y	654	668	0			97
							719	9									
11	2190	N	2187	-0-	-3	-0-	124	1	1322	3	Y	674	497	0	206	1	68
							741	9									
12	2170	N	1677	-0-	-493	-0-	87	1	899	3	Y	628	333	0	259	1	104
							691	9									
01	2449	X	1643	-0-	-806	-0-	72	1	816	3	Y	686	594	0	88	1	108
							755	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
08	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	353	1	4132	3	Y	906	931	0			152
							1	4	997	9							
09	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	489	1	5637	3	Y	924	933	0			143
							1016	9									
10	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	362	1	4171	3	Y	806	830	0			119
							887	9									
11	5160	X	4374	-0-	-786	-0-	306	1	3279	3	Y	717	545	0	219	1	72
							789	9									
12	5332	X	3737	-0-	-1595	-0-	244	1	2505	3	Y	898	451	0	370	1	149
							988	9									
01	7347	X	5005	-0-	-2342	-0-	308	1	3498	3	Y	1090	927	0	141	1	171
							1199	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
08	12214	X	10257	-0-	-1957	-0-	53	1	9254	3	Y	838	838	0			13
							28	4	922	9							
09	11820	X	9058	-0-	-2762	-0-	59	1	8207	3	Y	715	715	0			13
							5	4	787	9							
10	12214	X	11757	-0-	-457	-0-	63	1	10083	3	Y	1457	1447	0			23
							8	4	1603	9							
11	10710	X	5239	-0-	-5471	-0-	29	1	4631	3	Y	522	535	0			10
							5	4	574	9							
12	10664	X	5190	-0-	-5474	-0-	28	1	4400	3	Y	687	684	0			13
							6	4	756	9							
01	11749	X	6688	-0-	-5061	-0-	37	1	5706	3	Y	850	844	0			19
							10	4	935	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
08	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	36	1	6216	3	Y	1093	1094	0			17
							19	4	1202	9							
09	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	44	1	6099	3	Y	898	899	0			16
							4	4	988	9							
10	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	36	1	5724	3	Y	1705	1694	0			27
							5	4	1876	9							
11	7230	X	6565	-0-	-665	-0-	37	1	5804	3	Y	652	666	0			13
							7	4	717	9							
12	7471	X	7317	-0-	-154	-0-	41	1	6413	3	Y	776	775	0			14
							9	4	854	9							
01	7626	X	6503	-0-	-1123	-0-	34	1	5404	3	Y	960	953	0			21
							9	4	1056	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 268069 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8556 - 13827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9066	X	9066	-0-	-0-	-0-	47	1	8171	3	Y	748	749	0			12
							25	4	823	9							
09	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	57	1	7901	3	Y	642	642	0			12
							5	4	706	9							
10	8680	X	7825	-0-	-855	-0-	40	1	6447	3	Y	1212	1205	0			19
							5	4	1333	9							
11	8760	X	5716	-0-	-3044	-0-	33	1	5163	3	Y	468	478	0			9
							5	4	515	9							
12	9052	X	6335	-0-	-2717	-0-	36	1	5700	3	Y	537	536	0			10
							8	4	591	9							
01	9052	X	6413	-0-	-2639	-0-	35	1	5626	3	Y	675	670	0			15
							9	4	743	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268070 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9222 - 13963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17732	X	16564	-0-	-1168	-0-	30	1	15944	3	Y	536	543	0			20
							590	9									
09	17160	X	16384	-0-	-776	-0-	34	1	15721	3	Y	535	522	0			33
							40	4	589	9							
10	16957	X	16220	-0-	-737	-0-	36	1	15619	3	Y	514	532	0			15
							565	9									
11	17708	X	17708	-0-	-0-	-0-	62	1	16885	3	Y	692	684	0			23
							761	9									
12	16926	X	14324	-0-	-2602	-0-	36	1	13539	3	Y	681	668	0			36
							749	9									
01	16926	X	13161	-0-	-3765	-0-	34	1	12466	3	Y	600	607	0			29
							1	4	660	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268072 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8713 - 14010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	X	590	-0-	-247	-0-	1	1	259	3	Y	299	298	0			5
							1	4	329	9							
09	810	X	406	-0-	-404	-0-	3	1	331	3	Y	65	69	0			1
							72	9									
10	837	X	153	-0-	-684	-0-	1	1	150	3	Y	2	1	0	2	8	-0-
							2	9									
11	780	X	142	-0-	-638	-0-	1	1	141	3	Y	-0-					-0-
12	620	X	48	-0-	-572	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
*01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	3	1	521	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 268073 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8738 - 14212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12245	X	11944	-0-	-301	-0-	62	1	10685	3	Y	1059	1061	0			17
							32	4	1165	9							
09	12120	X	11484	-0-	-636	-0-	73	1	10431	3	Y	885	886	0			16
							6	4	974	9							
10	12524	X	11230	-0-	-1294	-0-	58	1	9346	3	Y	1652	1642	0			26
							9	4	1817	9							
11	12120	X	10422	-0-	-1698	-0-	61	1	9733	3	Y	560	575	0			11
							12	4	616	9							
12	12059	X	10205	-0-	-1854	-0-	59	1	9385	3	Y	681	679	0			13
							12	4	749	9							
01	11935	X	8140	-0-	-3795	-0-	46	1	7126	3	Y	869	863	0			19
							12	4	956	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268087 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9275 - 14116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16089	X	14790	-0-	-1299	-0-	27	1	14242	3	Y	474	482	0			18
							521	9									
09	15570	X	14128	-0-	-1442	-0-	29	1	13535	3	Y	482	470	0			30
							34	4	530	9							
10	14632	X	14426	-0-	-206	-0-	32	1	13847	3	Y	497	513	0			14
							547	9									
11	14654	X	14654	-0-	-0-	-0-	51	1	13941	3	Y	602	596	0			20
							662	9									
12	17007	X	17007	-0-	-0-	-0-	43	1	16298	3	Y	605	593	0			32
							666	9									
*01	16542	X	16542	-0-	-0-	-0-	42	1	15594	3	Y	823	815	0			40
							1	4	905	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
08	7440	X	7028	-0-	-412	-0-	148	1	6256	3	Y	567	567	1			26
							624	9									
09	7200	X	6983	-0-	-217	-0-	157	1	6144	3	Y	619	616	1			29
							1	4	681	9							
10	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	160	1	6578	3	Y	612	569	1	44	8	28
							1	4	673	9							
11	6990	X	6474	-0-	-516	-0-	141	1	5734	3	Y	544	537	1	9	8	26
							1	4	598	9							
12	7223	X	5555	-0-	-1668	-0-	116	1	4801	3	Y	579	558	1	21	8	26
							1	4	637	9							
01	7409	X	6808	-0-	-601	-0-	159	1	5983	3	Y	598	573	1	20	8	31
							8	4	658	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
08	12958	X	9830	-0-	-3128	-0-	200	1	8429	3	Y	1092	1101	1			51
							1201	9									
09	12000	X	9092	-0-	-2908	-0-	204	1	8022	3	Y	786	801	1			36
							1	4	865	9							
10	11563	X	8353	-0-	-3210	-0-	180	1	7350	3	Y	747	746	1			37
							1	4	822	9							
11	10650	X	6757	-0-	-3893	-0-	140	1	5693	3	Y	839	836	1			40
							1	4	923	9							
12	9827	X	5250	-0-	-4577	-0-	98	1	4043	3	Y	1007	1001	1			46
							1	4	1108	9							
01	9207	X	6290	-0-	-2917	-0-	136	1	5121	3	Y	933	929	1			50
							7	4	1026	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
08	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	187	1	7871	3	Y	503	507	1			23
							553	9									
09	8265	X	8265	-0-	-0-	-0-	190	1	7447	3	Y	570	567	1			26
							1	4	627	9							
10	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	182	1	7451	3	Y	562	560	1			28
							1	4	618	9							
11	7590	X	6889	-0-	-701	-0-	154	1	6294	3	Y	400	409	1			19
							1	4	440	9							
12	7843	X	5612	-0-	-2231	-0-	121	1	5028	3	Y	420	420	1			19
							1	4	462	9							
01	8308	X	6356	-0-	-1952	-0-	150	1	5627	3	Y	519	510	1			28
							8	4	571	9							

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
08	8680	X	7627	-0-	-1053	-0-	162	1	6835	3	Y	573	574	1			27
							630	9									
09	8400	X	7433	-0-	-967	-0-	167	1	6571	3	Y	631	629	1			29
							1	4	694	9							
10	8122	X	7915	-0-	-207	-0-	173	1	7097	3	Y	585	585	1			29
							1	4	644	9							
11	9076	X	9076	-0-	-0-	-0-	202	1	8256	3	Y	561	563	1			27
							1	4	617	9							
12	7936	X	6376	-0-	-1560	-0-	135	1	5594	3	Y	587	587	1			27
							1	4	646	9							
*01	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	190	1	7117	3	Y	628	622	1			33
							10	4	691	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
08	7657	X	6475	-0-	-1182	-0-	143	1	6003	3	Y	299	302	1			14
							329	9									
09	7140	X	5783	-0-	-1357	-0-	136	1	5299	3	Y	315	314	1			15
							1	4	347	9							
10	7378	X	6460	-0-	-918	-0-	144	1	5897	3	Y	380	376	1			19
							1	4	418	9							
11	6900	X	6002	-0-	-898	-0-	134	1	5484	3	Y	348	350	1			17
							1	4	383	9							
12	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	202	1	8363	3	Y	391	390	1			18
							2	4	430	9							
*01	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	253	1	9474	3	Y	407	403	1			22
							13	4	448	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
08	8463	X	7448	-0-	-1015	-0-	160	1	6741	3	Y	497	500	1			23
							547	9									
09	7620	X	7324	-0-	-296	-0-	166	1	6532	3	Y	568	565	1			26
							1	4	625	9							
10	7688	X	7504	-0-	-184	-0-	164	1	6724	3	Y	559	557	1			28
							1	4	615	9							
11	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	176	1	7157	3	Y	534	536	1			26
							1	4	587	9							
12	7688	X	5264	-0-	-2424	-0-	110	1	4531	3	Y	565	565	1			26
							1	4	622	9							
01	7564	X	6185	-0-	-1379	-0-	143	1	5360	3	Y	614	607	1			33
							7	4	675	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 51H RRCID -> 268293 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

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

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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 53H RRCID -> 268295 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

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

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

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

08	6603 X	-0-	-0-	-6603	-0-					Y	-0-							42
09	4980 X	-0-	-0-	-4980	-0-					Y	-0-							42
10	1674 X	1400	-0-	-274	-0-	7	3	1393	9	Y	1266	1144	0	11	8			153
11	1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	2706	2759	0					100
12	6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	152	1	2650	3	Y	3072	3027	0	4	8			141
						4	4	3379	9									
*01	3100 N	7742	-0-	4642	4642	221	1	3909	3	Y	3280	3204	0					217
						4	4	3608	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
08	8339 X	-0-	-0-	-8339	-0-					Y	-0-					8
09	7050 X	-0-	-0-	-7050	-0-					Y	-0-					8
10	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	19	25	0			2
11	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	203	1	4329	3	Y	77	76	0			3
						1	4	85	9							
12	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	230	1	4024	3	Y	87	86	0			4
						6	4	96	9							
*01	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	197	1	3465	3	Y	92	90	0			6
						4	4	101	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268303 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8156 - 13874

08	5735 X	-0-	-0-	-5735	-0-					Y	-0-					70
09	4440 X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	-0-					70
10	4495 X	484	-0-	-4011	-0-	3	1	120	3	Y	328	358	0			40
						361	9									
11	5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	194	1	4173	3	Y	1042	1044	0			38
						1146	9									
12	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	194	1	3403	3	Y	1187	1171	0			54
						4	4	1306	9							
*01	5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	226	1	4002	3	Y	1260	1231	0			83
						4	4	1386	9							

CAGE WELL #: 9TV RRCID -> 268306 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 5319 - 9573

08	5890 X	4262	-0-	-1628	-0-	4135	3	127	9	N	115	155	1			115
09	5700 X	3907	-0-	-1793	-0-	3797	3	110	9	N	100					215
10	5890 X	5007	-0-	-883	-0-	4878	3	129	9	N	117	169	1			163
11	5130 X	4624	-0-	-506	-0-	4506	3	118	9	N	107					270
12	5270 X	3629	-0-	-1641	-0-	3540	3	89	9	N	81	173	1			178
*01	5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	5747	3	146	9	N	133	175	1			136

TOVAR WEST-LLOYD 34 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268307 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 6394 - 10652

08	8122 X	7423	-0-	-699	-0-	2295	1	4704	3	Y	384	251	1			221
						2	4	422	9							
09	8400 X	7055	-0-	-1345	-0-	1990	1	4661	3	Y	367	382	1			206
						404	9									
10	8680 X	5958	-0-	-2722	-0-	2237	1	3396	3	Y	288	270	1			224
						8	4	317	9							
11	8400 X	6968	-0-	-1432	-0-	3433	1	3107	3	Y	389	415	1			198
						428	9									
12	7998 X	7877	-0-	-121	-0-	2768	1	4692	3	Y	355	387	1			166
						26	4	391	9							
*01	8171 X	8171	-0-	-0-	-0-	1940	1	5799	3	Y	383	363	1			186
						11	4	421	9							

TOVAR WEST-LLOYD 69 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268308 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 5314 - 9568

08	9269 X	8597	-0-	-672	-0-	8173	3	424	9	N	385	450	1			178
09	8790 X	8081	-0-	-709	-0-	7556	3	525	9	N	477	516	1			139
10	9083 X	8709	-0-	-374	-0-	8120	3	589	9	N	535	345	1			329
11	8730 X	7233	-0-	-1497	-0-	6745	3	488	9	N	444	518	1			255
12	8742 X	7587	-0-	-1155	-0-	7075	3	512	9	N	465	532	1			188
01	8711 X	7575	-0-	-1136	-0-	7029	3	546	9	N	496	522	1			162

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268309 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7226 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4247	X	2815	-0-	-1432	-0-	469	1	2019	3	Y	297	290	1			34
							327	9									
09	2250	X	1618	-0-	-632	-0-	277	1	1157	3	Y	167	152	1			49
							184	9									
10	2387	X	1827	-0-	-560	-0-	271	1	1368	3	Y	171	183	1			37
							188	9									
11	2730	X	2561	-0-	-169	-0-	316	1	2172	3	Y	66	78	1			25
							73	9									
12	2821	X	1869	-0-	-952	-0-	208	1	1517	3	Y	131	111	1			45
							144	9									
*01	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	207	1	1765	3	Y	600	479	1			166
							11	4	660	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268318 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8717 - 15347

08	22258	X	19310	-0-	-2948	-0-	45	1	17485	3	Y	1616	1644	0			61
							2	4	1778	9							
09	21540	X	18227	-0-	-3313	-0-	45	1	16550	3	Y	1483	1469	0			75
							1	4	1631	9							
10	21607	X	17988	-0-	-3619	-0-	48	1	16182	3	Y	1598	1591	0			82
							1758	9									
11	19950	X	17345	-0-	-2605	-0-	50	1	15718	3	Y	1434	1409	0			107
							1577	9									
12	19778	X	17755	-0-	-2023	-0-	24	1	15501	3	Y	2025	2059	0			73
							2	4	2228	9							
01	17856	X	15720	-0-	-2136	-0-	34	1	14103	3	Y	1439	1451	0	2	8	59
							1583	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268319 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8527 - 15158

08	21669	X	17563	-0-	-4106	-0-	42	1	16520	3	Y	908	925	0			34
							2	4	999	9							
09	20970	X	16348	-0-	-4622	-0-	42	1	15355	3	Y	864	854	0			44
							1	4	950	9							
10	19654	X	17390	-0-	-2264	-0-	48	1	16195	3	Y	1043	1034	0			53
							1147	9									
11	18390	X	14448	-0-	-3942	-0-	43	1	13488	3	Y	834	825	0			62
							917	9									
12	17577	X	14080	-0-	-3497	-0-	20	1	12837	3	Y	1110	1132	0			40
							2	4	1221	9							
01	17577	X	13396	-0-	-4181	-0-	30	1	12428	3	Y	853	858	0			35
							938	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268320 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8710 - 14642

08	30169	X	30169	-0-	-0-	-0-	72	1	28168	3	Y	1751	1771	0			66
							3	4	1926	9							
09	24540	X	24467	-0-	-73	-0-	61	1	22748	3	Y	1506	1496	0			76
							1	4	1657	9							
10	25804	X	25804	-0-	-0-	-0-	71	1	23922	3	Y	1646	1638	0			84
							1811	9									
11	24540	X	22023	-0-	-2517	-0-	65	1	20447	3	Y	1374	1355	0			103
							1511	9									
12	25358	X	24513	-0-	-845	-0-	34	1	22267	3	Y	2008	2038	0			73
							3	4	2209	9							
01	29574	X	23135	-0-	-6439	-0-	53	1	21444	3	Y	1489	1501	0			61
							1638	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 50H RRCID -> 268330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

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

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268331 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8464 - 14640

08	19530 X	15857	-0-	-3673	-0-	38	1	15037	3	Y	709	732	0			27
						2	4	780	9							
09	18900 X	13114	-0-	-5786	-0-	34	1	12448	3	Y	574	572	0			29
						1	4	631	9							
10	19995 X	11747	-0-	-8248	-0-	33	1	11024	3	Y	627	624	0			32
						690	9									
11	19350 X	12916	-0-	-6434	-0-	39	1	12291	3	Y	533	525	0			40
						586	9									
12	19995 X	12158	-0-	-7837	-0-	18	1	11298	3	Y	764	776	0			28
						2	4	840	9							
01	15190 X	13125	-0-	-2065	-0-	30	1	12458	3	Y	579	583	0			24
						637	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 44H RRCID -> 268332 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8434 - 14800

08	17267 X	-0-	-0-	-17267	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
09	14040 X	11586	-0-	-2454	-0-	30	1	10935	3	Y	564	535	0			29
						1	4	620	9							
10	14012 X	11565	-0-	-2447	-0-	31	1	10531	3	Y	912	894	0			47
						1003	9									
11	12450 X	11873	-0-	-577	-0-	34	1	10869	3	Y	882	863	0			66
						970	9									
12	14115 X	14115	-0-	-0-	-0-	20	1	12650	3	Y	1312	1331	0			47
						2	4	1443	9							
*01	14634 X	14634	-0-	-0-	-0-	33	1	13527	3	Y	976	983	0			40
						1074	9									

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 268333 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7352 - 12364

08	7378 X	4944	-0-	-2434	-0-	32	1	4325	3	Y	528	504	1			49
						6	4	581	9							
09	5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	38	1	4507	3	Y	533	540	1			42
						586	9									
10	6767 X	6767	-0-	-0-	-0-	200	1	5813	3	Y	685	672	1			55
						754	9									
11	5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	240	1	4521	3	Y	691	664	1			82
						760	9									
12	7619 X	7619	-0-	-0-	-0-	301	1	6594	3	Y	658	655	1			85
						724	9									
*01	7367 X	7367	-0-	-0-	-0-	304	1	6194	3	Y	790	804	1			71
						869	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
08	12299 X	12299	-0-	-0-	-0-	29	1	11291	3	Y	889	900	0			34
						1	4	978	9							
09	11400 X	8212	-0-	-3188	-0-	20	1	7520	3	Y	611	614	0			31
						672	9									
10	11780 X	9671	-0-	-2109	-0-	26	1	8759	3	Y	805	795	0			41
						886	9									
11	11400 X	8308	-0-	-3092	-0-	24	1	7592	3	Y	629	623	0			47
						692	9									
12	11780 X	9221	-0-	-2559	-0-	13	1	8174	3	Y	939	952	0			34
						1	4	1033	9							
01	12307 X	7706	-0-	-4601	-0-	17	1	6904	3	Y	714	719	0			29
						785	9									

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268341 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 7122 - 11740

08	3255 X	2024	-0-	-1231	-0-	301	1	1291	3	Y	393	412	1			45
						432	9									
09	2520 X	1230	-0-	-1290	-0-	183	1	768	3	Y	254	225	1			74
						279	9									
10	2418 X	1443	-0-	-975	-0-	193	1	979	3	Y	246	267	1			53
						271	9									
11	2340 X	1206	-0-	-1134	-0-	124	1	844	3	Y	216	187	1			82
						238	9									
12	2356 X	1495	-0-	-861	-0-	161	1	1184	3	Y	136	171	1			47
						150	9									
*01	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	193	1	1646	3	Y	668	529	1	1	8	185
						10	4	735	9							

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 268342 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7483 - 12422

08	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	1	2	1			-0-
09	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-					-0-
10	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
11	1650 X	1376	-0-	-274	-0-	69	1	1296	3	Y	10	9	1			1
						11	9									
12	1674 X	12	-0-	-1662	-0-	6	3	6	9	Y	5	5	1			1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 268343 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7807 - 12190

08	4867 X	4154	-0-	-713	-0-	29	1	4030	3	Y	82	89	1			8
						5	4	90	9							
09	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	42	1	4998	3	Y	144	141	1			11
						158	9									
10	6665 X	6665	-0-	-0-	-0-	211	1	6093	3	Y	328	313	1			26
						361	9									
11	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	263	1	4955	3	Y	385	365	1			46
						424	9									
12	5363 X	5115	-0-	-248	-0-	200	1	4376	3	Y	490	473	1			63
						539	9									
01	6665 X	4991	-0-	-1674	-0-	201	1	4083	3	Y	643	648	1			58
						707	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
08	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	249	1	7344	3	Y	278	291	1			45
							306	9									
09	7560	X	7418	-0-	-142	-0-	242	1	6866	3	Y	282	264	1			63
							310	9									
10	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	256	1	8314	3	Y	249	241	1	5	8	66
							274	9									
11	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	248	1	7462	3	Y	121	160	1			27
							133	9									
12	7905	X	6076	-0-	-1829	-0-	174	1	5544	3	Y	325	284	1	2	8	66
							358	9									
01	8835	X	1965	-0-	-6870	-0-	54	1	1561	3	Y	318	298	1	4	8	82
							350	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
08	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					Y	-0-					86
09	11700	X	-0-	-0-	-11700	-0-					Y	-0-					86
10	8060	X	1920	-0-	-6140	-0-	32	1	1689	3	Y	180	244	0			22
							1	4	198	9							
11	7800	X	6984	-0-	-816	-0-	262	1	5596	3	Y	1024	1008	0			38
							1126	9									
12	8060	X	7069	-0-	-991	-0-	313	1	5473	3	Y	1160	1145	0			53
							7	4	1276	9							
*01	9970	X	9970	-0-	-0-	-0-	460	1	8146	3	Y	1233	1204	0			82
							8	4	1356	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
08	5704	X	3793	-0-	-1911	-0-	111	1	3275	3	Y	370	395	1			60
							407	9									
09	5520	X	4823	-0-	-697	-0-	150	1	4236	3	Y	397	368	1			89
							437	9									
10	5704	X	4760	-0-	-944	-0-	129	1	4214	3	Y	379	364	1	2	8	102
							417	9									
11	4980	X	4051	-0-	-929	-0-	116	1	3464	3	Y	428	436	1			94
							471	9									
12	4991	X	4262	-0-	-729	-0-	117	1	3738	3	Y	370	388	1			76
							407	9									
*01	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	155	1	4442	3	Y	365	346	1			95
							402	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
08	15624	X	13738	-0-	-1886	-0-	51	1	12271	3	Y	1287	1282	1			51
							1416	9									
09	15120	X	12481	-0-	-2639	-0-	55	1	11118	3	Y	1189	1180	1			60
							1308	9									
10	14756	X	14108	-0-	-648	-0-	67	1	12478	3	Y	1421	1425	1			56
							1563	9									
11	13950	X	13471	-0-	-479	-0-	56	1	11565	3	Y	1682	1663	1			75
							1850	9									
12	13813	X	13813	-0-	-0-	-0-	61	1	11955	3	Y	1634	1636	1			73
							1797	9									
*01	14170	X	14170	-0-	-0-	-0-	59	1	12686	3	Y	1295	1315	1			53
							1425	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
08	8215	X	4368	-0-	-3847	-0-	16	1	3805	3	Y	497	502	1			20
							547	9									
09	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	28	1	5648	3	Y	398	398	1			20
							438	9									
10	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	38	1	7023	3	Y	312	320	1			12
							343	9									
11	6360	X	5451	-0-	-909	-0-	25	1	5153	3	Y	248	249	1			11
							273	9									
12	6572	X	3658	-0-	-2914	-0-	18	1	3384	3	Y	233	234	1			10
							256	9									
*01	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	36	1	7722	3	Y	252	252	1			10
							277	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 58H RRCID -> 268458 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 8088 - 12298

08	14229	X	12026	-0-	-2203	-0-	46	1	11093	3	Y	806	803	1			32
							887	9									
09	12810	X	11772	-0-	-1038	-0-	53	1	10565	3	Y	1049	1028	1			53
							1154	9									
10	12679	X	11957	-0-	-722	-0-	58	1	10807	3	Y	993	1007	1			39
							1092	9									
11	12180	X	12096	-0-	-84	-0-	54	1	11313	3	Y	663	672	1			30
							729	9									
12	13894	X	13894	-0-	-0-	-0-	68	1	13126	3	Y	636	638	1			28
							700	9									
01	12152	X	11305	-0-	-847	-0-	50	1	10614	3	Y	583	587	1			24
							641	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 59H RRCID -> 268481 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8079 - 12315

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-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 60H RRCID -> 268482 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8267 - 12373

08	7936	X	7422	-0-	-514	-0-	28	1	6790	3	Y	549	547	1			22
							604	9									
09	6930	X	6901	-0-	-29	-0-	31	1	6317	3	Y	503	499	1			26
							553	9									
10	7161	X	7042	-0-	-119	-0-	35	1	6427	3	Y	527	532	1			21
							580	9									
11	7170	X	6414	-0-	-756	-0-	29	1	5988	3	Y	361	366	1			16
							397	9									
12	7409	X	6824	-0-	-585	-0-	32	1	6206	3	Y	533	525	1			24
							586	9									
01	7409	X	6576	-0-	-833	-0-	29	1	6078	3	Y	426	433	1			17
							469	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
08	6964 X	6964	-0-	-0-	-0-	26	1	6432	3	Y	460	456	1			18
						506	9									
09	5370 X	5290	-0-	-80	-0-	25	1	4911	3	Y	322	324	1			16
						354	9									
10	5642 X	5208	-0-	-434	-0-	26	1	4815	3	Y	334	337	1			13
						367	9									
11	6750 X	4590	-0-	-2160	-0-	21	1	4370	3	Y	181	186	1			8
						199	9									
12	6975 X	1882	-0-	-5093	-0-	9	1	1685	3	Y	171	171	1			8
						188	9									
01	5859 X	758	-0-	-5101	-0-	3	1	554	3	Y	183	184	1			7
						201	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 61H RRCID -> 268488 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 9410 - 15096

08	7378 X	6342	-0-	-1036	-0-	185	1	5468	3	Y	626	657	1	3	8	101
						689	9									
09	7260 X	5875	-0-	-1385	-0-	176	1	5019	3	Y	618	581	1			138
						680	9									
10	7502 X	7152	-0-	-350	-0-	191	1	6206	3	Y	686	639	1			185
						755	9									
11	7260 X	5404	-0-	-1856	-0-	150	1	4527	3	Y	661	700	1			146
						727	9									
12	7099 X	5458	-0-	-1641	-0-	148	1	4715	3	Y	541	576	1			111
						595	9									
*01	7847 X	7847	-0-	-0-	-0-	243	1	6973	3	Y	574	535	1			150
						631	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268496 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8545 - 14456

08	7719 X	-0-	-0-	-7719	-0-					Y	-0-					-0-
09	6690 X	-0-	-0-	-6690	-0-					Y	-0-					-0-
10	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268498 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8327 - 14167

08	4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-					5
09	3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-					Y	-0-					5
10	3069 X	19	-0-	-3050	-0-	7	3	12	9	Y	11	15	0			1
11	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	184	1	3925	3	Y	51	50	0			2
						56	9									
12	5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	291	1	5099	3	Y	54	54	0			2
						7	4	59	9							
*01	6063 X	6063	-0-	-0-	-0-	321	1	5668	3	Y	62	60	0			4
						6	4	68	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
08	11501	X	9999	-0-	-1502	-0-	192	1	8711	3	Y	996	1007	1			28
							1096	9									
09	11130	X	9886	-0-	-1244	-0-	194	1	8648	3	Y	949	943	1			34
							1044	9									
10	11501	X	10444	-0-	-1057	-0-	208	1	9098	3	Y	1032	1028	1			38
							3	4	1135	9							
11	10500	X	9769	-0-	-731	-0-	185	1	8515	3	Y	972	961	1			49
							1069	9									
12	10871	X	10871	-0-	-0-	-0-	210	1	9608	3	Y	957	959	1			47
							1053	9									
01	9827	X	8125	-0-	-1702	-0-	85	1	7156	3	Y	803	821	1			29
							1	4	883	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
08	11904	X	10700	-0-	-1204	-0-	209	1	9497	3	Y	904	914	1			26
							994	9									
09	11520	X	10424	-0-	-1096	-0-	208	1	9291	3	Y	841	837	1			30
							925	9									
10	11532	X	10714	-0-	-818	-0-	218	1	9510	3	Y	893	890	1			33
							4	4	982	9							
11	11160	X	10054	-0-	-1106	-0-	194	1	8955	3	Y	823	815	1			41
							905	9									
12	11532	X	9655	-0-	-1877	-0-	189	1	8613	3	Y	775	778	1			38
							853	9									
01	10509	X	8749	-0-	-1760	-0-	94	1	7895	3	Y	690	703	1			25
							1	4	759	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
08	9951	X	4992	-0-	-4959	-0-	158	1	4628	3	Y	187	199	1			30
							206	9									
09	7320	X	4932	-0-	-2388	-0-	165	1	4689	3	Y	71	85	1			16
							78	9									
10	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	212	1	6881	3	Y	257	204	1			69
							283	9									
11	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	224	1	6744	3	Y	221	241	1			49
							243	9									
12	6634	X	5142	-0-	-1492	-0-	150	1	4754	3	Y	216	221	1			44
							238	9									
01	7378	X	6815	-0-	-563	-0-	222	1	6352	3	Y	219	206	1			57
							241	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
08	12276	X	10591	-0-	-1685	-0-	213	1	9674	3	Y	640	647	1			18
							704	9									
09	11700	X	9556	-0-	-2144	-0-	195	1	8719	3	Y	584	581	1			21
							642	9									
10	11904	X	9801	-0-	-2103	-0-	203	1	8891	3	Y	640	637	1			24
							3	4	704	9							
11	11400	X	9314	-0-	-2086	-0-	185	1	8481	3	Y	588	583	1			29
							1	4	647	9							
12	11222	X	10121	-0-	-1101	-0-	202	1	9262	3	Y	597	597	1			29
							657	9									
01	9827	X	8960	-0-	-867	-0-	98	1	8250	3	Y	555	564	1			20
							1	4	611	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
08	13330 X	11688	-0-	-1642	-0-	229	1	10353	3	Y	1005	1016	1			29
						1106	9									
09	12900 X	10159	-0-	-2741	-0-	199	1	8909	3	Y	955	950	1			34
						1051	9									
10	13330 X	10990	-0-	-2340	-0-	222	1	9677	3	Y	988	985	1			37
						4	4	1087	9							
11	11880 X	9477	-0-	-2403	-0-	181	1	8333	3	Y	875	868	1			44
						963	9									
12	11718 X	8315	-0-	-3403	-0-	156	1	7102	3	Y	961	958	1			47
						1057	9									
01	10974 X	7391	-0-	-3583	-0-	75	1	6279	3	Y	942	955	1			34
						1	4	1036	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 68H RRCID -> 268679 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9230 - 13651

08	7037 X	4810	-0-	-2227	-0-	290	1	4219	3	Y	274	280	1			58
						301	9									
09	6360 X	4926	-0-	-1434	-0-	254	1	4342	3	Y	300	292	1			66
						330	9									
10	5084 X	5050	-0-	-34	-0-	249	1	4511	3	Y	264	258	1			72
						290	9									
11	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	316	1	4952	3	Y	340	344	1			68
						374	9									
12	11129 X	11129	-0-	-0-	-0-	629	1	10256	3	Y	222	212	1			78
						244	9									
*01	6644 X	6644	-0-	-0-	-0-	409	1	5879	3	Y	324	319	1			83
						356	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 69H RRCID -> 268680 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9259 - 13900

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 70H RRCID -> 268681 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9262 - 14219

08	6014 X	4954	-0-	-1060	-0-	289	1	4202	3	Y	421	439	1			89
						463	9									
09	5820 X	4679	-0-	-1141	-0-	239	1	4084	3	Y	324	341	1			72
						356	9									
10	6767 X	6767	-0-	-0-	-0-	332	1	5993	3	Y	402	364	1			110
						442	9									
11	5070 X	4072	-0-	-998	-0-	218	1	3418	3	Y	396	427	1			79
						436	9									
12	5239 X	2214	-0-	-3025	-0-	103	1	1678	3	Y	394	335	1			138
						433	9									
01	6758 X	3554	-0-	-3204	-0-	200	1	2878	3	Y	433	460	1			111
						476	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
08	5053	X	3140	-0-	-1913	-0-	20	1	1737	3	Y	1255	1266	1			13
							2	4	1381	9							
09	4860	X	1915	-0-	-2945	-0-	4	1	351	3	Y	1418	1387	1			44
							1560	9									
10	5022	X	1929	-0-	-3093	-0-	6	1	392	3	Y	1391	1390	1			45
							1	4	1530	9							
11	3900	X	1576	-0-	-2324	-0-	5	1	391	3	Y	1072	1096	1			21
							1	4	1179	9							
12	3999	X	1105	-0-	-2894	-0-	3	1	187	3	Y	832	835	1			18
							915	9									
*01	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	6	1	368	3	Y	1077	1069	1			26
							1	4	1185	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
08	6293	X	5153	-0-	-1140	-0-	315	1	4568	3	Y	245	253	1	3	8	51
							270	9									
09	7470	X	4891	-0-	-2579	-0-	256	1	4389	3	Y	224	226	1			49
							246	9									
10	7719	X	4518	-0-	-3201	-0-	225	1	4083	3	Y	191	188	1			52
							210	9									
11	7470	X	3705	-0-	-3765	-0-	208	1	3257	3	Y	218	226	1	1	8	43
							240	9									
12	5146	X	3019	-0-	-2127	-0-	163	1	2661	3	Y	177	158	1			62
							195	9									
01	5146	X	3806	-0-	-1340	-0-	232	1	3330	3	Y	222	225	1	3	8	56
							244	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
08	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	45	1	7952	3	Y	1104	1103	0			18
							24	4	1214	9							
09	8520	X	8487	-0-	-33	-0-	53	1	7466	3	Y	875	877	0			16
							5	4	963	9							
10	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	45	1	7251	3	Y	1705	1694	0			27
							6	4	1876	9							
11	8940	X	7569	-0-	-1371	-0-	43	1	6933	3	Y	532	549	0			10
							8	4	585	9							
12	9238	X	7071	-0-	-2167	-0-	42	1	6570	3	Y	409	411	0			8
							9	4	450	9							
01	9238	X	6765	-0-	-2473	-0-	41	1	6435	3	Y	253	255	0			6
							11	4	278	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
08	8680	X	6778	-0-	-1902	-0-	33	1	5762	3	Y	878	877	0			14
							17	4	966	9							
09	8400	X	6945	-0-	-1455	-0-	43	1	5952	3	Y	860	859	0			15
							4	4	946	9							
10	8680	X	6143	-0-	-2537	-0-	26	1	4236	3	Y	1706	1694	0			27
							4	4	1877	9							
11	6840	X	5425	-0-	-1415	-0-	30	1	4826	3	Y	513	530	0			10
							5	4	564	9							
12	7192	X	5390	-0-	-1802	-0-	30	1	4867	3	Y	443	445	0			8
							6	4	487	9							
01	7192	X	6075	-0-	-1117	-0-	35	1	5499	3	Y	484	481	0			11
							9	4	532	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
08	8587	X	8334	-0-	-253	-0-	41	1	7217	3	Y	958	958	0			15
							22	4	1054	9							
09	8310	X	7758	-0-	-552	-0-	49	1	6880	3	Y	750	752	0			13
							4	4	825	9							
10	8587	X	8162	-0-	-425	-0-	41	1	6606	3	Y	1372	1364	0			21
							6	4	1509	9							
11	8070	X	7809	-0-	-261	-0-	46	1	7218	3	Y	487	498	0			10
							9	4	536	9							
12	8339	X	7093	-0-	-1246	-0-	41	1	6418	3	Y	569	568	0			11
							8	4	626	9							
01	8339	X	5757	-0-	-2582	-0-	34	1	5267	3	Y	406	408	0			9
							9	4	447	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
08	8463	X	7868	-0-	-595	-0-	40	1	7017	3	Y	718	719	0			11
							21	4	790	9							
09	8190	X	5031	-0-	-3159	-0-	31	1	4322	3	Y	614	614	0			11
							3	4	675	9							
10	7967	X	5929	-0-	-2038	-0-	29	1	4567	3	Y	1208	1200	0			19
							4	4	1329	9							
11	7620	X	6421	-0-	-1199	-0-	37	1	5861	3	Y	470	480	0			9
							6	4	517	9							
12	7874	X	6517	-0-	-1357	-0-	37	1	5809	3	Y	603	601	0			11
							8	4	663	9							
01	7874	X	5911	-0-	-1963	-0-	33	1	5135	3	Y	667	663	0			15
							9	4	734	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
08	10645	X	10645	-0-	-0-	-0-	53	1	9251	3	Y	1194	1196	0			19
							28	4	1313	9							
09	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	65	1	9006	3	Y	989	990	0			18
							6	4	1088	9							
10	10137	X	9206	-0-	-931	-0-	45	1	7167	3	Y	1807	1797	0			28
							6	4	1988	9							
11	10290	X	7287	-0-	-3003	-0-	42	1	6637	3	Y	545	562	0			11
							8	4	600	9							
12	10633	X	7050	-0-	-3583	-0-	41	1	6412	3	Y	535	536	0			10
							8	4	589	9							
01	10633	X	7195	-0-	-3438	-0-	41	1	6330	3	Y	739	733	0			16
							11	4	813	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
08	7998	X	6316	-0-	-1682	-0-	30	1	5152	3	Y	1016	1020	0			16
							16	4	1118	9							
09	7740	X	6047	-0-	-1693	-0-	36	1	5034	3	Y	885	885	0			16
							3	4	974	9							
10	7998	X	7908	-0-	-90	-0-	39	1	6210	3	Y	1504	1497	0			23
							5	4	1654	9							
11	7500	X	5942	-0-	-1558	-0-	34	1	5356	3	Y	496	509	0			10
							6	4	546	9							
12	7161	X	6148	-0-	-1013	-0-	34	1	5437	3	Y	609	608	0			11
							7	4	670	9							
01	7905	X	5830	-0-	-2075	-0-	35	1	5493	3	Y	266	271	0			6
							9	4	293	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
08	9207	X	7165	-0-	-2042	-0-	221	1	6494	3	Y	409	434	1			66
							450	9									
09	9120	X	7736	-0-	-1384	-0-	248	1	7047	3	Y	401	377	1			90
							441	9									
10	9424	X	3415	-0-	-6009	-0-	88	1	2859	3	Y	425	400	1			115
							468	9									
11	9120	X	3489	-0-	-5631	-0-	96	1	2896	3	Y	452	467	1			100
							497	9									
12	8804	X	7145	-0-	-1659	-0-	204	1	6490	3	Y	410	426	1			84
							451	9									
01	7998	X	7890	-0-	-108	-0-	251	1	7189	3	Y	409	386	1			107
							450	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
08	11501	X	11176	-0-	-325	-0-	358	1	10515	3	Y	275	288	1			44
							303	9									
09	11130	X	8689	-0-	-2441	-0-	286	1	8087	3	Y	287	267	1			64
							316	9									
10	10440	X	10440	-0-	-0-	-0-	301	1	9801	3	Y	307	288	1			83
							338	9									
11	11279	X	11279	-0-	-0-	-0-	354	1	10617	3	Y	280	301	1			62
							308	9									
12	11191	X	10837	-0-	-354	-0-	320	1	10225	3	Y	265	273	1			54
							292	9									
01	11191	X	6303	-0-	-4888	-0-	204	1	5857	3	Y	220	217	1			57
							242	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
08	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	150	1	3689	3	Y	675	714	0			86
							743	9									
09	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	157	1	3626	3	Y	866	873	0			79
							953	9									
10	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	166	1	3988	3	Y	649	651	0			77
							714	9									
11	4530	X	3888	-0-	-642	-0-	137	1	2951	3	Y	727	694	0			110
							800	9									
12	4898	X	4114	-0-	-784	-0-	186	1	3267	3	Y	601	602	0			109
							661	9									
01	4898	X	4405	-0-	-493	-0-	176	1	3326	3	Y	820	801	0			128
							1	4	902	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
08	6603	X	6221	-0-	-382	-0-	192	1	4745	3	Y	1167	1222	0			149
							1284	9									
09	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	199	1	4609	3	Y	1275	1308	0			116
							1403	9									
10	6386	X	6057	-0-	-329	-0-	181	1	4359	3	Y	1379	1332	0			163
							1517	9									
11	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	216	1	4642	3	Y	1488	1426	0			225
							1637	9									
12	6417	X	5869	-0-	-548	-0-	230	1	4047	3	Y	1447	1409	0			263
							1592	9									
01	6417	X	5570	-0-	-847	-0-	213	1	4019	3	Y	1215	1288	0			190
							1	4	1337	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
08	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	481	1	6987	3	Y	581	623	1			123
							639	9									
09	7260	X	6575	-0-	-685	-0-	333	1	5703	3	Y	490	505	1			108
							539	9									
10	8091	X	2834	-0-	-5257	-0-	127	1	2300	3	Y	370	377	1			101
							407	9									
11	7860	X	1327	-0-	-6533	-0-	67	1	1038	3	Y	202	262	1	1	8	40
							222	9									
12	8122	X	1105	-0-	-7017	-0-	54	1	875	3	Y	160	144	1			56
							176	9									
01	8122	X	2357	-0-	-5765	-0-	134	1	1926	3	Y	270	256	1	1	8	69
							297	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
08	6045	X	5966	-0-	-79	-0-	510	1	5163	3	Y	264	259	0			57
							3	4	290	9							
09	5520	X	5272	-0-	-248	-0-	403	1	4627	3	Y	217	110	0	54	1	110
							3	4	239	9							
10	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	404	1	5156	3	Y	263	111	0	119	1	143
							4	4	289	9							
11	5760	X	5183	-0-	-577	-0-	336	1	4604	3	Y	216	61	0	116	1	182
							5	4	238	9							
12	5952	X	4660	-0-	-1292	-0-	257	1	4185	3	Y	194	96	0	190	1	90
							5	4	213	9							
01	5952	X	4988	-0-	-964	-0-	306	1	4424	3	Y	230	89	0	113	1	118
							5	4	253	9							

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
08	5890	X	5420	-0-	-470	-0-	470	1	4753	3	Y	176	173	0			38
							3	4	194	9							
09	5700	X	4929	-0-	-771	-0-	381	1	4372	3	Y	157	76	0	39	1	80
							3	4	173	9							
10	6014	X	5398	-0-	-616	-0-	376	1	4810	3	Y	189	81	0	85	1	103
							4	4	208	9							
11	5820	X	5051	-0-	-769	-0-	330	1	4506	3	Y	191	44	0	89	1	161
							5	4	210	9							
12	6014	X	4910	-0-	-1104	-0-	272	1	4455	3	Y	161	85	0	162	1	75
							6	4	177	9							
01	5425	X	4878	-0-	-547	-0-	305	1	4404	3	Y	149	74	0	74	1	76
							5	4	164	9							

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
08	8897	X	5273	-0-	-3624	-0-	96	1	4260	3	Y	833	844	0			27
							1	4	916	9							
09	7800	X	5990	-0-	-1810	-0-	138	1	4907	3	Y	859	853	0			33
							945	9									
10	7409	X	5649	-0-	-1760	-0-	137	1	4454	3	Y	962	941	0			54
							1058	9									
11	6240	X	5623	-0-	-617	-0-	140	1	4505	3	Y	889	917	0			26
							978	9									
12	6448	X	5671	-0-	-777	-0-	140	1	4496	3	Y	938	924	0			40
							3	4	1032	9							
01	6200	X	5906	-0-	-294	-0-	183	1	4657	3	Y	967	970	0			37
							2	4	1064	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
08	7874 X	4109	-0-	-3765	-0-	78	1	3460	3	Y	518	525	0			16
						1	4	570	9							
09	6210 X	4027	-0-	-2183	-0-	93	1	3339	3	Y	541	536	0			21
						595	9									
10	6417 X	5419	-0-	-998	-0-	141	1	4566	3	Y	647	632	0			36
						712	9									
11	6150 X	4643	-0-	-1507	-0-	120	1	3874	3	Y	590	609	0			17
						649	9									
12	6988 X	6988	-0-	-0-	-0-	188	1	6013	3	Y	712	699	0			30
						4	4	783	9							
01	5425 X	5113	-0-	-312	-0-	168	1	4267	3	Y	615	622	0			23
						1	4	677	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268911 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8369 - 13490

08	5673 X	4100	-0-	-1573	-0-	128	1	3150	3	Y	747	796	0			95
						822	9									
09	5940 X	3472	-0-	-2468	-0-	102	1	2366	3	Y	913	925	0			83
						1004	9									
10	6138 X	4162	-0-	-1976	-0-	135	1	3236	3	Y	719	717	0			85
						791	9									
11	5940 X	3925	-0-	-2015	-0-	133	1	2871	3	Y	837	795	0			127
						921	9									
12	4619 X	3447	-0-	-1172	-0-	134	1	2358	3	Y	868	837	0			158
						955	9									
01	4154 X	3957	-0-	-197	-0-	144	1	2722	3	Y	991	994	0			155
						1	4	1090	9							

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268913 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6410 - 11074

08	2263 X	1630	-0-	-633	-0-	147	1	1482	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	2130 X	1438	-0-	-692	-0-	115	1	1322	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
10	2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	158	1	2021	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
11	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	163	1	2231	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
12	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	144	1	2345	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*01	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	148	1	2140	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

WORTHEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 268927 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9170 - 14227

08	22196 X	19679	-0-	-2517	-0-	35	1	18501	3	Y	1039	1031	0			40
						1143	9									
09	21480 X	18009	-0-	-3471	-0-	37	1	17061	3	Y	789	780	0			49
						43	4	868	9							
10	19592 X	17595	-0-	-1997	-0-	39	1	16797	3	Y	689	697	0	22	8	19
						1	4	758	9							
11	19050 X	17321	-0-	-1729	-0-	60	1	16462	3	Y	726	721	0			24
						799	9									
12	21765 X	21765	-0-	-0-	-0-	55	1	20678	3	Y	938	909	0	3	8	50
						1032	9									
*01	21059 X	21059	-0-	-0-	-0-	55	1	20185	3	Y	743	756	0	1	8	36
						2	4	817	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
08	11271 X	11271	-0-	-0-	-0-	21	1	10762	3	Y	444	446	0			17
						488	9									
09	11130 X	9874	-0-	-1256	-0-	20	1	9422	3	Y	371	365	0			23
						24	4	408	9							
10	11501 X	10226	-0-	-1275	-0-	23	1	9764	3	Y	399	411	0			11
						439	9									
11	11130 X	10187	-0-	-943	-0-	35	1	9706	3	Y	405	403	0			13
						446	9									
12	11489 X	11489	-0-	-0-	-0-	29	1	10972	3	Y	444	433	0			24
						488	9									
*01	11796 X	11796	-0-	-0-	-0-	30	1	11196	3	Y	517	516	0			25
						1	4	569	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268931 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9355 - 14916

08	14043 X	11402	-0-	-2641	-0-	21	1	10802	3	Y	526	537	0			20
						579	9									
09	13590 X	11985	-0-	-1605	-0-	25	1	11396	3	Y	486	476	0			30
						29	4	535	9							
10	13330 X	11708	-0-	-1622	-0-	26	1	11173	3	Y	463	480	0			13
						509	9									
11	12060 X	11655	-0-	-405	-0-	40	1	10992	3	Y	566	560	0			19
						623	9									
12	12400 X	11881	-0-	-519	-0-	30	1	11213	3	Y	580	568	0			31
						638	9									
01	11997 X	11584	-0-	-413	-0-	30	1	10941	3	Y	556	560	0			27
						1	4	612	9							

DIAMOND H RANCH WELL #: 7H RRCID -> 268932 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8431 - 13556

08	4743 X	3442	-0-	-1301	-0-	25	1	2194	3	Y	1109	1120	1			12
						3	4	1220	9							
09	4710 X	2408	-0-	-2302	-0-	16	1	1328	3	Y	966	948	1			30
						1	4	1063	9							
10	4867 X	2153	-0-	-2714	-0-	15	1	972	3	Y	1057	1053	1			34
						3	4	1163	9							
11	4710 X	1714	-0-	-2996	-0-	10	1	718	3	Y	895	912	1			17
						1	4	985	9							
12	4247 X	1331	-0-	-2916	-0-	8	1	499	3	Y	748	749	1			16
						1	4	823	9							
01	2294 X	1543	-0-	-751	-0-	11	1	643	3	Y	807	804	1			19
						1	4	888	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268977 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9115 - 14808

08	11842 X	10191	-0-	-1651	-0-	18	1	9575	3	Y	544	551	0			21
						598	9									
09	11460 X	10068	-0-	-1392	-0-	20	1	9441	3	Y	530	518	0			33
						24	4	583	9							
10	11842 X	10336	-0-	-1506	-0-	22	1	9647	3	Y	606	622	0			17
						667	9									
11	11040 X	10299	-0-	-741	-0-	35	1	9499	3	Y	695	689	0			23
						765	9									
12	10774 X	10774	-0-	-0-	-0-	27	1	9981	3	Y	696	682	0			37
						766	9									
*01	10710 X	10710	-0-	-0-	-0-	27	1	10019	3	Y	603	611	0			29
						1	4	663	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
08	9176	X	8032	-0-	-1144	-0-	35	1	6010	3	Y	1790	1793	0			29
							18	4	1969	9							
09	8880	X	8307	-0-	-573	-0-	43	1	5942	3	Y	2107	2098	0			38
							4	4	2318	9							
10	10605	X	10605	-0-	-0-	-0-	37	1	5999	3	Y	4149	4122	0			65
							5	4	4564	9							
11	9000	X	7585	-0-	-1415	-0-	39	1	6231	3	Y	1188	1230	0			23
							8	4	1307	9							
12	9300	X	8796	-0-	-504	-0-	47	1	7428	3	Y	1192	1193	0			22
							10	4	1311	9							
01	10199	X	9704	-0-	-495	-0-	50	1	7988	3	Y	1502	1491	0			33
							14	4	1652	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
08	8401	X	7048	-0-	-1353	-0-	32	1	5627	3	Y	1247	1248	0			20
							17	4	1372	9							
09	8130	X	6851	-0-	-1279	-0-	41	1	5662	3	Y	1040	1041	0			19
							4	4	1144	9							
10	8401	X	7588	-0-	-813	-0-	33	1	5300	3	Y	2046	2033	0			32
							4	4	2251	9							
11	7950	X	4688	-0-	-3262	-0-	26	1	4097	3	Y	510	532	0			10
							4	4	561	9							
12	8091	X	3565	-0-	-4526	-0-	19	1	3026	3	Y	469	470	0			9
							4	4	516	9							
01	7595	X	3580	-0-	-4015	-0-	19	1	2939	3	Y	561	558	0			12
							5	4	617	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
08	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	36	1	6260	3	Y	1866	1866	0			30
							19	4	2053	9							
09	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	46	1	6458	3	Y	1681	1681	0			30
							4	4	1849	9							
10	10448	X	10448	-0-	-0-	-0-	43	1	6726	3	Y	3339	3317	0			52
							6	4	3673	9							
11	8580	X	6219	-0-	-2361	-0-	34	1	5273	3	Y	824	860	0			16
							6	4	906	9							
12	8866	X	6463	-0-	-2403	-0-	34	1	5373	3	Y	954	952	0			18
							7	4	1049	9							
01	10447	X	6543	-0-	-3904	-0-	34	1	5442	3	Y	962	959	0			21
							9	4	1058	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
08	7409	X	6749	-0-	-660	-0-	257	1	5378	3	Y	1010	995	0			57
							3	4	1111	9							
09	7020	X	6492	-0-	-528	-0-	255	1	5170	3	Y	970	980	0			47
							1067	9									
10	6758	X	6404	-0-	-354	-0-	276	1	5015	3	Y	1012	998	0			61
							1113	9									
11	6540	X	5880	-0-	-660	-0-	250	1	4562	3	Y	969	967	0			63
							2	4	1066	9							
12	6758	X	5961	-0-	-797	-0-	279	1	4701	3	Y	891	900	0			54
							1	4	980	9							
01	6510	X	5668	-0-	-842	-0-	264	1	4478	3	Y	840	840	0			54
							2	4	924	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
08	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	241	1	5048	3	Y	1204	1186	0			67
							3	4	1324	9							
09	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	227	1	4621	3	Y	1188	1197	0			58
							1307	9									
10	6200	X	6110	-0-	-90	-0-	252	1	4561	3	Y	1179	1166	0			71
							1297	9									
11	6000	X	5815	-0-	-185	-0-	238	1	4325	3	Y	1137	1134	0			74
							1	4	1251	9							
12	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	294	1	4975	3	Y	1264	1261	0			77
							1	4	1390	9							
01	5332	X	5173	-0-	-159	-0-	219	1	3717	3	Y	1124	1128	0			73
							1	4	1236	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
08	7130	X	6905	-0-	-225	-0-	264	1	5531	3	Y	1007	996	0			56
							2	4	1108	9							
09	6900	X	6145	-0-	-755	-0-	234	1	4746	3	Y	1059	1063	0			52
							1165	9									
10	7130	X	6130	-0-	-1000	-0-	270	1	4904	3	Y	869	869	0			52
							956	9									
11	6780	X	5495	-0-	-1285	-0-	232	1	4240	3	Y	929	921	0			60
							1	4	1022	9							
12	7006	X	6061	-0-	-945	-0-	275	1	4656	3	Y	1026	1024	0			62
							1	4	1129	9							
01	6913	X	5654	-0-	-1259	-0-	261	1	4420	3	Y	883	888	0			57
							2	4	971	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
08	6820	X	6126	-0-	-694	-0-	224	1	4700	3	Y	1091	1073	0			61
							2	4	1200	9							
09	6420	X	6029	-0-	-391	-0-	234	1	4737	3	Y	962	976	0			47
							1058	9									
10	6634	X	5576	-0-	-1058	-0-	234	1	4247	3	Y	995	982	0			60
							1095	9									
11	6180	X	4852	-0-	-1328	-0-	205	1	3723	3	Y	839	845	0			54
							1	4	923	9							
12	6231	X	4586	-0-	-1645	-0-	205	1	3471	3	Y	826	830	0			50
							1	4	909	9							
01	6231	X	5158	-0-	-1073	-0-	236	1	4009	3	Y	829	825	0			54
							1	4	912	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
08	5766	X	4753	-0-	-1013	-0-	194	1	4066	3	Y	446	432	0			25
							2	4	491	9							
09	5370	X	4570	-0-	-800	-0-	190	1	3881	3	Y	454	457	0			22
							499	9									
10	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	211	1	3828	3	Y	424	420	0			26
							466	9									
11	4590	X	4077	-0-	-513	-0-	184	1	3343	3	Y	499	493	0			32
							1	4	549	9							
12	4743	X	4700	-0-	-43	-0-	223	1	3770	3	Y	643	636	0			39
							707	9									
01	4743	X	4674	-0-	-69	-0-	224	1	3807	3	Y	584	585	0			38
							1	4	642	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
08	10044	X	6940	-0-	-3104	-0-	250	1	5248	3	Y	1308	1288	0			73
							3	4	1439	9							
09	9720	X	6767	-0-	-2953	-0-	257	1	5221	3	Y	1172	1188	0			57
							1289	9									
10	8804	X	6696	-0-	-2108	-0-	281	1	5099	3	Y	1196	1181	0			72
							1316	9									
11	6840	X	6310	-0-	-530	-0-	269	1	4921	3	Y	1016	1019	0	3	8	66
							2	4	1118	9							
12	7006	X	6254	-0-	-752	-0-	283	1	4780	3	Y	1082	1079	0	3	8	66
							1	4	1190	9							
*01	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	314	1	5318	3	Y	1110	1097	0	8	8	71
							2	4	1221	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 31H RRCID -> 269108 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8158 - 13389

08	7502	X	4249	-0-	-3253	-0-	165	1	3440	3	Y	584	574	0			33
							2	4	642	9							
09	7260	X	4099	-0-	-3161	-0-	167	1	3395	3	Y	488	497	0			24
							537	9									
10	5394	X	3757	-0-	-1637	-0-	164	1	2985	3	Y	553	544	0			33
							608	9									
11	4590	X	3737	-0-	-853	-0-	161	1	2940	3	Y	577	573	0			37
							1	4	635	9							
12	4371	X	3576	-0-	-795	-0-	165	1	2785	3	Y	569	571	0			35
							626	9									
01	4247	X	3006	-0-	-1241	-0-	139	1	2342	3	Y	476	480	0			31
							1	4	524	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 32H RRCID -> 269112 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8078 - 13056

08	5115	X	2456	-0-	-2659	-0-	83	1	1737	3	Y	577	567	0			32
							1	4	635	9							
09	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	90	1	1848	3	Y	534	540	0			26
							587	9									
10	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	177	1	3203	3	Y	651	638	0			39
							716	9									
11	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	160	1	2900	3	Y	530	535	0			34
							1	4	583	9							
12	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	158	1	2657	3	Y	541	542	0			33
							595	9									
*01	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	201	1	3408	3	Y	493	494	0			32
							1	4	542	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 33H RRCID -> 269127 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8240 - 13066

08	6603	X	5996	-0-	-607	-0-	222	1	4637	3	Y	1032	1025	0			58
							2	4	1135	9							
09	6390	X	4807	-0-	-1583	-0-	176	1	3561	3	Y	973	983	0			48
							1070	9									
10	6603	X	5455	-0-	-1148	-0-	226	1	4099	3	Y	1027	1013	0			62
							1130	9									
11	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	276	1	5031	3	Y	1165	1152	0			75
							1	4	1282	9							
12	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	310	1	5238	3	Y	1181	1184	0			72
							1	4	1299	9							
01	5983	X	5261	-0-	-722	-0-	224	1	3787	3	Y	1135	1134	0			73
							1	4	1249	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
08	6262	X	6215	-0-	-47	-0-	222	1	4647	3	Y	1222	1204	0			68
							2	4	1344	9							
09	6060	X	5950	-0-	-110	-0-	222	1	4508	3	Y	1109	1123	0			54
							1220	9									
10	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	270	1	4909	3	Y	1224	1204	0			74
							1346	9									
11	6060	X	5367	-0-	-693	-0-	215	1	3916	3	Y	1123	1124	0			73
							1	4	1235	9							
12	6200	X	5141	-0-	-1059	-0-	217	1	3652	3	Y	1155	1158	0			70
							1	4	1271	9							
01	6045	X	5158	-0-	-887	-0-	222	1	3763	3	Y	1065	1066	0			69
							1	4	1172	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 35H RRCID -> 269136 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8240 - 12941

08	7347	X	6279	-0-	-1068	-0-	220	1	4623	3	Y	1304	1287	0			73
							2	4	1434	9							
09	7110	X	5609	-0-	-1501	-0-	207	1	4196	3	Y	1096	1115	0			54
							1206	9									
10	7347	X	6085	-0-	-1262	-0-	251	1	4558	3	Y	1160	1144	0			70
							1276	9									
11	6840	X	5938	-0-	-902	-0-	243	1	4432	3	Y	1147	1143	0			74
							1	4	1262	9							
12	6541	X	5456	-0-	-1085	-0-	234	1	3938	3	Y	1166	1169	0			71
							1	4	1283	9							
*01	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	246	1	4167	3	Y	1118	1117	0			72
							1	4	1230	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 51H RRCID -> 269181 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8582 - 14056

08	7626	X	6317	-0-	-1309	-0-	24	1	5969	3	Y	294	294	1			21
							1	4	323	9							
09	7320	X	7305	-0-	-15	-0-	28	1	6903	3	Y	338	339	1			20
							2	4	372	9							
10	7037	X	6931	-0-	-106	-0-	27	1	6487	3	Y	378	370	1			28
							1	4	416	9							
11	6810	X	6615	-0-	-195	-0-	25	1	6171	3	Y	380	384	1			24
							1	4	418	9							
12	7564	X	6999	-0-	-565	-0-	22	1	6507	3	Y	427	428	1			23
							470	9									
01	7564	X	6797	-0-	-767	-0-	27	1	6368	3	Y	364	361	1			26
							2	4	400	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9096 - 12441

08	15593	X	12822	-0-	-2771	-0-	12	1	12294	3	Y	469	434	0	29	1	27
							516	9									
09	15090	X	10872	-0-	-4218	-0-	11	1	10305	3	Y	503	513	0			17
							3	4	553	9							
10	15252	X	9991	-0-	-5261	-0-	11	1	9367	3	Y	557	546	0	6	1	22
							613	9									
11	13890	X	10705	-0-	-3185	-0-	13	1	10066	3	Y	569	570	0			21
							626	9									
12	14167	X	11168	-0-	-2999	-0-	13	1	10398	3	Y	684	692	0			13
							5	4	752	9							
01	12834	X	11361	-0-	-1473	-0-	13	1	10637	3	Y	644	636	0			21
							3	4	708	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
08	17391 X	14966	-0-	-2425	-0-	14	1	14431	3	Y	474	441	0	30	1	27
						521	9									
09	16170 X	14324	-0-	-1846	-0-	14	1	13701	3	Y	550	558	0			19
						4	4	605	9							
10	15748 X	13151	-0-	-2597	-0-	15	1	12532	3	Y	549	541	0	6	1	21
						604	9									
11	15240 X	12088	-0-	-3152	-0-	14	1	11533	3	Y	492	495	0			18
						541	9									
12	15748 X	12220	-0-	-3528	-0-	15	1	11538	3	Y	601	608	0			11
						6	4	661	9							
01	14973 X	13934	-0-	-1039	-0-	16	1	13211	3	Y	640	630	0			21
						3	4	704	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269241 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9117 - 12780

08	15159 X	12853	-0-	-2306	-0-	12	1	12355	3	Y	442	410	0	27	1	25
						486	9									
09	14670 X	10661	-0-	-4009	-0-	10	1	10133	3	Y	468	477	0			16
						3	4	515	9							
10	15097 X	10101	-0-	-4996	-0-	11	1	9531	3	Y	508	498	0	6	1	20
						559	9									
11	14370 X	10158	-0-	-4212	-0-	12	1	9606	3	Y	491	493	0			18
						540	9									
12	13702 X	9915	-0-	-3787	-0-	12	1	9315	3	Y	531	539	0			10
						4	4	584	9							
01	12865 X	9774	-0-	-3091	-0-	11	1	9204	3	Y	506	499	0			17
						2	4	557	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269242 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 9220 - 13339

08	13516 X	10197	-0-	-3319	-0-	10	1	9702	3	Y	441	410	0	27	1	25
						485	9									
09	13080 X	9916	-0-	-3164	-0-	10	1	9346	3	Y	506	514	0			17
						3	4	557	9							
10	13082 X	7697	-0-	-5385	-0-	8	1	7109	3	Y	527	517	0	6	1	21
						580	9									
11	12510 X	8702	-0-	-3808	-0-	10	1	8152	3	Y	491	494	0			18
						540	9									
12	12834 X	9288	-0-	-3546	-0-	11	1	8569	3	Y	640	646	0			12
						4	4	704	9							
01	10137 X	8718	-0-	-1419	-0-	10	1	8057	3	Y	590	583	0			19
						2	4	649	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 71H RRCID -> 269279 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9288 - 14647

08	5332 X	4192	-0-	-1140	-0-	253	1	3677	3	Y	238	248	1			50
						262	9									
09	5160 X	4463	-0-	-697	-0-	232	1	3953	3	Y	253	247	1			56
						278	9									
10	5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	267	1	4832	3	Y	266	249	1			73
						293	9									
11	7023 X	7023	-0-	-0-	-0-	402	1	6283	3	Y	307	319	1			61
						338	9									
12	5239 X	4866	-0-	-373	-0-	264	1	4301	3	Y	274	239	1			96
						301	9									
*01	6338 X	6338	-0-	-0-	-0-	385	1	5534	3	Y	381	379	1			98
						419	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
08	15283 X	14101	-0-	-1182	-0-	185	1	12800	3	Y	1014	1044	0			86
						1	4	1115	9							
09	14790 X	13356	-0-	-1434	-0-	178	1	12217	3	Y	873	860	0			99
						1	4	960	9							
10	15717 X	12953	-0-	-2764	-0-	158	1	11682	3	Y	1005	1010	0			94
						7	4	1106	9							
11	15210 X	12716	-0-	-2494	-0-	163	1	11448	3	Y	996	962	0			128
						9	4	1096	9							
12	15717 X	9446	-0-	-6271	-0-	147	1	8616	3	Y	605	683	0			50
						17	4	666	9							
01	14105 X	13736	-0-	-369	-0-	206	1	12368	3	Y	1021	979	0			92
						39	4	1123	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 39H RRCID -> 269303 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8615 - 13183

08	2852 X	2424	-0-	-428	-0-	19	1	2284	3	Y	108	113	1			19
						2	4	119	9							
09	2760 X	1339	-0-	-1421	-0-	8	1	1275	3	Y	49	59	1			9
						2	4	54	9							
10	2046 X	1661	-0-	-385	-0-	15	1	1632	3	Y	8	16	1			1
						5	4	9	9							
11	2340 X	1980	-0-	-360	-0-	18	1	1943	3	Y	11	10	1			2
						7	4	12	9							
12	2418 X	2063	-0-	-355	-0-	25	1	1890	3	Y	128	112	1			18
						7	4	141	9							
01	2418 X	1958	-0-	-460	-0-	33	1	1714	3	Y	186	175	1			29
						6	4	205	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36H RRCID -> 269305 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8588 - 13406

08	6510 X	4701	-0-	-1809	-0-	35	1	4230	3	Y	393	398	1			68
						4	4	432	9							
09	6300 X	4899	-0-	-1401	-0-	28	1	4463	3	Y	363	367	1			64
						9	4	399	9							
10	6510 X	4036	-0-	-2474	-0-	33	1	3582	3	Y	374	378	1			60
						10	4	411	9							
11	5880 X	5051	-0-	-829	-0-	42	1	4511	3	Y	438	409	1			89
						16	4	482	9							
12	6076 X	4939	-0-	-1137	-0-	58	1	4462	3	Y	366	403	1			52
						16	4	403	9							
01	5053 X	4968	-0-	-85	-0-	87	1	4473	3	Y	355	352	1			55
						17	4	391	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 37H RRCID -> 269306 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8369 - 13153

08	5983 X	5933	-0-	-50	-0-	46	1	5549	3	Y	304	306	1			52
						4	4	334	9							
09	5850 X	4512	-0-	-1338	-0-	27	1	4242	3	Y	214	228	1			38
						8	4	235	9							
10	6045 X	4748	-0-	-1297	-0-	41	1	4412	3	Y	256	253	1			41
						13	4	282	9							
11	5850 X	3547	-0-	-2303	-0-	30	1	3211	3	Y	268	255	1			54
						11	4	295	9							
12	5921 X	4014	-0-	-1907	-0-	47	1	3639	3	Y	286	299	1			41
						13	4	315	9							
01	5518 X	4476	-0-	-1042	-0-	80	1	4069	3	Y	283	280	1			44
						16	4	311	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
08	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	15	1	1872	3	Y	680	620	1			117
						2	4	748	9							
09	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	15	1	2463	3	Y	793	770	1			140
						5	4	872	9							
10	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	25	1	2640	3	Y	698	726	1			112
						8	4	768	9							
11	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	28	1	3049	3	Y	340	383	1			69
						11	4	374	9							
12	3472 X	3299	-0-	-173	-0-	39	1	2976	3	Y	248	282	1			35
						11	4	273	9							
01	3410 X	2272	-0-	-1138	-0-	39	1	2003	3	Y	202	206	1			31
						8	4	222	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
08	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	38	1	4649	3	Y	213	211	1			37
						4	4	234	9							
09	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	30	1	4821	3	Y	187	191	1			33
						10	4	206	9							
10	4991 X	4441	-0-	-550	-0-	39	1	4156	3	Y	214	213	1			34
						11	4	235	9							
11	4830 X	4004	-0-	-826	-0-	35	1	3729	3	Y	206	198	1			42
						13	4	227	9							
12	5239 X	3897	-0-	-1342	-0-	47	1	3625	3	Y	194	208	1			28
						12	4	213	9							
01	5239 X	3367	-0-	-1872	-0-	60	1	3074	3	Y	201	198	1			31
						12	4	221	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
08	2666 X	537	-0-	-2129	-0-	4	1	493	3	Y	36	38	1			6
						40	9									
09	2250 X	677	-0-	-1573	-0-	4	1	618	3	Y	49	46	1			9
						1	4	54	9							
10	1984 X	1885	-0-	-99	-0-	16	1	1734	3	Y	118	108	1			19
						5	4	130	9							
11	1668 X	1668	-0-	-0-	-0-	14	1	1546	3	Y	93	93	1			19
						6	4	102	9							
12	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	28	1	2201	3	Y	86	93	1			12
						8	4	95	9							
*01	2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	41	1	2067	3	Y	91	85	1	5	8	13
						8	4	100	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
08	7951 X	7951	-0-	-0-	-0-	29	1	7360	3	Y	509	509	1			36
						2	4	560	9							
09	7470 X	6411	-0-	-1059	-0-	23	1	5771	3	Y	559	561	1			34
						2	4	615	9							
10	7874 X	7839	-0-	-35	-0-	29	1	7097	3	Y	646	631	1			49
						2	4	711	9							
11	7620 X	7059	-0-	-561	-0-	25	1	6218	3	Y	741	744	1			46
						1	4	815	9							
12	7874 X	7601	-0-	-273	-0-	23	1	6763	3	Y	741	748	1			39
						815	9									
01	7936 X	6853	-0-	-1083	-0-	25	1	6118	3	Y	644	637	1			46
						2	4	708	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
08	6415 X	6415	-0-	-0-	-0-	197	1	4874	3	Y	1222	1271	0			156
						1344	9									
09	6509 X	6509	-0-	-0-	-0-	197	1	4550	3	Y	1602	1612	0			146
						1762	9									
10	6231 X	6089	-0-	-142	-0-	188	1	4534	3	Y	1243	1242	0			147
						1367	9									
11	6030 X	5323	-0-	-707	-0-	177	1	3794	3	Y	1229	1190	0			186
						1352	9									
12	6231 X	5526	-0-	-705	-0-	230	1	4033	3	Y	1148	1125	0			209
						1263	9									
01	6665 X	5734	-0-	-931	-0-	227	1	4290	3	Y	1105	1141	0			173
						1	4	1216	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 269336 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8294 - 13204

08	3472 X	2188	-0-	-1284	-0-	32	1	1549	3	Y	552	550	0			8
						607	9									
09	3390 X	1987	-0-	-1403	-0-	28	1	1344	3	Y	559	562	0			5
						615	9									
10	3503 X	2354	-0-	-1149	-0-	29	1	1293	3	Y	938	932	0			11
						1032	9									
11	3390 X	1887	-0-	-1503	-0-	25	1	1112	3	Y	682	681	0			12
						750	9									
12	3069 X	2498	-0-	-571	-0-	42	1	1704	3	Y	683	676	0	8	1	11
						1	4	751	9							
*01	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	46	1	1799	3	Y	699	670	0	26	1	14
						1	4	769	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 53H RRCID -> 269379 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8128 - 13818

08	8804 X	4390	-0-	-4414	-0-	16	1	4061	3	Y	284	286	1			20
						1	4	312	9							
09	8520 X	5378	-0-	-3142	-0-	20	1	5033	3	Y	294	296	1			18
						2	4	323	9							
10	8804 X	7809	-0-	-995	-0-	31	1	7415	3	Y	328	321	1			25
						2	4	361	9							
11	8190 X	7203	-0-	-987	-0-	27	1	6702	3	Y	431	417	1	13	8	26
						474	9									
12	8184 X	2831	-0-	-5353	-0-	8	1	2259	3	Y	513	512	1			27
						564	9									
*01	9265 X	9265	-0-	-0-	-0-	36	1	8708	3	Y	472	465	1			34
						2	4	519	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 55H RRCID -> 269385 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8402 - 13944

08	8618 X	8009	-0-	-609	-0-	29	1	7442	3	Y	488	488	1			34
						1	4	537	9							
09	8340 X	7863	-0-	-477	-0-	29	1	7234	3	Y	544	545	1			33
						2	4	598	9							
10	8277 X	7470	-0-	-807	-0-	28	1	6772	3	Y	608	595	1			46
						1	4	669	9							
11	7920 X	6522	-0-	-1398	-0-	23	1	5838	3	Y	600	609	1			37
						1	4	660	9							
12	8184 X	7504	-0-	-680	-0-	23	1	6698	3	Y	711	710	1			38
						1	4	782	9							
01	8122 X	7525	-0-	-597	-0-	29	1	6801	3	Y	630	623	1			45
						2	4	693	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
08	7254	X	4682	-0-	-2572	-0-	17	1	4221	3	Y	403	409	1			28
							1	4	443	9							
09	7020	X	5962	-0-	-1058	-0-	22	1	5481	3	Y	415	418	1			25
							2	4	457	9							
10	6138	X	4656	-0-	-1482	-0-	16	1	4031	3	Y	553	536	1			42
							1	4	608	9							
11	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	17	1	4191	3	Y	616	620	1			38
							678	9									
12	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	19	1	5578	3	Y	586	593	1			31
							645	9									
01	6169	X	5159	-0-	-1010	-0-	19	1	4576	3	Y	512	506	1			37
							1	4	563	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
08	11594	X	5581	-0-	-6013	-0-	15	1	5312	3	Y	231	233	1			9
							254	9									
09	9840	X	9582	-0-	-258	-0-	22	1	9044	3	Y	467	457	1	8	8	11
							2	4	514	9							
10	12597	X	12597	-0-	-0-	-0-	31	1	11836	3	Y	660	616	1	35	8	20
							4	4	726	9							
11	11369	X	11369	-0-	-0-	-0-	30	1	10668	3	Y	609	592	1	14	8	23
							1	4	670	9							
12	11531	X	11531	-0-	-0-	-0-	29	1	10773	3	Y	661	643	1	19	8	22
							2	4	727	9							
01	12586	X	10423	-0-	-2163	-0-	27	1	9662	3	Y	662	618	1	43	8	23
							6	4	728	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
08	12462	X	12074	-0-	-388	-0-	247	1	11160	3	Y	606	613	1			17
							667	9									
09	12000	X	10511	-0-	-1489	-0-	218	1	9684	3	Y	554	551	1			20
							609	9									
10	12400	X	11509	-0-	-891	-0-	241	1	10535	3	Y	663	658	1			25
							4	4	729	9							
11	12000	X	10973	-0-	-1027	-0-	219	1	10117	3	Y	578	574	1			29
							1	4	636	9							
12	12183	X	3078	-0-	-9105	-0-	54	1	2486	3	Y	489	494	1			24
							538	9									
01	12059	X	5984	-0-	-6075	-0-	66	1	5489	3	Y	389	399	1			14
							1	4	428	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
08	8091	X	6041	-0-	-2050	-0-	44	1	5291	3	Y	637	659	1			110
							5	4	701	9							
09	7830	X	5215	-0-	-2615	-0-	29	1	4554	3	Y	566	576	1			100
							9	4	623	9							
10	7285	X	6166	-0-	-1119	-0-	50	1	5385	3	Y	651	639	1	9	8	103
							15	4	716	9							
11	6870	X	5548	-0-	-1322	-0-	42	1	4547	3	Y	857	783	1	4	8	173
							16	4	943	9							
12	7099	X	6446	-0-	-653	-0-	70	1	5364	3	Y	903	940	1	9	8	127
							19	4	993	9							
01	6169	X	5972	-0-	-197	-0-	95	1	4879	3	Y	890	872	1	8	8	137
							19	4	979	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
08	9951	X	9853	-0-	-98	-0-	36	1	9240	3	Y	523	521	1			37
							2	4	575	9							
09	9630	X	9049	-0-	-581	-0-	33	1	8376	3	Y	579	581	1			35
							3	4	637	9							
10	9703	X	9227	-0-	-476	-0-	35	1	8475	3	Y	650	636	1			49
							2	4	715	9							
11	9540	X	8292	-0-	-1248	-0-	30	1	7504	3	Y	689	689	1	6	8	43
							758	9									
12	9858	X	5706	-0-	-4152	-0-	17	1	4992	3	Y	634	643	1			34
							697	9									
01	9858	X	9377	-0-	-481	-0-	37	1	8749	3	Y	535	530	1			39
							2	4	589	9							

FOGMT WELL #: 13SP RRCID -> 269473 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6888 - 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
08	5580	X	4930	-0-	-650	-0-	89	1	3961	3	Y	799	824	0			25
							1	4	879	9							
09	5400	X	4052	-0-	-1348	-0-	87	1	3122	3	Y	766	762	0			29
							843	9									
10	5797	X	5182	-0-	-615	-0-	125	1	4042	3	Y	923	900	0			52
							1015	9									
11	5610	X	5477	-0-	-133	-0-	137	1	4407	3	Y	848	875	0			25
							933	9									
12	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	170	1	5443	3	Y	898	885	0			38
							3	4	988	9							
01	5177	X	4654	-0-	-523	-0-	142	1	3601	3	Y	827	834	0			31
							1	4	910	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31H RRCID -> 269474 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8355 - 13053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	51	1	6200	3	Y	488	493	1			84
							5	4	537	9							
09	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	36	1	5819	3	Y	425	434	1			75
							11	4	468	9							
10	6479	X	5990	-0-	-489	-0-	50	1	5398	3	Y	479	477	1			77
							15	4	527	9							
11	6570	X	6140	-0-	-430	-0-	52	1	5572	3	Y	451	437	1			91
							20	4	496	9							
12	6789	X	5777	-0-	-1012	-0-	68	1	5194	3	Y	451	478	1			64
							19	4	496	9							
01	6789	X	5626	-0-	-1163	-0-	97	1	4945	3	Y	514	498	1			80
							19	4	565	9							

FOGMT WELL #: F 1SP RRCID -> 269483 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6848 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6510	X	4875	-0-	-1635	-0-	92	1	4121	3	N	601	608	0			19
							1	4	661	9							
09	6000	X	4446	-0-	-1554	-0-	106	1	3783	3	N	506	506	0			19
							557	9									
10	5642	X	4088	-0-	-1554	-0-	114	1	3697	3	N	251	256	0			14
							1	4	276	9							
11	5460	X	3588	-0-	-1872	-0-	106	1	3406	3	N	69	81	0			2
							76	9									
12	5456	X	3903	-0-	-1553	-0-	117	1	3733	3	N	46	46	0			2
							2	4	51	9							
01	4867	X	3435	-0-	-1432	-0-	119	1	3040	3	N	250	243	0			9
							1	4	275	9							

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
08	9982 X	7957	-0-	-2025	-0-	29	1	7406	3	Y	473	477	1			33
						2	4	520	9							
09	9630 X	7357	-0-	-2273	-0-	27	1	6787	3	Y	492	495	1			30
						2	4	541	9							
10	9951 X	7245	-0-	-2706	-0-	27	1	6672	3	Y	495	488	1			37
						1	4	545	9							
11	9630 X	8371	-0-	-1259	-0-	31	1	7705	3	Y	577	578	1			36
						635	9									
12	9412 X	9412	-0-	-0-	-0-	29	1	8569	3	Y	740	737	1			39
						814	9									
01	7967 X	7353	-0-	-614	-0-	27	1	6542	3	Y	711	699	1			51
						2	4	782	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
08	8494 X	7957	-0-	-537	-0-	29	1	7199	3	Y	661	667	1			46
						2	4	727	9							
09	8377 X	8377	-0-	-0-	-0-	30	1	7535	3	Y	735	737	1			44
						3	4	809	9							
10	8649 X	7016	-0-	-1633	-0-	25	1	6110	3	Y	800	784	1			60
						1	4	880	9							
11	8370 X	7486	-0-	-884	-0-	26	1	6521	3	Y	854	861	1			53
						939	9									
12	8649 X	8377	-0-	-272	-0-	25	1	7315	3	Y	943	946	1			50
						1037	9									
01	8649 X	7693	-0-	-956	-0-	28	1	6709	3	Y	867	855	1			62
						2	4	954	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
08	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	37	1	4474	3	Y	167	159	1			29
						4	4	184	9							
09	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	26	1	4146	3	Y	156	157	1			28
						8	4	172	9							
10	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	37	1	3966	3	Y	180	179	1			29
						11	4	198	9							
11	4230 X	3684	-0-	-546	-0-	32	1	3466	3	Y	158	155	1			32
						12	4	174	9							
12	4371 X	3681	-0-	-690	-0-	45	1	3436	3	Y	171	179	1			24
						12	4	188	9							
01	4650 X	3379	-0-	-1271	-0-	61	1	3110	3	Y	178	174	1			28
						12	4	196	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
08	5084 X	3277	-0-	-1807	-0-	25	1	3069	3	Y	164	165	1			28
						3	4	180	9							
09	4920 X	2702	-0-	-2218	-0-	16	1	2552	3	Y	117	124	1			21
						5	4	129	9							
10	5084 X	2812	-0-	-2272	-0-	24	1	2584	3	Y	179	171	1			29
						7	4	197	9							
11	4110 X	3284	-0-	-826	-0-	29	1	3076	3	Y	153	151	1			31
						11	4	168	9							
12	4247 X	4220	-0-	-27	-0-	51	1	3913	3	Y	220	220	1			31
						14	4	242	9							
*01	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	63	1	3230	3	Y	293	279	1			45
						13	4	322	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
08	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	23	1	4861	3	Y	179	183	0			17
						197	9									
09	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	21	1	4389	3	Y	347	333	0			31
						382	9									
10	5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	26	1	4697	3	Y	333	328	0			36
						366	9									
11	4920 X	4803	-0-	-117	-0-	29	1	4401	3	Y	339	341	0			34
						373	9									
12	5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	33	1	4963	3	Y	327	331	0			30
						360	9									
*01	5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	36	1	4977	3	Y	312	317	0			25
						343	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
08	5425 X	3390	-0-	-2035	-0-	15	1	3179	3	Y	178	198	0			17
						196	9									
09	4890 X	4017	-0-	-873	-0-	18	1	3750	3	Y	226	223	0			20
						249	9									
10	4650 X	3187	-0-	-1463	-0-	16	1	2883	3	Y	262	254	0			28
						288	9									
11	4500 X	4145	-0-	-355	-0-	24	1	3757	3	Y	331	326	0			33
						364	9									
12	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	29	1	4365	3	Y	353	354	0			32
						388	9									
*01	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	31	1	4315	3	Y	371	373	0			30
						408	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
08	7967 X	7467	-0-	-500	-0-	34	1	7015	3	Y	380	391	0			36
						418	9									
09	7710 X	7169	-0-	-541	-0-	32	1	6677	3	Y	418	416	0			38
						460	9									
10	7967 X	6738	-0-	-1229	-0-	35	1	6284	3	Y	381	378	0			41
						419	9									
11	7230 X	6026	-0-	-1204	-0-	36	1	5513	3	Y	434	430	0	2	8	43
						477	9									
12	7471 X	2249	-0-	-5222	-0-	13	1	1866	3	Y	336	348	0			31
						370	9									
01	7471 X	2239	-0-	-5232	-0-	13	1	1797	3	Y	390	390	0			31
						429	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
08	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	23	1	4661	3	Y	228	227	0			22
						251	9									
09	4440 X	3973	-0-	-467	-0-	18	1	3703	3	Y	229	230	0			21
						252	9									
10	4588 X	2811	-0-	-1777	-0-	15	1	2620	3	Y	160	164	0			17
						176	9									
11	4440 X	3605	-0-	-835	-0-	22	1	3353	3	Y	209	205	0			21
						230	9									
12	4588 X	4520	-0-	-68	-0-	28	1	4253	3	Y	217	218	0			20
						239	9									
01	4929 X	4578	-0-	-351	-0-	31	1	4296	3	Y	228	230	0			18
						251	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
08	4185 X	2547	-0-	-1638	-0-	19	1	2262	3	Y	240	253	1			41
						2	4	264	9							
09	4470 X	2331	-0-	-2139	-0-	13	1	2090	3	Y	204	209	1			36
						4	4	224	9							
10	5270 X	2350	-0-	-2920	-0-	19	1	2084	3	Y	219	220	1			35
						6	4	241	9							
11	5100 X	2128	-0-	-2972	-0-	17	1	1838	3	Y	242	228	1			49
						7	4	266	9							
12	5270 X	2144	-0-	-3126	-0-	24	1	1867	3	Y	224	241	1			32
						7	4	246	9							
01	2418 X	2107	-0-	-311	-0-	34	1	1755	3	Y	283	271	1			44
						7	4	311	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 35H RRCID -> 269513 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8732 - 13647

08	9052 X	7002	-0-	-2050	-0-	51	1	6256	3	Y	627	625	1			108
						5	4	690	9							
09	7628 X	7628	-0-	-0-	-0-	43	1	6894	3	Y	615	614	1			109
						14	4	677	9							
10	7404 X	7404	-0-	-0-	-0-	62	1	6605	3	Y	653	657	1			105
						19	4	718	9							
11	7214 X	7214	-0-	-0-	-0-	59	1	6362	3	Y	701	659	1	6	8	141
						22	4	771	9							
12	7874 X	5479	-0-	-2395	-0-	59	1	4569	3	Y	759	792	1			108
						16	4	835	9							
01	7595 X	6942	-0-	-653	-0-	116	1	5936	3	Y	788	774	1			122
						23	4	867	9							

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 269517 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 8485 - 13782

08	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	162	1	2875	3	Y	6	6	1			-0-
						7	9									
09	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	211	1	3745	3	Y	4	4	1			-0-
						4	9									
10	3844 X	3030	-0-	-814	-0-	150	1	2880	3	Y	-0-					-0-
11	3720 X	2314	-0-	-1406	-0-	109	1	2204	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
12	3844 X	2414	-0-	-1430	-0-	123	1	2289	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
*01	7050 X	7050	-0-	-0-	-0-	329	1	6721	3	Y	-0-					-0-

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 269518 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 8303 - 13600

08	5983 X	5657	-0-	-326	-0-	237	1	4221	3	Y	1090	1050	1			40
						1199	9									
09	5790 X	4893	-0-	-897	-0-	179	1	3170	3	Y	1404	1372	1			72
						1544	9									
10	5332 X	3118	-0-	-2214	-0-	91	1	1761	3	Y	1151	1178	1			45
						1266	9									
11	6908 X	6908	-0-	-0-	-0-	254	1	5106	3	Y	1407	1366	1			86
						1548	9									
12	5642 X	4023	-0-	-1619	-0-	125	1	2333	3	Y	1423	1456	1			53
						1565	9									
01	5642 X	3466	-0-	-2176	-0-	96	1	1947	3	Y	1294	1296	1			51
						1423	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
08	7564	X	5098	-0-	-2466	-0-	240	1	4261	3	Y	543	539	1			20
							597	9									
09	6750	X	2922	-0-	-3828	-0-	145	1	2569	3	Y	189	199	1			10
							208	9									
10	6975	X	2572	-0-	-4403	-0-	125	1	2408	3	Y	35	44	1			1
							39	9									
11	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	282	1	5668	3	Y	273	257	1			17
							300	9									
12	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	336	1	6292	3	Y	535	532	1			20
							589	9									
*01	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	267	1	5466	3	Y	427	430	1			17
							470	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 269521 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8297 - 13594

08	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	205	1	3634	3	Y	963	963	1			36
							1059	9									
09	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	203	1	3599	3	Y	731	729	1			38
							804	9									
10	4247	X	4215	-0-	-32	-0-	165	1	3175	3	Y	795	802	1			31
							875	9									
11	4110	X	1928	-0-	-2182	-0-	65	1	1299	3	Y	513	513	1			31
							564	9									
12	4247	X	292	-0-	-3955	-0-	11	1	191	3	Y	82	110	1			3
							90	9									
01	4588	X	3834	-0-	-754	-0-	116	1	2367	3	Y	1228	1183	1			48
							1351	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 269522 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8362 - 13658

08	7781	X	4948	-0-	-2833	-0-	257	1	4584	3	Y	97	102	1			4
							107	9									
09	7530	X	4743	-0-	-2787	-0-	251	1	4449	3	Y	39	41	1			2
							43	9									
10	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	243	1	4714	3	Y	170	165	1			7
							1	4	187	9							
11	4800	X	4432	-0-	-368	-0-	183	1	3677	3	Y	520	495	1			32
							572	9									
12	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	238	1	4463	3	Y	563	574	1			21
							619	9									
01	5146	X	3918	-0-	-1228	-0-	162	1	3288	3	Y	425	429	1			17
							468	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269524 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8385 - 12353

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE 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
08	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	41	1	1992	3	Y	1486	1482	0			22
						1635	9									
09	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	37	1	1767	3	Y	1493	1501	0			14
						1642	9									
10	3441 X	3242	-0-	-199	-0-	34	1	1527	3	Y	1528	1523	0			19
						1681	9									
11	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	42	1	1884	3	Y	1392	1387	0			24
						1531	9									
12	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	44	1	1791	3	Y	1607	1589	0	17	1	25
						1	4	1768	9							
*01	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	40	1	1546	3	Y	1681	1609	0	63	1	34
						1	4	1849	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 49H RRCID -> 269527 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8548 - 13497

08	5983 X	5724	-0-	-259	-0-	21	1	5260	3	Y	402	401	1			28
						1	4	442	9							
09	6390 X	5498	-0-	-892	-0-	20	1	4983	3	Y	448	449	1			27
						2	4	493	9							
10	6603 X	5614	-0-	-989	-0-	21	1	5030	3	Y	511	500	1			38
						1	4	562	9							
11	6390 X	5357	-0-	-1033	-0-	19	1	4693	3	Y	586	587	1			37
						645	9									
12	6169 X	5844	-0-	-325	-0-	18	1	5110	3	Y	651	653	1			35
						716	9									
01	5735 X	5530	-0-	-205	-0-	20	1	4890	3	Y	563	557	1			41
						1	4	619	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 50H RRCID -> 269528 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8622 - 13769

08	6851 X	5285	-0-	-1566	-0-	19	1	4904	3	Y	328	324	1			23
						1	4	361	9							
09	6060 X	5188	-0-	-872	-0-	19	1	4764	3	Y	367	368	1			22
						1	4	404	9							
10	6262 X	5116	-0-	-1146	-0-	19	1	4639	3	Y	415	406	1			31
						1	4	457	9							
11	5550 X	4892	-0-	-658	-0-	18	1	4362	3	Y	465	467	1			29
						512	9									
12	5549 X	5343	-0-	-206	-0-	17	1	4808	3	Y	471	475	1			25
						518	9									
01	5363 X	5281	-0-	-82	-0-	20	1	4708	3	Y	502	491	1			36
						1	4	552	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 42H RRCID -> 269530 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8609 - 13232

08	2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	11	1	2224	3	Y	105	111	0			10
						116	9									
09	1890 X	1796	-0-	-94	-0-	8	1	1663	3	Y	114	114	0			10
						125	9									
10	2883 X	2421	-0-	-462	-0-	13	1	2266	3	Y	129	125	0			14
						142	9									
11	2790 X	2388	-0-	-402	-0-	14	1	2211	3	Y	148	147	0			15
						163	9									
12	2883 X	1484	-0-	-1399	-0-	9	1	1352	3	Y	112	117	0			10
						123	9									
01	2418 X	2267	-0-	-151	-0-	15	1	2123	3	Y	117	118	0			9
						129	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
08	5177 X	4260	-0-	-917	-0-	19	1	3841	3	Y	364	353	0			35
						400	9									
09	5010 X	4000	-0-	-1010	-0-	17	1	3574	3	Y	372	373	0			34
						409	9									
10	5053 X	4731	-0-	-322	-0-	24	1	4326	3	Y	346	343	0			37
						381	9									
11	4110 X	3620	-0-	-490	-0-	21	1	3249	3	Y	318	323	0			32
						350	9									
12	4247 X	1833	-0-	-2414	-0-	10	1	1548	3	Y	250	259	0			23
						275	9									
01	4743 X	3967	-0-	-776	-0-	26	1	3546	3	Y	359	353	0			29
						395	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 45H RRCID -> 269535 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8403 - 12716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5704 X	3685	-0-	-2019	-0-	16	1	3417	3	Y	229	222	0			22
						252	9									
09	5520 X	3314	-0-	-2206	-0-	15	1	3050	3	Y	226	228	0			20
						249	9									
10	5704 X	3753	-0-	-1951	-0-	19	1	3507	3	Y	206	204	0			22
						227	9									
11	3570 X	3495	-0-	-75	-0-	21	1	3242	3	Y	211	212	0			21
						232	9									
12	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	24	1	3619	3	Y	260	257	0			24
						286	9									
*01	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	29	1	3973	3	Y	265	268	0			21
						292	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 46H RRCID -> 269536 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8508 - 12808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	23	1	4732	3	Y	319	314	0			30
						351	9									
09	5220 X	4656	-0-	-564	-0-	20	1	4277	3	Y	326	327	0			29
						359	9									
10	5394 X	4501	-0-	-893	-0-	23	1	4116	3	Y	329	323	0			35
						362	9									
11	5220 X	4080	-0-	-1140	-0-	24	1	3715	3	Y	310	314	0			31
						341	9									
12	5115 X	4160	-0-	-955	-0-	25	1	3817	3	Y	289	294	0			26
						318	9									
01	5115 X	4793	-0-	-322	-0-	32	1	4416	3	Y	314	315	0			25
						345	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 47H RRCID -> 269539 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8668 - 13040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5363 X	3704	-0-	-1659	-0-	17	1	3454	3	Y	212	217	0			20
						233	9									
09	5010 X	3336	-0-	-1674	-0-	15	1	3121	3	Y	182	186	0			16
						200	9									
10	5146 X	3783	-0-	-1363	-0-	20	1	3567	3	Y	178	175	0			19
						196	9									
11	4440 X	3257	-0-	-1183	-0-	20	1	3042	3	Y	177	178	0			18
						195	9									
12	4588 X	3602	-0-	-986	-0-	23	1	3399	3	Y	164	167	0			15
						180	9									
01	3782 X	2618	-0-	-1164	-0-	17	1	2436	3	Y	150	153	0			12
						165	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
08	3658	X	3252	-0-	-406	-0-	131	1	2330	3	Y	719	716	1			27
							791	9									
09	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	140	1	2460	3	Y	747	736	1			38
							822	9									
10	3503	X	3195	-0-	-308	-0-	119	1	2315	3	Y	692	703	1			27
							761	9									
11	3390	X	2609	-0-	-781	-0-	88	1	1780	3	Y	674	660	1			41
							741	9									
12	3534	X	2224	-0-	-1310	-0-	79	1	1494	3	Y	592	611	1			22
							651	9									
01	3162	X	3040	-0-	-122	-0-	97	1	1980	3	Y	875	863	1			34
							963	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269544 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 8005 - 13279

08	2573	X	1697	-0-	-876	-0-	43	1	771	3	Y	803	802	1			30
							883	9									
09	2490	X	1866	-0-	-624	-0-	53	1	949	3	Y	785	775	1			40
							864	9									
10	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	62	1	1192	3	Y	1401	1381	1	5	8	55
							1541	9									
11	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	32	1	647	3	Y	910	910	1			55
							1001	9									
12	1922	N	1520	-0-	-402	-0-	37	1	687	3	Y	724	752	1			27
							796	9									
01	1953	N	1479	-0-	-474	-0-	27	1	554	3	Y	816	808	1	3	8	32
							898	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269545 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7711 - 13014

08	7843	X	6489	-0-	-1354	-0-	304	1	5394	3	Y	719	717	1			27
							791	9									
09	6780	X	6160	-0-	-620	-0-	288	1	5102	3	Y	700	691	1			36
							770	9									
10	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	299	1	5783	3	Y	923	923	1			36
							1015	9									
11	6270	X	6137	-0-	-133	-0-	249	1	5007	3	Y	801	788	1			49
							881	9									
12	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	284	1	5318	3	Y	829	847	1			31
							912	9									
*01	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	304	1	6218	3	Y	809	808	1			32
							890	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269550 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7569 - 12910

08	5890	X	4591	-0-	-1299	-0-	220	1	3902	3	Y	426	424	1			16
							469	9									
09	5520	X	5100	-0-	-420	-0-	246	1	4362	3	Y	447	440	1			23
							492	9									
10	5704	X	5236	-0-	-468	-0-	227	1	4395	3	Y	558	559	1			22
							614	9									
11	5280	X	3947	-0-	-1333	-0-	159	1	3204	3	Y	531	521	1			32
							584	9									
12	5270	X	3209	-0-	-2061	-0-	161	1	2998	3	Y	45	75	1			2
							50	9									
01	5270	X	3485	-0-	-1785	-0-	153	1	3113	3	Y	199	193	1			8
							219	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
08	8339	X	7003	-0-	-1336	-0-	331	1	5896	3	Y	705	704	1			26
							776	9									
09	7710	X	6364	-0-	-1346	-0-	302	1	5334	3	Y	662	654	1			34
							728	9									
10	7967	X	6364	-0-	-1603	-0-	274	1	5297	3	Y	721	727	1			28
							793	9									
11	7620	X	6089	-0-	-1531	-0-	242	1	4851	3	Y	905	878	1			55
							996	9									
12	7347	X	6727	-0-	-620	-0-	295	1	5540	3	Y	811	836	1			30
							892	9									
*01	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	347	1	7094	3	Y	844	841	1			33
							928	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269557 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7990 - 13265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9455	X	7559	-0-	-1896	-0-	335	1	5968	3	Y	1142	1133	1			42
							1256	9									
09	8190	X	7370	-0-	-820	-0-	329	1	5838	3	Y	1094	1080	1			56
							1203	9									
10	8463	X	7194	-0-	-1269	-0-	317	1	6133	3	Y	676	705	1			27
							744	9									
11	7320	X	5947	-0-	-1373	-0-	236	1	4737	3	Y	885	858	1			54
							974	9									
12	7626	X	6580	-0-	-1046	-0-	284	1	5306	3	Y	900	921	1			33
							990	9									
01	7626	X	4457	-0-	-3169	-0-	173	1	3540	3	Y	676	682	1			27
							744	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 269640 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7872 - 13156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	215	1	3808	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	169	1	2993	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	218	1	4216	3	Y	24	23	1			1
							26	9									
11	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	302	1	6063	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
12	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	260	1	4863	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*01	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	216	1	4401	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 33H RRCID -> 269643 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 9211 - 14774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9021	X	8882	-0-	-139	-0-	23	1	8380	3	Y	435	429	1			17
							479	9									
09	9390	X	8743	-0-	-647	-0-	20	1	8428	3	Y	266	277	1			6
							2	4	293	9							
10	9703	X	8290	-0-	-1413	-0-	21	1	7937	3	Y	300	296	1			10
							2	4	330	9							
11	9390	X	8749	-0-	-641	-0-	23	1	8338	3	Y	352	348	1			14
							1	4	387	9							
12	9021	X	8495	-0-	-526	-0-	21	1	7886	3	Y	533	529	1			18
							2	4	586	9							
01	9021	X	7158	-0-	-1863	-0-	18	1	6557	3	Y	526	525	1			19
							4	4	579	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
08	8277	X	6777	-0-	-1500	-0-	130	1	5830	3	Y	742	751	0			24
							1	4	816	9							
09	8010	X	6438	-0-	-1572	-0-	151	1	5370	3	Y	834	826	0			32
							917	9									
10	8091	X	5985	-0-	-2106	-0-	147	1	4758	3	Y	982	959	0			55
							1080	9									
11	7230	X	5827	-0-	-1403	-0-	143	1	4614	3	Y	973	1000	0			28
							1070	9									
12	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	198	1	6338	3	Y	894	884	0			38
							4	4	983	9							
01	6789	X	4895	-0-	-1894	-0-	151	1	3834	3	Y	826	833	0			31
							1	4	909	9							

FOGMT WELL #: E 1SP RRCID -> 269717 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6822 - 11919

08	11935	X	9256	-0-	-2679	-0-	129	1	7878	3	Y	1135	1156	0			32
							1249	9									
09	11550	X	9099	-0-	-2451	-0-	140	1	7570	3	Y	1263	1234	0			61
							1389	9									
10	11098	X	9470	-0-	-1628	-0-	162	1	7811	3	Y	1361	1353	0			69
							1497	9									
11	9030	X	7740	-0-	-1290	-0-	143	1	6484	3	Y	1012	1016	0			65
							1113	9									
12	9393	X	7716	-0-	-1677	-0-	167	1	6594	3	Y	868	872	0			61
							955	9									
01	9455	X	7084	-0-	-2371	-0-	172	1	5832	3	Y	982	965	0			78
							1080	9									

FOGMT WELL #: E 2SP RRCID -> 269723 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6878 - 13279

08	6975	X	6288	-0-	-687	-0-	94	1	5702	3	Y	447	456	0			13
							492	9									
09	9967	X	9967	-0-	-0-	-0-	172	1	9300	3	Y	450	441	0			22
							495	9									
10	6417	X	5785	-0-	-632	-0-	103	1	5000	3	Y	620	591	0	21	8	30
							682	9									
11	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	128	1	5828	3	Y	579	563	0	9	8	37
							637	9									
12	9238	X	5760	-0-	-3478	-0-	127	1	4978	3	Y	595	588	0	2	8	42
							655	9									
01	10292	X	5097	-0-	-5195	-0-	132	1	4468	3	Y	452	453	0	6	8	35
							497	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 269931 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8622 - 13299

08	3379	X	1643	-0-	-1736	-0-	20	1	966	3	Y	597	594	0			9
							657	9									
09	1740	X	1628	-0-	-112	-0-	22	1	1063	3	Y	494	498	0			5
							543	9									
10	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	27	1	1182	3	Y	696	681	0	12	8	8
							766	9									
11	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	26	1	1180	3	Y	720	715	0			13
							792	9									
12	1891	X	1548	-0-	-343	-0-	22	1	900	3	Y	568	563	0	9	1	9
							1	4	625	9							
*01	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	28	1	1093	3	Y	714	684	0	25	1	14
							785	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
08	5673	X	4496	-0-	-1177	-0-	216	1	3858	3	Y	384	375	0	13	1	29
							422	9									
09	5490	X	3938	-0-	-1552	-0-	212	1	3339	3	Y	352	299	0	42	1	40
							387	9									
10	4867	X	3946	-0-	-921	-0-	226	1	3281	3	Y	399	400	0			39
							439	9									
11	4350	X	3848	-0-	-502	-0-	215	1	3158	3	Y	432	340	0	85	1	46
							475	9									
12	4495	X	3876	-0-	-619	-0-	212	1	3170	3	Y	448	246	0	215	1	33
							1	4	493	9							
01	4464	X	4045	-0-	-419	-0-	230	1	3096	3	Y	654	535	0	100	1	52
							719	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 9H RRCID -> 269974 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 9263 - 14337

08	7936	X	6872	-0-	-1064	-0-	7	1	6322	3	Y	494	478	0			44
							543	9									
09	7950	X	7288	-0-	-662	-0-	9	1	6963	3	Y	287	292	0			39
							316	9									
10	8215	X	7268	-0-	-947	-0-	13	1	6847	3	Y	371	346	0			64
							408	9									
11	7950	X	6152	-0-	-1798	-0-	15	1	5855	3	Y	256	290	0			30
							282	9									
12	7657	X	5081	-0-	-2576	-0-	15	1	4678	3	Y	353	362	0			21
							388	9									
01	7533	X	5131	-0-	-2402	-0-	18	1	4710	3	Y	366	363	0	2	8	22
							403	9									

CHAPARRAL WILDLIFE WELL #: 9H RRCID -> 269979 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 9292 - 14119

08	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	15	1	6680	3	Y	329	325	0			14
							1	4	362	9							
09	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	14	1	5864	3	Y	304	305	0			13
							2	4	334	9							
10	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	14	1	6442	3	Y	261	263	0			11
							1	4	287	9							
11	6840	X	6384	-0-	-456	-0-	13	1	6056	3	Y	285	282	0			14
							1	4	314	9							
12	7068	X	5942	-0-	-1126	-0-	13	1	5596	3	Y	302	302	0			14
							1	4	332	9							
01	7068	X	5246	-0-	-1822	-0-	12	1	4865	3	Y	335	339	0			10
							369	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 10H RRCID -> 269980 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8878 - 14041

08	6386	X	4047	-0-	-2339	-0-	4	1	3738	3	Y	277	275	0			25
							305	9									
09	6180	X	618	-0-	-5562	-0-	370	3	248	9	Y	225	220	0			30
10	5394	X	671	-0-	-4723	-0-	1	1	398	3	Y	247	234	0			43
							272	9									
11	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	13	1	5116	3	Y	357	356	0	2	8	42
							393	9									
12	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	17	1	5502	3	Y	338	360	0			20
							372	9									
*01	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	18	1	4863	3	Y	291	294	0			17
							320	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
08	9703	X	4211	-0-	-5492	-0-	197	1	3513	3	Y	455	457	1			17
							501	9									
09	9390	X	3948	-0-	-5442	-0-	187	1	3310	3	Y	410	406	1			21
							451	9									
10	7688	X	3378	-0-	-4310	-0-	157	1	3028	3	Y	175	189	1			7
							193	9									
11	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	250	1	5021	3	Y	2	9	1			-0-
							2	9									
12	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	329	1	6142	3	Y	587	565	1			22
							646	9									
*01	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	299	1	6103	3	Y	684	679	1			27
							752	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 11H RRCID -> 270089 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8769 - 13920

08	6479	X	4988	-0-	-1491	-0-	5	1	4674	3	Y	281	278	0			25
							309	9									
09	6270	X	5096	-0-	-1174	-0-	6	1	4826	3	Y	240	233	0			32
							264	9									
10	6479	X	5195	-0-	-1284	-0-	9	1	4830	3	Y	324	300	0			56
							356	9									
11	6240	X	4994	-0-	-1246	-0-	12	1	4732	3	Y	227	256	0			27
							250	9									
12	5828	X	3331	-0-	-2497	-0-	10	1	3031	3	Y	264	275	0			16
							290	9									
01	5270	X	3538	-0-	-1732	-0-	12	1	3280	3	Y	224	227	0			13
							246	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270091 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 9327 - 14297

08	13516	X	12440	-0-	-1076	-0-	33	1	11787	3	Y	563	555	1			23
							1	4	619	9							
09	13080	X	10870	-0-	-2210	-0-	25	1	10280	3	Y	512	523	1			12
							2	4	563	9							
10	13516	X	10470	-0-	-3046	-0-	26	1	9918	3	Y	475	472	1			15
							3	4	523	9							
11	12990	X	9486	-0-	-3504	-0-	25	1	8931	3	Y	481	477	1			19
							1	4	529	9							
12	12586	X	9285	-0-	-3301	-0-	23	1	8689	3	Y	519	520	1			18
							2	4	571	9							
01	12431	X	8591	-0-	-3840	-0-	22	1	7864	3	Y	636	631	1			23
							5	4	700	9							

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270094 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7794 - 13117

08	9331	X	7078	-0-	-2253	-0-	315	1	5602	3	Y	1055	1054	1			39
							1161	9									
09	9030	X	6140	-0-	-2890	-0-	276	1	4882	3	Y	893	886	1			46
							982	9									
10	9331	X	7710	-0-	-1621	-0-	323	1	6244	3	Y	1039	1044	1			41
							1143	9									
11	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	335	1	6734	3	Y	1117	1090	1			68
							1229	9									
12	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	424	1	7943	3	Y	1090	1118	1			40
							1199	9									
*01	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	347	1	7081	3	Y	1175	1169	1			46
							1293	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
08	8556	X	6184	-0-	-2372	-0-	273	1	4857	3	Y	958	960	1			35
							1054	9									
09	8580	X	5183	-0-	-3397	-0-	226	1	4001	3	Y	869	859	1			45
							956	9									
10	8866	X	6911	-0-	-1955	-0-	280	1	5414	3	Y	1106	1107	1			44
							1217	9									
11	8580	X	6010	-0-	-2570	-0-	226	1	4523	3	Y	1146	1120	1			70
							1261	9									
12	7905	X	6945	-0-	-960	-0-	291	1	5443	3	Y	1101	1130	1			41
							1211	9									
*01	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	278	1	5659	3	Y	1198	1192	1			47
							1318	9									

FOGMT WELL #: G 1SP RRCID -> 270103 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6686 - 11319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5890	X	5473	-0-	-417	-0-	70	1	4952	3	N	410	500	1			130
							451	9									
09	5700	X	5140	-0-	-560	-0-	62	1	4477	3	N	546	528	1			148
							601	9									
10	5766	X	4601	-0-	-1165	-0-	57	1	3946	3	N	544	536	1			156
							598	9									
11	5490	X	5307	-0-	-183	-0-	62	1	4648	3	N	543	543	1			156
							597	9									
12	5642	X	5405	-0-	-237	-0-	57	1	4718	3	N	573	541	1			188
							630	9									
01	5487	X	5320	-0-	-167	-0-	53	1	4674	3	N	539	524	1			203
							593	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270193 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8434 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3565	X	2650	-0-	-915	-0-	78	1	1913	3	Y	599	628	0			76
							659	9									
09	3420	X	2902	-0-	-518	-0-	84	1	1946	3	Y	793	797	0			72
							872	9									
10	3348	X	2750	-0-	-598	-0-	87	1	2093	3	Y	518	529	0			61
							570	9									
11	3240	X	2720	-0-	-520	-0-	98	1	2118	3	Y	458	450	0			69
							504	9									
12	3348	X	2611	-0-	-737	-0-	123	1	2165	3	Y	294	310	0			53
							323	9									
01	3007	X	2281	-0-	-726	-0-	102	1	1923	3	Y	233	250	0			36
							256	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270199 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8895 - 14459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12090	X	9929	-0-	-2161	-0-	26	1	9415	3	Y	443	434	1			18
							1	4	487	9							
09	9870	X	9167	-0-	-703	-0-	20	1	8441	3	Y	640	643	1			15
							2	4	704	9							
10	9517	X	8771	-0-	-746	-0-	21	1	8064	3	Y	621	616	1			20
							3	4	683	9							
11	9600	X	7019	-0-	-2581	-0-	17	1	6010	3	Y	901	886	1			35
							1	4	991	9							
12	9920	X	8077	-0-	-1843	-0-	19	1	7047	3	Y	917	921	1			31
							2	4	1009	9							
01	9920	X	7419	-0-	-2501	-0-	19	1	6738	3	Y	597	606	1			22
							5	4	657	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
08	10013	X	7878	-0-	-2135	-0-	8	1	7592	3	Y	252	259	0			22
							1	4	277	9							
09	9690	X	4816	-0-	-4874	-0-	6	1	4524	3	Y	260	247	0			35
							286	9									
10	10013	X	7420	-0-	-2593	-0-	14	1	7011	3	Y	359	332	0			62
							395	9									
11	8850	X	6626	-0-	-2224	-0-	16	1	6348	3	Y	238	271	0	1	8	28
							262	9									
12	8525	X	5406	-0-	-3119	-0-	16	1	5107	3	Y	257	270	0			15
							283	9									
01	7874	X	6239	-0-	-1635	-0-	23	1	5974	3	Y	220	217	0	5	8	13
							242	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 270202 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9042 - 14621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14477	X	11535	-0-	-2942	-0-	30	1	10635	3	Y	790	776	1			32
							1	4	869	9							
09	14010	X	10746	-0-	-3264	-0-	24	1	9939	3	Y	710	725	1			17
							2	4	781	9							
10	13330	X	10739	-0-	-2591	-0-	26	1	9939	3	Y	701	695	1			23
							3	4	771	9							
11	12390	X	7753	-0-	-4637	-0-	20	1	7063	3	Y	608	607	1			24
							1	4	669	9							
12	11935	X	9119	-0-	-2816	-0-	23	1	8596	3	Y	453	462	1			15
							2	4	498	9							
01	11532	X	9375	-0-	-2157	-0-	25	1	8929	3	Y	377	378	1			14
							6	4	415	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 15H RRCID -> 270256 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 9145 - 13916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8525	X	7131	-0-	-1394	-0-	7	1	6843	3	Y	255	256	0			23
							281	9									
09	8250	X	6277	-0-	-1973	-0-	8	1	5991	3	Y	253	242	0			34
							278	9									
10	8525	X	4783	-0-	-3742	-0-	8	1	4437	3	Y	307	288	0			53
							338	9									
11	6930	X	5867	-0-	-1063	-0-	14	1	5604	3	Y	226	252	0			27
							249	9									
12	7161	X	6400	-0-	-761	-0-	19	1	6010	3	Y	337	344	0			20
							371	9									
01	7130	X	5362	-0-	-1768	-0-	19	1	4993	3	Y	318	319	0			19
							350	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 16H RRCID -> 270257 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9416 - 14087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10261	X	8640	-0-	-1621	-0-	8	1	8238	3	Y	357	358	0			32
							1	4	393	9							
09	9930	X	8051	-0-	-1879	-0-	10	1	7727	3	Y	285	279	0			38
							314	9									
10	10261	X	8155	-0-	-2106	-0-	15	1	7723	3	Y	379	351	0			66
							417	9									
11	9570	X	7909	-0-	-1661	-0-	19	1	7539	3	Y	319	347	0			38
							351	9									
12	9672	X	8116	-0-	-1556	-0-	24	1	7597	3	Y	450	461	0			27
							495	9									
01	8649	X	7456	-0-	-1193	-0-	26	1	7041	3	Y	354	360	0			21
							389	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
08	10726	X	9885	-0-	-841	-0-	199	1	9029	3	Y	597	603	1			17
							657	9									
09	10380	X	9367	-0-	-1013	-0-	193	1	8559	3	Y	559	556	1			20
							615	9									
10	10726	X	9375	-0-	-1351	-0-	195	1	8498	3	Y	617	614	1			23
							3	4	679	9							
11	10290	X	9288	-0-	-1002	-0-	185	1	8471	3	Y	574	568	1			29
							1	4	631	9							
12	10199	X	9822	-0-	-377	-0-	199	1	9106	3	Y	470	476	1			23
							517	9									
01	9889	X	6017	-0-	-3872	-0-	64	1	5357	3	Y	541	544	1			20
							1	4	595	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 270283 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8557 - 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
08	9455	X	6495	-0-	-2960	-0-	130	1	5891	3	Y	431	427	1			12
							474	9									
09	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	140	1	6239	3	Y	509	503	1			18
							560	9									
10	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	151	1	6583	3	Y	671	664	1			25
							3	4	738	9							
11	6300	X	5855	-0-	-445	-0-	114	1	5200	3	Y	492	492	1			25
							541	9									
12	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	155	1	7110	3	Y	424	428	1			21
							466	9									
*01	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	103	1	8681	3	Y	271	282	1			10
							1	4	298	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 270287 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8425 - 13513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11780	X	10859	-0-	-921	-0-	205	1	9267	3	Y	1261	1274	1			36
							1387	9									
09	11400	X	9190	-0-	-2210	-0-	180	1	8018	3	Y	902	906	1			32
							992	9									
10	11780	X	9068	-0-	-2712	-0-	183	1	7971	3	Y	828	829	1			31
							3	4	911	9							
11	11100	X	9636	-0-	-1464	-0-	181	1	8287	3	Y	1062	1040	1			53
							1168	9									
12	11222	X	9867	-0-	-1355	-0-	188	1	8578	3	Y	1001	1005	1			49
							1101	9									
*01	11339	X	11339	-0-	-0-	-0-	120	1	10085	3	Y	1029	1040	1			38
							2	4	1132	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270289 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8545 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4960	X	2501	-0-	-2459	-0-	55	1	2445	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2820	X	2388	-0-	-432	-0-	52	1	2335	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2480	X	2342	-0-	-138	-0-	52	1	2286	3	Y	3	3	1			-0-
							1	4	3	9							
11	2430	X	2285	-0-	-145	-0-	48	1	2236	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2511	X	1943	-0-	-568	-0-	41	1	1902	3	Y	-0-					-0-
01	2356	N	1266	-0-	-1090	-0-	15	1	1251	3	Y	-0-					-0-

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
08	6603	X	5926	-0-	-677	-0-	111	1	5022	3	Y	721	728	1			21
							793	9									
09	6210	X	5494	-0-	-716	-0-	104	1	4639	3	Y	683	680	1			24
							751	9									
10	6324	X	5410	-0-	-914	-0-	103	1	4503	3	Y	729	726	1			27
							2	4	802	9							
11	5940	X	5356	-0-	-584	-0-	98	1	4525	3	Y	666	660	1			33
							733	9									
12	5983	X	5656	-0-	-327	-0-	106	1	4836	3	Y	649	650	1			32
							714	9									
*01	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	63	1	5286	3	Y	568	579	1			21
							1	4	625	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
08	9021	X	8141	-0-	-880	-0-	150	1	6805	3	Y	1078	1088	1			31
							1186	9									
09	8640	X	6979	-0-	-1661	-0-	131	1	5839	3	Y	917	915	1			33
							1009	9									
10	8928	X	6009	-0-	-2919	-0-	112	1	4881	3	Y	922	921	1			34
							2	4	1014	9							
11	8340	X	7268	-0-	-1072	-0-	139	1	6398	3	Y	664	665	1			33
							1	4	730	9							
12	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	162	1	7397	3	Y	634	636	1			31
							697	9									
*01	12030	X	12030	-0-	-0-	-0-	134	1	11286	3	Y	553	564	1			20
							2	4	608	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
08	9083	X	8921	-0-	-162	-0-	177	1	8005	3	Y	672	678	1			19
							739	9									
09	8790	X	7720	-0-	-1070	-0-	155	1	6928	3	Y	579	577	1			21
							637	9									
10	8959	X	7041	-0-	-1918	-0-	142	1	6189	3	Y	644	641	1			24
							2	4	708	9							
11	8670	X	3420	-0-	-5250	-0-	63	1	2862	3	Y	450	451	1			23
							495	9									
12	8928	X	8258	-0-	-670	-0-	164	1	7508	3	Y	533	530	1			26
							586	9									
01	8928	X	5810	-0-	-3118	-0-	64	1	5361	3	Y	349	362	1			13
							1	4	384	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
08	16523	X	15629	-0-	-894	-0-	232	1	14218	3	Y	1042	1072	1			52
							33	4	1146	9							
09	15990	X	15468	-0-	-522	-0-	289	1	13837	3	Y	1160	1150	1			62
							66	4	1276	9							
10	16306	X	15406	-0-	-900	-0-	294	1	13798	3	Y	1179	1158	1			83
							17	4	1297	9							
11	15780	X	14627	-0-	-1153	-0-	291	1	13096	3	Y	1108	1131	1			60
							21	4	1219	9							
12	16306	X	15234	-0-	-1072	-0-	318	1	13711	3	Y	1080	1063	1			77
							17	4	1188	9							
01	15314	X	15043	-0-	-271	-0-	309	1	13416	3	Y	1171	1164	1			84
							30	4	1288	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
08	12369	X	10654	-0-	-1715	-0-	162	1	9943	3	Y	478	492	1			24
							23	4	526	9							
09	11970	X	10165	-0-	-1805	-0-	197	1	9372	3	Y	501	498	1			27
							45	4	551	9							
10	12090	X	11403	-0-	-687	-0-	224	1	10524	3	Y	584	570	1			41
							13	4	642	9							
11	11700	X	10164	-0-	-1536	-0-	209	1	9389	3	Y	501	515	1			27
							15	4	551	9							
12	12090	X	9083	-0-	-3007	-0-	192	1	8332	3	Y	498	489	1			36
							11	4	548	9							
01	11408	X	8800	-0-	-2608	-0-	189	1	8184	3	Y	372	381	1			27
							18	4	409	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
08	9114	X	7996	-0-	-1118	-0-	125	1	7626	3	Y	206	214	1			10
							18	4	227	9							
09	9150	X	7698	-0-	-1452	-0-	152	1	7272	3	Y	218	216	1			12
							34	4	240	9							
10	9610	X	8687	-0-	-923	-0-	176	1	8230	3	Y	246	241	1			17
							10	4	271	9							
11	9300	X	8544	-0-	-756	-0-	181	1	8118	3	Y	211	217	1			11
							13	4	232	9							
12	9610	X	7635	-0-	-1975	-0-	167	1	7225	3	Y	213	209	1			15
							9	4	234	9							
01	8680	X	8053	-0-	-627	-0-	174	1	7573	3	Y	263	259	1			19
							17	4	289	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
08	11997	X	9558	-0-	-2439	-0-	141	1	8702	3	Y	632	648	1			31
							20	4	695	9							
09	11310	X	8008	-0-	-3302	-0-	148	1	7091	3	Y	668	664	1			35
							34	4	735	9							
10	11687	X	8546	-0-	-3141	-0-	160	1	7509	3	Y	788	766	1	2	8	55
							10	4	867	9							
11	10920	X	7453	-0-	-3467	-0-	146	1	6537	3	Y	690	708	1			37
							11	4	759	9							
12	9548	X	8480	-0-	-1068	-0-	177	1	7638	3	Y	595	589	1			43
							10	4	655	9							
01	8835	X	7573	-0-	-1262	-0-	152	1	6591	3	Y	742	732	1			53
							14	4	816	9							

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
08	16089	X	15524	-0-	-565	-0-	40	1	14465	3	Y	925	907	1			37
							1	4	1018	9							
09	15570	X	12393	-0-	-3177	-0-	28	1	11584	3	Y	707	727	1			17
							3	4	778	9							
10	16089	X	10899	-0-	-5190	-0-	27	1	10493	3	Y	342	348	1			11
							3	4	376	9							
11	15030	X	10869	-0-	-4161	-0-	28	1	10167	3	Y	612	599	1			24
							1	4	673	9							
12	15531	X	12439	-0-	-3092	-0-	31	1	11554	3	Y	774	772	1			26
							3	4	851	9							
01	15531	X	12385	-0-	-3146	-0-	32	1	11473	3	Y	793	790	1			29
							8	4	872	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
08	7378	X	2307	-0-	-5071	-0-	6	1	2168	3	Y	121	126	1			5
							133	9									
09	6630	X	5309	-0-	-1321	-0-	12	1	5017	3	Y	254	253	1			6
							1	4	279	9							
10	6324	X	6189	-0-	-135	-0-	15	1	5774	3	Y	362	356	1			12
							2	4	398	9							
11	5880	X	5039	-0-	-841	-0-	13	1	4611	3	Y	376	373	1			15
							1	4	414	9							
12	5518	X	3849	-0-	-1669	-0-	9	1	3363	3	Y	433	433	1			15
							1	4	476	9							
01	6200	X	4055	-0-	-2145	-0-	10	1	3602	3	Y	401	401	1			15
							2	4	441	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
08	12462	X	10536	-0-	-1926	-0-	27	1	9768	3	Y	673	661	1			27
							1	4	740	9							
09	12060	X	8723	-0-	-3337	-0-	20	1	8074	3	Y	570	583	1			14
							2	4	627	9							
10	11935	X	8840	-0-	-3095	-0-	21	1	8161	3	Y	595	590	1			19
							3	4	655	9							
11	11250	X	8918	-0-	-2332	-0-	24	1	8394	3	Y	454	455	1			18
							1	4	499	9							
12	11284	X	9413	-0-	-1871	-0-	24	1	8856	3	Y	483	485	1			16
							2	4	531	9							
01	10540	X	7728	-0-	-2812	-0-	20	1	7155	3	Y	498	496	1			18
							5	4	548	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
08	930	X	725	-0-	-205	-0-	2	1	658	3	Y	59	59	1			2
							65	9									
09	870	X	535	-0-	-335	-0-	1	1	394	3	Y	127	126	1			3
							140	9									
10	1302	X	436	-0-	-866	-0-	1	1	368	3	Y	61	62	1			2
							67	9									
11	1260	X	726	-0-	-534	-0-	2	1	679	3	Y	41	40	1	1	8	2
							45	9									
12	1302	X	382	-0-	-920	-0-	1	1	362	3	Y	17	18	1			1
							19	9									
*01	777	X	777	-0-	-0-	-0-	2	1	749	3	Y	23	23	1			1
							1	4	25	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
08	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					-0-
09	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-					-0-
10	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					-0-
11	270	X	47	-0-	-223	-0-	32	3	15	9	Y	14	13	0			1
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 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
08	18290	X	13820	-0-	-4470	-0-	64	1	12836	3	Y	835	825	0			54
							1	4	919	9							
09	16080	X	13921	-0-	-2159	-0-	54	1	13018	3	Y	771	763	0			62
							1	4	848	9							
10	14539	X	11457	-0-	-3082	-0-	48	1	10694	3	Y	645	662	0			45
							5	4	710	9							
11	14070	X	11434	-0-	-2636	-0-	61	1	10931	3	Y	396	408	0			33
							6	4	436	9							
12	14384	X	5932	-0-	-8452	-0-	65	1	5374	3	Y	448	444	0			37
							493	9									
01	14384	X	9143	-0-	-5241	-0-	104	1	8379	3	Y	599	589	0			47
							1	4	659	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 73H RRCID -> 270553 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8123 - 12760

08	6634	X	5896	-0-	-738	-0-	26	1	5332	3	Y	489	489	0			32
							538	9									
09	6420	X	6384	-0-	-36	-0-	24	1	5869	3	Y	446	442	0			36
							491	9									
10	5859	X	4232	-0-	-1627	-0-	17	1	3719	3	Y	449	454	0			31
							2	4	494	9							
11	5700	X	4280	-0-	-1420	-0-	21	1	3714	3	Y	494	483	0	1	8	41
							2	4	543	9							
12	6603	X	3875	-0-	-2728	-0-	39	1	3250	3	Y	533	530	0			44
							586	9									
01	6603	X	3899	-0-	-2704	-0-	39	1	3152	3	Y	644	638	0			50
							708	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 68H RRCID -> 270591 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 8174 - 11695

08	13299	X	-0-	-0-	-13299	-0-					Y	145	145	0			9
09	10470	X	-0-	-0-	-10470	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
10	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-					-0-
11	3060	X	223	-0-	-2837	-0-	1	1	222	3	Y	-0-					-0-
12	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 74H RRCID -> 270592 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8247 - 12948

08	10416	X	8509	-0-	-1907	-0-	40	1	7998	3	Y	428	430	0			28
							471	9									
09	10380	X	5071	-0-	-5309	-0-	20	1	4823	3	Y	207	218	0			17
							228	9									
10	10726	X	9741	-0-	-985	-0-	41	1	9280	3	Y	378	369	0			26
							4	4	416	9							
11	10380	X	6128	-0-	-4252	-0-	32	1	5700	3	Y	357	353	0			30
							3	4	393	9							
12	12736	X	12736	-0-	-0-	-0-	148	1	12222	3	Y	332	334	0			28
							1	4	365	9							
*01	12469	X	12469	-0-	-0-	-0-	147	1	11875	3	Y	405	401	0			32
							1	4	446	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
08	14074	X	10561	-0-	-3513	-0-	50	1	10077	3	Y	394	398	0			25
							1	4	433	9							
09	12720	X	10499	-0-	-2221	-0-	40	1	9782	3	Y	615	591	0			49
							677	9									
10	11563	X	9434	-0-	-2129	-0-	39	1	8807	3	Y	531	543	0			37
							4	4	584	9							
11	10260	X	8543	-0-	-1717	-0-	44	1	7845	3	Y	591	579	0			49
							4	4	650	9							
12	10850	X	10438	-0-	-412	-0-	117	1	9670	3	Y	592	592	0			49
							651	9									
01	10850	X	8705	-0-	-2145	-0-	98	1	7936	3	Y	609	611	0			47
							1	4	670	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
08	13361	X	11818	-0-	-1543	-0-	55	1	11117	3	Y	586	597	0			38
							1	4	645	9							
09	12930	X	10732	-0-	-2198	-0-	39	1	9420	3	Y	1156	1102	0			92
							1	4	1272	9							
10	13361	X	12892	-0-	-469	-0-	52	1	11591	3	Y	1131	1145	0			78
							5	4	1244	9							
11	12930	X	11539	-0-	-1391	-0-	56	1	10144	3	Y	1213	1190	0			101
							5	4	1334	9							
12	12400	X	10728	-0-	-1672	-0-	118	1	9802	3	Y	734	774	0			61
							1	4	807	9							
01	12896	X	10899	-0-	-1997	-0-	124	1	10077	3	Y	634	646	0			49
							1	4	697	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
08	10008	X	10008	-0-	-0-	-0-	47	1	9426	3	Y	485	493	0			31
							1	4	534	9							
09	10172	X	10172	-0-	-0-	-0-	40	1	9646	3	Y	441	437	0			35
							1	4	485	9							
10	10137	X	8454	-0-	-1683	-0-	36	1	8017	3	Y	361	371	0			25
							4	4	397	9							
11	9810	X	7626	-0-	-2184	-0-	40	1	7210	3	Y	338	335	0			28
							4	4	372	9							
12	10168	X	7849	-0-	-2319	-0-	90	1	7414	3	Y	314	316	0			26
							345	9									
01	10509	X	6690	-0-	-3819	-0-	78	1	6269	3	Y	312	314	0			24
							343	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
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	2	1	499	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
11	480	N	86	-0-	-394	-0-	83	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 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
08	14663 X	12386	-0-	-2277	-0-	58	1	11659	3	Y	607	609	0			39
						1	4	668	9							
09	14190 X	10142	-0-	-4048	-0-	39	1	9575	3	Y	480	481	0			38
						528	9									
10	12338 X	9214	-0-	-3124	-0-	39	1	8703	3	Y	425	434	0			29
						4	4	468	9							
11	12000 X	9634	-0-	-2366	-0-	50	1	9025	3	Y	504	491	0			42
						5	4	554	9							
12	12434 X	12434	-0-	-0-	-0-	142	1	11708	3	Y	530	528	0			44
						1	4	583	9							
01	12245 X	9419	-0-	-2826	-0-	107	1	8687	3	Y	567	567	0			44
						1	4	624	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
08	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	11	1	2282	3	Y	207	210	0			13
						228	9									
09	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	18	1	4332	3	Y	275	266	0			22
						303	9									
10	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	18	1	4086	3	Y	248	253	0			17
						2	4	273	9							
11	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	19	1	3365	3	Y	243	240	0			20
						2	4	267	9							
12	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	42	1	3487	3	Y	228	229	0			19
						251	9									
01	4805 X	3338	-0-	-1467	-0-	38	1	3062	3	Y	216	218	0			17
						238	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
08	6293 X	5063	-0-	-1230	-0-	103	1	4600	3	Y	326	337	0			10
						1	4	359	9							
09	6030 X	4055	-0-	-1975	-0-	102	1	3613	3	Y	309	307	0			12
						340	9									
10	6324 X	4286	-0-	-2038	-0-	109	1	3536	3	Y	583	562	0			33
						641	9									
11	6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	172	1	5534	3	Y	396	418	0			11
						1	4	436	9							
12	6324 X	6217	-0-	-107	-0-	176	1	5629	3	Y	372	367	0			16
						3	4	409	9							
*01	6946 X	6946	-0-	-0-	-0-	244	1	6187	3	Y	466	464	0			18
						2	4	513	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
08	7719 X	7219	-0-	-500	-0-	144	1	6417	3	Y	597	603	0			19
						1	4	657	9							
09	7470 X	6305	-0-	-1165	-0-	154	1	5489	3	Y	602	598	0			23
						662	9									
10	7936 X	5986	-0-	-1950	-0-	158	1	5132	3	Y	633	621	0			35
						696	9									
11	7680 X	5166	-0-	-2514	-0-	135	1	4348	3	Y	621	638	0			18
						683	9									
12	7936 X	4436	-0-	-3500	-0-	112	1	3609	3	Y	648	638	0			28
						2	4	713	9							
01	7223 X	3717	-0-	-3506	-0-	124	1	3154	3	Y	398	411	0			15
						1	4	438	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
08	6572	X	5968	-0-	-604	-0-	26	1	5261	3	Y	619	611	0			40
							681	9									
09	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	24	1	5819	3	Y	547	543	0			44
							602	9									
10	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	29	1	6549	3	Y	700	695	0			49
							3	4	770	9							
11	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	32	1	5680	3	Y	769	754	0			64
							3	4	846	9							
12	6665	X	3342	-0-	-3323	-0-	30	1	2508	3	Y	731	734	0			61
							804	9									
01	7347	X	6370	-0-	-977	-0-	67	1	5463	3	Y	764	766	0			59
							840	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
08	22444	X	11685	-0-	-10759	-0-	55	1	10981	3	Y	590	597	0			38
							649	9									
09	21720	X	11414	-0-	-10306	-0-	44	1	10784	3	Y	533	528	0			43
							586	9									
10	17825	X	12051	-0-	-5774	-0-	51	1	11444	3	Y	501	509	0			35
							5	4	551	9							
11	12150	X	10052	-0-	-2098	-0-	53	1	9436	3	Y	507	500	0			42
							5	4	558	9							
12	12555	X	10135	-0-	-2420	-0-	115	1	9500	3	Y	473	476	0			39
							520	9									
01	12059	X	9454	-0-	-2605	-0-	108	1	8754	3	Y	538	535	0			42
							592	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
08	3317	X	2877	-0-	-440	-0-	13	1	2564	3	Y	273	268	0			18
							300	9									
09	4080	X	2309	-0-	-1771	-0-	8	1	2029	3	Y	247	245	0			20
							272	9									
10	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	18	1	4096	3	Y	412	403	0			29
							2	4	453	9							
11	4110	X	3237	-0-	-873	-0-	16	1	2941	3	Y	253	261	0			21
							2	4	278	9							
12	4247	X	2766	-0-	-1481	-0-	29	1	2416	3	Y	292	289	0			24
							321	9									
01	4557	X	2935	-0-	-1622	-0-	32	1	2596	3	Y	279	281	0			22
							307	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
08	19282	X	13211	-0-	-6071	-0-	63	1	12630	3	Y	470	481	0			30
							1	4	517	9							
09	18660	X	14810	-0-	-3850	-0-	59	1	14240	3	Y	464	457	0			37
							1	4	510	9							
10	19282	X	12873	-0-	-6409	-0-	55	1	12308	3	Y	458	463	0			32
							6	4	504	9							
11	15450	X	11435	-0-	-4015	-0-	60	1	10849	3	Y	474	467	0			39
							5	4	521	9							
12	15314	X	11014	-0-	-4300	-0-	125	1	10343	3	Y	495	493	0			41
							1	4	545	9							
01	15314	X	13359	-0-	-1955	-0-	158	1	12782	3	Y	380	391	0			30
							1	4	418	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
08	8990	X	6674	-0-	-2316	-0-	31	1	6332	3	Y	283	285	0			18
							311	9									
09	8280	X	6044	-0-	-2236	-0-	23	1	5685	3	Y	305	299	0			24
							336	9									
10	7564	X	6041	-0-	-1523	-0-	25	1	5675	3	Y	307	310	0			21
							3	4	338	9							
11	6720	X	5241	-0-	-1479	-0-	27	1	4870	3	Y	311	306	0			26
							2	4	342	9							
12	6944	X	5824	-0-	-1120	-0-	61	1	5016	3	Y	679	649	0			56
							747	9									
01	6231	X	5260	-0-	-971	-0-	59	1	4799	3	Y	365	393	0			28
							402	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
08	11824	X	11824	-0-	-0-	-0-	71	1	10693	3	Y	963	962	0			25
							1	4	1059	9							
09	10680	X	10680	-0-	-0-	-0-	68	1	9606	3	Y	914	915	0			24
							1	4	1005	9							
10	11317	X	11317	-0-	-0-	-0-	76	1	10522	3	Y	654	654	0			24
							719	9									
11	11430	X	10041	-0-	-1389	-0-	78	1	9207	3	Y	684	668	0	22	8	18
							4	4	752	9							
12	11811	X	9887	-0-	-1924	-0-	81	1	8963	3	Y	761	754	0			25
							6	4	837	9							
01	11811	X	10151	-0-	-1660	-0-	99	1	9208	3	Y	763	762	0			26
							5	4	839	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
08	12143	X	12143	-0-	-0-	-0-	72	1	10797	3	Y	1157	1127	0			30
							1	4	1273	9							
09	10373	X	10373	-0-	-0-	-0-	67	1	9404	3	Y	819	827	0			22
							1	4	901	9							
10	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	51	1	6953	3	Y	613	610	0	3	8	22
							674	9									
11	11760	X	9088	-0-	-2672	-0-	69	1	8248	3	Y	698	701	0			19
							3	4	768	9							
12	12152	X	8522	-0-	-3630	-0-	68	1	7540	3	Y	826	817	0			28
							5	4	909	9							
01	10385	X	7902	-0-	-2483	-0-	74	1	6948	3	Y	796	796	0			28
							4	4	876	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
08	13361	X	8552	-0-	-4809	-0-	54	1	8094	3	Y	366	366	0			10
							1	4	403	9							
09	12930	X	11085	-0-	-1845	-0-	75	1	10605	3	Y	366	366	0			10
							2	4	403	9							
10	13361	X	13055	-0-	-306	-0-	92	1	12524	3	Y	398	393	0			15
							1	4	438	9							
11	11217	X	11217	-0-	-0-	-0-	91	1	10735	3	Y	352	357	0			10
							4	4	387	9							
12	11470	X	7747	-0-	-3723	-0-	65	1	7215	3	Y	420	416	0			14
							5	4	462	9							
01	13051	X	10513	-0-	-2538	-0-	107	1	9921	3	Y	436	435	0			15
							5	4	480	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
08	15400	X	15400	-0-	-0-	-0-	97	1	14453	3	Y	771	759	0			20
							2	4	848	9							
09	14792	X	14792	-0-	-0-	-0-	100	1	14076	3	Y	558	563	0			15
							2	4	614	9							
10	14075	X	14075	-0-	-0-	-0-	98	1	13408	3	Y	516	512	0			19
							1	4	568	9							
11	14910	X	13196	-0-	-1714	-0-	105	1	12527	3	Y	508	513	0			14
							5	4	559	9							
12	15407	X	12700	-0-	-2707	-0-	107	1	11838	3	Y	680	671	0			23
							7	4	748	9							
01	15407	X	12259	-0-	-3148	-0-	122	1	11358	3	Y	703	702	0			24
							6	4	773	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
08	3968	X	3648	-0-	-320	-0-	68	1	3087	3	Y	448	453	1			13
							493	9									
09	3840	X	3431	-0-	-409	-0-	65	1	2909	3	Y	415	413	1			15
							457	9									
10	3968	X	3433	-0-	-535	-0-	66	1	2858	3	Y	462	460	1			17
							1	4	508	9							
11	3780	X	3243	-0-	-537	-0-	59	1	2704	3	Y	436	431	1			22
							480	9									
12	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	83	1	3809	3	Y	402	404	1			20
							442	9									
01	3658	X	3490	-0-	-168	-0-	37	1	3093	3	Y	327	335	1			12
							360	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
08	7750	X	4703	-0-	-3047	-0-	21	1	4173	3	Y	463	478	0			30
							509	9									
09	7980	X	4629	-0-	-3351	-0-	18	1	4271	3	Y	309	314	0			25
							340	9									
10	8246	X	4734	-0-	-3512	-0-	20	1	4529	3	Y	166	179	0			12
							2	4	183	9							
11	7980	X	5790	-0-	-2190	-0-	31	1	5540	3	Y	196	192	0			16
							3	4	216	9							
12	7564	X	5041	-0-	-2523	-0-	54	1	4494	3	Y	448	427	0			37
							493	9									
01	4774	X	3252	-0-	-1522	-0-	34	1	2749	3	Y	426	430	0			33
							469	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
08	9455	X	5234	-0-	-4221	-0-	93	1	4038	3	Y	1002	1075	0			46
							1	4	1102	9							
09	10538	X	10538	-0-	-0-	-0-	155	1	7291	3	Y	2789	2681	0	23	1	131
							24	4	3068	9							
10	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	137	1	7049	3	Y	2501	2520	0			112
							10	4	2751	9							
11	8750	X	8750	-0-	-0-	-0-	121	1	6077	3	Y	2308	2328	0			92
							13	4	2539	9							
12	9920	X	9270	-0-	-650	-0-	157	1	6465	3	Y	2401	2382	0			111
							7	4	2641	9							
01	10881	X	9783	-0-	-1098	-0-	170	1	7249	3	Y	2145	2172	0			84
							4	4	2360	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
08	6944	X	4166	-0-	-2778	-0-	69	1	2971	3	Y	1023	1049	0			47
							1	4	1125	9							
09	6720	X	6621	-0-	-99	-0-	92	1	4345	3	Y	1972	1903	0	23	1	93
							15	4	2169	9							
10	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	104	1	5351	3	Y	1775	1788	0			80
							7	4	1953	9							
11	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	101	1	5017	3	Y	1639	1651	0	3	8	65
							11	4	1803	9							
12	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	127	1	5251	3	Y	1547	1541	0			71
							5	4	1702	9							
01	7409	X	6308	-0-	-1101	-0-	110	1	4708	3	Y	1353	1371	0			53
							2	4	1488	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 58H RRCID -> 270888 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8096 - 12024

08	7750	X	2777	-0-	-4973	-0-	46	1	1963	3	Y	698	746	0			32
							768	9									
09	7500	X	7006	-0-	-494	-0-	95	1	4478	3	Y	2198	2110	0	16	1	104
							15	4	2418	9							
10	8937	X	8937	-0-	-0-	-0-	127	1	6477	3	Y	2113	2122	0			95
							9	4	2324	9							
11	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	121	1	6049	3	Y	1848	1869	0			74
							13	4	2033	9							
12	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	140	1	5750	3	Y	1765	1758	0			81
							6	4	1942	9							
01	8928	X	6878	-0-	-2050	-0-	118	1	5056	3	Y	1546	1567	0			60
							3	4	1701	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 270918 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7619 - 12444

08	2449	X	1343	-0-	-1106	-0-	35	1	739	3	Y	517	509	0			34
							569	9									
09	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	58	1	1091	3	Y	1599	1494	0			139
							1759	9									
10	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	45	1	981	3	Y	1435	1477	0			97
							1579	9									
11	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	46	1	1024	3	Y	1289	1265	0			121
							1418	9									
12	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	68	1	1448	3	Y	2263	2237	0			147
							2489	9									
*01	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	85	1	1649	3	Y	1521	1477	0	80	1	111
							1673	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270919 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7752 - 12454

08	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
09	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					Y	-0-					-0-
10	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					-0-
11	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					-0-
12	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	71	1	1509	3	Y	194	181	0			13
							213	9									
01	T. A.		6156	-0-	6156	6156	248	1	4816	3	Y	993	926	0	7	1	73
							1092	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
08	17205	X	13394	-0-	-3811	-0-	84	1	12651	3	Y	598	598	0			16
							1	4	658	9							
09	17760	X	13966	-0-	-3794	-0-	94	1	13266	3	Y	549	550	0			15
							2	4	604	9							
10	18352	X	13979	-0-	-4373	-0-	98	1	13375	3	Y	459	457	0			17
							1	4	505	9							
11	17760	X	12183	-0-	-5577	-0-	98	1	11617	3	Y	421	427	0			11
							5	4	463	9							
12	18135	X	7399	-0-	-10736	-0-	60	1	6729	3	Y	551	544	0			18
							4	4	606	9							
01	14446	X	10405	-0-	-4041	-0-	104	1	9657	3	Y	581	579	0			20
							5	4	639	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
08	19096	X	18153	-0-	-943	-0-	57	1	15908	3	Y	1987	1989	0			23
							2	4	2186	9							
09	17940	X	16797	-0-	-1143	-0-	51	1	14757	3	Y	1806	1803	0			26
							2	4	1987	9							
10	18538	X	16703	-0-	-1835	-0-	50	1	14800	3	Y	1682	1681	0			27
							3	4	1850	9							
11	17940	X	14041	-0-	-3899	-0-	45	1	12349	3	Y	1496	1497	0			26
							1	4	1646	9							
12	18166	X	14722	-0-	-3444	-0-	50	1	13027	3	Y	1495	1496	0			25
							1645	9									
01	15841	X	15170	-0-	-671	-0-	54	1	13216	3	Y	1724	1721	0			28
							4	4	1896	9							

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
08	21421	X	18011	-0-	-3410	-0-	57	1	15927	3	Y	1841	1843	0			21
							2	4	2025	9							
09	20730	X	16347	-0-	-4383	-0-	50	1	14509	3	Y	1624	1621	0			24
							2	4	1786	9							
10	21266	X	15978	-0-	-5288	-0-	49	1	14512	3	Y	1285	1288	0			21
							3	4	1414	9							
11	18870	X	15449	-0-	-3421	-0-	50	1	13672	3	Y	1569	1563	0			27
							1	4	1726	9							
12	18445	X	14876	-0-	-3569	-0-	49	1	12885	3	Y	1765	1762	0			30
							1942	9									
01	16120	X	14480	-0-	-1640	-0-	52	1	12509	3	Y	1741	1743	0			28
							4	4	1915	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
08	27683	X	24052	-0-	-3631	-0-	75	1	20870	3	Y	2823	2827	0			32
							2	4	3105	9							
09	26790	X	21774	-0-	-5016	-0-	66	1	19045	3	Y	2419	2416	0			35
							2	4	2661	9							
10	26474	X	25615	-0-	-859	-0-	76	1	22542	3	Y	2721	2712	0			44
							4	4	2993	9							
11	25620	X	24035	-0-	-1585	-0-	78	1	21259	3	Y	2452	2453	0			43
							1	4	2697	9							
12	25730	X	23056	-0-	-2674	-0-	74	1	19316	3	Y	3333	3320	0			56
							3666	9									
01	25420	X	22083	-0-	-3337	-0-	78	1	18684	3	Y	3014	3021	0			49
							6	4	3315	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
08	12896	X	9123	-0-	-3773	-0-	232	1	8301	3	Y	536	530	0			34
							590	9									
09	12480	X	7927	-0-	-4553	-0-	185	1	7063	3	Y	590	568	0			56
							30	4	649	9							
10	11253	X	6679	-0-	-4574	-0-	56	1	5939	3	Y	622	632	0			46
							684	9									
11	10890	X	5956	-0-	-4934	-0-	60	1	5345	3	Y	501	517	0			30
							551	9									
12	10478	X	7297	-0-	-3181	-0-	206	1	6298	3	Y	721	684	0			67
							793	9									
01	9114	X	5529	-0-	-3585	-0-	162	1	4601	3	Y	696	708	0			55
							766	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
08	13423	X	10864	-0-	-2559	-0-	270	1	9675	3	Y	835	823	0			53
							919	9									
09	13200	X	11533	-0-	-1667	-0-	270	1	10262	3	Y	871	842	0			82
							43	4	958	9							
10	13640	X	11868	-0-	-1772	-0-	102	1	10843	3	Y	839	859	0			62
							923	9									
11	13200	X	8394	-0-	-4806	-0-	84	1	7462	3	Y	771	787	0			46
							848	9									
12	11935	X	9427	-0-	-2508	-0-	266	1	8180	3	Y	892	855	0			83
							981	9									
01	11904	X	9399	-0-	-2505	-0-	288	1	8208	3	Y	821	839	0			65
							903	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
08	11911	X	11911	-0-	-0-	-0-	287	1	10265	3	Y	1235	1220	0			78
							1359	9									
09	11160	X	9681	-0-	-1479	-0-	217	1	8278	3	Y	1046	1025	0			99
							35	4	1151	9							
10	11625	X	11047	-0-	-578	-0-	90	1	9633	3	Y	1203	1213	0			89
							1	4	1323	9							
11	11520	X	10154	-0-	-1366	-0-	97	1	8673	3	Y	1258	1272	0			75
							1384	9									
12	11904	X	10783	-0-	-1121	-0-	296	1	9080	3	Y	1279	1235	0			119
							1407	9									
01	11904	X	9248	-0-	-2656	-0-	272	1	7739	3	Y	1124	1155	0			88
							1	4	1236	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
08	3906	X	2866	-0-	-1040	-0-	106	1	2192	3	Y	516	507	0			34
							568	9									
09	2460	X	2204	-0-	-256	-0-	100	1	1864	3	Y	218	233	0			19
							240	9									
10	1085	X	146	-0-	-939	-0-	5	1	110	3	Y	28	45	0			2
							31	9									
11	2760	X	41	-0-	-2719	-0-	2	1	39	3	Y	-0-	2	0			-0-
12	2852	X	1068	-0-	-1784	-0-	29	1	593	3	Y	405	379	0			26
							446	9									
01	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	91	96	0	14	1	7

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
08	8556	X	4932	-0-	-3624	-0-	198	1	4087	3	Y	588	618	0			39
							647	9									
09	10140	X	9638	-0-	-502	-0-	427	1	8030	3	Y	1074	1020	0			93
							1181	9									
10	10624	X	10624	-0-	-0-	-0-	422	1	9228	3	Y	885	918	0			60
							974	9									
11	11835	X	11835	-0-	-0-	-0-	456	1	10073	3	Y	1187	1135	0			112
							1306	9									
12	11673	X	11673	-0-	-0-	-0-	515	1	10875	3	Y	257	352	0			17
							283	9									
*01	11350	X	11350	-0-	-0-	-0-	492	1	9557	3	Y	1183	1105	0	9	1	86
							1301	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 270969 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7669 - 11556

08	8339	X	5827	-0-	-2512	-0-	266	1	5488	3	Y	66	72	0			4
							73	9									
09	5760	X	2093	-0-	-3667	-0-	104	1	1944	3	Y	41	41	0			4
							45	9									
10	6789	X	339	-0-	-6450	-0-	15	1	318	3	Y	5	9	0			-0-
							6	9									
11	6570	X	-0-	-0-	-6570	-0-					Y	-0-					-0-
12	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270970 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 8745 - 11641

08	9145	X	8454	-0-	-691	-0-	348	1	7183	3	Y	839	810	0			56
							923	9									
09	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	365	1	6880	3	Y	220	257	0			19
							242	9									
10	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	392	1	8603	3	Y	118	129	0			8
							130	9									
11	8190	X	7134	-0-	-1056	-0-	302	1	6679	3	Y	139	134	0			13
							153	9									
12	8463	X	7992	-0-	-471	-0-	358	1	7547	3	Y	79	87	0			5
							87	9									
*01	10979	X	10979	-0-	-0-	-0-	496	1	9611	3	Y	793	737	0	3	1	58
							872	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270971 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 8060 - 12670

08	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
09	6450	X	1898	-0-	-4552	-0-	95	1	1793	3	Y	9	8	0			1
							10	9									
10	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
11	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					-0-
12	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					-0-
01	310	X	296	-0-	-14	-0-	15	1	278	3	Y	3	3	0			-0-
							3	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
08	25916	X	22295	-0-	-3621	-0-	70	1	19422	3	Y	2546	2549	0			29
							2	4	2801	9							
09	25080	X	20935	-0-	-4145	-0-	63	1	18290	3	Y	2345	2340	0			34
							2	4	2580	9							
10	24025	X	20625	-0-	-3400	-0-	60	1	17977	3	Y	2350	2346	0			38
							3	4	2585	9							
11	23190	X	21126	-0-	-2064	-0-	67	1	18432	3	Y	2387	2383	0			42
							1	4	2626	9							
12	22940	X	21014	-0-	-1926	-0-	70	1	18313	3	Y	2392	2394	0			40
							2631	9									
01	22289	X	18919	-0-	-3370	-0-	68	1	16313	3	Y	2303	2306	0			37
							5	4	2533	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
08	24397	X	20281	-0-	-4116	-0-	67	1	18442	3	Y	1609	1611	0			18
							2	4	1770	9							
09	23610	X	20193	-0-	-3417	-0-	61	1	17923	3	Y	2006	1995	0			29
							2	4	2207	9							
10	24087	X	18218	-0-	-5869	-0-	54	1	16172	3	Y	1808	1808	0			29
							3	4	1989	9							
11	21840	X	16350	-0-	-5490	-0-	52	1	14441	3	Y	1687	1687	0			29
							1	4	1856	9							
12	20987	X	18657	-0-	-2330	-0-	63	1	16611	3	Y	1803	1802	0			30
							1983	9									
01	20863	X	18316	-0-	-2547	-0-	68	1	16482	3	Y	1601	1605	0			26
							5	4	1761	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
08	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
09	4770	X	4267	-0-	-503	-0-	111	1	3954	3	Y	184	177	0			7
							202	9									
10	10354	X	10354	-0-	-0-	-0-	269	1	8731	3	Y	1230	1168	0			69
							1	4	1353	9							
11	16010	X	16010	-0-	-0-	-0-	450	1	14506	3	Y	957	998	0			28
							1	4	1053	9							
12	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	253	1	8119	3	Y	986	972	0			42
							5	4	1085	9							
01	10354	X	7758	-0-	-2596	-0-	256	1	6526	3	Y	885	894	0			33
							2	4	974	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
08	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	9	1	1900	3	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
09	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					-0-
10	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
11	1860	N	18	-0-	-1842	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE 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
08	18984	X	18984	-0-	-0-	-0-	60	1	18334	3	Y	536	542	0			15
							590	9									
09	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					Y	905	901	0			19
10	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					Y	1081	1050	0	26	8	24
11	13290	X	9082	-0-	-4208	-0-	34	1	8011	3	Y	943	901	0	38	8	28
							1037	9									
12	13733	X	9181	-0-	-4552	-0-	36	1	7986	3	Y	1054	1025	0	30	8	27
							1159	9									
*01	13701	X	13701	-0-	-0-	-0-	58	1	12423	3	Y	1109	1070	0	34	8	32
							1220	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
08	15510	X	15510	-0-	-0-	-0-	48	1	14839	3	Y	566	573	0			16
							623	9									
09	15238	X	15238	-0-	-0-	-0-	94	1	14256	3	Y	807	806	0			17
							888	9									
10	17005	X	17005	-0-	-0-	-0-	100	1	16056	3	Y	772	772	0			17
							849	9									
11	17297	X	17297	-0-	-0-	-0-	67	1	15924	3	Y	1187	1167	0			37
							1306	9									
12	13206	X	10802	-0-	-2404	-0-	40	1	9169	3	Y	1448	1447	0			38
							1593	9									
*01	26929	X	26929	-0-	-0-	-0-	118	1	25411	3	Y	1273	1273	0			38
							1400	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
08	14432	X	14432	-0-	-0-	-0-	46	1	13978	3	Y	371	377	0			10
							408	9									
09	12540	X	12540	-0-	-0-	-0-	78	1	11810	3	Y	593	590	0			13
							652	9									
10	13358	X	13358	-0-	-0-	-0-	80	1	12639	3	Y	581	581	0			13
							639	9									
11	11122	X	11122	-0-	-0-	-0-	42	1	10200	3	Y	800	788	0			25
							880	9									
12	12770	X	12770	-0-	-0-	-0-	51	1	11690	3	Y	935	935	0			25
							1029	9									
*01	25391	X	25391	-0-	-0-	-0-	113	1	24210	3	Y	971	967	0			29
							1068	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
08	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	302	311	0			8
09	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	421	420	0			9
10	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					Y	427	426	0			10
11	36341	X	36341	-0-	-0-	-0-	149	1	35588	3	Y	549	542	0			17
							604	9									
12	12851	X	12851	-0-	-0-	-0-	53	1	12116	3	Y	620	621	0			16
							682	9									
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	743	737	0			22

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
08	9940	X	9940	-0-	-0-	-0-	31	1	9584	3	Y	295	301	0			8
							325	9									
09	9872	X	9872	-0-	-0-	-0-	61	1	9374	3	Y	397	397	0			8
							437	9									
10	9736	X	9736	-0-	-0-	-0-	58	1	9214	3	Y	422	421	0			9
							464	9									
11	7500	X	-0-	-0-	-7500	-0-					Y	786	770	0	1	8	24
12	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	34	1	7785	3	Y	869	870	0			23
							956	9									
*01	14929	X	14929	-0-	-0-	-0-	65	1	13927	3	Y	852	850	0			25
							937	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 271080 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7774 - 12277

08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	4	1	1244	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	2	1	437	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
11	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	3	1	514	3	Y	-0-					-0-
01	1240	X	208	-0-	-1032	-0-	1	1	201	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271082 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7705 - 11779

08	3596	X	3392	-0-	-204	-0-	105	1	2157	3	Y	1027	1079	0			68
							1130	9									
09	3780	X	3176	-0-	-604	-0-	104	1	1963	3	Y	1008	988	0			88
							1109	9									
10	3906	X	3600	-0-	-306	-0-	99	1	2144	3	Y	1234	1237	0	1	8	84
							1357	9									
11	3780	X	3637	-0-	-143	-0-	95	1	2101	3	Y	1310	1270	0	1	8	123
							1441	9									
12	3596	X	3297	-0-	-299	-0-	108	1	2286	3	Y	821	891	0			53
							903	9									
01	3596	X	3139	-0-	-457	-0-	118	1	2287	3	Y	667	641	0	29	1	49
							734	9					1	8			

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271083 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7803 - 12336

08	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
10	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		2598	-0-	2598	2598	127	1	2471	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 82H RRCID -> 271108 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8336 - 13895

08	10714	X	10714	-0-	-0-	-0-	66	1	9946	3	Y	637	634	0			17
							1	4	701	9							
09	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	56	1	7932	3	Y	539	542	0			14
							1	4	593	9							
10	11780	X	7066	-0-	-4714	-0-	49	1	6728	3	Y	263	267	0			10
							289	9									
11	11400	X	7801	-0-	-3599	-0-	63	1	7414	3	Y	292	294	0			8
							3	4	321	9							
12	11780	X	8860	-0-	-2920	-0-	73	1	8130	3	Y	593	581	0			20
							5	4	652	9							
01	10726	X	8686	-0-	-2040	-0-	85	1	7843	3	Y	685	681	0			24
							4	4	754	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
08	16399 X	14475	-0-	-1924	-0-	85	1	12039	3	Y	2136	2129	0			97
						1	4	2350	9							
09	15300 X	14003	-0-	-1297	-0-	75	1	11452	3	Y	2250	2251	0			96
						1	4	2475	9							
10	20046 X	20046	-0-	-0-	-0-	116	1	17621	3	Y	2099	2094	0			101
						2309	9									
11	15120 X	14912	-0-	-208	-0-	92	1	12571	3	Y	2044	2038	0			107
						1	4	2248	9							
12	16103 X	16103	-0-	-0-	-0-	109	1	13641	3	Y	2129	2145	0			91
						11	4	2342	9							
01	20057 X	18986	-0-	-1071	-0-	141	1	16615	3	Y	2025	2019	0			97
						2	4	2228	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
08	14763 X	14763	-0-	-0-	-0-	90	1	12771	3	Y	1728	1718	0			79
						1	4	1901	9							
09	14623 X	14623	-0-	-0-	-0-	82	1	12590	3	Y	1774	1777	0			76
						1951	9									
10	14477 X	13587	-0-	-890	-0-	74	1	11395	3	Y	1925	1908	0			93
						2118	9									
11	14010 X	12294	-0-	-1716	-0-	77	1	10423	3	Y	1631	1639	0			85
						1794	9									
12	14477 X	14104	-0-	-373	-0-	96	1	12023	3	Y	1796	1804	0			77
						9	4	1976	9							
01	15097 X	14144	-0-	-953	-0-	104	1	12239	3	Y	1635	1633	0			79
						2	4	1799	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
08	14539 X	14336	-0-	-203	-0-	85	1	12064	3	Y	1988	1979	0			90
						2187	9									
09	15652 X	15652	-0-	-0-	-0-	87	1	13257	3	Y	2097	2097	0			90
						1	4	2307	9							
10	14539 X	13801	-0-	-738	-0-	76	1	11557	3	Y	1971	1966	0			95
						2168	9									
11	14070 X	13504	-0-	-566	-0-	84	1	11436	3	Y	1803	1804	0			94
						1	4	1983	9							
12	14539 X	13141	-0-	-1398	-0-	87	1	10937	3	Y	1916	1928	0			82
						9	4	2108	9							
01	16027 X	11510	-0-	-4517	-0-	80	1	9494	3	Y	1759	1756	0			85
						1	4	1935	9							

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
08	13981 X	12952	-0-	-1029	-0-	76	1	10722	3	Y	1957	1952	0			89
						1	4	2153	9							
09	15063 X	15063	-0-	-0-	-0-	83	1	12611	3	Y	2154	2149	0	2	8	92
						2369	9									
10	14194 X	14194	-0-	-0-	-0-	77	1	11778	3	Y	2126	2109	0	7	8	102
						2339	9									
11	13167 X	13167	-0-	-0-	-0-	81	1	10999	3	Y	1897	1900	0			99
						2087	9									
12	13981 X	12418	-0-	-1563	-0-	80	1	10093	3	Y	2034	2043	0	3	8	87
						8	4	2237	9							
01	15562 X	13036	-0-	-2526	-0-	90	1	10649	3	Y	2086	2061	0	12	8	100
						2	4	2295	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
08	19314	X	19314	-0-	-0-	-0-	115	1	16339	3	Y	2599	2593	0			118
							1	4	2859	9							
09	20097	X	20097	-0-	-0-	-0-	112	1	17014	3	Y	2700	2703	0			115
							1	4	2970	9							
10	18930	X	18930	-0-	-0-	-0-	104	1	15869	3	Y	2688	2674	0			129
							2957	9									
11	18678	X	18678	-0-	-0-	-0-	117	1	15899	3	Y	2420	2419	0	4	8	126
							2662	9									
12	18879	X	18784	-0-	-95	-0-	126	1	15843	3	Y	2548	2565	0			109
							12	4	2803	9							
01	19840	X	16518	-0-	-3322	-0-	119	1	14091	3	Y	2096	2104	0			101
							2	4	2306	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
08	11470	X	10590	-0-	-880	-0-	63	1	8881	3	Y	1496	1493	0			68
							1646	9									
09	11100	X	10438	-0-	-662	-0-	57	1	8631	3	Y	1591	1591	0			68
							1750	9									
10	11346	X	10109	-0-	-1237	-0-	55	1	8400	3	Y	1504	1500	0			72
							1654	9									
11	10770	X	10295	-0-	-475	-0-	64	1	8738	3	Y	1357	1358	0			71
							1493	9									
12	11129	X	9967	-0-	-1162	-0-	67	1	8445	3	Y	1316	1331	0			56
							7	4	1448	9							
01	10416	X	9360	-0-	-1056	-0-	65	1	7723	3	Y	1428	1415	0			69
							1	4	1571	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
08	11069	X	11069	-0-	-0-	-0-	65	1	9147	3	Y	1687	1681	0			77
							1	4	1856	9							
09	10865	X	10865	-0-	-0-	-0-	58	1	8856	3	Y	1774	1775	0			76
							1951	9									
10	10850	X	10219	-0-	-631	-0-	54	1	8317	3	Y	1680	1675	0			81
							1848	9									
11	10500	X	9867	-0-	-633	-0-	60	1	8087	3	Y	1564	1563	0			82
							1720	9									
12	10850	X	10179	-0-	-671	-0-	66	1	8216	3	Y	1719	1728	0			73
							6	4	1891	9							
01	9796	X	8006	-0-	-1790	-0-	52	1	6185	3	Y	1607	1603	0			77
							1	4	1768	9							

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
08	26970	X	23576	-0-	-3394	-0-	72	1	20082	3	Y	3109	3113	0			35
							2	4	3420	9							
09	26100	X	20438	-0-	-5662	-0-	60	1	17380	3	Y	2724	2719	0			40
							2	4	2996	9							
10	26970	X	24598	-0-	-2372	-0-	71	1	21007	3	Y	3196	3184	0			52
							4	4	3516	9							
11	25800	X	23012	-0-	-2788	-0-	72	1	19804	3	Y	2850	2852	0			50
							1	4	3135	9							
12	25451	X	22671	-0-	-2780	-0-	75	1	19396	3	Y	2909	2910	0			49
							3200	9									
01	24583	X	21642	-0-	-2941	-0-	76	1	18524	3	Y	2760	2764	0			45
							6	4	3036	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 78H RRCID -> 271185 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8259 - 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
08	15379	X	15379	-0-	-0-	-0-	93	1	13930	3	Y	1231	1226	0			32
							2	4	1354	9							
09	12388	X	12388	-0-	-0-	-0-	83	1	11630	3	Y	612	628	0			16
							2	4	673	9							
10	15686	X	14080	-0-	-1606	-0-	98	1	13485	3	Y	451	450	0			17
							1	4	496	9							
11	16350	X	16350	-0-	-0-	-0-	132	1	15658	3	Y	504	507	0			14
							6	4	554	9							
12	15769	X	15769	-0-	-0-	-0-	135	1	14903	3	Y	656	648	0			22
							9	4	722	9							
01	15376	X	14127	-0-	-1249	-0-	143	1	13296	3	Y	619	620	0			21
							7	4	681	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 79H RRCID -> 271188 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8136 - 14275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15686	X	14056	-0-	-1630	-0-	87	1	13081	3	Y	806	806	0			21
							1	4	887	9							
09	15180	X	13518	-0-	-1662	-0-	90	1	12834	3	Y	538	545	0			14
							2	4	592	9							
10	16554	X	12948	-0-	-3606	-0-	90	1	12360	3	Y	452	449	0			17
							1	4	497	9							
11	16020	X	11763	-0-	-4257	-0-	94	1	11167	3	Y	453	458	0			12
							4	4	498	9							
12	16554	X	12637	-0-	-3917	-0-	108	1	11981	3	Y	491	487	0			16
							8	4	540	9							
01	14043	X	11126	-0-	-2917	-0-	111	1	10363	3	Y	588	584	0			20
							5	4	647	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 66H RRCID -> 271274 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 9086 - 15018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21080	X	15722	-0-	-5358	-0-	52	1	14273	3	Y	1268	1268	0			14
							2	4	1395	9							
09	20400	X	14117	-0-	-6283	-0-	44	1	12707	3	Y	1240	1236	0			18
							2	4	1364	9							
10	18414	X	13556	-0-	-4858	-0-	42	1	12251	3	Y	1146	1145	0			19
							2	4	1261	9							
11	16740	X	12207	-0-	-4533	-0-	40	1	10938	3	Y	1116	1116	0			19
							1	4	1228	9							
12	15841	X	11158	-0-	-4683	-0-	38	1	9959	3	Y	1055	1056	0			18
							1161	9									
01	14167	X	12875	-0-	-1292	-0-	47	1	11547	3	Y	1161	1160	0			19
							4	4	1277	9							

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
08	23157	X	20398	-0-	-2759	-0-	67	1	18524	3	Y	1641	1642	0			19
							2	4	1805	9							
09	22230	X	18469	-0-	-3761	-0-	58	1	16669	3	Y	1582	1572	0	6	8	23
							2	4	1740	9							
10	22785	X	18148	-0-	-4637	-0-	55	1	16478	3	Y	1465	1444	0	20	8	24
							3	4	1612	9							
11	21120	X	17261	-0-	-3859	-0-	57	1	15582	3	Y	1474	1460	0	13	8	25
							1	4	1621	9							
12	20646	X	17334	-0-	-3312	-0-	60	1	15584	3	Y	1536	1524	0	11	8	26
							1690	9									
01	18011	X	16386	-0-	-1625	-0-	61	1	14631	3	Y	1535	1491	0	46	8	24
							5	4	1689	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
08	26939 X	26514	-0-	-425	-0-	85	1	23450	3	Y	2706	2703	0			31
						2	4	2977	9							
09	26070 X	21267	-0-	-4803	-0-	64	1	18674	3	Y	2297	2295	0			33
						2	4	2527	9							
10	25606 X	21233	-0-	-4373	-0-	64	1	18903	3	Y	2057	2057	0			33
						3	4	2263	9							
11	25650 X	20154	-0-	-5496	-0-	66	1	17931	3	Y	1960	1959	0			34
						1	4	2156	9							
12	26505 X	19965	-0-	-6540	-0-	67	1	17569	3	Y	2116	2114	0			36
						1	4	2328	9							
01	26505 X	19920	-0-	-6585	-0-	73	1	17573	3	Y	2062	2064	0			34
						6	4	2268	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 108H RRCID -> 271277 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 9216 - 15433

08	20801 X	17040	-0-	-3761	-0-	53	1	14685	3	Y	2091	2093	0			24
						2	4	2300	9							
09	19710 X	15624	-0-	-4086	-0-	47	1	13840	3	Y	1577	1578	0			23
						2	4	1735	9							
10	19375 X	15562	-0-	-3813	-0-	47	1	13930	3	Y	1438	1438	0			23
						3	4	1582	9							
11	18750 X	14258	-0-	-4492	-0-	46	1	12713	3	Y	1362	1361	0			24
						1	4	1498	9							
12	18321 X	14483	-0-	-3838	-0-	49	1	12777	3	Y	1506	1505	0			25
						1657	9									
01	15128 X	14044	-0-	-1084	-0-	51	1	12369	3	Y	1473	1474	0			24
						4	4	1620	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 271280 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8490 - 13902

08	15562 X	9825	-0-	-5737	-0-	242	1	8679	3	Y	822	817	0			52
						904	9									
09	15060 X	8599	-0-	-6461	-0-	195	1	7440	3	Y	848	820	0			80
						31	4	933	9							
10	14632 X	7923	-0-	-6709	-0-	66	1	6991	3	Y	786	808	0			58
						1	4	865	9							
11	10770 X	4971	-0-	-5799	-0-	46	1	4149	3	Y	705	721	0			42
						776	9									
12	10106 X	5931	-0-	-4175	-0-	158	1	4859	3	Y	831	796	0			77
						914	9									
01	8773 X	5718	-0-	-3055	-0-	166	1	4713	3	Y	763	780	0			60
						839	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 271281 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8560 - 13078

08	11129 X	10518	-0-	-611	-0-	260	1	9315	3	Y	857	832	0			54
						943	9									
09	10178 X	10178	-0-	-0-	-0-	245	1	9298	3	Y	542	545	0			51
						39	4	596	9							
10	10509 X	8987	-0-	-1522	-0-	79	1	8431	3	Y	434	453	0			32
						477	9									
11	10170 X	5968	-0-	-4202	-0-	61	1	5426	3	Y	437	443	0			26
						481	9									
12	10509 X	6562	-0-	-3947	-0-	191	1	5834	3	Y	488	469	0			45
						537	9									
01	10509 X	6111	-0-	-4398	-0-	191	1	5426	3	Y	449	459	0			35
						494	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 271283 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8502 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9238	X	7612	-0-	-1626	-0-	196	1	6980	3	Y	396	395	0			25
							436	9									
09	8820	X	6838	-0-	-1982	-0-	161	1	6138	3	Y	467	448	0			44
							25	4	514	9							
10	9114	X	6018	-0-	-3096	-0-	51	1	5417	3	Y	500	507	0			37
							550	9									
11	8820	X	5513	-0-	-3307	-0-	55	1	4924	3	Y	485	493	0			29
							534	9									
12	8742	X	6425	-0-	-2317	-0-	185	1	5656	3	Y	531	511	0			49
							584	9									
01	7130	X	5670	-0-	-1460	-0-	174	1	4946	3	Y	499	509	0			39
							1	4	549	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 271298 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7657 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14815	X	14815	-0-	-0-	-0-	46	1	14298	3	Y	428	443	0			12
							471	9									
09	11651	X	11651	-0-	-0-	-0-	71	1	10762	3	Y	744	740	0			16
							818	9									
10	19966	X	19966	-0-	-0-	-0-	118	1	18852	3	Y	905	901	0			20
							996	9									
11	22560	X	22560	-0-	-0-	-0-	89	1	21144	3	Y	1206	1189	0			37
							1327	9									
12	47189	X	47189	-0-	-0-	-0-	200	1	45623	3	Y	1242	1246	0			33
							1366	9									
*01	35013	X	35013	-0-	-0-	-0-	154	1	33242	3	Y	1470	1460	0			43
							1617	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 271299 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7578 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14977	X	14977	-0-	-0-	-0-	48	1	14460	3	Y	426	439	0			12
							469	9									
09	15425	X	15425	-0-	-0-	-0-	96	1	14522	3	Y	734	730	0			16
							807	9									
10	21643	X	21643	-0-	-0-	-0-	128	1	20526	3	Y	899	895	0			20
							989	9									
11	14241	X	14241	-0-	-0-	-0-	54	1	12883	3	Y	1185	1168	0			37
							1304	9									
12	11191	X	10203	-0-	-988	-0-	37	1	8664	3	Y	1365	1366	0			36
							1502	9									
*01	17993	X	17993	-0-	-0-	-0-	77	1	16463	3	Y	1321	1318	0			39
							1453	9									

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
08	35555	X	35555	-0-	-0-	-0-	114	1	35031	3	Y	373	377	0			10
							410	9									
09	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	57	1	8765	3	Y	712	707	0			15
							783	9									
10	13439	X	13439	-0-	-0-	-0-	78	1	12411	3	Y	864	860	0			19
							950	9									
11	12930	X	-0-	-0-	-12930	-0-					Y	1037	1024	0			32
12	13361	X	-0-	-0-	-13361	-0-					Y	1064	1068	0			28
*01	22421	X	22421	-0-	-0-	-0-	99	1	21115	3	Y	1097	1093	0			32
							1207	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
08	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	24	1	7319	3	Y	758	767	0			21
							834	9									
09	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					Y	1310	1303	0			28
10	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					Y	1489	1484	0			33
11	6420	X	-0-	-0-	-6420	-0-					Y	1795	1773	0			55
12	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					Y	1201	1224	0			32
01	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					Y	1054	1055	0			31

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
08	13725	X	13725	-0-	-0-	-0-	42	1	13100	3	Y	530	544	0			15
							583	9									
09	13821	X	13821	-0-	-0-	-0-	82	1	12566	3	Y	1066	1058	0			23
							1173	9									
10	13462	X	13462	-0-	-0-	-0-	69	1	11165	3	Y	2025	2003	0			45
							2228	9									
11	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	36	1	8491	3	Y	1350	1353	0			42
							1485	9									
12	9710	X	9710	-0-	-0-	-0-	36	1	8080	3	Y	1449	1453	0			38
							1594	9									
01	10757	X	-0-	-0-	-10757	-0-					Y	1543	1535	0			46

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
08	9913	X	9913	-0-	-0-	-0-	398	1	8197	3	Y	1198	1256	0			80
							1318	9									
09	9729	X	9729	-0-	-0-	-0-	424	1	7956	3	Y	1226	1199	0			107
							1349	9									
10	10921	X	10921	-0-	-0-	-0-	430	1	9417	3	Y	976	1017	0			66
							1074	9									
11	13109	X	13109	-0-	-0-	-0-	510	1	11251	3	Y	1225	1176	0			115
							1348	9									
12	9320	X	9320	-0-	-0-	-0-	379	1	7984	3	Y	870	929	0			56
							957	9									
01	10912	X	7642	-0-	-3270	-0-	342	1	6650	3	Y	591	573	0	31	1	43
							650	9									

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
08	10819	X	10819	-0-	-0-	-0-	33	1	9971	3	Y	741	750	0			20
							815	9									
09	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	52	1	7842	3	Y	1102	1099	0			23
							1212	9									
10	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					Y	1866	1847	0			42
11	6810	X	-0-	-0-	-6810	-0-					Y	2246	2219	0			69
12	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					Y	2591	2592	0			68
01	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					Y	1887	1894	0	5	8	56

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 67H RRCID -> 271319 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8993 - 14921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12431	X	10103	-0-	-2328	-0-	33	1	9182	3	Y	806	807	0			9
							1	4	887	9							
09	11520	X	10111	-0-	-1409	-0-	32	1	9153	3	Y	841	838	0			12
							1	4	925	9							
10	11904	X	10024	-0-	-1880	-0-	30	1	9015	3	Y	888	886	0			14
							2	4	977	9							
11	11040	X	9320	-0-	-1720	-0-	30	1	8363	3	Y	842	841	0			15
							1	4	926	9							
12	10447	X	9423	-0-	-1024	-0-	32	1	8427	3	Y	876	876	0			15
							964	9									
01	10447	X	9204	-0-	-1243	-0-	34	1	8268	3	Y	817	819	0			13
							3	4	899	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 69H RRCID -> 271320 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8860 - 14986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12369 X	6215	-0-	-6154	-0-	20	1	5618	3	Y	524	529	0			6
						1	4	576	9							
09	12239 X	12239	-0-	-0-	-0-	38	1	11025	3	Y	1068	1058	0			16
						1	4	1175	9							
10	13522 X	13522	-0-	-0-	-0-	41	1	12238	3	Y	1128	1126	0			18
						2	4	1241	9							
11	12838 X	12838	-0-	-0-	-0-	42	1	11516	3	Y	1163	1161	0			20
						1	4	1279	9							
12	13222 X	13222	-0-	-0-	-0-	46	1	11854	3	Y	1202	1202	0			20
						1322	9									
01	13516 X	12879	-0-	-637	-0-	47	1	11527	3	Y	1183	1184	0			19
						4	4	1301	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 65H RRCID -> 271357 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 9081 - 15338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22289 X	13398	-0-	-8891	-0-	43	1	11942	3	Y	1284	1286	0			15
						1	4	1412	9							
09	21570 X	17829	-0-	-3741	-0-	54	1	15941	3	Y	1665	1656	0			24
						2	4	1832	9							
10	22289 X	17354	-0-	-4935	-0-	52	1	15646	3	Y	1503	1503	0			24
						3	4	1653	9							
11	19860 X	15820	-0-	-4040	-0-	52	1	14162	3	Y	1459	1458	0			25
						1	4	1605	9							
12	18414 X	15943	-0-	-2471	-0-	54	1	14204	3	Y	1532	1531	0			26
						1685	9									
01	18414 X	15494	-0-	-2920	-0-	57	1	13845	3	Y	1443	1446	0			23
						5	4	1587	9							

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
08	7037 X	4270	-0-	-2767	-0-	66	1	2892	3	Y	1192	1208	0			55
						1	4	1311	9							
09	6810 X	3106	-0-	-3704	-0-	56	1	2620	3	Y	383	393	0	27	1	18
						9	4	421	9							
10	8323 X	8323	-0-	-0-	-0-	126	1	6502	3	Y	1533	1482	0			69
						9	4	1686	9							
11	6720 X	6307	-0-	-413	-0-	95	1	4794	3	Y	1279	1297	0			51
						11	4	1407	9							
12	6944 X	5000	-0-	-1944	-0-	94	1	3891	3	Y	919	928	0			42
						4	4	1011	9							
01	8308 X	4675	-0-	-3633	-0-	78	1	3343	3	Y	1138	1136	0			44
						2	4	1252	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
08	5239 X	4652	-0-	-587	-0-	79	1	3399	3	Y	1066	1061	0			49
						1	4	1173	9							
09	7291 X	7291	-0-	-0-	-0-	121	1	5724	3	Y	1297	1261	0	24	1	61
						19	4	1427	9							
10	6717 X	6717	-0-	-0-	-0-	101	1	5175	3	Y	1304	1306	0			59
						7	4	1434	9							
11	5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	80	1	3991	3	Y	1278	1286	0			51
						9	4	1406	9							
12	6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	114	1	4744	3	Y	1231	1225	0			57
						5	4	1354	9							
01	7533 X	5595	-0-	-1938	-0-	100	1	4286	3	Y	1097	1110	0	1	8	43
						2	4	1207	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
08	5859	X	4222	-0-	-1637	-0-	68	1	2940	3	Y	1104	1121	0			51
							1214	9									
09	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					Y	-0-	26	0	25	1	-0-
10	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					Y	-0-					-0-
11	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	108	1	5396	3	Y	885	850	0			35
							12	4	974	9							
12	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	159	1	6553	3	Y	1584	1546	0			73
							6	4	1742	9							
*01	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	125	1	5322	3	Y	1619	1629	0			63
							2	4	1781	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
08	19778	X	18614	-0-	-1164	-0-	59	1	16076	3	Y	2252	2255	0			26
							2	4	2477	9							
09	19140	X	15860	-0-	-3280	-0-	46	1	13466	3	Y	2134	2129	0			31
							1	4	2347	9							
10	19778	X	15297	-0-	-4481	-0-	44	1	13168	3	Y	1893	1893	0			31
							3	4	2082	9							
11	18270	X	13590	-0-	-4680	-0-	43	1	11721	3	Y	1659	1661	0			29
							1	4	1825	9							
12	18600	X	13545	-0-	-5055	-0-	44	1	11675	3	Y	1659	1660	0			28
							1	4	1825	9							
*01	14910	X	14910	-0-	-0-	-0-	54	1	12979	3	Y	1703	1703	0			28
							4	4	1873	9							

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
08	12152	X	10791	-0-	-1361	-0-	33	1	9104	3	Y	1503	1514	0			17
							1	4	1653	9							
09	15437	X	15437	-0-	-0-	-0-	43	1	12446	3	Y	2678	2656	0			39
							2	4	2946	9							
10	15779	X	15779	-0-	-0-	-0-	42	1	12620	3	Y	2832	2811	0	14	8	46
							2	4	3115	9							
11	15348	X	15348	-0-	-0-	-0-	46	1	12806	3	Y	2269	2263	0	13	8	39
							2496	9									
12	15999	X	15999	-0-	-0-	-0-	51	1	13294	3	Y	2413	2392	0	20	8	40
							2654	9									
01	15965	X	15364	-0-	-601	-0-	52	1	12730	3	Y	2344	2346	0			38
							4	4	2578	9							

DIAMOND H STATE WELL #: 9H RRCID -> 271441 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8131 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	2	1	560	3	Y	604	605	1			13
							664	9									
09	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	9	22	1			-0-
10	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
11	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	3	1	543	3	Y	569	550	1			19
							1	4	626	9							
*01	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	5	1	954	3	Y	1013	1005	1			27
							2	4	1114	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 76H RRCID -> 271446 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8520 - 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
08	13020 X	5062	-0-	-7958	-0-	15	1	4243	3	Y	731	732	0			8
						804	9									
09	12600 X	3469	-0-	-9131	-0-	10	1	3074	3	Y	350	353	0			5
						385	9									
10	10354 X	9284	-0-	-1070	-0-	27	1	7791	3	Y	1332	1315	0			22
						1	4	1465	9							
11	8029 X	8029	-0-	-0-	-0-	25	1	6874	3	Y	1027	1031	0			18
						1130	9									
12	7866 X	7866	-0-	-0-	-0-	25	1	6700	3	Y	1037	1038	0			17
						1141	9									
01	9269 X	6909	-0-	-2360	-0-	24	1	5950	3	Y	848	851	0			14
						2	4	933	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 75H RRCID -> 271504 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8501 - 14084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11671 X	11671	-0-	-0-	-0-	36	1	9884	3	Y	1591	1591	0			18
						1	4	1750	9							
09	12016 X	12016	-0-	-0-	-0-	35	1	10349	3	Y	1483	1479	0			22
						1	4	1631	9							
10	11346 X	10022	-0-	-1324	-0-	28	1	8373	3	Y	1472	1470	0			24
						2	4	1619	9							
11	11280 X	9754	-0-	-1526	-0-	30	1	8272	3	Y	1320	1321	0			23
						1452	9									
12	12431 X	9911	-0-	-2520	-0-	32	1	8355	3	Y	1385	1385	0			23
						1524	9									
01	11935 X	9033	-0-	-2902	-0-	31	1	7554	3	Y	1314	1316	0			21
						3	4	1445	9							

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
08	11439 X	6343	-0-	-5096	-0-	28	1	6152	3	Y	148	155	1			87
						163	9									
09	12228 X	12228	-0-	-0-	-0-	44	1	11892	3	Y	265	237	1			115
						292	9									
10	14299 X	14299	-0-	-0-	-0-	36	1	13958	3	Y	277	293	1			99
						305	9									
11	12478 X	12478	-0-	-0-	-0-	37	1	12168	3	Y	248	248	1	2	8	97
						273	9									
12	12648 X	11699	-0-	-949	-0-	30	1	11349	3	Y	291	276	1			112
						320	9									
01	14291 X	10855	-0-	-3436	-0-	39	1	10595	3	Y	201	254	1			59
						221	9									

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
08	14198 X	10284	-0-	-3914	-0-	45	1	9975	3	Y	240	196	1			141
						264	9									
09	11580 X	10203	-0-	-1377	-0-	36	1	9839	3	Y	298	310	1			129
						328	9									
10	12611 X	12611	-0-	-0-	-0-	32	1	12315	3	Y	240	283	1			86
						264	9									
11	11788 X	11788	-0-	-0-	-0-	35	1	11491	3	Y	238	230	1			94
						262	9									
12	11674 X	11674	-0-	-0-	-0-	29	1	11315	3	Y	300	279	1			115
						330	9									
01	12617 X	10599	-0-	-2018	-0-	38	1	10344	3	Y	197	255	1			57
						217	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
08	9269	X	5193	-0-	-4076	-0-	22	1	5026	3	Y	132	149	1			78
							145	9									
09	11309	X	11309	-0-	-0-	-0-	40	1	10974	3	Y	268	230	1			116
							295	9									
10	13373	X	13373	-0-	-0-	-0-	34	1	13013	3	Y	296	306	1			106
							326	9									
11	11396	X	11396	-0-	-0-	-0-	34	1	11052	3	Y	282	277	1			111
							310	9									
12	12125	X	12125	-0-	-0-	-0-	30	1	11697	3	Y	362	334	1			139
							398	9									
01	13361	X	12282	-0-	-1079	-0-	45	1	11951	3	Y	260	323	1			76
							286	9									

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
08	15562	X	6805	-0-	-8757	-0-	30	1	6625	3	Y	136	154	1			80
							150	9									
09	14820	X	14777	-0-	-43	-0-	53	1	14500	3	Y	204	196	1			88
							224	9									
10	17130	X	17130	-0-	-0-	-0-	44	1	16800	3	Y	260	255	1			93
							286	9									
11	14923	X	14923	-0-	-0-	-0-	45	1	14605	3	Y	248	243	1			98
							273	9									
12	15283	X	14789	-0-	-494	-0-	38	1	14467	3	Y	258	257	1			99
							284	9									
01	17143	X	14393	-0-	-2750	-0-	52	1	14082	3	Y	235	266	1			68
							259	9									

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
08	20429	X	16117	-0-	-4312	-0-	71	1	15794	3	Y	229	221	1			135
							252	9									
09	19695	X	19695	-0-	-0-	-0-	71	1	19323	3	Y	274	276	1	25	8	108
							301	9									
10	20747	X	20747	-0-	-0-	-0-	53	1	20325	3	Y	335	311	1	19	8	113
							369	9									
11	18450	X	15975	-0-	-2475	-0-	48	1	15650	3	Y	252	265	1	1	8	99
							277	9									
12	20367	X	19475	-0-	-892	-0-	49	1	19037	3	Y	354	313	1	7	8	133
							389	9									
01	20739	X	16886	-0-	-3853	-0-	61	1	16459	3	Y	333	341	1	39	8	86
							366	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
08	10478	X	9723	-0-	-755	-0-	31	1	8505	3	Y	1078	1085	0			12
							1	4	1186	9							
09	11479	X	11479	-0-	-0-	-0-	33	1	9414	3	Y	1845	1830	0			27
							2	4	2030	9							
10	12274	X	12274	-0-	-0-	-0-	30	1	9202	3	Y	2764	2746	0			45
							2	4	3040	9							
11	10313	X	10313	-0-	-0-	-0-	31	1	8299	3	Y	1803	1817	0			31
							1983	9									
12	10478	X	10322	-0-	-156	-0-	32	1	8463	3	Y	1661	1664	0			28
							1827	9									
*01	10905	X	10905	-0-	-0-	-0-	38	1	9059	3	Y	1641	1642	0			27
							3	4	1805	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
08	8711	X	3765	-0-	-4946	-0-	11	1	3248	3	Y	460	467	0			5
							506	9									
09	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	30	1	8627	3	Y	1451	1435	0			21
							1	4	1596	9							
10	12976	X	12976	-0-	-0-	-0-	37	1	10777	3	Y	1964	1953	0			32
							2	4	2160	9							
11	12066	X	12066	-0-	-0-	-0-	36	1	9960	3	Y	1881	1880	0			33
							1	4	2069	9							
12	12021	X	12021	-0-	-0-	-0-	40	1	10502	3	Y	1344	1354	0			23
							1	4	1478	9							
01	12989	X	9957	-0-	-3032	-0-	35	1	8486	3	Y	1303	1305	0			21
							3	4	1433	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
08	11997	X	9289	-0-	-2708	-0-	29	1	8145	3	Y	1013	1017	0			12
							1	4	1114	9							
09	11610	X	8175	-0-	-3435	-0-	24	1	7186	3	Y	876	875	0			13
							1	4	964	9							
10	8618	X	6660	-0-	-1958	-0-	20	1	5779	3	Y	782	782	0			13
							1	4	860	9							
11	9000	X	6297	-0-	-2703	-0-	20	1	5404	3	Y	794	793	0			14
							873	9									
12	9300	X	6526	-0-	-2774	-0-	22	1	5577	3	Y	843	843	0			14
							927	9									
01	9300	X	6706	-0-	-2594	-0-	24	1	5754	3	Y	842	842	0			14
							2	4	926	9							

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
08	9146	X	9146	-0-	-0-	-0-	43	1	7839	3	Y	1149	1141	0			54
							1264	9									
09	8887	X	8887	-0-	-0-	-0-	40	1	7616	3	Y	1119	1126	0			47
							1231	9									
10	8339	X	8166	-0-	-173	-0-	31	1	6713	3	Y	1293	1091	0	210	8	39
							1422	9									
11	8070	X	7725	-0-	-345	-0-	30	1	6629	3	Y	969	965	0			43
							1066	9									
12	8339	X	8134	-0-	-205	-0-	36	1	6832	3	Y	1151	1130	0	17	8	47
							1266	9									
01	9176	X	6282	-0-	-2894	-0-	25	1	5109	3	Y	1044	1019	0	22	8	50
							1148	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
08	8153	X	7765	-0-	-388	-0-	38	1	6879	3	Y	771	768	0			36
							848	9									
09	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	33	1	6411	3	Y	751	755	0			32
							826	9									
10	9455	X	7356	-0-	-2099	-0-	30	1	6439	3	Y	806	809	0			29
							887	9									
11	9150	X	6652	-0-	-2498	-0-	26	1	5876	3	Y	682	681	0			30
							750	9									
12	9455	X	7288	-0-	-2167	-0-	33	1	6388	3	Y	788	785	0			33
							867	9									
*01	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	32	1	6452	3	Y	757	753	0			37
							833	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
08	10633	X	10364	-0-	-269	-0-	49	1	8983	3	Y	1211	1200	0			57
							1332	9									
09	10290	X	10009	-0-	-281	-0-	45	1	8682	3	Y	1165	1173	0			49
							1282	9									
10	10633	X	9678	-0-	-955	-0-	38	1	8309	3	Y	1210	1215	0			44
							1331	9									
11	10290	X	8724	-0-	-1566	-0-	33	1	7499	3	Y	1084	1080	0			48
							1192	9									
12	10633	X	9092	-0-	-1541	-0-	41	1	7749	3	Y	1184	1183	0			49
							1302	9									
01	9672	X	8406	-0-	-1266	-0-	35	1	7144	3	Y	1115	1109	0			55
							1227	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
08	12369	X	10962	-0-	-1407	-0-	51	1	9330	3	Y	1437	1421	0			68
							1581	9									
09	11970	X	10293	-0-	-1677	-0-	45	1	8721	3	Y	1388	1397	0			59
							1527	9									
10	12369	X	10554	-0-	-1815	-0-	41	1	8884	3	Y	1481	1486	0			54
							1629	9									
11	11970	X	9861	-0-	-2109	-0-	37	1	8358	3	Y	1333	1328	0			59
							1466	9									
12	10974	X	9797	-0-	-1177	-0-	43	1	8247	3	Y	1370	1372	0			57
							1507	9									
01	10323	X	9745	-0-	-578	-0-	40	1	8217	3	Y	1353	1344	0			66
							1488	9									

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
08	7781	X	6025	-0-	-1756	-0-	28	1	5168	3	Y	754	745	0			36
							829	9									
09	7530	X	5870	-0-	-1660	-0-	26	1	5015	3	Y	754	758	0			32
							829	9									
10	6851	X	5617	-0-	-1234	-0-	22	1	4750	3	Y	768	772	0			28
							845	9									
11	6330	X	5796	-0-	-534	-0-	22	1	4914	3	Y	782	776	0			34
							860	9									
12	6386	X	6319	-0-	-67	-0-	29	1	5459	3	Y	755	758	0			31
							831	9									
01	5456	X	5405	-0-	-51	-0-	22	1	4584	3	Y	726	721	0			36
							799	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
08	12834	X	7792	-0-	-5042	-0-	24	1	6730	3	Y	943	955	0			11
							1	4	1037	9							
09	14086	X	14086	-0-	-0-	-0-	42	1	12335	3	Y	1553	1541	0			23
							1	4	1708	9							
10	14978	X	14978	-0-	-0-	-0-	44	1	13097	3	Y	1668	1664	0			27
							2	4	1835	9							
11	13304	X	13304	-0-	-0-	-0-	42	1	11601	3	Y	1509	1510	0			26
							1	4	1660	9							
12	13075	X	13075	-0-	-0-	-0-	43	1	11205	3	Y	1661	1659	0			28
							1827	9									
01	14973	X	12391	-0-	-2582	-0-	45	1	10768	3	Y	1432	1437	0			23
							3	4	1575	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
08	11191 X	8154	-0-	-3037	-0-	26	1	7027	3	Y	1000	1007	0			11
						1	4	1100	9							
09	13549 X	13549	-0-	-0-	-0-	42	1	12308	3	Y	1088	1083	0			16
						2	4	1197	9							
10	12782 X	12782	-0-	-0-	-0-	37	1	11252	3	Y	1355	1349	0			22
						2	4	1491	9							
11	11590 X	11590	-0-	-0-	-0-	37	1	10126	3	Y	1296	1295	0			23
						1	4	1426	9							
12	11647 X	11647	-0-	-0-	-0-	39	1	10119	3	Y	1354	1354	0			23
						1489	9									
01	14012 X	11235	-0-	-2777	-0-	40	1	9741	3	Y	1319	1321	0			21
						3	4	1451	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
08	10354 X	8610	-0-	-1744	-0-	26	1	7360	3	Y	1112	1117	0			13
						1	4	1223	9							
09	11781 X	11781	-0-	-0-	-0-	36	1	10451	3	Y	1175	1171	0			17
						1	4	1293	9							
10	13176 X	13176	-0-	-0-	-0-	39	1	11586	3	Y	1408	1402	0			23
						2	4	1549	9							
11	12609 X	12609	-0-	-0-	-0-	41	1	11168	3	Y	1272	1273	0			22
						1	4	1399	9							
12	12600 X	12600	-0-	-0-	-0-	42	1	11069	3	Y	1354	1353	0			23
						1489	9									
01	13175 X	12125	-0-	-1050	-0-	44	1	10619	3	Y	1326	1327	0			22
						3	4	1459	9							

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
08	15469 X	13862	-0-	-1607	-0-	44	1	12235	3	Y	1438	1441	0			16
						1	4	1582	9							
09	14820 X	12749	-0-	-2071	-0-	39	1	11149	3	Y	1418	1413	0			21
						1	4	1560	9							
10	15314 X	12876	-0-	-2438	-0-	37	1	11213	3	Y	1476	1473	0			24
						2	4	1624	9							
11	14400 X	12203	-0-	-2197	-0-	39	1	10642	3	Y	1383	1383	0			24
						1	4	1521	9							
12	13857 X	12063	-0-	-1794	-0-	41	1	10588	3	Y	1303	1305	0			22
						1	4	1433	9							
01	13857 X	11454	-0-	-2403	-0-	41	1	10035	3	Y	1250	1252	0			20
						3	4	1375	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
08	19654 X	16584	-0-	-3070	-0-	52	1	14176	3	Y	2141	2145	0			24
						1	4	2355	9							
09	19020 X	15337	-0-	-3683	-0-	45	1	13117	3	Y	1975	1970	0			29
						2	4	2173	9							
10	17670 X	15282	-0-	-2388	-0-	45	1	13199	3	Y	1851	1850	0			30
						2	4	2036	9							
11	16860 X	14482	-0-	-2378	-0-	46	1	12421	3	Y	1831	1829	0			32
						1	4	2014	9							
12	16802 X	14325	-0-	-2477	-0-	46	1	12157	3	Y	1928	1928	0			32
						1	4	2121	9							
*01	14583 X	14583	-0-	-0-	-0-	52	1	12455	3	Y	1884	1885	0			31
						4	4	2072	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
08	15868 X	15868	-0-	-0-	-0-	117	1	12766	3	Y	2708	2685	0			102
						6	4	2979	9							
09	15793 X	15793	-0-	-0-	-0-	88	1	13159	3	Y	2306	2240	0			168
						9	4	2537	9							
10	19065 X	19065	-0-	-0-	-0-	99	1	15379	3	Y	3258	3320	0	22	8	84
						3	4	3584	9							
11	16611 X	16611	-0-	-0-	-0-	110	1	13667	3	Y	2558	2540	0			102
						20	4	2814	9							
12	18135 X	18135	-0-	-0-	-0-	120	1	15166	3	Y	2535	2524	0			113
						60	4	2789	9							
01	19065 X	17608	-0-	-1457	-0-	127	1	14656	3	Y	2504	2513	0			104
						71	4	2754	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
08	13257 X	13257	-0-	-0-	-0-	101	1	11066	3	Y	1895	1880	0			71
						5	4	2085	9							
09	15853 X	15853	-0-	-0-	-0-	95	1	14135	3	Y	1466	1430	0			107
						10	4	1613	9							
10	15927 X	15927	-0-	-0-	-0-	88	1	13597	3	Y	2035	2089	0			53
						3	4	2239	9							
11	13548 X	13548	-0-	-0-	-0-	93	1	11520	3	Y	1744	1728	0			69
						17	4	1918	9							
12	14787 X	14787	-0-	-0-	-0-	98	1	12466	3	Y	1975	1956	0			88
						50	4	2173	9							
01	16368 X	14739	-0-	-1629	-0-	107	1	12332	3	Y	2036	2039	0			85
						60	4	2240	9							

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
08	12207 X	12207	-0-	-0-	-0-	90	1	9857	3	Y	2050	2030	0			77
						5	4	2255	9							
09	10890 X	5755	-0-	-5135	-0-	33	1	4945	3	Y	703	729	0			51
						4	4	773	9							
10	12559 X	12559	-0-	-0-	-0-	70	1	10857	3	Y	1482	1494	0			39
						2	4	1630	9							
11	13726 X	13726	-0-	-0-	-0-	93	1	11595	3	Y	1837	1803	0			73
						17	4	2021	9							
12	11253 X	10831	-0-	-422	-0-	69	1	8700	3	Y	1843	1834	0			82
						35	4	2027	9							
01	12555 X	9902	-0-	-2653	-0-	69	1	7904	3	Y	1719	1729	0			72
						38	4	1891	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
08	13855 X	13855	-0-	-0-	-0-	105	1	11521	3	Y	2021	2006	0			76
						6	4	2223	9							
09	12540 X	5315	-0-	-7225	-0-	31	1	4648	3	Y	575	609	0			42
						3	4	633	9							
10	16127 X	16127	-0-	-0-	-0-	88	1	13565	3	Y	2246	2229	0			59
						3	4	2471	9							
11	12913 X	12913	-0-	-0-	-0-	86	1	10654	3	Y	1961	1941	0	1	8	78
						16	4	2157	9							
12	13268 X	10059	-0-	-3209	-0-	67	1	8458	3	Y	1364	1373	0	8	8	61
						34	4	1500	9							
01	16120 X	12568	-0-	-3552	-0-	92	1	10635	3	Y	1626	1619	0			68
						52	4	1789	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
08	14561 X	14561	-0-	-0-	-0-	109	1	11900	3	Y	2315	2294	0			87
						5	4	2547	9							
09	14128 X	14128	-0-	-0-	-0-	81	1	12018	3	Y	1837	1790	0			134
						8	4	2021	9							
10	16560 X	16560	-0-	-0-	-0-	87	1	13475	3	Y	2723	2786	0			71
						3	4	2995	9							
11	15020 X	15020	-0-	-0-	-0-	99	1	12373	3	Y	2300	2280	0			91
						18	4	2530	9							
12	14554 X	14554	-0-	-0-	-0-	96	1	12164	3	Y	2042	2042	0			91
						48	4	2246	9							
01	16554 X	13906	-0-	-2648	-0-	101	1	11647	3	Y	1910	1921	0			80
						57	4	2101	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
08	12524 X	12524	-0-	-0-	-0-	93	1	10137	3	Y	2081	2075	0			78
						5	4	2289	9							
09	12273 X	12273	-0-	-0-	-0-	70	1	10378	3	Y	1653	1610	0			121
						7	4	1818	9							
10	14282 X	14282	-0-	-0-	-0-	75	1	11622	3	Y	2347	2407	0			61
						3	4	2582	9							
11	12855 X	12855	-0-	-0-	-0-	86	1	10699	3	Y	1867	1854	0			74
						16	4	2054	9							
12	12709 X	12709	-0-	-0-	-0-	85	1	10733	3	Y	1680	1679	0			75
						43	4	1848	9							
01	14291 X	12841	-0-	-1450	-0-	93	1	10665	3	Y	1846	1844	0			77
						52	4	2031	9							

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
08	18552 X	18552	-0-	-0-	-0-	136	1	14913	3	Y	3178	3154	0			119
						7	4	3496	9							
09	16800 X	5108	-0-	-11692	-0-	33	1	4850	3	Y	201	305	0			15
						4	4	221	9							
10	23743 X	23743	-0-	-0-	-0-	130	1	19984	3	Y	3295	3224	0			86
						4	4	3625	9							
11	19732 X	19732	-0-	-0-	-0-	131	1	16267	3	Y	3009	2973	0	3	8	119
						24	4	3310	9							
12	21817 X	21817	-0-	-0-	-0-	142	1	17993	3	Y	3283	3251	0	4	8	147
						71	4	3611	9							
01	23746 X	19685	-0-	-4061	-0-	141	1	16296	3	Y	2881	2902	0	6	8	120
						79	4	3169	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
08	12014 X	12014	-0-	-0-	-0-	172	1	10584	3	Y	1136	1092	0	47	8	9
						8	4	1250	9							
09	11959 X	11959	-0-	-0-	-0-	177	1	10800	3	Y	885	883	0			11
						8	4	974	9							
10	14689 X	14689	-0-	-0-	-0-	202	1	13340	3	Y	1041	955	0	83	8	14
						2	4	1145	9							
11	12325 X	12325	-0-	-0-	-0-	151	1	11016	3	Y	1053	1015	0	37	8	15
						1158	9									
12	12369 X	9167	-0-	-3202	-0-	124	1	7884	3	Y	1054	1053	0	1	8	15
						1159	9									
01	14694 X	11128	-0-	-3566	-0-	147	1	9747	3	Y	1119	935	0	184	8	15
						3	4	1231	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
08	12183	X	9255	-0-	-2928	-0-	131	1	8037	3	Y	983	987	0			8
							6	4	1081	9							
09	9390	X	8866	-0-	-524	-0-	128	1	7799	3	Y	849	846	0			11
							5	4	934	9							
10	10234	X	10234	-0-	-0-	-0-	139	1	9116	3	Y	889	887	0			13
							1	4	978	9							
11	8970	X	8030	-0-	-940	-0-	96	1	6993	3	Y	855	856	0			12
							941	9									
12	9269	X	6821	-0-	-2448	-0-	89	1	5716	3	Y	924	923	0			13
							1016	9									
01	10230	X	7739	-0-	-2491	-0-	101	1	6686	3	Y	864	863	0			14
							2	4	950	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
08	12634	X	12634	-0-	-0-	-0-	186	1	11376	3	Y	966	970	0			8
							9	4	1063	9							
09	11295	X	11295	-0-	-0-	-0-	169	1	10310	3	Y	735	734	0			9
							7	4	809	9							
10	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	122	1	7975	3	Y	523	525	0			7
							1	4	575	9							
11	10849	X	10849	-0-	-0-	-0-	136	1	9900	3	Y	739	735	0			11
							813	9									
12	9815	X	9815	-0-	-0-	-0-	134	1	8526	3	Y	1050	1046	0			15
							1155	9									
01	12648	X	8623	-0-	-4025	-0-	119	1	7875	3	Y	570	576	0			9
							2	4	627	9							

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
08	15725	X	15725	-0-	-0-	-0-	227	1	13882	3	Y	1459	1459	0			13
							11	4	1605	9							
09	16049	X	16049	-0-	-0-	-0-	238	1	14563	3	Y	1125	1124	0			14
							10	4	1238	9							
10	17128	X	17128	-0-	-0-	-0-	235	1	15457	3	Y	1304	1299	0			19
							2	4	1434	9							
11	15278	X	15278	-0-	-0-	-0-	189	1	13768	3	Y	1201	1203	0			17
							1321	9									
12	11886	X	11886	-0-	-0-	-0-	163	1	10414	3	Y	1190	1190	0			17
							1309	9									
01	17143	X	13408	-0-	-3735	-0-	182	1	12102	3	Y	1019	1019	0			17
							3	4	1121	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
08	14102	X	14102	-0-	-0-	-0-	205	1	12513	3	Y	1250	1253	0			11
							9	4	1375	9							
09	10491	X	10491	-0-	-0-	-0-	153	1	9328	3	Y	912	912	0			11
							7	4	1003	9							
10	19344	X	19344	-0-	-0-	-0-	272	1	17991	3	Y	981	978	0			14
							2	4	1079	9							
11	14569	X	14569	-0-	-0-	-0-	182	1	13226	3	Y	1055	1054	0			15
							1161	9									
12	12152	X	9995	-0-	-2157	-0-	145	1	9199	3	Y	592	598	0			9
							651	9									
01	19344	X	11941	-0-	-7403	-0-	169	1	11260	3	Y	463	464	0			8
							3	4	509	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
08	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	69	1	4226	3	Y	626	629	0			5
							3	4	689	9							
09	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	90	1	5557	3	Y	24	29	0			-0-
							4	4	26	9							
10	13803	X	13803	-0-	-0-	-0-	193	1	12758	3	Y	773	762	0			11
							2	4	850	9							
11	11427	X	11427	-0-	-0-	-0-	132	1	9665	3	Y	1482	1472	0			21
							1630	9									
12	10087	X	10087	-0-	-0-	-0-	134	1	8524	3	Y	1299	1301	0			19
							1429	9									
01	13795	X	10537	-0-	-3258	-0-	132	1	8762	3	Y	1491	1485	0			25
							3	4	1640	9							

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
08	11525	X	11525	-0-	-0-	-0-	148	1	8999	3	Y	2155	2156	0			19
							7	4	2371	9							
09	11563	X	11563	-0-	-0-	-0-	148	1	9046	3	Y	2148	2140	0			27
							6	4	2363	9							
10	11900	X	11900	-0-	-0-	-0-	148	1	9758	3	Y	1812	1813	0			26
							1	4	1993	9							
11	11160	X	10383	-0-	-777	-0-	120	1	8793	3	Y	1336	1343	0			19
							1470	9									
12	11935	X	7610	-0-	-4325	-0-	110	1	6973	3	Y	479	491	0			7
							527	9									
01	11935	X	6047	-0-	-5888	-0-	75	1	4963	3	Y	916	908	0			15
							1	4	1008	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
08	12989	X	12989	-0-	-0-	-0-	174	1	10653	3	Y	1958	1957	0			17
							8	4	2154	9							
09	15400	X	15400	-0-	-0-	-0-	230	1	14004	3	Y	1051	1055	0			13
							10	4	1156	9							
10	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	75	1	4891	3	Y	1068	1066	0			15
							1	4	1175	9							
11	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	63	1	4535	3	Y	1175	1173	0			17
							1293	9									
12	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	117	1	7519	3	Y	1237	1236	0			18
							1361	9									
01	15903	X	9143	-0-	-6760	-0-	114	1	7536	3	Y	1355	1351	0			22
							2	4	1491	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
08	13376	X	13376	-0-	-0-	-0-	196	1	12007	3	Y	1058	1059	0			9
							9	4	1164	9							
09	10189	X	10189	-0-	-0-	-0-	150	1	9177	3	Y	778	777	0			10
							6	4	856	9							
10	12042	X	12042	-0-	-0-	-0-	161	1	10636	3	Y	1131	1125	0			16
							1	4	1244	9							
11	16377	X	16377	-0-	-0-	-0-	207	1	15016	3	Y	1049	1050	0			15
							1154	9									
12	13177	X	13177	-0-	-0-	-0-	185	1	11784	3	Y	1098	1097	0			16
							1208	9									
01	13361	X	10700	-0-	-2661	-0-	146	1	9663	3	Y	807	810	0			13
							3	4	888	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
08	11510 X	11510	-0-	-0-	-0-	168	1	10233	3	Y	1001	1002	0			9
						8	4	1101	9							
09	10620 X	9268	-0-	-1352	-0-	134	1	8207	3	Y	837	836	0			10
						6	4	921	9							
10	10974 X	7874	-0-	-3100	-0-	108	1	7065	3	Y	636	621	0	16	8	9
						1	4	700	9							
11	11130 X	7873	-0-	-3257	-0-	96	1	6981	3	Y	724	723	0			10
						796	9									
12	11501 X	9693	-0-	-1808	-0-	134	1	8499	3	Y	964	894	0	67	8	13
						1060	9									
01	11501 X	10619	-0-	-882	-0-	142	1	9445	3	Y	935	933	0			15
						3	4	1029	9							

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
08	13993 X	13993	-0-	-0-	-0-	193	1	11802	3	Y	1808	1808	0			16
						9	4	1989	9							
09	12668 X	12668	-0-	-0-	-0-	181	1	11028	3	Y	1319	1319	0			16
						8	4	1451	9							
10	13113 X	13113	-0-	-0-	-0-	178	1	11747	3	Y	1078	1079	0			15
						2	4	1186	9							
11	12599 X	12599	-0-	-0-	-0-	159	1	11575	3	Y	786	790	0			11
						865	9									
12	12245 X	11087	-0-	-1158	-0-	161	1	10232	3	Y	631	633	0			9
						694	9									
01	13795 X	7623	-0-	-6172	-0-	103	1	6834	3	Y	622	621	0			10
						2	4	684	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
08	10602 X	5516	-0-	-5086	-0-	15	1	5301	3	Y	182	186	1			7
						200	9									
09	9840 X	9762	-0-	-78	-0-	23	1	9307	3	Y	391	389	1			9
						2	4	430	9							
10	10928 X	10928	-0-	-0-	-0-	27	1	10305	3	Y	539	521	1	10	8	17
						3	4	593	9							
11	9450 X	9289	-0-	-161	-0-	25	1	8797	3	Y	424	424	1			17
						1	4	466	9							
12	10075 X	7402	-0-	-2673	-0-	19	1	6983	3	Y	363	368	1			12
						1	4	399	9							
01	10943 X	7334	-0-	-3609	-0-	19	1	6894	3	Y	378	375	1	1	8	14
						5	4	416	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
08	13423 X	9301	-0-	-4122	-0-	24	1	8734	3	Y	493	494	1			20
						1	4	542	9							
09	14723 X	14723	-0-	-0-	-0-	34	1	13879	3	Y	734	736	1			18
						3	4	807	9							
10	16928 X	16928	-0-	-0-	-0-	41	1	15774	3	Y	1007	992	1			33
						5	4	1108	9							
11	15308 X	15308	-0-	-0-	-0-	40	1	14264	3	Y	911	908	1			36
						2	4	1002	9							
12	15221 X	15054	-0-	-167	-0-	37	1	13990	3	Y	931	935	1			32
						3	4	1024	9							
01	16926 X	14297	-0-	-2629	-0-	37	1	13248	3	Y	912	910	1			34
						9	4	1003	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
08	11873 X	10605	-0-	-1268	-0-	28	1	9820	3	Y	687	674	1			28
						1	4	756	9							
09	11040 X	10491	-0-	-549	-0-	24	1	9802	3	Y	603	617	1			14
						2	4	663	9							
10	11966 X	9235	-0-	-2731	-0-	22	1	8525	3	Y	623	617	1			20
						3	4	685	9							
11	11580 X	8453	-0-	-3127	-0-	22	1	7895	3	Y	486	487	1			19
						1	4	535	9							
12	11966 X	9411	-0-	-2555	-0-	23	1	8764	3	Y	565	565	1			19
						2	4	622	9							
01	10850 X	9126	-0-	-1724	-0-	24	1	8418	3	Y	616	612	1			23
						6	4	678	9							

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
08	24211 X	21877	-0-	-2334	-0-	56	1	19855	3	Y	1786	1752	1			72
						1	4	1965	9							
09	23430 X	20676	-0-	-2754	-0-	45	1	18853	3	Y	1613	1646	1			39
						4	4	1774	9							
10	23963 X	21154	-0-	-2809	-0-	50	1	19246	3	Y	1684	1668	1			55
						6	4	1852	9							
11	23130 X	19416	-0-	-3714	-0-	50	1	17833	3	Y	1391	1392	1			54
						3	4	1530	9							
12	22630 X	19749	-0-	-2881	-0-	48	1	17777	3	Y	1745	1740	1			59
						4	4	1920	9							
01	20088 X	19009	-0-	-1079	-0-	48	1	16981	3	Y	1790	1783	1			66
						11	4	1969	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
08	17887 X	16409	-0-	-1478	-0-	41	1	14632	3	Y	1577	1549	1			63
						1	4	1735	9							
09	17310 X	15635	-0-	-1675	-0-	34	1	14109	3	Y	1354	1385	1			32
						3	4	1489	9							
10	17701 X	16088	-0-	-1613	-0-	37	1	14337	3	Y	1554	1535	1			51
						5	4	1709	9							
11	16650 X	7625	-0-	-9025	-0-	19	1	6883	3	Y	656	681	1			26
						1	4	722	9							
12	18714 X	18714	-0-	-0-	-0-	48	1	17834	3	Y	753	753	1			26
						4	4	828	9							
*01	17325 X	17325	-0-	-0-	-0-	43	1	15517	3	Y	1595	1562	1			59
						10	4	1755	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
08	13237 X	11412	-0-	-1825	-0-	29	1	10405	3	Y	888	871	1			36
						1	4	977	9							
09	12810 X	11088	-0-	-1722	-0-	25	1	10166	3	Y	814	831	1			19
						2	4	895	9							
10	12772 X	10814	-0-	-1958	-0-	26	1	9837	3	Y	862	853	1			28
						3	4	948	9							
11	11940 X	6148	-0-	-5792	-0-	16	1	5663	3	Y	425	436	1			17
						1	4	468	9							
12	13265 X	13265	-0-	-0-	-0-	33	1	12538	3	Y	628	624	1			21
						3	4	691	9							
*01	13279 X	13279	-0-	-0-	-0-	34	1	12212	3	Y	932	919	1			34
						8	4	1025	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 271679 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8818 - 15285

08	18724 X	17372	-0-	-1352	-0-	45	1	16091	3	Y	1123	1105	1			45
						1	4	1235	9							
09	18120 X	16711	-0-	-1409	-0-	37	1	15536	3	Y	1031	1051	1			25
						4	4	1134	9							
10	18724 X	18115	-0-	-609	-0-	44	1	16800	3	Y	1151	1138	1			38
						5	4	1266	9							
11	17460 X	10618	-0-	-6842	-0-	27	1	9755	3	Y	759	767	1			30
						1	4	835	9							
12	17546 X	14713	-0-	-2833	-0-	37	1	13991	3	Y	620	628	1	1	8	21
						3	4	682	9							
*01	18146 X	18146	-0-	-0-	-0-	47	1	16817	3	Y	1155	1133	1			43
						11	4	1271	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 271686 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 9078 - 15283

08	17112 X	16896	-0-	-216	-0-	86	1	14087	3	Y	2465	2485	0			97
						11	4	2712	9							
09	15450 X	11714	-0-	-3736	-0-	49	1	10261	3	Y	1275	1289	0			83
						1	4	1403	9							
10	18293 X	18293	-0-	-0-	-0-	71	1	15552	3	Y	2424	2397	0	3	8	107
						4	4	2666	9							
11	18517 X	18517	-0-	-0-	-0-	75	1	16208	3	Y	2024	2066	0	4	8	61
						8	4	2226	9							
12	16895 X	15630	-0-	-1265	-0-	63	1	13574	3	Y	1810	1793	0	6	8	72
						2	4	1991	9							
*01	18326 X	18326	-0-	-0-	-0-	98	1	16015	3	Y	1996	1984	0	8	8	76
						17	4	2196	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 271687 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 9065 - 15084

08	19034 X	18409	-0-	-625	-0-	97	1	15882	3	Y	2198	2227	0			86
						12	4	2418	9							
09	18420 X	5163	-0-	-13257	-0-	21	1	4401	3	Y	673	715	0			44
						1	4	740	9							
10	26558 X	26558	-0-	-0-	-0-	107	1	23424	3	Y	2746	2667	0	1	8	122
						6	4	3021	9							
11	21328 X	21328	-0-	-0-	-0-	87	1	18705	3	Y	2297	2350	0			69
						9	4	2527	9							
12	22929 X	22929	-0-	-0-	-0-	95	1	20475	3	Y	2141	2125	0			85
						4	4	2355	9							
01	26567 X	20163	-0-	-6404	-0-	109	1	17689	3	Y	2133	2136	0			82
						19	4	2346	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 271704 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8868 - 14767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21302 X	21302	-0-	-0-	-0-	112	1	18482	3	Y	2449	2480	0			96
						14	4	2694	9							
09	18840 X	17696	-0-	-1144	-0-	76	1	15961	3	Y	1506	1504	0			98
						2	4	1657	9							
10	20879 X	20879	-0-	-0-	-0-	82	1	17942	3	Y	2591	2574	0			115
						5	4	2850	9							
11	20791 X	20791	-0-	-0-	-0-	84	1	18066	3	Y	2394	2437	0			72
						8	4	2633	9							
12	20863 X	20863	-0-	-0-	-0-	85	1	18175	3	Y	2364	2342	0			94
						3	4	2600	9							
01	21297 X	19106	-0-	-2191	-0-	100	1	16286	3	Y	2457	2457	0			94
						17	4	2703	9							

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
08	17134 X	17134	-0-	-0-	-0-	90	1	14759	3	Y	2067	2092	0			81
						11	4	2274	9							
09	14670 X	8989	-0-	-5681	-0-	38	1	7909	3	Y	946	965	0			62
						1	4	1041	9							
10	23453 X	23453	-0-	-0-	-0-	95	1	20954	3	Y	2180	2145	0			97
						6	4	2398	9							
11	20609 X	20609	-0-	-0-	-0-	84	1	18276	3	Y	2037	2070	0	3	8	61
						8	4	2241	9							
12	16968 X	16968	-0-	-0-	-0-	69	1	14785	3	Y	1919	1903	0			77
						3	4	2111	9							
01	23467 X	18345	-0-	-5122	-0-	99	1	16177	3	Y	1865	1870	0			72
						17	4	2052	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
08	18796 X	18796	-0-	-0-	-0-	98	1	16094	3	Y	2356	2397	0			93
						12	4	2592	9							
09	16860 X	16793	-0-	-67	-0-	73	1	15111	3	Y	1460	1458	0			95
						3	4	1606	9							
10	19547 X	19547	-0-	-0-	-0-	78	1	17104	3	Y	2145	2145	0			95
						5	4	2360	9							
11	19269 X	19269	-0-	-0-	-0-	76	1	16436	3	Y	2499	2519	0			75
						8	4	2749	9							
12	19833 X	19833	-0-	-0-	-0-	79	1	16983	3	Y	2516	2491	0			100
						3	4	2768	9							
01	19561 X	19057	-0-	-504	-0-	101	1	16410	3	Y	2299	2311	0			88
						17	4	2529	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
08	17515 X	7602	-0-	-9913	-0-	35	1	6177	3	Y	1263	1310	1			130
						1	4	1389	9							
09	16950 X	5564	-0-	-11386	-0-	26	1	4982	3	Y	499	612	1			17
						7	4	549	9							
10	20862 X	20862	-0-	-0-	-0-	82	1	16653	3	Y	3726	3344	1	4	8	395
						28	4	4099	9							
11	18570 X	18570	-0-	-0-	-0-	82	1	14909	3	Y	3243	3341	1			297
						12	4	3567	9							
12	20488 X	20488	-0-	-0-	-0-	83	1	16704	3	Y	3359	3276	1			380
						6	4	3695	9							
01	20863 X	19410	-0-	-1453	-0-	95	1	16127	3	Y	2876	2991	1			265
						24	4	3164	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
08	19411 X	19411	-0-	-0-	-0-	99	1	16214	3	Y	2805	2828	0			110
						12	4	3086	9							
09	17880 X	17290	-0-	-590	-0-	71	1	14886	3	Y	2119	2091	0			138
						2	4	2331	9							
10	18476 X	17680	-0-	-796	-0-	67	1	14742	3	Y	2606	2628	0			116
						4	4	2867	9							
11	18480 X	18208	-0-	-272	-0-	73	1	15739	3	Y	2172	2223	0			65
						7	4	2389	9							
12	19096 X	18049	-0-	-1047	-0-	72	1	15463	3	Y	2284	2258	0			91
						2	4	2512	9							
01	19406 X	16940	-0-	-2466	-0-	88	1	14332	3	Y	2277	2281	0			87
						15	4	2505	9							

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
08	24056 X	14928	-0-	-9128	-0-	37	1	13365	3	Y	1386	1394	0			39
						1	4	1525	9							
09	19830 X	13623	-0-	-6207	-0-	32	1	12204	3	Y	1259	1262	0			36
						2	4	1385	9							
10	17484 X	13717	-0-	-3767	-0-	32	1	12272	3	Y	1284	1288	0			32
						1	4	1412	9							
11	15030 X	12115	-0-	-2915	-0-	33	1	10641	3	Y	1309	1289	0			52
						1	4	1440	9							
12	15438 X	11971	-0-	-3467	-0-	41	1	10657	3	Y	1156	1185	0			23
						1	4	1272	9							
01	12865 X	7537	-0-	-5328	-0-	25	1	6144	3	Y	1244	1249	0			18
						1368	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
08	17360 X	11736	-0-	-5624	-0-	29	1	10692	3	Y	923	931	0			26
						1015	9									
09	14700 X	10586	-0-	-4114	-0-	25	1	9614	3	Y	859	860	0			25
						2	4	945	9							
10	14229 X	10425	-0-	-3804	-0-	25	1	9390	3	Y	918	920	0			23
						1010	9									
11	12690 X	9333	-0-	-3357	-0-	26	1	8313	3	Y	903	890	0			36
						1	4	993	9							
12	12555 X	9594	-0-	-2961	-0-	33	1	8571	3	Y	899	917	0			18
						1	4	989	9							
01	10385 X	9847	-0-	-538	-0-	36	1	8691	3	Y	1017	1020	0			15
						1	4	1119	9							

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
08	15965 X	12474	-0-	-3491	-0-	31	1	11219	3	Y	1112	1118	0			31
						1	4	1223	9							
09	14670 X	10394	-0-	-4276	-0-	24	1	9155	3	Y	1103	1102	0			32
						2	4	1213	9							
10	14074 X	10867	-0-	-3207	-0-	25	1	9564	3	Y	1161	1164	0			29
						1	4	1277	9							
11	12330 X	9840	-0-	-2490	-0-	27	1	8550	3	Y	1147	1130	0			46
						1	4	1262	9							
12	12741 X	11311	-0-	-1430	-0-	39	1	10073	3	Y	1089	1114	0			21
						1	4	1198	9							
01	12462 X	10515	-0-	-1947	-0-	37	1	9179	3	Y	1180	1184	0			17
						1	4	1298	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
08	10633 X	9054	-0-	-1579	-0-	21	1	7736	3	Y	1178	1185	0			33
						1	4	1296	9							
09	10290 X	8478	-0-	-1812	-0-	19	1	7262	3	Y	1087	1089	0			31
						1	4	1196	9							
10	10633 X	8689	-0-	-1944	-0-	20	1	7427	3	Y	1129	1132	0			28
						1242	9									
11	10290 X	9193	-0-	-1097	-0-	24	1	7853	3	Y	1195	1175	0			48
						1	4	1315	9							
12	10292 X	9119	-0-	-1173	-0-	30	1	7909	3	Y	1072	1099	0			21
						1	4	1179	9							
*01	9051 X	9051	-0-	-0-	-0-	32	1	7772	3	Y	1133	1138	0			16
						1	4	1246	9							

BRISCOE THON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271724 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8503 - 14570

08	13888 X	8510	-0-	-5378	-0-	42	1	7414	3	Y	957	996	1			99
						1	4	1053	9							
09	14239 X	14239	-0-	-0-	-0-	60	1	11430	3	Y	2484	2498	1			85
						17	4	2732	9							
10	13888 X	12045	-0-	-1843	-0-	50	1	9999	3	Y	1799	1679	1	16	8	189
						17	4	1979	9							
11	11430 X	6908	-0-	-4522	-0-	29	1	5307	3	Y	1425	1483	1			131
						4	4	1568	9							
12	14725 X	7894	-0-	-6831	-0-	30	1	5946	3	Y	1742	1672	1	5	8	196
						2	4	1916	9							
01	14725 X	9725	-0-	-5000	-0-	47	1	8023	3	Y	1494	1553	1			137
						12	4	1643	9							

BRISCOE THON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271725 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8582 - 14770

08	15655 X	6510	-0-	-9145	-0-	33	1	5824	3	Y	593	644	1			61
						1	4	652	9							
09	15731 X	15731	-0-	-0-	-0-	72	1	13591	3	Y	1862	1859	1			64
						20	4	2048	9							
10	12657 X	12657	-0-	-0-	-0-	54	1	11001	3	Y	1440	1351	1			153
						18	4	1584	9							
11	12999 X	12999	-0-	-0-	-0-	63	1	11427	3	Y	1364	1385	1	8	8	124
						9	4	1500	9							
12	15655 X	12107	-0-	-3548	-0-	52	1	10475	3	Y	1433	1395	1			162
						4	4	1576	9							
01	16244 X	11289	-0-	-4955	-0-	58	1	9809	3	Y	1279	1323	1			118
						15	4	1407	9							

BRISCOE THON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271728 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8878 - 15116

08	25079 X	6039	-0-	-19040	-0-	30	1	5312	3	Y	633	669	1			65
						1	4	696	9							
09	23520 X	18344	-0-	-5176	-0-	88	1	16462	3	Y	1608	1618	1			55
						25	4	1769	9							
10	20286 X	20286	-0-	-0-	-0-	90	1	18065	3	Y	1910	1762	1			203
						30	4	2101	9							
11	21531 X	21531	-0-	-0-	-0-	105	1	19020	3	Y	2174	2175	1	3	8	199
						15	4	2391	9							
12	21934 X	21934	-0-	-0-	-0-	95	1	19257	3	Y	2340	2270	1	5	8	264
						8	4	2574	9							
01	20274 X	16994	-0-	-3280	-0-	85	1	14557	3	Y	2118	2176	1	12	8	194
						22	4	2330	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
08	24273 X	8769	-0-	-15504	-0-	43	1	7693	3	Y	937	988	1			97
						2	4	1031	9							
09	23490 X	330	-0-	-23160	-0-	1	1	279	3	Y	45	140	1			2
						50	9									
10	24273 X	-0-	-0-	-24273	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
11	21240 X	-0-	-0-	-21240	-0-					Y	-0-					-0-
12	21948 X	-0-	-0-	-21948	-0-					Y	-0-					-0-
01	8246 X	-0-	-0-	-8246	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 20H RRCID -> 271750 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8285 - 13928

08	21328 X	14997	-0-	-6331	-0-	36	1	13176	3	Y	1622	1632	0			46
						1	4	1784	9							
09	21420 X	15162	-0-	-6258	-0-	36	1	13536	3	Y	1444	1448	0			42
						2	4	1588	9							
10	22134 X	14397	-0-	-7737	-0-	34	1	12718	3	Y	1495	1500	0			37
						1645	9									
11	21420 X	10391	-0-	-11029	-0-	27	1	8772	3	Y	1446	1425	0			58
						1	4	1591	9							
12	16771 X	11479	-0-	-5292	-0-	39	1	9990	3	Y	1317	1349	0			26
						1	4	1449	9							
*01	18973 X	18973	-0-	-0-	-0-	72	1	17463	3	Y	1305	1312	0			19
						2	4	1436	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 21H RRCID -> 271751 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8125 - 14144

08	21452 X	14546	-0-	-6906	-0-	36	1	13066	3	Y	1312	1321	0			37
						1	4	1443	9							
09	17580 X	13530	-0-	-4050	-0-	31	1	11778	3	Y	1563	1555	0			45
						2	4	1719	9							
10	17453 X	12966	-0-	-4487	-0-	30	1	11466	3	Y	1335	1347	0			33
						1	4	1469	9							
11	15570 X	11279	-0-	-4291	-0-	32	1	10138	3	Y	1007	1000	0			40
						1	4	1108	9							
12	15345 X	10137	-0-	-5208	-0-	36	1	9209	3	Y	810	834	0			16
						1	4	891	9							
*01	14757 X	14757	-0-	-0-	-0-	56	1	13797	3	Y	820	824	0			12
						2	4	902	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22H RRCID -> 271752 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8247 - 14286

08	17112 X	12497	-0-	-4615	-0-	30	1	11033	3	Y	1303	1288	0			37
						1	4	1433	9							
09	15450 X	11495	-0-	-3955	-0-	26	1	10136	3	Y	1210	1212	0			35
						2	4	1331	9							
10	13547 X	12085	-0-	-1462	-0-	28	1	10510	3	Y	1406	1406	0			35
						1547	9									
11	12090 X	11293	-0-	-797	-0-	30	1	9831	3	Y	1301	1271	0	13	8	52
						1	4	1431	9							
12	12493 X	9145	-0-	-3348	-0-	31	1	7914	3	Y	1090	1121	0			21
						1	4	1199	9							
01	11439 X	9768	-0-	-1671	-0-	34	1	8270	3	Y	1330	1332	0			19
						1	4	1463	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
08	10763	X	10763	-0-	-0-	-0-	201	1	8959	3	Y	1455	1469	0			46
							2	4	1601	9							
09	8100	X	6231	-0-	-1869	-0-	132	1	4693	3	Y	1278	1275	0			49
							1406	9									
10	10695	X	7523	-0-	-3172	-0-	175	1	5695	3	Y	1503	1468	0			84
							1653	9									
11	10410	X	6429	-0-	-3981	-0-	151	1	4879	3	Y	1272	1319	0			37
							1399	9									
12	10757	X	9719	-0-	-1038	-0-	250	1	7992	3	Y	1338	1318	0			57
							5	4	1472	9							
*01	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	265	1	6751	3	Y	1300	1308	0			49
							2	4	1430	9							

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
08	9858	X	7166	-0-	-2692	-0-	136	1	6053	3	Y	887	902	0			28
							1	4	976	9							
09	9540	X	4315	-0-	-5225	-0-	93	1	3313	3	Y	826	822	0			32
							909	9									
10	10787	X	10787	-0-	-0-	-0-	288	1	9320	3	Y	1071	1043	0			60
							1	4	1178	9							
11	9060	X	7323	-0-	-1737	-0-	184	1	5938	3	Y	1091	1119	0			32
							1	4	1200	9							
12	8587	X	8558	-0-	-29	-0-	223	1	7169	3	Y	1056	1043	0			45
							4	4	1162	9							
01	10788	X	8350	-0-	-2438	-0-	273	1	6951	3	Y	1022	1028	0			39
							2	4	1124	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
08	8215	X	5520	-0-	-2695	-0-	109	1	4859	3	Y	501	506	0			16
							1	4	551	9							
09	7950	X	5140	-0-	-2810	-0-	126	1	4469	3	Y	495	492	0			19
							545	9									
10	6727	X	3508	-0-	-3219	-0-	95	1	3073	3	Y	309	311	0			17
							340	9									
11	5940	X	5856	-0-	-84	-0-	173	1	5592	3	Y	83	98	0			2
							91	9									
12	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	185	1	5896	3	Y	678	651	0			29
							3	4	746	9							
01	5518	X	3070	-0-	-2448	-0-	97	1	2460	3	Y	465	476	0			18
							1	4	512	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
08	7440	X	7419	-0-	-21	-0-	142	1	6329	3	Y	861	863	0			27
							1	4	947	9							
09	7650	X	4325	-0-	-3325	-0-	100	1	3563	3	Y	602	606	0			23
							662	9									
10	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	227	1	7365	3	Y	504	499	0			28
							554	9									
11	7650	X	4194	-0-	-3456	-0-	98	1	3144	3	Y	865	868	0			25
							952	9									
12	7502	X	5572	-0-	-1930	-0-	163	1	5227	3	Y	163	181	0			7
							3	4	179	9							
01	8153	X	6592	-0-	-1561	-0-	243	1	6183	3	Y	149	150	0			6
							2	4	164	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
08	13206	X	9665	-0-	-3541	-0-	24	1	8543	3	Y	998	1004	0			28
							1098	9									
09	11520	X	8917	-0-	-2603	-0-	21	1	7883	3	Y	920	921	0			27
							1	4	1012	9							
10	11904	X	8715	-0-	-3189	-0-	20	1	7581	3	Y	1013	1015	0			25
							1114	9									
11	10080	X	9192	-0-	-888	-0-	25	1	8054	3	Y	1011	995	0			41
							1	4	1112	9							
12	10013	X	8576	-0-	-1437	-0-	27	1	6910	3	Y	1489	1501	0			29
							1	4	1638	9							
01	8494	X	7869	-0-	-625	-0-	27	1	6569	3	Y	1156	1168	0			17
							1	4	1272	9							

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
08	23405	X	15322	-0-	-8083	-0-	63	1	13426	3	Y	1665	1676	0			42
							1	4	1832	9							
09	22650	X	13974	-0-	-8676	-0-	58	1	12228	3	Y	1534	1517	0			59
							1	4	1687	9							
10	18631	X	15492	-0-	-3139	-0-	61	1	13688	3	Y	1584	1586	0	16	8	41
							1	4	1742	9							
11	16710	X	13630	-0-	-3080	-0-	65	1	11927	3	Y	1482	1481	0			42
							8	4	1630	9							
12	16151	X	11613	-0-	-4538	-0-	54	1	9900	3	Y	1501	1492	0	2	8	49
							8	4	1651	9							
01	15500	X	15083	-0-	-417	-0-	62	1	13397	3	Y	1468	1477	0			40
							9	4	1615	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
08	23157	X	14652	-0-	-8505	-0-	62	1	13174	3	Y	1286	1288	0			32
							1	4	1415	9							
09	22410	X	13963	-0-	-8447	-0-	58	1	12388	3	Y	1378	1357	0			53
							1	4	1516	9							
10	18507	X	13205	-0-	-5302	-0-	52	1	11649	3	Y	1366	1369	0	14	8	36
							1	4	1503	9							
11	16230	X	12786	-0-	-3444	-0-	62	1	11334	3	Y	1257	1258	0			35
							7	4	1383	9							
12	14973	X	13500	-0-	-1473	-0-	65	1	11955	3	Y	1337	1316	0	13	8	43
							9	4	1471	9							
01	14663	X	10839	-0-	-3824	-0-	43	1	9296	3	Y	1358	1338	0	26	8	37
							6	4	1494	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
08	23312	X	13314	-0-	-9998	-0-	57	1	12260	3	Y	905	913	0			23
							1	4	996	9							
09	21690	X	11593	-0-	-10097	-0-	49	1	10491	3	Y	956	942	0			37
							1	4	1052	9							
10	17267	X	12006	-0-	-5261	-0-	48	1	10790	3	Y	1062	1071	0			28
							1168	9									
11	14370	X	11843	-0-	-2527	-0-	58	1	10701	3	Y	979	979	0			28
							7	4	1077	9							
12	13826	X	12353	-0-	-1473	-0-	61	1	11367	3	Y	833	834	0			27
							9	4	916	9							
01	13237	X	10202	-0-	-3035	-0-	44	1	9495	3	Y	597	608	0			16
							6	4	657	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
08	14198	X	10854	-0-	-3344	-0-	218	1	9721	3	Y	830	844	0			26
							2	4	913	9							
09	13740	X	10433	-0-	-3307	-0-	259	1	9182	3	Y	901	892	0			35
							1	4	991	9							
10	12834	X	8761	-0-	-4073	-0-	231	1	7475	3	Y	959	940	0			54
							1055	9									
11	10740	X	9457	-0-	-1283	-0-	250	1	8066	3	Y	1036	1060	0			30
							1	4	1140	9							
12	10850	X	9121	-0-	-1729	-0-	238	1	7626	3	Y	1138	1119	0			49
							5	4	1252	9							
01	10850	X	9512	-0-	-1338	-0-	338	1	8612	3	Y	508	538	0			19
							3	4	559	9							

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
08	10106	X	5838	-0-	-4268	-0-	113	1	5043	3	Y	619	635	0			20
							1	4	681	9							
09	9780	X	5751	-0-	-4029	-0-	146	1	5198	3	Y	370	376	0			14
							407	9									
10	9393	X	6154	-0-	-3239	-0-	160	1	5192	3	Y	729	702	0			41
							802	9									
11	8190	X	3258	-0-	-4932	-0-	72	1	2337	3	Y	772	791	0			22
							849	9									
12	6355	X	5773	-0-	-582	-0-	150	1	4780	3	Y	764	753	0			33
							3	4	840	9							
*01	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	257	1	6547	3	Y	1122	1113	0			42
							2	4	1234	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
08	8370	X	7193	-0-	-1177	-0-	143	1	6370	3	Y	617	627	0			20
							1	4	679	9							
09	7230	X	6196	-0-	-1034	-0-	152	1	5395	3	Y	590	587	0			23
							649	9									
10	7471	X	3841	-0-	-3630	-0-	109	1	3544	3	Y	171	184	0			10
							188	9									
11	6960	X	1711	-0-	-5249	-0-	51	1	1660	3	Y	-0-	10	0			-0-
12	7192	X	1740	-0-	-5452	-0-	53	1	1686	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	6634	X	1507	-0-	-5127	-0-	57	1	1449	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

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
08	23219	X	13784	-0-	-9435	-0-	57	1	12268	3	Y	1325	1343	0			33
							1	4	1458	9							
09	22320	X	12216	-0-	-10104	-0-	51	1	10823	3	Y	1219	1205	0			47
							1	4	1341	9							
10	17980	X	12252	-0-	-5728	-0-	48	1	10864	3	Y	1218	1233	0			32
							1340	9									
11	15060	X	13227	-0-	-1833	-0-	65	1	11905	3	Y	1135	1135	0			32
							8	4	1249	9							
12	14973	X	7917	-0-	-7056	-0-	36	1	6642	3	Y	1122	1117	0			37
							5	4	1234	9							
01	13361	X	8745	-0-	-4616	-0-	34	1	7180	3	Y	1387	1386	0			38
							5	4	1526	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

STANLEY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 271788 COMPL. DATE 04/12/2014 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
08	57784 X	49241	-0-	-8543	-0-	179	1	47327	3	Y	1576	1576	0			88
						1	4	1734	9							
09	54690 X	48040	-0-	-6650	-0-	208	1	46149	3	Y	1529	1493	0			124
						1	4	1682	9							
10	52142 X	43383	-0-	-8759	-0-	150	1	42199	3	Y	939	1001	0			62
						1	4	1033	9							
11	49770 X	44588	-0-	-5182	-0-	89	1	42766	3	Y	1575	1557	0			80
						1733	9									
12	61806 X	61806	-0-	-0-	-0-	129	1	59646	3	Y	1845	1819	0			106
						1	4	2030	9							
*01	56664 X	56664	-0-	-0-	-0-	160	1	54991	3	Y	1374	1421	0			59
						2	4	1511	9							

STANLEY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 271888 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9338 - 13024

08	31651 X	28714	-0-	-2937	-0-	103	1	27374	3	Y	1124	1115	0			63
						1	4	1236	9							
09	30390 X	26987	-0-	-3403	-0-	116	1	25675	3	Y	1087	1062	0			88
						1196	9									
10	29977 X	25071	-0-	-4906	-0-	86	1	24182	3	Y	730	770	0			48
						803	9									
11	27780 X	23096	-0-	-4684	-0-	45	1	21867	3	Y	1076	1069	0			55
						1184	9									
12	28708 X	28708	-0-	-0-	-0-	59	1	27294	3	Y	1232	1216	0			71
						1355	9									
01	28706 X	28701	-0-	-5	-0-	79	1	27290	3	Y	1210	1229	0			52
						1	4	1331	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 57H RRCID -> 271893 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 9793 - 13630

08	58807 X	51587	-0-	-7220	-0-	87	1	49043	3	Y	2231	2218	0			42
						3	4	2454	9							
09	56910 X	48338	-0-	-8572	-0-	75	1	46228	3	Y	1847	1863	0			26
						3	4	2032	9							
10	57914 X	57914	-0-	-0-	-0-	81	1	55629	3	Y	1997	1984	0	8	1	31
						7	4	2197	9							
11	52890 X	52495	-0-	-395	-0-	64	1	50284	3	Y	1933	1933	0			31
						21	4	2126	9							
12	53630 X	50923	-0-	-2707	-0-	66	1	48815	3	Y	1844	1851	0			24
						14	4	2028	9							
01	57908 X	48907	-0-	-9001	-0-	70	1	46644	3	Y	1990	1981	0			33
						4	4	2189	9							

STANLEY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271896 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 9270 - 13985

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
08	17234	X	17234	-0-	-0-	-0-	38	1	16514	3	Y	617	563	0	40	8	24
							3	4	679	9							
09	16277	X	16277	-0-	-0-	-0-	38	1	15504	3	Y	664	607	0	55	8	26
							5	4	730	9							
10	16918	X	16918	-0-	-0-	-0-	36	1	16253	3	Y	569	456	0	119	8	20
							3	4	626	9							
11	16680	X	16612	-0-	-68	-0-	34	1	16028	3	Y	497	476	0	17	8	24
							3	4	547	9							
12	17236	X	15775	-0-	-1461	-0-	35	1	15008	3	Y	663	553	0	109	8	25
							3	4	729	9							
01	17236	X	14160	-0-	-3076	-0-	33	1	13375	3	Y	683	641	0	49	8	18
							1	4	751	9							

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
08	20484	X	20484	-0-	-0-	-0-	45	1	19666	3	Y	700	681	0			29
							3	4	770	9							
09	18937	X	18937	-0-	-0-	-0-	43	1	17969	3	Y	836	829	0			36
							5	4	920	9							
10	18123	X	18123	-0-	-0-	-0-	39	1	17568	3	Y	466	482	0			20
							3	4	513	9							
11	19830	X	12114	-0-	-7716	-0-	24	1	11581	3	Y	461	458	0			23
							2	4	507	9							
12	20491	X	11959	-0-	-8532	-0-	27	1	11449	3	Y	436	439	0			20
							3	4	480	9							
*01	23037	X	23037	-0-	-0-	-0-	55	1	22417	3	Y	512	505	0	13	8	14
							2	4	563	9							

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271912 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 6416 - 11433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19336	X	19336	-0-	-0-	-0-	281	1	18155	3	Y	795	846	1			235
							25	4	875	9							
09	17430	X	17430	-0-	-0-	-0-	88	1	16480	3	Y	758	752	1			241
							28	4	834	9							
10	19530	X	14201	-0-	-5329	-0-	40	1	13551	3	Y	532	536	1			237
							25	4	585	9							
11	18900	X	11101	-0-	-7799	-0-	65	1	10457	3	Y	513	510	1			240
							15	4	564	9							
12	19530	X	15311	-0-	-4219	-0-	81	1	14476	3	Y	657	637	1			260
							31	4	723	9							
01	19344	X	16898	-0-	-2446	-0-	99	1	15670	3	Y	887	886	1			261
							153	4	976	9							

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271922 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6101 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					Y	-0-					-0-
09	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					Y	-0-					-0-
10	4960	X	231	-0-	-4729	-0-	1	1	230	3	Y	-0-					-0-
11	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TOVAR WLC B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271923 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6296 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6014	X	2435	-0-	-3579	-0-	31	1	1987	3	Y	376	362	1			111
							3	4	414	9							
09	2850	X	1374	-0-	-1476	-0-	6	1	1063	3	Y	275	299	1			87
							2	4	303	9							
10	2945	X	2881	-0-	-64	-0-	7	1	2372	3	Y	452	338	1			201
							5	4	497	9							
11	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	27	1	4447	3	Y	293	357	1			137
							7	4	322	9							
12	2449	X	2104	-0-	-345	-0-	10	1	1697	3	Y	357	353	1			141
							4	4	393	9							
01	2883	X	1356	-0-	-1527	-0-	7	1	1052	3	Y	261	325	1			77
							10	4	287	9							

STANLEY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271959 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9270 - 13985

08	36239	X	29951	-0-	-6288	-0-	345	1	28371	3	Y	1123	1107	0			57
							1235	9									
09	35070	X	28245	-0-	-6825	-0-	320	1	26793	3	Y	1029	1034	0			52
							1132	9									
10	36239	X	20485	-0-	-15754	-0-	251	1	19467	3	Y	697	718	0			31
							767	9									
11	33690	X	26284	-0-	-7406	-0-	320	1	24803	3	Y	1055	1051	0			35
							1161	9									
12	32147	X	30590	-0-	-1557	-0-	344	1	28937	3	Y	1190	1166	0			59
							1309	9									
01	29946	X	27438	-0-	-2508	-0-	290	1	25748	3	Y	1273	1292	0			40
							1400	9									

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271982 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6912 - 11808

08	6014	X	4306	-0-	-1708	-0-	179	1	3614	3	Y	466	458	0			39
							513	9									
09	5820	X	3887	-0-	-1933	-0-	161	1	3245	3	Y	437	445	0			31
							481	9									
10	5549	X	3837	-0-	-1712	-0-	161	1	3217	3	Y	417	421	0			27
							459	9									
11	4800	X	4598	-0-	-202	-0-	228	1	3842	3	Y	480	471	0			36
							528	9									
12	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	249	1	4186	3	Y	523	522	0			37
							4	4	575	9							
*01	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	239	1	4147	3	Y	496	506	0			27
							3	4	546	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272002 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7670 - 12477

08	12617	X	8923	-0-	-3694	-0-	359	1	7414	3	Y	1045	1120	0			69
							1150	9									
09	11310	X	3586	-0-	-7724	-0-	173	1	3247	3	Y	151	207	0			13
							166	9									
10	11036	X	8924	-0-	-2112	-0-	360	1	7892	3	Y	611	583	0			41
							672	9									
11	9000	X	6705	-0-	-2295	-0-	275	1	6058	3	Y	338	347	0			32
							372	9									
12	9300	X	3943	-0-	-5357	-0-	168	1	3551	3	Y	204	223	0			13
							224	9									
01	8928	X	540	-0-	-8388	-0-	26	1	511	3	Y	3	9	0	7	1	-0-
							3	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
08	9021	X	8027	-0-	-994	-0-	68	1	6049	3	Y	1732	1715	0			114
							5	4	1905	9							
09	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	57	1	6879	3	Y	1791	1755	0			150
							9	4	1970	9							
10	9924	X	9924	-0-	-0-	-0-	57	1	7423	3	Y	2219	2208	0			161
							3	4	2441	9							
11	9439	X	9439	-0-	-0-	-0-	67	1	7493	3	Y	1706	1744	0			123
							2	4	1877	9							
12	9514	X	9514	-0-	-0-	-0-	79	1	7412	3	Y	1838	1798	0			163
							1	4	2022	9							
01	9920	X	7511	-0-	-2409	-0-	71	1	5826	3	Y	1463	1494	0			132
							5	4	1609	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
08	10540	X	9394	-0-	-1146	-0-	82	1	7280	3	Y	1841	1828	0			121
							7	4	2025	9							
09	11041	X	11041	-0-	-0-	-0-	77	1	9287	3	Y	1514	1508	0			127
							12	4	1665	9							
10	12036	X	12036	-0-	-0-	-0-	76	1	9899	3	Y	1870	1861	0			136
							4	4	2057	9							
11	11420	X	11420	-0-	-0-	-0-	83	1	9293	3	Y	1855	1858	0			133
							3	4	2041	9							
12	10971	X	10971	-0-	-0-	-0-	91	1	8494	3	Y	2169	2110	0			192
							2386	9									
01	12028	X	11752	-0-	-276	-0-	115	1	9382	3	Y	2043	2051	0			184
							8	4	2247	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
08	12540	X	12540	-0-	-0-	-0-	113	1	9997	3	Y	2201	2163	0			145
							9	4	2421	9							
09	10383	X	10383	-0-	-0-	-0-	73	1	8825	3	Y	1340	1373	0			112
							11	4	1474	9							
10	11849	X	11849	-0-	-0-	-0-	74	1	9693	3	Y	1889	1864	0			137
							4	4	2078	9							
11	11164	X	11164	-0-	-0-	-0-	83	1	9316	3	Y	1602	1624	0			115
							3	4	1762	9							
12	14648	X	14648	-0-	-0-	-0-	132	1	12391	3	Y	1931	1875	0			171
							1	4	2124	9							
01	12555	X	6614	-0-	-5941	-0-	68	1	5497	3	Y	949	1034	0			86
							5	4	1044	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
08	13879	X	13879	-0-	-0-	-0-	128	1	11274	3	Y	2243	2206	0			147
							10	4	2467	9							
09	14810	X	14810	-0-	-0-	-0-	101	1	12085	3	Y	2372	2320	0			199
							15	4	2609	9							
10	12152	X	11649	-0-	-503	-0-	74	1	9645	3	Y	1751	1822	0	1	8	127
							4	4	1926	9							
11	11940	X	9641	-0-	-2299	-0-	72	1	7990	3	Y	1434	1456	0	2	8	103
							2	4	1577	9							
12	12338	X	1391	-0-	-10947	-0-	11	1	1058	3	Y	293	369	0	1	8	26
							322	9									
01	15314	X	4490	-0-	-10824	-0-	48	1	3929	3	Y	464	446	0	2	8	42
							3	4	510	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
08	4743 X	3852	-0-	-891	-0-	329	1	3330	3	Y	174	176	0			38
						2	4	191	9							
09	4680 X	3224	-0-	-1456	-0-	245	1	2831	3	Y	133	70	0	33	1	68
						2	4	146	9							
10	4836 X	2591	-0-	-2245	-0-	185	1	2372	3	Y	29	68	0	13	1	16
						2	4	32	9							
11	4680 X	2660	-0-	-2020	-0-	179	1	2450	3	Y	25	7	0	13	1	21
						3	4	28	9							
12	3844 X	2290	-0-	-1554	-0-	129	1	2108	3	Y	45	11	0	34	1	21
						3	4	50	9							
01	3844 X	2599	-0-	-1245	-0-	166	1	2400	3	Y	27	20	0	14	1	14
						3	4	30	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
08	2976 X	2858	-0-	-118	-0-	256	1	2596	3	Y	4	3	0			1
						2	4	4	9							
09	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	248	1	2846	3	Y	9	3	0	2	1	5
						2	4	10	9							
10	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	281	1	3586	3	Y	115	5	0	52	1	63
						3	4	127	9							
11	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	237	1	3226	3	Y	141	27	0	58	1	119
						4	4	155	9							
12	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	193	1	3136	3	Y	123	63	0	122	1	57
						4	4	135	9							
01	3999 X	3632	-0-	-367	-0-	226	1	3278	3	Y	113	56	0	56	1	58
						4	4	124	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
08	6541 X	5699	-0-	-842	-0-	491	1	4950	3	Y	232	227	0			50
						3	4	255	9							
09	6060 X	5186	-0-	-874	-0-	397	1	4574	3	Y	192	97	0	48	1	97
						4	4	211	9							
10	6045 X	4524	-0-	-1521	-0-	314	1	4016	3	Y	173	98	0	78	1	94
						4	4	190	9							
11	5790 X	3636	-0-	-2154	-0-	233	1	3193	3	Y	188	40	0	83	1	159
						3	4	207	9							
12	5983 X	4260	-0-	-1723	-0-	231	1	3776	3	Y	226	84	0	196	1	105
						4	4	249	9							
01	5704 X	3189	-0-	-2515	-0-	192	1	2770	3	Y	204	103	0	101	1	105
						3	4	224	9							

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
08	12183 X	10075	-0-	-2108	-0-	22	1	9708	3	Y	312	309	0			13
						2	4	343	9							
09	7586 X	7586	-0-	-0-	-0-	17	1	7226	3	Y	310	310	0			13
						2	4	341	9							
10	7408 X	7408	-0-	-0-	-0-	16	1	7106	3	Y	259	261	0			11
						1	4	285	9							
11	9750 X	7455	-0-	-2295	-0-	15	1	7175	3	Y	240	239	0			12
						1	4	264	9							
12	10075 X	7107	-0-	-2968	-0-	16	1	6814	3	Y	251	252	0			11
						1	4	276	9							
01	10075 X	6459	-0-	-3616	-0-	15	1	6115	3	Y	298	300	0			9
						1	4	328	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
08	8835	X	7236	-0-	-1599	-0-	16	1	6905	3	Y	285	282	0			12
							1	4	314	9							
09	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	16	1	6567	3	Y	272	272	0			12
							2	4	299	9							
10	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	15	1	6892	3	Y	245	246	0			11
							1	4	270	9							
11	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	14	1	6701	3	Y	283	280	0			14
							1	4	311	9							
12	7223	X	6925	-0-	-298	-0-	15	1	6593	3	Y	287	288	0			13
							1	4	316	9							
01	7223	X	6254	-0-	-969	-0-	15	1	5949	3	Y	263	264	0	5	8	7
							1	4	289	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
08	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	22	1	9866	3	Y	278	274	0			12
							2	4	306	9							
09	9902	X	9902	-0-	-0-	-0-	23	1	9385	3	Y	446	439	0			19
							3	4	491	9							
10	10760	X	10760	-0-	-0-	-0-	23	1	10427	3	Y	280	287	0			12
							2	4	308	9							
11	10144	X	10144	-0-	-0-	-0-	20	1	9759	3	Y	330	325	0			17
							2	4	363	9							
12	10230	X	9575	-0-	-655	-0-	21	1	9221	3	Y	301	304	0			14
							2	4	331	9							
01	10757	X	9231	-0-	-1526	-0-	22	1	8832	3	Y	342	346	0			10
							1	4	376	9							

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
08	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	44	1	8026	3	Y	802	790	0			38
							882	9									
09	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	38	1	7323	3	Y	829	832	0			35
							912	9									
10	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	33	1	7129	3	Y	994	993	0			36
							1093	9									
11	8580	X	7304	-0-	-1276	-0-	29	1	6384	3	Y	810	802	0	9	8	35
							891	9									
12	8866	X	7001	-0-	-1865	-0-	33	1	6240	3	Y	662	670	0			27
							728	9									
01	8618	X	7280	-0-	-1338	-0-	32	1	6486	3	Y	693	686	0			34
							762	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
08	10436	X	10436	-0-	-0-	-0-	53	1	9769	3	Y	558	545	0			26
							614	9									
09	11279	X	11279	-0-	-0-	-0-	54	1	10463	3	Y	693	690	0			29
							762	9									
10	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	41	1	8811	3	Y	720	723	0			26
							792	9									
11	8319	X	8319	-0-	-0-	-0-	34	1	7650	3	Y	577	578	0			25
							635	9									
12	8525	X	8387	-0-	-138	-0-	41	1	7787	3	Y	508	512	0			21
							559	9									
01	11656	X	7980	-0-	-3676	-0-	36	1	7403	3	Y	492	489	0			24
							541	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
08	19541	X	19541	-0-	-0-	-0-	43	1	18980	3	Y	468	456	0			20
							3	4	515	9							
09	19211	X	19211	-0-	-0-	-0-	45	1	18658	3	Y	456	456	0			20
							6	4	502	9							
10	20395	X	20395	-0-	-0-	-0-	44	1	19933	3	Y	377	381	0			16
							3	4	415	9							
11	18900	X	18605	-0-	-295	-0-	38	1	18103	3	Y	418	413	0			21
							4	4	460	9							
12	19840	X	17511	-0-	-2329	-0-	40	1	17032	3	Y	395	398	0			18
							4	4	435	9							
01	20398	X	15485	-0-	-4913	-0-	36	1	14945	3	Y	457	454	0	8	8	13
							1	4	503	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
08	11636	X	11636	-0-	-0-	-0-	26	1	11311	3	Y	270	264	0			11
							2	4	297	9							
09	12172	X	12172	-0-	-0-	-0-	29	1	11730	3	Y	372	367	0			16
							4	4	409	9							
10	12508	X	12508	-0-	-0-	-0-	27	1	12113	3	Y	333	334	0			15
							2	4	366	9							
11	11786	X	11786	-0-	-0-	-0-	24	1	11388	3	Y	338	336	0			17
							2	4	372	9							
12	12586	X	11692	-0-	-894	-0-	26	1	11341	3	Y	293	297	0			13
							3	4	322	9							
01	12586	X	10267	-0-	-2319	-0-	24	1	9924	3	Y	289	294	0			8
							1	4	318	9							

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
08	8153	X	7399	-0-	-754	-0-	37	1	6810	3	Y	502	503	0			24
							552	9									
09	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	46	1	8838	3	Y	491	494	0			21
							540	9									
10	7781	X	7260	-0-	-521	-0-	30	1	6615	3	Y	559	560	0			20
							615	9									
11	7230	X	6846	-0-	-384	-0-	28	1	6317	3	Y	455	455	0			20
							501	9									
12	8153	X	6490	-0-	-1663	-0-	31	1	5974	3	Y	441	443	0			18
							485	9									
01	9734	X	6057	-0-	-3677	-0-	27	1	5543	3	Y	443	439	0			22
							487	9									

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 272130 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8390 - 13174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11594	X	9330	-0-	-2264	-0-	84	1	7476	3	Y	1603	1604	0			105
							7	4	1763	9							
09	11220	X	10544	-0-	-676	-0-	75	1	9105	3	Y	1229	1231	0			103
							12	4	1352	9							
10	16770	X	16770	-0-	-0-	-0-	108	1	14041	3	Y	2377	2306	0	1	8	173
							6	4	2615	9							
11	14042	X	14042	-0-	-0-	-0-	104	1	11567	3	Y	2152	2170	0			155
							4	4	2367	9							
12	14966	X	14966	-0-	-0-	-0-	130	1	12208	3	Y	2388	2332	0			211
							1	4	2627	9							
01	16771	X	12139	-0-	-4632	-0-	124	1	10100	3	Y	1734	1789	0			156
							8	4	1907	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 90H RRCID -> 272161 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8446 - 12546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	26	1	4846	3	Y	333	329	0			16
						366	9									
09	5980 X	5980	-0-	-0-	-0-	28	1	5453	3	Y	454	451	0			19
						499	9									
10	5332 X	4372	-0-	-960	-0-	18	1	3850	3	Y	458	460	0			17
						504	9									
11	5160 X	3751	-0-	-1409	-0-	15	1	3345	3	Y	355	356	0			16
						391	9									
12	5332 X	3804	-0-	-1528	-0-	18	1	3344	3	Y	402	401	0			17
						442	9									
01	6169 X	4207	-0-	-1962	-0-	18	1	3763	3	Y	387	385	0			19
						426	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 91H RRCID -> 272162 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8348 - 12523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	21	1	3905	3	Y	429	427	0			20
						472	9									
09	4200 X	4137	-0-	-63	-0-	19	1	3686	3	Y	393	396	0			17
						432	9									
10	4650 X	4174	-0-	-476	-0-	17	1	3670	3	Y	443	444	0			16
						487	9									
11	4500 X	3882	-0-	-618	-0-	15	1	3458	3	Y	372	372	0			16
						409	9									
12	4650 X	4154	-0-	-496	-0-	18	1	3446	3	Y	627	617	0			26
						690	9									
*01	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	18	1	3684	3	Y	415	421	0			20
						457	9									

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
08	5239 X	4624	-0-	-615	-0-	22	1	4115	3	Y	443	433	0			21
						487	9									
09	4830 X	4404	-0-	-426	-0-	20	1	3860	3	Y	476	477	0			20
						524	9									
10	4991 X	4491	-0-	-500	-0-	18	1	3883	3	Y	536	537	0			19
						590	9									
11	4560 X	4123	-0-	-437	-0-	16	1	3636	3	Y	428	428	0			19
						471	9									
12	4712 X	4274	-0-	-438	-0-	20	1	3790	3	Y	422	423	0			18
						464	9									
*01	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	20	1	4045	3	Y	442	438	0			22
						486	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
08	4402 X	3523	-0-	-879	-0-	17	1	3079	3	Y	388	397	0			18
						427	9									
09	5160 X	2904	-0-	-2256	-0-	13	1	2425	3	Y	424	424	0			18
						466	9									
10	5332 X	3687	-0-	-1645	-0-	15	1	3275	3	Y	361	366	0			13
						397	9									
11	5160 X	4568	-0-	-592	-0-	17	1	3898	3	Y	594	581	0			26
						653	9									
12	3813 X	3444	-0-	-369	-0-	13	1	2460	3	Y	883	872	0			37
						971	9									
01	3689 X	3390	-0-	-299	-0-	13	1	2553	3	Y	749	749	0			37
						824	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
08	11098	X	9175	-0-	-1923	-0-	85	1	7536	3	Y	1406	1405	0			92
							7	4	1547	9							
09	14672	X	14672	-0-	-0-	-0-	108	1	13048	3	Y	1363	1341	0			114
							17	4	1499	9							
10	10540	X	9749	-0-	-791	-0-	61	1	7945	3	Y	1582	1581	0			115
							3	4	1740	9							
11	10404	X	10404	-0-	-0-	-0-	79	1	8782	3	Y	1400	1414	0			101
							3	4	1540	9							
12	11315	X	10621	-0-	-694	-0-	98	1	9232	3	Y	1173	1170	0			104
							1	4	1290	9							
01	15159	X	10505	-0-	-4654	-0-	103	1	8420	3	Y	1795	1737	0			162
							7	4	1975	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
08	16577	X	16577	-0-	-0-	-0-	153	1	13596	3	Y	2560	2521	0			168
							12	4	2816	9							
09	14190	X	12996	-0-	-1194	-0-	89	1	10778	3	Y	1923	1930	0			161
							14	4	2115	9							
10	17760	X	17760	-0-	-0-	-0-	115	1	14978	3	Y	2419	2404	0			176
							6	4	2661	9							
11	16116	X	16116	-0-	-0-	-0-	117	1	13129	3	Y	2605	2594	0			187
							4	4	2866	9							
12	15264	X	15264	-0-	-0-	-0-	138	1	12925	3	Y	2000	2010	0			177
							1	4	2200	9							
01	17763	X	16214	-0-	-1549	-0-	171	1	13992	3	Y	1854	1864	0			167
							12	4	2039	9							

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
08	12121	X	6164	-0-	-5957	-0-	30	1	5460	3	Y	613	629	0			29
							674	9									
09	11580	X	2191	-0-	-9389	-0-	11	1	2126	3	Y	49	76	0			2
							54	9									
10	13864	X	13864	-0-	-0-	-0-	59	1	12739	3	Y	969	936	0			35
							1066	9									
11	12931	X	12931	-0-	-0-	-0-	53	1	11821	3	Y	961	954	0			42
							1057	9									
12	13448	X	13448	-0-	-0-	-0-	64	1	12278	3	Y	1005	1005	0			42
							1106	9									
01	13857	X	12590	-0-	-1267	-0-	56	1	11433	3	Y	1001	994	0			49
							1101	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 101H RRCID -> 272194 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 9081 - 15219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20708	X	17050	-0-	-3658	-0-	85	1	15394	3	Y	1428	1420	0			67
							1571	9									
09	19260	X	16581	-0-	-2679	-0-	78	1	14941	3	Y	1420	1427	0			60
							1562	9									
10	19902	X	18374	-0-	-1528	-0-	75	1	16239	3	Y	1873	1865	0			68
							2060	9									
11	19260	X	16394	-0-	-2866	-0-	67	1	14676	3	Y	1501	1503	0			66
							1651	9									
12	18662	X	14712	-0-	-3950	-0-	70	1	13307	3	Y	1214	1230	0			50
							1335	9									
01	18197	X	14272	-0-	-3925	-0-	63	1	12811	3	Y	1271	1259	0			62
							1398	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 95H RRCID -> 272196 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 9268 - 15357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8308	X	3822	-0-	-4486	-0-	18	1	3244	3	Y	509	515	0			24
							560	9									
09	7680	X	2108	-0-	-5572	-0-	10	1	2020	3	Y	71	92	0			3
							78	9									
10	12242	X	12242	-0-	-0-	-0-	53	1	11378	3	Y	737	713	0			27
							811	9									
11	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	36	1	8071	3	Y	910	897	0			40
							1001	9									
12	10113	X	10113	-0-	-0-	-0-	48	1	9164	3	Y	819	825	0			34
							901	9									
01	12245	X	11084	-0-	-1161	-0-	49	1	10038	3	Y	906	896	0			44
							997	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 96H RRCID -> 272197 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8956 - 14940

08	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	39	1	7210	3	Y	730	718	0			34
							803	9									
09	13676	X	13676	-0-	-0-	-0-	66	1	12677	3	Y	848	846	0			36
							933	9									
10	10125	X	10125	-0-	-0-	-0-	42	1	8983	3	Y	1000	1000	0			36
							1100	9									
11	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	35	1	7947	3	Y	642	650	0			28
							706	9									
12	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	39	1	7457	3	Y	598	601	0			25
							658	9									
01	14136	X	7670	-0-	-6466	-0-	34	1	6987	3	Y	590	586	0			29
							649	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 97H RRCID -> 272198 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8642 - 14681

08	9176	X	4492	-0-	-4684	-0-	22	1	4076	3	Y	358	362	0			17
							394	9									
09	8940	X	2	-0-	-8938	-0-	1	3	1	9	Y	1	18	0			-0-
10	11039	X	11039	-0-	-0-	-0-	48	1	10346	3	Y	586	565	0			21
							645	9									
11	11160	X	11160	-0-	-0-	-0-	46	1	10302	3	Y	738	717	0	10	8	32
							812	9									
12	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	46	1	8777	3	Y	787	786	0			33
							866	9									
01	11036	X	8805	-0-	-2231	-0-	39	1	7982	3	Y	713	711	0			35
							784	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 272199 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8676 - 14907

08	11873	X	8091	-0-	-3782	-0-	18	1	7178	3	Y	813	831	0			31
							1	4	894	9							
09	10350	X	7904	-0-	-2446	-0-	19	1	7123	3	Y	693	689	0			35
							762	9									
10	10075	X	8496	-0-	-1579	-0-	22	1	7604	3	Y	791	786	0			40
							870	9									
11	9750	X	2686	-0-	-7064	-0-	8	1	2379	3	Y	272	292	0			20
							299	9									
12	15510	X	15510	-0-	-0-	-0-	22	1	14477	3	Y	917	904	0			33
							2	4	1009	9							
*01	14846	X	14846	-0-	-0-	-0-	32	1	13121	3	Y	1539	1509	0			63
							1693	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
08	13949	X	13949	-0-	-0-	-0-	31	1	13483	3	Y	394	380	0			17
							2	4	433	9							
09	15130	X	15130	-0-	-0-	-0-	34	1	14175	3	Y	834	815	0			36
							4	4	917	9							
10	15675	X	15675	-0-	-0-	-0-	34	1	15280	3	Y	326	348	0			14
							2	4	359	9							
11	14890	X	14890	-0-	-0-	-0-	30	1	14447	3	Y	373	368	0			19
							3	4	410	9							
12	14229	X	13934	-0-	-295	-0-	31	1	13522	3	Y	344	348	0			15
							3	4	378	9							
01	15686	X	12252	-0-	-3434	-0-	29	1	11789	3	Y	394	398	0			11
							1	4	433	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
08	15500	X	14405	-0-	-1095	-0-	32	1	12549	3	Y	1657	1685	0			62
							1	4	1823	9							
09	13800	X	13203	-0-	-597	-0-	31	1	11455	3	Y	1560	1543	0			79
							1	4	1716	9							
10	14322	X	13360	-0-	-962	-0-	34	1	11475	3	Y	1683	1676	0			86
							1851	9									
11	13950	X	6029	-0-	-7921	-0-	16	1	5218	3	Y	723	755	0			54
							795	9									
12	18307	X	18307	-0-	-0-	-0-	26	1	16710	3	Y	1426	1427	0	2	8	51
							2	4	1569	9							
*01	19345	X	19345	-0-	-0-	-0-	42	1	17075	3	Y	2025	1993	0			83
							2228	9									

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
08	17624	X	17624	-0-	-0-	-0-	39	1	17183	3	Y	363	355	0			15
							3	4	399	9							
09	9943	X	9943	-0-	-0-	-0-	23	1	9662	3	Y	232	237	0			10
							3	4	255	9							
10	10512	X	10512	-0-	-0-	-0-	23	1	10202	3	Y	259	258	0			11
							2	4	285	9							
11	13980	X	11864	-0-	-2116	-0-	24	1	11469	3	Y	335	329	0			17
							2	4	369	9							
12	14446	X	12924	-0-	-1522	-0-	29	1	12538	3	Y	322	325	0			14
							3	4	354	9							
01	17639	X	10732	-0-	-6907	-0-	25	1	10337	3	Y	335	338	0	1	8	10
							1	4	369	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 272203 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8470 - 14590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15004	X	10274	-0-	-4730	-0-	23	1	8780	3	Y	1336	1379	0			50
							1	4	1470	9							
09	13740	X	9385	-0-	-4355	-0-	22	1	7994	3	Y	1244	1231	0			63
							1	4	1368	9							
10	13516	X	8951	-0-	-4565	-0-	22	1	7496	3	Y	1303	1299	0			67
							1433	9									
11	12930	X	2679	-0-	-10251	-0-	7	1	2265	3	Y	370	409	0			28
							407	9									
12	16683	X	16683	-0-	-0-	-0-	23	1	14841	3	Y	1652	1620	0			60
							2	4	1817	9							
*01	11437	X	11437	-0-	-0-	-0-	24	1	9930	3	Y	1348	1353	0			55
							1483	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 272205 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8491 - 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
08	14517	X	14517	-0-	-0-	-0-	32	1	12534	3	Y	1773	1808	0			67
							1	4	1950	9							
09	13925	X	13925	-0-	-0-	-0-	32	1	12008	3	Y	1713	1693	0			87
							1	4	1884	9							
10	16837	X	16837	-0-	-0-	-0-	43	1	14513	3	Y	2073	2054	0			106
							1	4	2280	9							
11	11610	X	7716	-0-	-3894	-0-	21	1	6662	3	Y	939	975	0			70
							1033	9									
12	24454	X	24454	-0-	-0-	-0-	34	1	22130	3	Y	2079	2073	0	1	8	75
							3	4	2287	9							
*01	20706	X	20706	-0-	-0-	-0-	45	1	18324	3	Y	2124	2112	0			87
							1	4	2336	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 106H RRCID -> 272277 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8359 - 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
08	24649	X	24649	-0-	-0-	-0-	54	1	20982	3	Y	3282	3341	0			124
							3	4	3610	9							
09	23330	X	23330	-0-	-0-	-0-	54	1	19918	3	Y	3052	3021	0			155
							1	4	3357	9							
10	26283	X	26283	-0-	-0-	-0-	66	1	22315	3	Y	3546	3511	0	9	8	181
							1	4	3901	9							
11	20820	X	16613	-0-	-4207	-0-	45	1	14184	3	Y	2167	2179	0	8	8	161
							2384	9									
12	26864	X	26864	-0-	-0-	-0-	36	1	23131	3	Y	3358	3398	0			121
							3	4	3694	9							
*01	27558	X	27558	-0-	-0-	-0-	58	1	23663	3	Y	3487	3465	0			143
							1	4	3836	9							

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
08	28675	X	27701	-0-	-974	-0-	321	1	26450	3	Y	845	834	0			43
							930	9									
09	27810	X	25807	-0-	-2003	-0-	294	1	24634	3	Y	799	801	0			41
							879	9									
10	28737	X	26145	-0-	-2592	-0-	322	1	25087	3	Y	669	680	0			30
							736	9									
11	27810	X	26138	-0-	-1672	-0-	322	1	24992	3	Y	749	754	0			25
							824	9									
12	27714	X	26736	-0-	-978	-0-	304	1	25523	3	Y	826	810	0			41
							909	9									
01	27714	X	26617	-0-	-1097	-0-	288	1	25575	3	Y	685	704	0			22
							754	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 107H RRCID -> 272292 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8802 - 14778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16244	X	11699	-0-	-4545	-0-	26	1	10228	3	Y	1313	1339	0			49
							1	4	1444	9							
09	14700	X	11900	-0-	-2800	-0-	28	1	10428	3	Y	1313	1295	0			67
							1444	9									
10	14043	X	11783	-0-	-2260	-0-	30	1	10086	3	Y	1515	1505	0			77
							1667	9									
11	12060	X	7452	-0-	-4608	-0-	20	1	6378	3	Y	958	963	0			72
							1054	9									
12	15439	X	15439	-0-	-0-	-0-	21	1	13789	3	Y	1479	1498	0			53
							2	4	1627	9							
*01	18117	X	18117	-0-	-0-	-0-	39	1	16065	3	Y	1830	1808	0			75
							2013	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272293 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7610 - 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
08	8866	X	7488	-0-	-1378	-0-	68	1	6682	3	Y	671	682	0			24
							738	9									
09	8370	X	6888	-0-	-1482	-0-	75	1	6103	3	Y	645	646	0			23
							710	9									
10	8587	X	6467	-0-	-2120	-0-	61	1	5657	3	Y	681	675	0			29
							749	9									
11	7920	X	6691	-0-	-1229	-0-	49	1	5929	3	Y	648	650	0			27
							713	9									
12	7657	X	6459	-0-	-1198	-0-	52	1	5803	3	Y	549	546	0			30
							604	9									
*01	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	48	1	6422	3	Y	803	766	0	24	1	43
							883	9									

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272294 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7566 - 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
08	4650	X	3992	-0-	-658	-0-	31	1	3040	3	Y	837	852	0			30
							921	9									
09	4140	X	2399	-0-	-1741	-0-	20	1	1617	3	Y	693	698	0			25
							762	9									
10	4278	X	3947	-0-	-331	-0-	31	1	2892	3	Y	931	917	0			39
							1024	9									
11	4140	X	3996	-0-	-144	-0-	26	1	3083	3	Y	806	811	0			34
							887	9									
12	3999	X	3474	-0-	-525	-0-	23	1	2583	3	Y	789	780	0			43
							868	9									
01	3627	X	2429	-0-	-1198	-0-	13	1	1741	3	Y	614	589	0	35	1	33
							675	9									

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
08	8184	X	6927	-0-	-1257	-0-	62	1	6111	3	Y	685	695	0			25
							754	9									
09	7920	X	7087	-0-	-833	-0-	77	1	6237	3	Y	703	702	0			26
							773	9									
10	7254	X	5981	-0-	-1273	-0-	56	1	5137	3	Y	716	712	0			30
							788	9									
11	7020	X	5676	-0-	-1344	-0-	41	1	4944	3	Y	628	632	0			26
							691	9									
12	7316	X	5213	-0-	-2103	-0-	40	1	4496	3	Y	615	607	0			34
							677	9									
01	7316	X	6063	-0-	-1253	-0-	41	1	5408	3	Y	558	535	0	27	1	30
							614	9									

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272296 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7628 - 12567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7316	X	6896	-0-	-420	-0-	63	1	6177	3	Y	596	609	0			21
							656	9									
09	7320	X	6911	-0-	-409	-0-	76	1	6173	3	Y	602	601	0			22
							662	9									
10	7564	X	7026	-0-	-538	-0-	68	1	6221	3	Y	670	664	0			28
							737	9									
11	7320	X	6475	-0-	-845	-0-	47	1	5733	3	Y	632	633	0			27
							695	9									
12	7378	X	6011	-0-	-1367	-0-	46	1	5257	3	Y	644	636	0			35
							708	9									
01	7130	X	6319	-0-	-811	-0-	42	1	5603	3	Y	613	587	0	28	1	33
							674	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272297 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7687 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9548	X	8495	-0-	-1053	-0-	73	1	7263	3	Y	1054	1073	0			38
							1159	9									
09	9240	X	7643	-0-	-1597	-0-	80	1	6482	3	Y	983	985	0			36
							1081	9									
10	9548	X	8094	-0-	-1454	-0-	74	1	6857	3	Y	1057	1048	0			45
							1163	9									
11	8430	X	8356	-0-	-74	-0-	60	1	7238	3	Y	962	966	0			41
							1058	9									
12	8649	X	7970	-0-	-679	-0-	62	1	6954	3	Y	867	860	0			48
							954	9									
01	8494	X	7199	-0-	-1295	-0-	48	1	6282	3	Y	790	757	0	38	1	43
							869	9									

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272298 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7914 - 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
08	11470	X	8411	-0-	-3059	-0-	67	1	6607	3	Y	1579	1611	0			57
							1737	9									
09	10740	X	7725	-0-	-3015	-0-	74	1	6001	3	Y	1500	1502	0			55
							1650	9									
10	10292	X	8570	-0-	-1722	-0-	74	1	6776	3	Y	1564	1553	0			66
							1720	9									
11	9600	X	8363	-0-	-1237	-0-	56	1	6724	3	Y	1439	1444	0			61
							1583	9									
12	9424	X	7637	-0-	-1787	-0-	53	1	6001	3	Y	1439	1421	0			79
							1583	9									
01	8463	X	7191	-0-	-1272	-0-	43	1	5696	3	Y	1320	1264	0	64	1	71
							1452	9									

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
08	7347	X	7121	-0-	-226	-0-	64	1	6269	3	Y	716	729	0			26
							788	9									
09	7110	X	6631	-0-	-479	-0-	72	1	5810	3	Y	681	682	0			25
							749	9									
10	7347	X	4683	-0-	-2664	-0-	43	1	3965	3	Y	614	613	0			26
							675	9									
11	6900	X	4631	-0-	-2269	-0-	32	1	3805	3	Y	722	718	0			30
							794	9									
12	7130	X	6797	-0-	-333	-0-	51	1	5771	3	Y	886	867	0			49
							975	9									
01	7130	X	5824	-0-	-1306	-0-	37	1	4871	3	Y	833	798	0	39	1	45
							916	9									

STANLEY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 272334 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9303 - 13069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30287	X	26843	-0-	-3444	-0-	308	1	25343	3	Y	1084	1064	0			55
							1192	9									
09	29310	X	25717	-0-	-3593	-0-	290	1	24296	3	Y	1028	1031	0			52
							1131	9									
10	30287	X	14961	-0-	-15326	-0-	183	1	14183	3	Y	541	569	0			24
							595	9									
11	28980	X	27927	-0-	-1053	-0-	341	1	26476	3	Y	1009	999	0			34
							1110	9									
12	27125	X	24761	-0-	-2364	-0-	277	1	23287	3	Y	1088	1068	0			54
							1197	9									
01	26846	X	24568	-0-	-2278	-0-	260	1	23124	3	Y	1076	1096	0			34
							1184	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 272335 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7290 - 12445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	27	1	3673	3	Y	1467	1382	1			136
							5	4	1614	9							
09	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	45	1	5286	3	Y	1681	1683	1			134
							1849	9									
10	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	197	1	5714	3	Y	1225	1260	1			99
							1348	9									
11	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	259	1	4887	3	Y	1212	1167	1			144
							1333	9									
12	6479	X	5802	-0-	-677	-0-	201	1	4406	3	Y	1086	1090	1			140
							1195	9									
01	7409	X	6691	-0-	-718	-0-	254	1	5174	3	Y	1148	1184	1			104
							1263	9									

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 272336 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7322 - 12368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9021	X	8971	-0-	-50	-0-	57	1	7817	3	Y	988	947	1			91
							10	4	1087	9							
09	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	58	1	6868	3	Y	1023	1033	1			81
							1125	9									
10	9297	X	9297	-0-	-0-	-0-	270	1	7810	3	Y	1106	1098	1			89
							1217	9									
11	8670	X	6309	-0-	-2361	-0-	262	1	4944	3	Y	1003	973	1			119
							1103	9									
12	8959	X	6183	-0-	-2776	-0-	227	1	4985	3	Y	883	888	1			114
							971	9									
01	9300	X	6524	-0-	-2776	-0-	263	1	5351	3	Y	827	866	1			75
							910	9									

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
08	7316	X	6493	-0-	-823	-0-	42	1	5788	3	Y	595	571	1			55
							8	4	655	9							
09	7080	X	6110	-0-	-970	-0-	48	1	5594	3	Y	425	446	1			34
							468	9									
10	7316	X	6219	-0-	-1097	-0-	187	1	5420	3	Y	556	545	1			45
							612	9									
11	6270	X	4572	-0-	-1698	-0-	200	1	3765	3	Y	552	531	1			66
							607	9									
12	6479	X	3463	-0-	-3016	-0-	125	1	2760	3	Y	525	523	1			68
							578	9									
*01	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	297	1	6055	3	Y	474	499	1			43
							521	9									

DIAMOND H STATE WELL #: 20H RRCID -> 272345 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8114 - 12461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		726	-0-	726	726	1	1	317	3	Y	371	363	1			8
							408	9									
09	T. A.		3637	-0-	3637	4363	10	1	2789	3	Y	760	743	1			25
							2	4	836	9							
10	T. A.		3249	-0-	3249	7612	7	1	2243	3	Y	907	913	1	2	8	17
							1	4	998	9							
11	10812	X	3200	-0-	-7612	-0-	14	1	1966	3	Y	1109	1070	1			56
							1220	9									
12	3534	X	1905	-0-	-1629	-0-	8	1	1357	3	Y	489	529	1			16
							2	4	538	9							
01	3751	X	1483	-0-	-2268	-0-	3	1	619	3	Y	782	778	1			20
							1	4	860	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 02/25/2014 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
08	13950	X	10990	-0-	-2960	-0-	72	1	9102	3	Y	1648	1681	0			147
							3	4	1813	9							
09	14195	X	14195	-0-	-0-	-0-	71	1	11381	3	Y	2491	2486	0			152
							3	4	2740	9							
10	14575	X	14575	-0-	-0-	-0-	67	1	11884	3	Y	2383	2338	0	2	8	195
							3	4	2621	9							
11	14010	X	13463	-0-	-547	-0-	101	1	10992	3	Y	2150	2188	0			157
							5	4	2365	9							
12	14477	X	13804	-0-	-673	-0-	106	1	11305	3	Y	2165	2138	0			184
							11	4	2382	9							
01	14663	X	9736	-0-	-4927	-0-	65	1	7278	3	Y	2170	2159	0			195
							6	4	2387	9							

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 272402 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7968 - 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
08	14260	X	10071	-0-	-4189	-0-	66	1	8322	3	Y	1527	1517	0			137
							3	4	1680	9							
09	13800	X	10617	-0-	-3183	-0-	53	1	8521	3	Y	1855	1879	0			113
							2	4	2041	9							
10	14260	X	10499	-0-	-3761	-0-	47	1	8340	3	Y	1918	1874	0			157
							2	4	2110	9							
11	12570	X	9882	-0-	-2688	-0-	74	1	7986	3	Y	1653	1687	0	2	8	121
							4	4	1818	9							
12	11377	X	10517	-0-	-860	-0-	80	1	8558	3	Y	1701	1676	0	2	8	144
							8	4	1871	9							
01	10974	X	7653	-0-	-3321	-0-	53	1	5878	3	Y	1561	1561	0	4	8	140
							5	4	1717	9							

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 272403 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 8047 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9672	X	5322	-0-	-4350	-0-	33	1	4169	3	Y	1016	1019	0			91
							2	4	1118	9							
09	10714	X	10714	-0-	-0-	-0-	53	1	8449	3	Y	2009	1978	0			122
							2	4	2210	9							
10	9672	X	8467	-0-	-1205	-0-	38	1	6730	3	Y	1543	1539	0			126
							2	4	1697	9							
11	8820	X	7689	-0-	-1131	-0-	57	1	6140	3	Y	1354	1381	0			99
							3	4	1489	9							
12	9729	X	9729	-0-	-0-	-0-	74	1	7975	3	Y	1520	1490	0			129
							8	4	1672	9							
01	11067	X	10081	-0-	-986	-0-	77	1	8599	3	Y	1271	1286	0			114
							7	4	1398	9							

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 272404 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8150 - 12906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8928	X	8146	-0-	-782	-0-	53	1	6696	3	Y	1267	1248	0			113
							3	4	1394	9							
09	8640	X	7337	-0-	-1303	-0-	36	1	5827	3	Y	1338	1370	0			81
							2	4	1472	9							
10	8928	X	7640	-0-	-1288	-0-	35	1	6195	3	Y	1280	1256	0			105
							2	4	1408	9							
11	8520	X	7058	-0-	-1462	-0-	52	1	5599	3	Y	1276	1288	0			93
							3	4	1404	9							
12	8153	X	6211	-0-	-1942	-0-	47	1	5009	3	Y	1045	1049	0			89
							5	4	1150	9							
01	7905	X	4698	-0-	-3207	-0-	34	1	3836	3	Y	750	772	0			67
							3	4	825	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
08	12152	X	4810	-0-	-7342	-0-	28	1	3560	3	Y	1110	1026	0			99
							1	4	1221	9							
09	9750	X	9200	-0-	-550	-0-	46	1	7296	3	Y	1687	1683	0			103
							2	4	1856	9							
10	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	29	1	5138	3	Y	1443	1428	0			118
							1	4	1587	9							
11	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	45	1	4911	3	Y	1326	1347	0			97
							2	4	1459	9							
12	9517	X	8130	-0-	-1387	-0-	61	1	6572	3	Y	1355	1337	0			115
							6	4	1491	9							
01	9517	X	7688	-0-	-1829	-0-	53	1	5949	3	Y	1528	1506	0			137
							5	4	1681	9							

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 272406 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7934 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12431	X	10644	-0-	-1787	-0-	69	1	8657	3	Y	1741	1708	0			156
							3	4	1915	9							
09	11700	X	7460	-0-	-4240	-0-	37	1	5966	3	Y	1324	1399	0			81
							1	4	1456	9							
10	12090	X	8753	-0-	-3337	-0-	41	1	7310	3	Y	1273	1250	0			104
							2	4	1400	9							
11	11040	X	8335	-0-	-2705	-0-	65	1	7031	3	Y	1124	1146	0			82
							3	4	1236	9							
12	10943	X	5207	-0-	-5736	-0-	37	1	3974	3	Y	1084	1074	0			92
							4	4	1192	9							
01	10633	X	9717	-0-	-916	-0-	75	1	8418	3	Y	1105	1098	0			99
							8	4	1216	9							

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 272407 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 8094 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11346	X	8390	-0-	-2956	-0-	53	1	6698	3	Y	1487	1524	0			133
							3	4	1636	9							
09	9840	X	7634	-0-	-2206	-0-	38	1	6012	3	Y	1438	1483	0			88
							2	4	1582	9							
10	10540	X	8205	-0-	-2335	-0-	36	1	6374	3	Y	1630	1585	0			133
							2	4	1793	9							
11	10200	X	7784	-0-	-2416	-0-	57	1	6184	3	Y	1400	1431	0			102
							3	4	1540	9							
12	10540	X	6690	-0-	-3850	-0-	47	1	4958	3	Y	1527	1499	0			130
							5	4	1680	9							
01	8401	X	6800	-0-	-1601	-0-	49	1	5449	3	Y	1179	1203	0			106
							5	4	1297	9							

DIAMOND H STATE WELL #: 21H RRCID -> 272460 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8636 - 11723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	9	1	2031	3	Y	587	590	1			13
							1	4	646	9							
09	2040	X	817	-0-	-1223	-0-	2	1	565	3	Y	227	233	1			7
							250	9									
10	2604	N	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
11	2520	N	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					-0-
12	837	N	453	-0-	-384	-0-	2	1	382	3	Y	62	60	1			2
							1	4	68	9							
*01	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	11	1	2094	3	Y	533	521	1			14
							3	4	586	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DIAMOND H STATE WELL #: 22H RRCID -> 272467 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8246 - 11609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3255	X	2303	-0-	-952	-0-	6	1	1427	3	Y	790	796	1			18
							1	4	869	9							
09	3750	X	1324	-0-	-2426	-0-	2	1	428	3	Y	813	804	1			27
							894	9									
10	4123	X	1275	-0-	-2848	-0-	2	1	589	3	Y	622	637	1			12
							684	9									
11	3990	X	2136	-0-	-1854	-0-	9	1	1247	3	Y	800	771	1			41
							880	9									
12	4123	X	1622	-0-	-2501	-0-	7	1	1177	3	Y	396	424	1			13
							2	4	436	9							
*01	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	14	1	2673	3	Y	804	796	1			21
							4	4	884	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 272471 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9265 - 14638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	98766	X	74348	-0-	-24418	-0-	123	1	69800	3	Y	4018	4003	0			76
							5	4	4420	9							
09	95580	X	83945	-0-	-11635	-0-	128	1	79110	3	Y	4275	4290	0			61
							4	4	4703	9							
10	93676	X	93676	-0-	-0-	-0-	129	1	88554	3	Y	4528	4500	0	19	1	70
							12	4	4981	9							
11	90273	X	90273	-0-	-0-	-0-	109	1	85453	3	Y	4251	4253	0			68
							35	4	4676	9							
12	88775	X	88775	-0-	-0-	-0-	113	1	83963	3	Y	4249	4262	0			55
							25	4	4674	9							
01	93682	X	28952	-0-	-64730	-0-	41	1	27330	3	Y	1435	1467	0			23
							2	4	1579	9							

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 272477 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 7174 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	3498	-0-	398	398	106	1	1888	3	Y	1367	1265	0			102
							1504	9									
09	3000	N	3363	-0-	363	761	126	1	1976	3	Y	1146	971	0	146	1	131
							1261	9									
10	3100	N	2529	-0-	-571	190	113	1	1638	3	Y	707	769	0			69
							778	9									
11	2850	X	2274	-0-	-576	-0-	104	1	1524	3	Y	587	462	0	132	1	62
							646	9									
12	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	149	1	2214	3	Y	786	431	0	359	1	58
							1	4	865	9							
01	3503	X	3239	-0-	-264	-0-	145	1	1957	3	Y	1034	845	0	164	1	83
							1137	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 34H RRCID -> 272528 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8128 - 14178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13764	X	11134	-0-	-2630	-0-	43	1	9144	3	Y	1770	1786	0			45
							1947	9									
09	13320	X	11821	-0-	-1499	-0-	47	1	10025	3	Y	1589	1573	0			61
							1	4	1748	9							
10	12710	X	9310	-0-	-3400	-0-	33	1	7491	3	Y	1624	1642	0			43
							1786	9									
11	12300	X	6068	-0-	-6232	-0-	23	1	4242	3	Y	1636	1633	0			46
							3	4	1800	9							
12	12214	X	10148	-0-	-2066	-0-	45	1	8261	3	Y	1669	1660	0			55
							6	4	1836	9							
*01	14483	X	14483	-0-	-0-	-0-	59	1	12652	3	Y	1604	1615	0			44
							8	4	1764	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
08	21297	X	16341	-0-	-4956	-0-	65	1	13871	3	Y	2185	2206	0			55
							1	4	2404	9							
09	17430	X	14413	-0-	-3017	-0-	57	1	12142	3	Y	2012	1990	0			77
							1	4	2213	9							
10	18011	X	15569	-0-	-2442	-0-	58	1	13154	3	Y	2143	2164	0			56
							2357	9									
11	17430	X	15105	-0-	-2325	-0-	69	1	12761	3	Y	2061	2059	0			58
							8	4	2267	9							
12	17608	X	14709	-0-	-2899	-0-	67	1	12446	3	Y	1987	1980	0			65
							10	4	2186	9							
*01	16077	X	16077	-0-	-0-	-0-	64	1	13740	3	Y	2058	2066	0			57
							9	4	2264	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
08	11966	X	11966	-0-	-0-	-0-	46	1	9743	3	Y	1979	1989	0			50
							2177	9									
09	12270	X	11079	-0-	-1191	-0-	43	1	9073	3	Y	1784	1766	0			68
							1	4	1962	9							
10	12679	X	9599	-0-	-3080	-0-	34	1	7785	3	Y	1618	1643	0			43
							1780	9									
11	12820	X	12820	-0-	-0-	-0-	60	1	11018	3	Y	1577	1576	0			44
							7	4	1735	9							
12	12307	X	8645	-0-	-3662	-0-	36	1	6616	3	Y	1807	1792	0			59
							5	4	1988	9							
01	9734	X	8957	-0-	-777	-0-	32	1	6920	3	Y	1818	1827	0			50
							5	4	2000	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
08	10046	X	10046	-0-	-0-	-0-	38	1	8225	3	Y	1621	1630	0			41
							1783	9									
09	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	38	1	8068	3	Y	1485	1469	0			57
							1	4	1634	9							
10	10323	X	9825	-0-	-498	-0-	36	1	8092	3	Y	1543	1559	0			41
							1697	9									
11	9990	X	8485	-0-	-1505	-0-	37	1	6831	3	Y	1466	1466	0			41
							4	4	1613	9							
12	10868	X	10868	-0-	-0-	-0-	51	1	9314	3	Y	1360	1356	0			45
							7	4	1496	9							
01	10075	X	9489	-0-	-586	-0-	37	1	7921	3	Y	1387	1394	0			38
							5	4	1526	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 35H RRCID -> 272540 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 8018 - 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
08	13950	X	10945	-0-	-3005	-0-	41	1	8757	3	Y	1952	1964	0			49
							2147	9									
09	13500	X	10092	-0-	-3408	-0-	38	1	8099	3	Y	1776	1757	0			68
							1	4	1954	9							
10	12834	X	10125	-0-	-2709	-0-	36	1	8180	3	Y	1735	1757	0			46
							1909	9									
11	10740	X	6907	-0-	-3833	-0-	27	1	5026	3	Y	1683	1682	0			47
							3	4	1851	9							
12	11098	X	7647	-0-	-3451	-0-	31	1	5702	3	Y	1736	1726	0			57
							4	4	1910	9							
01	9920	X	8488	-0-	-1432	-0-	31	1	6598	3	Y	1686	1697	0			46
							4	4	1855	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STANLEY RANCH WELL #: 62H RRCID -> 272567 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9384 - 13608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33201	X	29319	-0-	-3882	-0-	609	1	27417	3	Y	1175	1188	0			26
							1293	9									
09	32130	X	28563	-0-	-3567	-0-	631	1	26775	3	Y	1052	1030	0			48
							1157	9									
10	31744	X	25281	-0-	-6463	-0-	532	1	23812	3	Y	852	865	0	2	8	33
							937	9									
11	30720	X	28548	-0-	-2172	-0-	552	1	27018	3	Y	885	887	0			31
							4	4	974	9							
12	34041	X	34041	-0-	-0-	-0-	558	1	33053	3	Y	390	404	0			17
							1	4	429	9							
*01	31936	X	31936	-0-	-0-	-0-	492	1	30929	3	Y	465	464	0			18
							3	4	512	9							

STANLEY RANCH WELL #: 61H RRCID -> 272569 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9324 - 11899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26536	X	24511	-0-	-2025	-0-	519	1	23332	3	Y	600	618	0			13
							660	9									
09	26790	X	21783	-0-	-5007	-0-	489	1	20745	3	Y	499	489	0			23
							549	9									
10	27683	X	20438	-0-	-7245	-0-	438	1	19629	3	Y	337	347	0			13
							371	9									
11	26790	X	16649	-0-	-10141	-0-	325	1	15909	3	Y	375	375	0			13
							2	4	413	9							
12	26288	X	21370	-0-	-4918	-0-	348	1	20564	3	Y	416	411	0			18
							458	9									
01	24521	X	22565	-0-	-1956	-0-	347	1	21814	3	Y	365	369	0			14
							2	4	402	9							

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
08	11160	X	7873	-0-	-3287	-0-	330	1	6631	3	Y	828	817	0	2	8	68
							1	4	911	9							
09	10800	X	7422	-0-	-3378	-0-	310	1	6218	3	Y	813	824	0			57
							894	9									
10	11160	X	7431	-0-	-3729	-0-	310	1	6145	3	Y	887	885	0	3	8	56
							976	9									
11	8010	X	6292	-0-	-1718	-0-	306	1	5152	3	Y	758	752	0	5	8	57
							834	9									
12	8277	X	6323	-0-	-1954	-0-	308	1	5182	3	Y	754	758	0			53
							4	4	829	9							
01	7874	X	6554	-0-	-1320	-0-	311	1	5400	3	Y	763	767	0	8	8	41
							4	4	839	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
08	4743	X	2370	-0-	-2373	-0-	6	1	1276	3	Y	989	993	1			22
							1088	9									
09	4590	X	2310	-0-	-2280	-0-	4	1	1172	3	Y	1030	1018	1			34
							1	4	1133	9							
10	3317	X	2226	-0-	-1091	-0-	4	1	1432	3	Y	718	738	1			14
							790	9									
11	3210	X	1823	-0-	-1387	-0-	8	1	1187	3	Y	571	556	1			29
							628	9									
12	2387	X	1332	-0-	-1055	-0-	5	1	954	3	Y	338	356	1			11
							1	4	372	9							
01	2387	X	2296	-0-	-91	-0-	8	1	1480	3	Y	733	725	1			19
							2	4	806	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
08	1953	N	1270	-0-	-683	-0-	47	1	201	3	Y	929	969	1			106
							1022	9									
09	2100	N	683	-0-	-1417	-0-	26	1	108	3	Y	499	460	1			145
							549	9									
10	2480	N	712	-0-	-1768	-0-	23	1	120	3	Y	517	546	1	5	8	111
							569	9									
11	1230	N	720	-0-	-510	-0-	27	1	183	3	Y	464	398	1			177
							510	9									
12	713	N	532	-0-	-181	-0-	25	1	177	3	Y	300	374	1			103
							330	9									
01	186	N	10	-0-	-176	-0-	1	1	6	3	Y	3	105	1			1
							3	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
08	5177	X	4362	-0-	-815	-0-	14	1	3087	3	Y	1146	1123	0			29
							1261	9									
09	3030	X	1828	-0-	-1202	-0-	4	1	781	3	Y	948	941	0			36
							1043	9									
10	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	17	1	3838	3	Y	1145	1112	0	40	8	29
							1260	9									
11	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	20	1	3654	3	Y	1021	1021	0			29
							2	4	1123	9							
12	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	26	1	4766	3	Y	1142	1103	0	32	8	36
							4	4	1256	9							
*01	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	21	1	4414	3	Y	1246	1167	0	83	8	32
							3	4	1371	9							

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
08	32798	X	28591	-0-	-4207	-0-	27	1	27442	3	Y	1019	944	0	62	1	58
							1	4	1121	9							
09	31442	X	31442	-0-	-0-	-0-	31	1	30177	3	Y	1113	1134	0			37
							10	4	1224	9							
10	30408	X	30408	-0-	-0-	-0-	35	1	29148	3	Y	1113	1095	0	12	1	43
							1	4	1224	9							
11	29539	X	29539	-0-	-0-	-0-	35	1	28216	3	Y	1170	1170	0			43
							1	4	1287	9							
12	32488	X	29322	-0-	-3166	-0-	36	1	27888	3	Y	1259	1278	0			24
							13	4	1385	9							
01	32488	X	29065	-0-	-3423	-0-	34	1	27734	3	Y	1172	1157	0			39
							8	4	1289	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 42H RRCID -> 272802 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9100 - 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
08	32178	X	28839	-0-	-3339	-0-	27	1	27525	3	Y	1169	1081	0	71	1	67
							1	4	1286	9							
09	31140	X	29521	-0-	-1619	-0-	29	1	28088	3	Y	1268	1292	0			43
							9	4	1395	9							
10	29512	X	27845	-0-	-1667	-0-	32	1	26505	3	Y	1188	1146	0	13	1	45
							1	4	1307	9			27	8			
11	28020	X	26171	-0-	-1849	-0-	31	1	24985	3	Y	1049	1055	0			39
							1	4	1154	9							
12	30504	X	26895	-0-	-3609	-0-	33	1	25556	3	Y	1176	1192	0	1	8	22
							12	4	1294	9							
01	30504	X	26032	-0-	-4472	-0-	30	1	24721	3	Y	1158	1139	0	3	8	38
							7	4	1274	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 33H RRCID -> 272803 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 8373 - 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
08	11904	X	8423	-0-	-3481	-0-	34	1	7337	3	Y	955	961	0			24
							1	4	1051	9							
09	11520	X	9667	-0-	-1853	-0-	40	1	8402	3	Y	1113	1094	0			43
							1	4	1224	9							
10	11904	X	10093	-0-	-1811	-0-	39	1	8789	3	Y	1149	1162	0			30
							1	4	1264	9							
11	9090	X	6048	-0-	-3042	-0-	26	1	4832	3	Y	1079	1079	0			30
							3	4	1187	9							
12	9982	X	9302	-0-	-680	-0-	44	1	8041	3	Y	1101	1095	0			36
							6	4	1211	9							
*01	11097	X	11097	-0-	-0-	-0-	46	1	9799	3	Y	1133	1138	0			31
							6	4	1246	9							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272808 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7089 - 11836

08	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	263	1	5291	3	Y	768	758	0			64
							845	9									
09	6690	X	6155	-0-	-535	-0-	253	1	5096	3	Y	733	745	0			52
							806	9									
10	6913	X	6164	-0-	-749	-0-	258	1	5105	3	Y	728	734	0			46
							801	9									
11	6690	X	4211	-0-	-2479	-0-	199	1	3349	3	Y	603	604	0			45
							663	9									
12	6603	X	4170	-0-	-2433	-0-	196	1	3297	3	Y	613	615	0			43
							3	4	674	9							
01	6076	X	6034	-0-	-42	-0-	289	1	5020	3	Y	655	662	0			36
							4	4	721	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 272809 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9291 - 15042

08	36270	X	31648	-0-	-4622	-0-	30	1	30286	3	Y	1210	1122	0	74	1	69
							1	4	1331	9							
09	35100	X	33330	-0-	-1770	-0-	33	1	31817	3	Y	1336	1360	0			45
							10	4	1470	9							
10	36239	X	35045	-0-	-1194	-0-	40	1	33529	3	Y	1341	1319	0	15	1	52
							1	4	1475	9							
11	33654	X	33654	-0-	-0-	-0-	41	1	32291	3	Y	1201	1209	0			44
							1	4	1321	9							
12	34441	X	34136	-0-	-305	-0-	42	1	32563	3	Y	1377	1395	0			26
							16	4	1515	9							
01	35030	X	34615	-0-	-415	-0-	40	1	32846	3	Y	1564	1538	0			52
							9	4	1720	9							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272810 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7051 - 11311

08	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	57	1	1161	3	Y	480	473	0			40
							528	9									
09	1560	N	1402	-0-	-158	-0-	43	1	872	3	Y	443	452	0			31
							487	9									
10	1643	N	1375	-0-	-268	-0-	43	1	842	3	Y	445	448	0			28
							490	9									
11	1680	N	1108	-0-	-572	-0-	45	1	749	3	Y	285	292	0			21
							314	9									
12	1457	N	875	-0-	-582	-0-	38	1	645	3	Y	174	183	0			12
							1	4	191	9							
01	1085	N	1016	-0-	-69	-0-	32	1	547	3	Y	397	387	0			22
							437	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
08	2945	X	2507	-0-	-438	-0-	81	1	1639	3	Y	715	708	0			59
							787	9									
09	2850	X	2748	-0-	-102	-0-	91	1	1841	3	Y	742	749	0			52
							816	9									
10	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	85	1	1683	3	Y	891	886	0			57
							980	9									
11	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	55	108	0			4
12	2852	X	1035	-0-	-1817	-0-	24	1	409	3	Y	547	513	0			38
							602	9									
*01	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	86	1	1498	3	Y	947	934	0			51
							1	4	1042	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 56H RRCID -> 272812 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9509 - 14962

08	81654	X	69004	-0-	-12650	-0-	113	1	63822	3	Y	4604	4576	0			87
							5	4	5064	9							
09	79020	X	65351	-0-	-13669	-0-	98	1	60557	3	Y	4266	4292	0			61
							3	4	4693	9							
10	76700	X	76700	-0-	-0-	-0-	104	1	71339	3	Y	4770	4738	0	20	1	73
							10	4	5247	9							
11	71510	X	71510	-0-	-0-	-0-	85	1	66743	3	Y	4232	4237	0			68
							27	4	4655	9							
12	71176	X	69969	-0-	-1207	-0-	88	1	65263	3	Y	4181	4195	0			54
							19	4	4599	9							
01	76694	X	67932	-0-	-8762	-0-	96	1	63531	3	Y	3909	3899	0			64
							5	4	4300	9							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272814 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7849 - 12147

08	527	N	500	-0-	-27	-0-	1	1	33	3	Y	424	416	0	1	8	35
							466	9									
09	510	N	482	-0-	-28	-0-	3	1	52	3	Y	388	396	0			27
							427	9									
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	Y	428	428	0			27
							471	9									
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	Y	469	461	0			35
							516	9									
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	Y	496	496	0			35
							546	9									
*01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	Y	199	223	0			11
							219	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272815 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9190 - 13409

08	32984	X	28688	-0-	-4296	-0-	52	1	27159	3	Y	1343	1360	0			51
							1477	9									
09	31920	X	28589	-0-	-3331	-0-	59	1	27019	3	Y	1312	1282	0			81
							68	4	1443	9							
10	31527	X	27629	-0-	-3898	-0-	60	1	26156	3	Y	1284	1329	0			36
							1	4	1412	9							
11	29940	X	26205	-0-	-3735	-0-	90	1	24747	3	Y	1244	1239	0			41
							1368	9									
12	29543	X	27756	-0-	-1787	-0-	70	1	26224	3	Y	1329	1299	0			71
							1462	9									
01	29543	X	27406	-0-	-2137	-0-	70	1	26002	3	Y	1211	1223	0			59
							2	4	1332	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
08	49321 X	41899	-0-	-7422	-0-	485	1	39892	3	Y	1384	1365	0			70
						1522	9									
09	47100 X	38451	-0-	-8649	-0-	437	1	36647	3	Y	1243	1250	0			63
						1367	9									
10	46531 X	41037	-0-	-5494	-0-	504	1	39209	3	Y	1204	1214	0			53
						1324	9									
11	43530 X	42797	-0-	-733	-0-	523	1	40636	3	Y	1489	1492	0			50
						1638	9									
12	44981 X	38875	-0-	-6106	-0-	439	1	36844	3	Y	1447	1425	0			72
						1592	9									
01	41912 X	37655	-0-	-4257	-0-	402	1	35755	3	Y	1362	1391	0			43
						1498	9									

STANLEY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272820 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9341 - 16045

08	49507 X	48411	-0-	-1096	-0-	558	1	45948	3	Y	1732	1709	0			88
						1905	9									
09	47280 X	44506	-0-	-2774	-0-	508	1	42624	3	Y	1249	1274	0			63
						1374	9									
10	50189 X	42594	-0-	-7595	-0-	525	1	40731	3	Y	1216	1225	0			54
						1338	9									
11	48570 X	40417	-0-	-8153	-0-	494	1	38352	3	Y	1428	1434	0			48
						1571	9									
12	50189 X	42942	-0-	-7247	-0-	486	1	40813	3	Y	1494	1468	0			74
						1643	9									
01	45694 X	43208	-0-	-2486	-0-	463	1	41157	3	Y	1444	1472	0			46
						1588	9									

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272821 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7110 - 11966

08	6510 X	6455	-0-	-55	-0-	272	1	5460	3	Y	656	646	0			54
						1	4	722	9							
09	7410 X	5927	-0-	-1483	-0-	249	1	5003	3	Y	614	625	0			43
						675	9									
10	7657 X	5911	-0-	-1746	-0-	254	1	5039	3	Y	562	569	0			36
						618	9									
11	7410 X	4506	-0-	-2904	-0-	223	1	3731	3	Y	502	500	0			38
						552	9									
12	6789 X	5028	-0-	-1761	-0-	249	1	4192	3	Y	530	531	0			37
						4	4	583	9							
01	6448 X	4929	-0-	-1519	-0-	237	1	4129	3	Y	509	518	0			28
						3	4	560	9							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272822 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6831 - 11492

08	6758 X	6534	-0-	-224	-0-	266	1	5354	3	Y	831	815	0			69
						914	9									
09	6870 X	5578	-0-	-1292	-0-	227	1	4568	3	Y	712	731	0			50
						783	9									
10	7099 X	5543	-0-	-1556	-0-	243	1	4834	3	Y	424	447	0			27
						466	9									
11	6951 X	6951	-0-	-0-	-0-	350	1	5879	3	Y	656	634	0			49
						722	9									
12	6668 X	6668	-0-	-0-	-0-	327	1	5509	3	Y	752	748	0			53
						5	4	827	9							
01	6541 X	6130	-0-	-411	-0-	288	1	5009	3	Y	754	766	0			41
						4	4	829	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
08	6975	X	5741	-0-	-1234	-0-	244	1	4909	3	Y	534	528	0			44
							1	4	587	9							
09	6750	X	5619	-0-	-1131	-0-	240	1	4830	3	Y	499	508	0			35
							549	9									
10	6975	X	5791	-0-	-1184	-0-	249	1	4947	3	Y	541	542	0			34
							595	9									
11	6750	X	5318	-0-	-1432	-0-	270	1	4538	3	Y	464	463	0			35
							510	9									
12	5921	X	5831	-0-	-90	-0-	297	1	4994	3	Y	487	488	0			34
							4	4	536	9							
*01	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	320	1	5558	3	Y	456	465	0			25
							5	4	502	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
08	7006	X	6064	-0-	-942	-0-	254	1	5092	3	Y	652	643	0			54
							1	4	717	9							
09	6450	X	5692	-0-	-758	-0-	239	1	4809	3	Y	585	598	0			41
							644	9									
10	6293	X	5529	-0-	-764	-0-	234	1	4649	3	Y	587	591	0			37
							646	9									
11	6090	X	4358	-0-	-1732	-0-	213	1	3586	3	Y	507	506	0			38
							1	4	558	9							
12	6169	X	4816	-0-	-1353	-0-	238	1	4006	3	Y	517	519	0			36
							3	4	569	9							
01	5425	X	2998	-0-	-2427	-0-	136	1	2350	3	Y	464	475	0			25
							2	4	510	9							

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
08	31000	X	26418	-0-	-4582	-0-	25	1	25187	3	Y	1095	1014	0	67	1	63
							1	4	1205	9							
09	29730	X	28194	-0-	-1536	-0-	27	1	26795	3	Y	1240	1261	0			42
							8	4	1364	9							
10	30008	X	29026	-0-	-982	-0-	33	1	27628	3	Y	1240	1221	0	13	1	48
							1	4	1364	9							
11	29040	X	27469	-0-	-1571	-0-	33	1	26179	3	Y	1142	1148	0			42
							1	4	1256	9							
12	29140	X	27920	-0-	-1220	-0-	34	1	26523	3	Y	1227	1246	0			23
							13	4	1350	9							
01	29140	X	27460	-0-	-1680	-0-	32	1	26138	3	Y	1166	1151	0			38
							7	4	1283	9							

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 272839 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 7311 - 11581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6603	X	4994	-0-	-1609	-0-	220	1	3917	3	Y	779	767	0	29	1	58
							857	9									
09	6390	X	4207	-0-	-2183	-0-	208	1	3275	3	Y	658	558	0	83	1	75
							724	9									
10	6603	X	3199	-0-	-3404	-0-	158	1	2291	3	Y	682	691	0			66
							750	9									
11	4860	X	4065	-0-	-795	-0-	224	1	3268	3	Y	521	410	0	122	1	55
							573	9									
12	4991	X	4930	-0-	-61	-0-	290	1	4338	3	Y	274	150	0	159	1	20
							1	4	301	9							
*01	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	334	1	4499	3	Y	313	256	0	52	1	25
							1	4	344	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 #: 6H RRCID -> 272840 COMPL. DATE 12/01/2013 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 7276 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3410	X	36	-0-	-3374	-0-	1	1	21	3	Y	13	14	0	2	1	1
							14	9									
09	3570	X	15	-0-	-3555	-0-	1	1	14	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	3689	X	406	-0-	-3283	-0-	24	1	345	3	Y	34	31	0			3
							37	9									
11	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	214	1	3136	3	Y	422	331	0	49	1	45
							464	9									
12	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	187	1	2797	3	Y	332	183	0	170	1	24
							1	4	365	9							
*01	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	196	1	2638	3	Y	123	100	0	37	1	10
							135	9									

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272841 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6932 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2046	X	556	-0-	-1490	-0-	92	1	399	3	Y	59	52	1			7
							65	9									
09	1770	X	145	-0-	-1625	-0-	18	1	76	3	Y	46	40	1			13
							51	9									
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	17	1	87	3	Y	48	51	1			10
							53	9									
11	540	N	189	-0-	-351	-0-	18	1	124	3	Y	43	37	1			16
							47	9									
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	17	1	132	3	Y	29	35	1			10
							32	9									
*01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	32	1	280	3	Y	148	117	1			41
							2	4	163	9							

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
08	20243	X	14738	-0-	-5505	-0-	317	1	13373	3	Y	952	985	1			44
							1	4	1047	9							
09	19590	X	13374	-0-	-6216	-0-	313	1	12295	3	Y	695	707	1			32
							1	4	765	9							
10	18631	X	13939	-0-	-4692	-0-	320	1	13108	3	Y	463	472	1			23
							2	4	509	9							
11	18030	X	16051	-0-	-1979	-0-	339	1	13850	3	Y	1691	1632	1			82
							2	4	1860	9							
12	17508	X	17508	-0-	-0-	-0-	366	1	15143	3	Y	1814	1813	1			83
							4	4	1995	9							
*01	15137	X	15137	-0-	-0-	-0-	341	1	12798	3	Y	1801	1775	1	14	8	95
							17	4	1981	9							

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
08	13857	X	8716	-0-	-5141	-0-	172	1	7240	3	Y	1185	1199	1			55
							1304	9									
09	12600	X	8245	-0-	-4355	-0-	174	1	6843	3	Y	1115	1119	1			51
							1	4	1227	9							
10	10757	X	9039	-0-	-1718	-0-	185	1	7565	3	Y	1171	1164	1			58
							1	4	1288	9							
11	10285	X	10285	-0-	-0-	-0-	216	1	8801	3	Y	1152	1154	1			56
							1	4	1267	9							
12	12891	X	12891	-0-	-0-	-0-	273	1	11265	3	Y	1227	1227	1			56
							3	4	1350	9							
*01	12357	X	12357	-0-	-0-	-0-	283	1	10615	3	Y	1314	1300	1			70
							14	4	1445	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
08	39556	X	31239	-0-	-8317	-0-	56	1	29389	3	Y	1631	1633	0	25	8	61
							1794	9									
09	38280	X	31659	-0-	-6621	-0-	64	1	29651	3	Y	1700	1656	0			105
							74	4	1870	9							
10	39556	X	33042	-0-	-6514	-0-	72	1	31334	3	Y	1486	1549	0			42
							1	4	1635	9							
11	37920	X	31999	-0-	-5921	-0-	110	1	30226	3	Y	1512	1504	0			50
							1663	9									
12	34472	X	31773	-0-	-2699	-0-	80	1	29996	3	Y	1542	1510	0			82
							1	4	1696	9							
01	33046	X	31944	-0-	-1102	-0-	82	1	30271	3	Y	1444	1456	0			70
							3	4	1588	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 42H RRCID -> 272867 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8087 - 12616

08	16616	X	11406	-0-	-5210	-0-	235	1	9893	3	Y	1161	1180	1			54
							1	4	1277	9							
09	12570	X	10050	-0-	-2520	-0-	220	1	8597	3	Y	1120	1122	1			52
							1	4	1232	9							
10	12989	X	8964	-0-	-4025	-0-	183	1	7493	3	Y	1170	1164	1			58
							1	4	1287	9							
11	12570	X	7256	-0-	-5314	-0-	146	1	5933	3	Y	1069	1075	1			52
							1	4	1176	9							
12	12493	X	8128	-0-	-4365	-0-	163	1	6734	3	Y	1118	1119	1			51
							1	4	1230	9							
01	9765	X	8899	-0-	-866	-0-	201	1	7530	3	Y	1053	1048	1			56
							10	4	1158	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 43H RRCID -> 272868 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 8134 - 12671

08	13268	X	11711	-0-	-1557	-0-	234	1	9848	3	Y	1480	1494	1			69
							1	4	1628	9							
09	12840	X	10322	-0-	-2518	-0-	218	1	8556	3	Y	1406	1410	1			65
							1	4	1547	9							
10	13268	X	9840	-0-	-3428	-0-	196	1	8034	3	Y	1463	1456	1			72
							1	4	1609	9							
11	12750	X	11225	-0-	-1525	-0-	229	1	9369	3	Y	1478	1479	1			71
							1	4	1626	9							
12	12369	X	12219	-0-	-150	-0-	248	1	10256	3	Y	1557	1557	1			71
							2	4	1713	9							
01	10261	X	8775	-0-	-1486	-0-	185	1	6942	3	Y	1489	1481	1			79
							10	4	1638	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 44H RRCID -> 272869 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8636 - 12884

08	11377	X	7362	-0-	-4015	-0-	138	1	5819	3	Y	1277	1282	1			59
							1405	9									
09	8400	X	6521	-0-	-1879	-0-	129	1	5061	3	Y	1209	1212	1			56
							1	4	1330	9							
10	8680	X	7689	-0-	-991	-0-	151	1	6185	3	Y	1229	1224	1			61
							1	4	1352	9							
11	8811	X	8811	-0-	-0-	-0-	182	1	7394	3	Y	1122	1129	1			54
							1	4	1234	9							
12	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	177	1	7341	3	Y	1175	1175	1			54
							2	4	1293	9							
*01	8497	X	8497	-0-	-0-	-0-	184	1	6916	3	Y	1261	1248	1			67
							10	4	1387	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
08	35557	X	30951	-0-	-4606	-0-	30	1	29676	3	Y	1131	1049	0	69	1	65
							1	4	1244	9							
09	33900	X	33900	-0-	-0-	-0-	34	1	32464	3	Y	1265	1287	0			43
							10	4	1392	9							
10	32518	X	32518	-0-	-0-	-0-	37	1	31082	3	Y	1271	1250	0	14	1	50
							1	4	1398	9							
11	29940	X	29190	-0-	-750	-0-	35	1	27919	3	Y	1123	1131	0			42
							1	4	1235	9							
12	35030	X	30015	-0-	-5015	-0-	36	1	28646	3	Y	1199	1218	0			23
							14	4	1319	9							
01	35030	X	30570	-0-	-4460	-0-	37	1	29221	3	Y	1186	1170	0			39
							7	4	1305	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29H RRCID -> 272873 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8176 - 14261

08	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	19	1	4018	3	Y	1136	1146	0			29
							1250	9									
09	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	18	1	3761	3	Y	999	990	0			38
							1	4	1099	9							
10	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	17	1	3857	3	Y	1013	1024	0			27
							1114	9									
11	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	24	1	4342	3	Y	1006	1005	0			28
							3	4	1107	9							
12	4960	X	3236	-0-	-1724	-0-	11	1	2103	3	Y	1018	1013	0			33
							2	4	1120	9							
01	5301	X	4807	-0-	-494	-0-	18	1	3803	3	Y	894	902	0			25
							3	4	983	9							

STANLEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 272874 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9216 - 13776

08	29419	X	23174	-0-	-6245	-0-	74	1	22081	3	Y	926	905	0			106
							1019	9									
09	30150	X	22628	-0-	-7522	-0-	47	1	21708	3	Y	793	829	0			70
							1	4	872	9							
10	31155	X	15407	-0-	-15748	-0-	48	1	14537	3	Y	746	702	0	1	8	113
							1	4	821	9							
11	30150	X	22074	-0-	-8076	-0-	58	1	20783	3	Y	1120	1107	0			126
							1	4	1232	9							
12	28861	X	27405	-0-	-1456	-0-	80	1	25855	3	Y	1336	1324	0			138
							1470	9									
*01	27470	X	27470	-0-	-0-	-0-	61	1	26025	3	Y	1258	1221	0			175
							1384	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 45H RRCID -> 272877 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8026 - 12723

08	9176	X	7184	-0-	-1992	-0-	142	1	5996	3	Y	951	958	1			44
							1046	9									
09	8730	X	7225	-0-	-1505	-0-	155	1	6109	3	Y	873	877	1			40
							1	4	960	9							
10	8308	X	6720	-0-	-1588	-0-	138	1	5615	3	Y	878	875	1			43
							1	4	966	9							
11	7560	X	5282	-0-	-2278	-0-	109	1	4414	3	Y	689	699	1			33
							1	4	758	9							
12	7812	X	5323	-0-	-2489	-0-	113	1	4663	3	Y	496	506	1			23
							1	4	546	9							
01	7471	X	5890	-0-	-1581	-0-	140	1	5249	3	Y	449	448	1			24
							7	4	494	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 272878 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9074 - 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
08	32395	X	26805	-0-	-5590	-0-	48	1	25222	3	Y	1395	1412	0			53
							1535	9									
09	31350	X	26420	-0-	-4930	-0-	55	1	25111	3	Y	1083	1069	0			67
							63	4	1191	9							
10	31620	X	26483	-0-	-5137	-0-	58	1	25039	3	Y	1259	1290	0			36
							1	4	1385	9							
11	28920	X	25628	-0-	-3292	-0-	88	1	24188	3	Y	1229	1224	0			41
							1352	9									
12	27311	X	25916	-0-	-1395	-0-	65	1	24470	3	Y	1255	1229	0			67
							1381	9									
01	26970	X	25561	-0-	-1409	-0-	66	1	24207	3	Y	1169	1179	0			57
							2	4	1286	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 46H RRCID -> 272879 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7991 - 12847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11532	X	9912	-0-	-1620	-0-	210	1	8868	3	Y	758	765	1			35
							834	9									
09	10650	X	8883	-0-	-1767	-0-	199	1	7805	3	Y	798	796	1			37
							1	4	878	9							
10	11005	X	8786	-0-	-2219	-0-	191	1	7822	3	Y	702	704	1			35
							1	4	772	9							
11	10290	X	7376	-0-	-2914	-0-	159	1	6469	3	Y	679	681	1			33
							1	4	747	9							
12	10292	X	8161	-0-	-2131	-0-	172	1	7123	3	Y	785	782	1			36
							2	4	864	9							
01	9083	X	8725	-0-	-358	-0-	209	1	7847	3	Y	599	603	1			32
							10	4	659	9							

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
08	7502	X	6114	-0-	-1388	-0-	24	1	5017	3	Y	975	980	0			25
							1073	9									
09	7260	X	5984	-0-	-1276	-0-	23	1	4967	3	Y	903	893	0			35
							1	4	993	9							
10	6355	X	5604	-0-	-751	-0-	20	1	4488	3	Y	996	1005	0			26
							1096	9									
11	5910	X	5761	-0-	-149	-0-	25	1	4666	3	Y	970	968	0	1	8	27
							3	4	1067	9							
12	6169	X	3864	-0-	-2305	-0-	15	1	2824	3	Y	930	927	0			30
							2	4	1023	9							
01	5859	X	3971	-0-	-1888	-0-	14	1	2950	3	Y	914	919	0			25
							2	4	1005	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 272891 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 9029 - 12333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26288	X	23162	-0-	-3126	-0-	22	1	22401	3	Y	671	623	0	41	1	38
							1	4	738	9							
09	25980	X	22494	-0-	-3486	-0-	22	1	21629	3	Y	760	772	0			26
							7	4	836	9							
10	26846	X	24603	-0-	-2243	-0-	28	1	23694	3	Y	801	787	0	9	1	31
							881	9									
11	25980	X	23283	-0-	-2697	-0-	28	1	22400	3	Y	777	779	0			29
							855	9									
12	25358	X	22932	-0-	-2426	-0-	28	1	21995	3	Y	816	830	0			15
							11	4	898	9							
01	24614	X	19456	-0-	-5158	-0-	23	1	18731	3	Y	634	628	0			21
							5	4	697	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STANLEY RANCH WELL #: 50H RRCID -> 272892 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9254 - 13360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45167 X	36644	-0-	-8523	-0-	756	1	34032	3	Y	1687	1704	0			37
						1856	9									
09	43590 X	34094	-0-	-9496	-0-	747	1	31687	3	Y	1509	1477	0			69
						1660	9									
10	39215 X	28837	-0-	-10378	-0-	602	1	26936	3	Y	1181	1205	0			45
						1299	9									
11	37950 X	33844	-0-	-4106	-0-	647	1	31628	3	Y	1423	1419	0			49
						4	4	1565	9							
12	39215 X	30555	-0-	-8660	-0-	477	1	28177	3	Y	1728	1700	0			77
						1901	9									
01	36642 X	28937	-0-	-7705	-0-	427	1	26851	3	Y	1505	1524	0			58
						3	4	1656	9							

STANLEY RANCH WELL #: 51H RRCID -> 272893 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9288 - 13218

08	32922 X	29031	-0-	-3891	-0-	596	1	26814	3	Y	1474	1487	0			33
						1621	9									
09	31860 X	27428	-0-	-4432	-0-	596	1	25361	3	Y	1336	1308	0			61
						1	4	1470	9							
10	29171 X	22693	-0-	-6478	-0-	472	1	21158	3	Y	966	990	0			37
						1063	9									
11	28230 X	25295	-0-	-2935	-0-	480	1	23469	3	Y	1221	1216	0			42
						3	4	1343	9							
12	29016 X	28149	-0-	-867	-0-	439	1	26007	3	Y	1547	1520	0			69
						1	4	1702	9							
01	29016 X	22199	-0-	-6817	-0-	323	1	20312	3	Y	1420	1434	0			55
						2	4	1562	9							

STANLEY RANCH WELL #: 49H RRCID -> 272895 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 9271 - 13274

08	43400 X	35181	-0-	-8219	-0-	718	1	32295	3	Y	1971	1959	0	30	8	43
						2168	9									
09	39840 X	33200	-0-	-6640	-0-	716	1	30362	3	Y	1929	1883	0			89
						2122	9									
10	37820 X	32528	-0-	-5292	-0-	677	1	30334	3	Y	1379	1397	0	19	8	52
						1517	9									
11	36600 X	32798	-0-	-3802	-0-	621	1	30335	3	Y	1671	1652	0	14	8	57
						4	4	1838	9							
12	37820 X	30408	-0-	-7412	-0-	471	1	27925	3	Y	1828	1802	0	2	8	81
						1	4	2011	9							
01	35185 X	29298	-0-	-5887	-0-	425	1	26756	3	Y	1922	1905	0	25	8	73
						3	4	2114	9							

STANLEY RANCH WELL #: 52H RRCID -> 272897 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9270 - 13000

08	34720 X	31008	-0-	-3712	-0-	647	1	29116	3	Y	1132	1144	0			25
						1245	9									
09	34440 X	29360	-0-	-5080	-0-	649	1	27541	3	Y	1064	1040	0			49
						1170	9									
10	35588 X	25826	-0-	-9762	-0-	546	1	24425	3	Y	777	796	0			30
						855	9									
11	34440 X	27816	-0-	-6624	-0-	536	1	26221	3	Y	959	956	0			33
						4	4	1055	9							
12	32054 X	27114	-0-	-4940	-0-	431	1	25483	3	Y	1091	1076	0			48
						1200	9									
01	31000 X	26332	-0-	-4668	-0-	391	1	24654	3	Y	1167	1170	0			45
						3	4	1284	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
08	10881	X	7730	-0-	-3151	-0-	31	1	6734	3	Y	877	886	0			22
							965	9									
09	10530	X	7600	-0-	-2930	-0-	30	1	6445	3	Y	1023	1006	0			39
							1125	9									
10	10881	X	7976	-0-	-2905	-0-	29	1	6692	3	Y	1141	1150	0			30
							1255	9									
11	9270	X	8633	-0-	-637	-0-	41	1	7406	3	Y	1074	1074	0			30
							5	4	1181	9							
12	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	40	1	7452	3	Y	1007	1004	0			33
							6	4	1108	9							
*01	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	32	1	6961	3	Y	1002	1007	0			28
							5	4	1102	9							

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
08	7874	X	7251	-0-	-623	-0-	30	1	6349	3	Y	793	807	0			20
							872	9									
09	7620	X	6228	-0-	-1392	-0-	25	1	5349	3	Y	775	765	0			30
							1	4	853	9							
10	7626	X	6711	-0-	-915	-0-	25	1	5667	3	Y	925	931	0			24
							1	4	1018	9							
11	7380	X	7253	-0-	-127	-0-	34	1	6270	3	Y	859	859	0			24
							4	4	945	9							
12	8317	X	8317	-0-	-0-	-0-	40	1	7330	3	Y	856	852	0			28
							5	4	942	9							
*01	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	32	1	6984	3	Y	829	834	0			23
							5	4	912	9							

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
08	9176	X	6656	-0-	-2520	-0-	26	1	5553	3	Y	979	988	0			25
							1077	9									
09	7290	X	6911	-0-	-379	-0-	27	1	5742	3	Y	1037	1022	0			40
							1	4	1141	9							
10	7068	X	6946	-0-	-122	-0-	25	1	5714	3	Y	1097	1108	0			29
							1207	9									
11	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	36	1	6714	3	Y	1103	1088	0	13	8	31
							4	4	1213	9							
12	9983	X	9983	-0-	-0-	-0-	48	1	8791	3	Y	1034	1031	0			34
							7	4	1137	9							
01	7130	X	5573	-0-	-1557	-0-	20	1	4234	3	Y	1196	1197	0			33
							3	4	1316	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 47H RRCID -> 272916 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8148 - 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
08	8308	X	7043	-0-	-1265	-0-	145	1	6119	3	Y	708	714	1			33
							779	9									
09	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	188	1	7364	3	Y	815	810	1			38
							1	4	897	9							
10	9196	X	9196	-0-	-0-	-0-	193	1	7905	3	Y	997	986	1			49
							1	4	1097	9							
11	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	161	1	6563	3	Y	908	896	1	18	8	43
							1	4	999	9							
12	8742	X	7608	-0-	-1134	-0-	159	1	6575	3	Y	793	800	1			36
							2	4	872	9							
01	8587	X	7098	-0-	-1489	-0-	166	1	6265	3	Y	599	603	1			32
							8	4	659	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 48H RRCID -> 272918 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8268 - 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
08	12245	X	9155	-0-	-3090	-0-	195	1	8205	3	Y	685	689	1			32
							1	4	754	9							
09	10200	X	8588	-0-	-1612	-0-	200	1	7826	3	Y	510	518	1			24
							1	4	561	9							
10	10106	X	8887	-0-	-1219	-0-	197	1	8099	3	Y	536	533	1			27
							1	4	590	9							
11	9619	X	9619	-0-	-0-	-0-	217	1	8853	3	Y	498	501	1			24
							1	4	548	9							
12	9455	X	7248	-0-	-2207	-0-	156	1	6463	3	Y	570	568	1			26
							2	4	627	9							
01	9145	X	6443	-0-	-2702	-0-	148	1	5530	3	Y	689	678	1			37
							7	4	758	9							

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
08	9579	X	4802	-0-	-4777	-0-	104	1	3784	3	Y	830	841	0			48
							1	4	913	9							
09	7590	X	4000	-0-	-3590	-0-	107	1	3245	3	Y	589	604	0			33
							648	9									
10	7006	X	6422	-0-	-584	-0-	200	1	5397	3	Y	750	720	0	5	8	58
							825	9									
11	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	289	1	7053	3	Y	1214	1197	0			75
							1	4	1335	9							
12	5239	X	5014	-0-	-225	-0-	154	1	3694	3	Y	1060	1080	0	10	8	45
							1166	9									
*01	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	283	1	7063	3	Y	805	799	0	8	8	43
							2	4	886	9							

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
08	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	256	1	9282	3	Y	783	797	0			45
							3	4	861	9							
09	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	260	1	7912	3	Y	744	748	0			41
							818	9									
10	9269	X	7866	-0-	-1403	-0-	252	1	6799	3	Y	741	724	0			58
							815	9									
11	10080	X	6520	-0-	-3560	-0-	229	1	5591	3	Y	635	654	0			39
							1	4	699	9							
12	10416	X	7971	-0-	-2445	-0-	287	1	6911	3	Y	703	660	0	54	8	28
							773	9									
01	9641	X	5883	-0-	-3758	-0-	194	1	4837	3	Y	774	760	0			42
							1	4	851	9							

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
08	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	221	1	8044	3	Y	886	891	0			51
							3	4	975	9							
09	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	230	1	6990	3	Y	859	862	0			48
							945	9									
10	9176	X	8528	-0-	-648	-0-	271	1	7327	3	Y	845	827	0			66
							930	9									
11	8940	X	7628	-0-	-1312	-0-	267	1	6522	3	Y	762	781	0			47
							1	4	838	9							
12	9238	X	8466	-0-	-772	-0-	298	1	7161	3	Y	915	923	0			39
							1007	9									
*01	9338	X	9338	-0-	-0-	-0-	330	1	8215	3	Y	719	690	0	31	8	37
							2	4	791	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
08	7967	X	5440	-0-	-2527	-0-	127	1	4631	3	Y	618	628	0			36
							2	4	680	9							
09	7110	X	5086	-0-	-2024	-0-	140	1	4260	3	Y	624	625	0			35
							686	9									
10	6851	X	5120	-0-	-1731	-0-	158	1	4263	3	Y	635	620	0			50
							699	9									
11	6270	X	4298	-0-	-1972	-0-	151	1	3666	3	Y	437	460	0			27
							481	9									
12	5921	X	5204	-0-	-717	-0-	190	1	4562	3	Y	411	420	0			18
							452	9									
*01	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	209	1	5211	3	Y	644	619	0	8	8	35
							2	4	708	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 273002 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8277 - 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
08	9083	X	7271	-0-	-1812	-0-	248	1	5554	3	Y	1322	1335	0			46
							15	4	1454	9							
09	8790	X	6701	-0-	-2089	-0-	223	1	5071	3	Y	1263	1243	0			66
							18	4	1389	9							
10	9083	X	6210	-0-	-2873	-0-	218	1	4735	3	Y	1136	1155	0			47
							7	4	1250	9							
11	7950	X	6503	-0-	-1447	-0-	240	1	4924	3	Y	1208	1204	0			51
							10	4	1329	9							
12	7285	X	3843	-0-	-3442	-0-	119	1	2305	3	Y	1284	1281	0			54
							7	4	1412	9							
01	7037	X	4734	-0-	-2303	-0-	179	1	3323	3	Y	1112	1109	0	4	8	53
							9	4	1223	9							

STANLEY RANCH WELL #: 53H RRCID -> 273003 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9466 - 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
08	29791	X	26739	-0-	-3052	-0-	545	1	24538	3	Y	1505	1520	0			33
							1656	9									
09	26760	X	24983	-0-	-1777	-0-	542	1	22988	3	Y	1321	1293	0			61
							1453	9									
10	27249	X	23068	-0-	-4181	-0-	478	1	21396	3	Y	1085	1104	0			42
							1194	9									
11	26370	X	23761	-0-	-2609	-0-	446	1	21825	3	Y	1352	1347	0			47
							3	4	1487	9							
12	27249	X	24353	-0-	-2896	-0-	374	1	22099	3	Y	1709	1680	0			76
							1880	9									
01	26753	X	21870	-0-	-4883	-0-	317	1	19916	3	Y	1486	1505	0			57
							2	4	1635	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 43H RRCID -> 273025 COMPL. DATE 09/12/2014 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
08	13640	X	13541	-0-	-99	-0-	257	1	10542	3	Y	2490	2526	0			49
							3	4	2739	9							
09	13200	X	12140	-0-	-1060	-0-	278	1	9339	3	Y	2293	2269	0			73
							1	4	2522	9							
10	13640	X	12514	-0-	-1126	-0-	293	1	9499	3	Y	2473	2453	0			93
							2	4	2720	9							
11	13200	X	11529	-0-	-1671	-0-	280	1	8826	3	Y	2198	2199	0	2	8	90
							5	4	2418	9							
12	13640	X	11330	-0-	-2310	-0-	278	1	8805	3	Y	2034	2056	0	3	8	65
							10	4	2237	9							
01	10633	X	10070	-0-	-563	-0-	247	1	7515	3	Y	2092	2059	0	9	8	89
							7	4	2301	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 39H RRCID -> 273029 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9014 - 14745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31434	X	25897	-0-	-5537	-0-	24	1	24727	3	Y	1041	967	0	64	1	60
							1	4	1145	9							
09	29880	X	27862	-0-	-2018	-0-	27	1	26639	3	Y	1079	1103	0			36
							9	4	1187	9							
10	29153	X	29153	-0-	-0-	-0-	33	1	27885	3	Y	1122	1102	0	12	1	44
							1	4	1234	9							
11	27947	X	27947	-0-	-0-	-0-	34	1	26695	3	Y	1106	1109	0			41
							1	4	1217	9							
12	28819	X	28819	-0-	-0-	-0-	35	1	27427	3	Y	1222	1240	0			23
							13	4	1344	9							
01	29140	X	28601	-0-	-539	-0-	33	1	27267	3	Y	1176	1160	0			39
							7	4	1294	9							

STANLEY RANCH WELL #: 60H RRCID -> 273037 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 9379 - 15306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29946	X	23959	-0-	-5987	-0-	507	1	22812	3	Y	582	587	0			13
							640	9									
09	27090	X	22676	-0-	-4414	-0-	505	1	21428	3	Y	675	657	0			31
							743	9									
10	26226	X	20450	-0-	-5776	-0-	437	1	19577	3	Y	396	412	0			15
							436	9									
11	24840	X	22054	-0-	-2786	-0-	432	1	21140	3	Y	435	435	0			15
							3	4	479	9							
12	24366	X	24366	-0-	-0-	-0-	395	1	23371	3	Y	545	536	0			24
							600	9									
01	23963	X	23165	-0-	-798	-0-	356	1	22346	3	Y	419	427	0			16
							2	4	461	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 53H RRCID -> 273040 COMPL. DATE 04/04/2014 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
08	11563	X	8418	-0-	-3145	-0-	196	1	7148	3	Y	974	987	0			56
							3	4	1071	9							
09	11190	X	7301	-0-	-3889	-0-	202	1	6138	3	Y	874	881	0			49
							961	9									
10	10199	X	6696	-0-	-3503	-0-	205	1	5547	3	Y	858	840	0			67
							944	9									
11	9870	X	4760	-0-	-5110	-0-	154	1	3745	3	Y	783	797	0	5	8	48
							861	9									
12	9021	X	3937	-0-	-5084	-0-	116	1	2801	3	Y	927	935	0			40
							1020	9									
01	7285	X	3497	-0-	-3788	-0-	101	1	2535	3	Y	782	779	0			43
							1	4	860	9							

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
08	5921	X	3432	-0-	-2489	-0-	161	1	3271	3	Y	-0-					-0-
09	3810	X	3444	-0-	-366	-0-	163	1	3172	3	Y	99	90	0			9
							109	9									
10	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	215	1	4625	3	Y	439	415	0			33
							1	4	483	9							
11	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	229	1	4485	3	Y	422	426	0			29
							1	4	464	9							
12	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	233	1	4763	3	Y	389	387	0			31
							3	4	428	9							
01	5208	X	4840	-0-	-368	-0-	226	1	4186	3	Y	386	365	0	20	1	32
							3	4	425	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 56H RRCID -> 273042 COMPL. DATE 04/07/2014 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
08	10974 X	7221	-0-	-3753	-0-	172	1	6253	3	Y	722	733	0			42
						2	4	794	9							
09	9480 X	7713	-0-	-1767	-0-	219	1	6662	3	Y	756	756	0			42
						832	9									
10	9796 X	8887	-0-	-909	-0-	286	1	7729	3	Y	793	773	0			62
						872	9									
11	9480 X	8741	-0-	-739	-0-	314	1	7661	3	Y	695	714	0			43
						1	4	765	9							
12	9723 X	9723	-0-	-0-	-0-	355	1	8561	3	Y	733	745	0			31
						1	4	806	9							
*01	9374 X	9374	-0-	-0-	-0-	328	1	8165	3	Y	799	787	0			43
						2	4	879	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 54H RRCID -> 273047 COMPL. DATE 04/04/2014 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
08	7441 X	7441	-0-	-0-	-0-	173	1	6284	3	Y	893	902	0			52
						2	4	982	9							
09	7763 X	7763	-0-	-0-	-0-	223	1	6781	3	Y	690	704	0			38
						759	9									
10	7114 X	7114	-0-	-0-	-0-	231	1	6252	3	Y	574	567	0			45
						631	9									
11	7865 X	7865	-0-	-0-	-0-	291	1	7091	3	Y	438	456	0			27
						1	4	482	9							
12	8029 X	7539	-0-	-490	-0-	278	1	6724	3	Y	487	493	0			21
						1	4	536	9							
01	8029 X	6362	-0-	-1667	-0-	233	1	5824	3	Y	275	281	0			15
						2	4	303	9							

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
08	10416 X	8667	-0-	-1749	-0-	45	1	7187	3	Y	1295	1357	1			72
						10	4	1425	9							
09	9140 X	9140	-0-	-0-	-0-	51	1	7501	3	Y	1442	1395	1			119
						2	4	1586	9							
10	11740 X	11740	-0-	-0-	-0-	66	1	8692	3	Y	2711	2686	1	14	8	130
						2982	9									
11	11450 X	11450	-0-	-0-	-0-	67	1	8738	3	Y	2404	2359	1			175
						1	4	2644	9							
12	10908 X	10908	-0-	-0-	-0-	71	1	7975	3	Y	2602	2610	1	3	8	164
						2862	9									
*01	11125 X	11125	-0-	-0-	-0-	78	1	8598	3	Y	2226	2200	1	13	8	177
						2449	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 57H RRCID -> 273063 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8364 - 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
08	9145 X	7535	-0-	-1610	-0-	185	1	6726	3	Y	565	565	0			33
						2	4	622	9							
09	8250 X	6548	-0-	-1702	-0-	188	1	5700	3	Y	600	600	0			33
						660	9									
10	8401 X	6988	-0-	-1413	-0-	227	1	6126	3	Y	577	565	0			45
						635	9									
11	7290 X	7175	-0-	-115	-0-	262	1	6354	3	Y	508	522	0			31
						559	9									
12	8019 X	8019	-0-	-0-	-0-	295	1	7096	3	Y	571	578	0			24
						628	9									
*01	7102 X	7102	-0-	-0-	-0-	253	1	6313	3	Y	485	483	0			26
						2	4	534	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273065 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 6488 PERF.10645 - 11726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 55H RRCID -> 273067 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8173 - 12550

08	10199 X	8425	-0-	-1774	-0-	203	1	7398	3	Y	746	759	0			43
						3	4	821	9							
09	9870 X	7620	-0-	-2250	-0-	215	1	6521	3	Y	804	802	0			45
						884	9									
10	10199 X	7082	-0-	-3117	-0-	221	1	5979	3	Y	802	784	0			63
						882	9									
11	9360 X	7337	-0-	-2023	-0-	257	1	6243	3	Y	761	777	0			47
						837	9									
12	8432 X	7825	-0-	-607	-0-	274	1	6604	3	Y	861	871	0			37
						947	9									
01	7750 X	6613	-0-	-1137	-0-	217	1	5386	3	Y	917	904	0			50
						1	4	1009	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 88H RRCID -> 273144 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8342 - 14676

08	26629 X	22628	-0-	-4001	-0-	115	1	18426	3	Y	3693	3868	1			204
						25	4	4062	9							
09	24690 X	19784	-0-	-4906	-0-	115	1	16889	3	Y	2524	2520	1			208
						4	4	2776	9							
10	24087 X	22103	-0-	-1984	-0-	125	1	16336	3	Y	5129	5089	1			248
						5642	9									
11	23310 X	20272	-0-	-3038	-0-	115	1	15119	3	Y	4579	4487	1	6	8	334
						1	4	5037	9							
12	23560 X	19740	-0-	-3820	-0-	127	1	14178	3	Y	4941	4963	1			312
						5435	9									
01	20863 X	17288	-0-	-3575	-0-	114	1	12544	3	Y	4209	4184	1			337
						4630	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 89H RRCID -> 273145 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 8459 - 14851

08	26753 X	26411	-0-	-342	-0-	134	1	21381	3	Y	4425	4626	1			245
						28	4	4868	9							
09	26901 X	26901	-0-	-0-	-0-	143	1	20859	3	Y	5359	5162	1			442
						4	4	5895	9							
10	26753 X	21790	-0-	-4963	-0-	152	1	19903	3	Y	1577	1943	1			76
						1735	9									
11	25890 X	21158	-0-	-4732	-0-	148	1	19458	3	Y	1410	1380	1	3	8	103
						1	4	1551	9							
12	26753 X	22027	-0-	-4726	-0-	181	1	20175	3	Y	1519	1526	1			96
						1671	9									
01	25048 X	21479	-0-	-3569	-0-	181	1	19873	3	Y	1295	1287	1			104
						1425	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 05/09/2014 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
08	31868	X	28139	-0-	-3729	-0-	584	1	26261	3	Y	1176	1189	0			26
							1294	9									
09	29910	X	26401	-0-	-3509	-0-	579	1	24622	3	Y	1090	1066	0			50
							1	4	1199	9							
10	29543	X	23343	-0-	-6200	-0-	470	1	21067	3	Y	1642	1629	0			63
							1806	9									
11	28590	X	24598	-0-	-3992	-0-	461	1	22535	3	Y	1454	1467	0			50
							3	4	1599	9							
12	29543	X	27432	-0-	-2111	-0-	431	1	25523	3	Y	1343	1333	0			60
							1	4	1477	9							
01	28148	X	24617	-0-	-3531	-0-	363	1	22873	3	Y	1253	1265	0			48
							3	4	1378	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 273167 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8374 - 12984

08	7967	X	6694	-0-	-1273	-0-	222	1	4983	3	Y	1341	1361	0			46
							14	4	1475	9							
09	6840	X	6550	-0-	-290	-0-	218	1	4951	3	Y	1240	1221	0			65
							17	4	1364	9							
10	7533	X	6287	-0-	-1246	-0-	222	1	4801	3	Y	1143	1161	0			47
							7	4	1257	9							
11	7290	X	5684	-0-	-1606	-0-	210	1	4291	3	Y	1068	1070	0			45
							8	4	1175	9							
12	7533	X	6213	-0-	-1320	-0-	242	1	4716	3	Y	1127	1125	0			47
							15	4	1240	9							
*01	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	247	1	4608	3	Y	1194	1184	0			57
							13	4	1313	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 273171 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8260 - 13021

08	8959	X	7081	-0-	-1878	-0-	231	1	5190	3	Y	1496	1509	0			52
							14	4	1646	9							
09	8670	X	6882	-0-	-1788	-0-	228	1	5184	3	Y	1320	1303	0			69
							18	4	1452	9							
10	7595	X	6267	-0-	-1328	-0-	217	1	4704	3	Y	1217	1236	0			50
							7	4	1339	9							
11	7350	X	6104	-0-	-1246	-0-	219	1	4487	3	Y	1263	1260	0			53
							9	4	1389	9							
12	7595	X	6845	-0-	-750	-0-	245	1	4766	3	Y	1654	1638	0			69
							15	4	1819	9							
*01	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	249	1	4619	3	Y	1530	1526	0			73
							13	4	1683	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 273172 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8648 - 13502

08	6355	X	5700	-0-	-655	-0-	204	1	4585	3	Y	816	825	0			28
							13	4	898	9							
09	6150	X	5738	-0-	-412	-0-	209	1	4740	3	Y	703	694	0			37
							16	4	773	9							
10	6200	X	5244	-0-	-956	-0-	199	1	4322	3	Y	651	661	0			27
							7	4	716	9							
11	5520	X	5201	-0-	-319	-0-	195	1	3983	3	Y	923	911	0			39
							8	4	1015	9							
12	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	241	1	4697	3	Y	944	944	0			39
							15	4	1038	9							
*01	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	258	1	4809	3	Y	816	816	0			39
							14	4	898	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
08	8277	X	6082	-0-	-2195	-0-	202	1	4539	3	Y	1207	1218	0			42
							13	4	1328	9							
09	8010	X	6067	-0-	-1943	-0-	202	1	4582	3	Y	1152	1133	0			61
							16	4	1267	9							
10	8277	X	5861	-0-	-2416	-0-	205	1	4462	3	Y	1079	1095	0			45
							7	4	1187	9							
11	7140	X	5804	-0-	-1336	-0-	217	1	4437	3	Y	1037	1038	0			44
							9	4	1141	9							
12	6913	X	5144	-0-	-1769	-0-	181	1	3521	3	Y	1301	1291	0			54
							11	4	1431	9							
*01	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	200	1	3732	3	Y	1086	1088	0			52
							11	4	1195	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 273179 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8245 - 13028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7564	X	6306	-0-	-1258	-0-	207	1	4639	3	Y	1315	1330	0			45
							13	4	1447	9							
09	7320	X	6110	-0-	-1210	-0-	200	1	4556	3	Y	1216	1197	0			64
							16	4	1338	9							
10	7564	X	5839	-0-	-1725	-0-	202	1	4380	3	Y	1136	1153	0			47
							7	4	1250	9							
11	7320	X	5358	-0-	-1962	-0-	193	1	3963	3	Y	1085	1086	0			46
							8	4	1194	9							
12	7068	X	5736	-0-	-1332	-0-	218	1	4273	3	Y	1119	1118	0			47
							14	4	1231	9							
*01	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	246	1	4573	3	Y	1158	1150	0			55
							13	4	1274	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 37H RRCID -> 273186 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7907 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12648	X	7530	-0-	-5118	-0-	197	1	5349	3	Y	1803	1835	0			47
							1	4	1983	9							
09	11910	X	6899	-0-	-5011	-0-	165	1	4863	3	Y	1700	1699	0			48
							1	4	1870	9							
10	9827	X	6319	-0-	-3508	-0-	168	1	4270	3	Y	1709	1688	0			69
							1	4	1880	9							
11	8280	X	6298	-0-	-1982	-0-	149	1	4360	3	Y	1625	1643	0			51
							1	4	1788	9							
12	7843	X	6446	-0-	-1397	-0-	166	1	4436	3	Y	1675	1659	0			67
							1	4	1843	9							
01	5952	X	5602	-0-	-350	-0-	157	1	3673	3	Y	1610	1615	0			62
							1	4	1771	9							

LLOYD BRISCOE WELL #: 1H RRCID -> 273187 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5953 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2883	X	-0-	-0-	-2883	-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-
12	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	26	1	5149	3	Y	183	59	1			124
							6	4	201	9							
01	T. A.		11591	-0-	11591	11591	77	1	10800	3	Y	634	640	1			118
							17	4	697	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
08	1116	X	-0-	-0-	-1116	-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-
12	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	25	1	5003	3	Y	180	58	1			122
							6	4	198	9							
01	T. A.		12179	-0-	12179	12179	84	1	11740	3	Y	306	371	1			57
							18	4	337	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
08	10416	X	8908	-0-	-1508	-0-	605	1	8054	3	Y	223	297	1			147
							4	4	245	9							
09	10080	X	7546	-0-	-2534	-0-	689	1	6675	3	Y	159	183	1			123
							7	4	175	9							
10	10571	X	5367	-0-	-5204	-0-	618	1	4645	3	Y	92					215
							3	4	101	9							
11	10230	X	1659	-0-	-8571	-0-	191	1	1447	3	Y	19					234
							21	9									
12	10571	X	2024	-0-	-8547	-0-	9	1	2009	3	Y	3	235	1			2
							3	4	3	9							
01	8897	X	4802	-0-	-4095	-0-	32	1	4493	3	Y	245	201	1			46
							7	4	270	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 58H RRCID -> 273192 COMPL. DATE 04/08/2014 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
08	9021	X	8218	-0-	-803	-0-	203	1	7377	3	Y	577	584	0			33
							3	4	635	9							
09	8400	X	8368	-0-	-32	-0-	241	1	7310	3	Y	743	735	0			41
							817	9									
10	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	239	1	6474	3	Y	769	750	0			60
							1	4	846	9							
11	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	288	1	7009	3	Y	685	703	0			42
							1	4	754	9							
12	8649	X	8124	-0-	-525	-0-	289	1	6980	3	Y	776	785	0			33
							1	4	854	9							
01	8649	X	7916	-0-	-733	-0-	278	1	6910	3	Y	660	657	0			36
							2	4	726	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 59H RRCID -> 273231 COMPL. DATE 04/08/2014 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
08	13764	X	13228	-0-	-536	-0-	320	1	11632	3	Y	1156	1178	0			67
							4	4	1272	9							
09	12930	X	11972	-0-	-958	-0-	341	1	10358	3	Y	1157	1160	0			64
							1273	9									
10	13485	X	9635	-0-	-3850	-0-	295	1	7989	3	Y	1227	1195	0			96
							1	4	1350	9							
11	13050	X	8362	-0-	-4688	-0-	288	1	7028	3	Y	950	988	0			58
							1	4	1045	9							
12	13485	X	9620	-0-	-3865	-0-	326	1	7870	3	Y	1294	1297	0			55
							1	4	1423	9							
01	13206	X	9480	-0-	-3726	-0-	314	1	7813	3	Y	1228	1216	0			67
							2	4	1351	9							

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 04/09/2014 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
08	9951	X	6608	-0-	-3343	-0-	147	1	5342	3	Y	1015	1028	0			59
							2	4	1117	9							
09	9630	X	8254	-0-	-1376	-0-	233	1	7058	3	Y	875	885	0			49
							963	9									
10	9145	X	9061	-0-	-84	-0-	283	1	7658	3	Y	1018	987	0			80
							1120	9									
11	8850	X	7382	-0-	-1468	-0-	252	1	6111	3	Y	926	949	0			57
							1019	9									
12	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	302	1	7250	3	Y	1076	1087	0			46
							1184	9									
01	8463	X	8429	-0-	-34	-0-	283	1	7054	3	Y	991	983	0			54
							2	4	1090	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 85H RRCID -> 273240 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8319 - 14661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50515	X	50515	-0-	-0-	-0-	88	1	46737	3	Y	3310	3287	1			171
							49	4	3641	9							
09	49750	X	49750	-0-	-0-	-0-	132	1	46829	3	Y	2525	2521	1			175
							11	4	2778	9							
10	42297	X	42297	-0-	-0-	-0-	71	1	39670	3	Y	2280	2242	1			213
							48	4	2508	9							
11	37468	X	37468	-0-	-0-	-0-	111	1	35040	3	Y	2013	2035	1			191
							103	4	2214	9							
12	36810	X	36810	-0-	-0-	-0-	170	1	34787	3	Y	1671	1749	1			113
							15	4	1838	9							
01	50127	X	38806	-0-	-11321	-0-	93	1	36200	3	Y	2262	2237	1			138
							25	4	2488	9							

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
08	22475	X	16381	-0-	-6094	-0-	15	1	15599	3	Y	696	646	0	43	1	40
							1	4	766	9							
09	20790	X	15647	-0-	-5143	-0-	15	1	14783	3	Y	767	781	0			26
							5	4	844	9							
10	20026	X	15594	-0-	-4432	-0-	17	1	14696	3	Y	801	787	0	9	1	31
							881	9									
11	19380	X	15777	-0-	-3603	-0-	19	1	14833	3	Y	841	841	0			31
							925	9									
12	19437	X	16339	-0-	-3098	-0-	20	1	15379	3	Y	848	863	0			16
							7	4	933	9							
*01	18060	X	18060	-0-	-0-	-0-	21	1	17109	3	Y	841	829	0			28
							5	4	925	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 86H RRCID -> 273265 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 8398 - 14909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29667	X	22254	-0-	-7413	-0-	35	1	18609	3	Y	3264	3241	1			169
							20	4	3590	9							
09	28710	X	19691	-0-	-9019	-0-	48	1	16944	3	Y	2450	2449	1			170
							4	4	2695	9							
10	27596	X	27596	-0-	-0-	-0-	46	1	25333	3	Y	1988	1972	1			186
							30	4	2187	9							
11	25727	X	25727	-0-	-0-	-0-	75	1	23653	3	Y	1754	1774	1			166
							70	4	1929	9							
12	27051	X	27051	-0-	-0-	-0-	123	1	25313	3	Y	1458	1525	1			99
							11	4	1604	9							
01	27590	X	27072	-0-	-518	-0-	64	1	24821	3	Y	1973	1951	1			121
							17	4	2170	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 84H RRCID -> 273300 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8545 - 14374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39959	X	26593	-0-	-13366	-0-	42	1	22155	3	Y	3975	3946	1			205
							23	4	4373	9							
09	38670	X	23688	-0-	-14982	-0-	54	1	19299	3	Y	3936	3868	1			273
							5	4	4330	9							
10	39959	X	20705	-0-	-19254	-0-	28	1	15620	3	Y	4580	4424	1	2	8	427
							19	4	5038	9							
11	32880	X	18791	-0-	-14089	-0-	45	1	14252	3	Y	4047	4088	1	3	8	383
							42	4	4452	9							
12	30907	X	18451	-0-	-12456	-0-	72	1	14665	3	Y	3371	3514	1	12	8	228
							6	4	3708	9							
01	21080	X	19437	-0-	-1643	-0-	37	1	14384	3	Y	4551	4494	1	7	8	278
							10	4	5006	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 44H RRCID -> 273329 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7751 - 12112

08	10013	X	7661	-0-	-2352	-0-	153	1	6298	3	Y	1098	1111	0			22
							2	4	1208	9							
09	9690	X	7029	-0-	-2661	-0-	172	1	5772	3	Y	986	976	0			32
							1085	9									
10	9362	X	6932	-0-	-2430	-0-	175	1	5708	3	Y	953	949	0			36
							1	4	1048	9							
11	7830	X	6342	-0-	-1488	-0-	165	1	5196	3	Y	889	888	0			37
							3	4	978	9							
12	7657	X	6532	-0-	-1125	-0-	168	1	5337	3	Y	928	935	0			30
							6	4	1021	9							
01	7657	X	7280	-0-	-377	-0-	196	1	5974	3	Y	1004	991	0			43
							6	4	1104	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 273334 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8605 - 13384

08	7967	X	6598	-0-	-1369	-0-	223	1	5009	3	Y	1229	1242	0			42
							14	4	1352	9							
09	7230	X	6089	-0-	-1141	-0-	191	1	4342	3	Y	1401	1369	0			74
							15	4	1541	9							
10	7471	X	6019	-0-	-1452	-0-	197	1	4266	3	Y	1409	1425	0			58
							6	4	1550	9							
11	7230	X	5353	-0-	-1877	-0-	188	1	3837	3	Y	1201	1208	0			51
							7	4	1321	9							
12	6603	X	4825	-0-	-1778	-0-	198	1	3850	3	Y	695	717	0			29
							12	4	765	9							
01	6603	X	4592	-0-	-2011	-0-	188	1	3502	3	Y	811	801	0			39
							10	4	892	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 273345 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8625 - 13519

08	7347	X	5852	-0-	-1495	-0-	204	1	4561	3	Y	977	980	0			34
							12	4	1075	9							
09	7110	X	6037	-0-	-1073	-0-	212	1	4819	3	Y	899	886	0			47
							17	4	989	9							
10	6634	X	6253	-0-	-381	-0-	242	1	5260	3	Y	675	694	0			28
							8	4	743	9							
11	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	265	1	5401	3	Y	674	674	0			28
							10	4	741	9							
12	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	268	1	5239	3	Y	893	884	0			37
							17	4	982	9							
*01	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	320	1	5950	3	Y	777	777	0			37
							17	4	855	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 #: 9H RRCID -> 273347 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8715 - 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
08	8928	X	7720	-0-	-1208	-0-	244	1	5478	3	Y	1803	1816	0			62
							15	4	1983	9							
09	8610	X	7188	-0-	-1422	-0-	235	1	5332	3	Y	1457	1442	0			77
							18	4	1603	9							
10	8897	X	5798	-0-	-3099	-0-	187	1	4062	3	Y	1403	1422	0			58
							6	4	1543	9							
11	7830	X	6643	-0-	-1187	-0-	240	1	4911	3	Y	1348	1349	0			57
							9	4	1483	9							
12	8091	X	6429	-0-	-1662	-0-	247	1	4819	3	Y	1225	1231	0			51
							15	4	1348	9							
01	7688	X	5651	-0-	-2037	-0-	212	1	3948	3	Y	1345	1332	0			64
							11	4	1480	9							

FOGMT WELL #: 33SP RRCID -> 273351 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6879 - 14113

08	22878	X	14244	-0-	-8634	-0-	213	1	12968	3	Y	966	993	0			28
							1063	9									
09	22140	X	12301	-0-	-9839	-0-	205	1	11074	3	Y	929	912	0			45
							1022	9									
10	16926	X	10755	-0-	-6171	-0-	200	1	9627	3	Y	844	846	0			43
							928	9									
11	16380	X	9055	-0-	-7325	-0-	179	1	8115	3	Y	692	690	0			45
							761	9									
12	16926	X	13044	-0-	-3882	-0-	319	1	12528	3	Y	179	211	0			13
							197	9									
01	14229	X	10005	-0-	-4224	-0-	274	1	9267	3	Y	422	402	0			33
							464	9									

FOGMT WELL #: 34SP RRCID -> 273449 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 6718 - 13994

08	23622	X	18720	-0-	-4902	-0-	278	1	16984	3	Y	1325	1353	0			38
							1458	9									
09	22860	X	15824	-0-	-7036	-0-	261	1	14111	3	Y	1320	1294	0			64
							1452	9									
10	23622	X	21526	-0-	-2096	-0-	404	1	19520	3	Y	1456	1446	0			74
							1602	9									
11	29600	X	29600	-0-	-0-	-0-	604	1	27453	3	Y	1403	1387	0			90
							1543	9									
12	19499	X	17892	-0-	-1607	-0-	421	1	16552	3	Y	835	866	0			59
							919	9									
01	21514	X	15633	-0-	-5881	-0-	414	1	13997	3	Y	1111	1082	0			88
							1222	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 74H RRCID -> 273451 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8163 - 13661

08	15252	X	13932	-0-	-1320	-0-	27	1	12710	3	Y	1085	1084	0			35
							1	4	1194	9							
09	15000	X	14869	-0-	-131	-0-	29	1	13471	3	Y	1242	1233	0			44
							3	4	1366	9							
10	15500	X	12883	-0-	-2617	-0-	29	1	11759	3	Y	994	1007	0			31
							2	4	1093	9							
11	15000	X	11939	-0-	-3061	-0-	30	1	11095	3	Y	738	720	0	21	1	28
							2	4	812	9							
12	15376	X	11088	-0-	-4288	-0-	33	1	10238	3	Y	742	749	0			21
							1	4	816	9							
01	15376	X	10058	-0-	-5318	-0-	27	1	9133	3	Y	815	760	0	45	1	31
							1	4	897	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 55H RRCID -> 273457 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 8162 - 13395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17639 X	13904	-0-	-3735	-0-	111	1	12036	3	Y	1595	1594	0			23
						2	4	1755	9							
09	22630 X	22630	-0-	-0-	-0-	198	1	19781	3	Y	2409	2385	0			47
						1	4	2650	9							
10	25170 X	25170	-0-	-0-	-0-	242	1	22349	3	Y	2344	2346	0			45
						1	4	2578	9							
11	20192 X	20192	-0-	-0-	-0-	227	1	18031	3	Y	1757	1688	0	59	1	41
						1	4	1933	9			14	8			
12	21948 X	21556	-0-	-392	-0-	288	1	19568	3	Y	1544	1548	0			37
						2	4	1698	9							
01	25172 X	19875	-0-	-5297	-0-	275	1	17790	3	Y	1643	1501	0	140	1	39
						3	4	1807	9							

STANLEY RANCH WELL #: 55H RRCID -> 273469 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9515 - 12416

08	30132 X	25913	-0-	-4219	-0-	537	1	24155	3	Y	1110	1128	0			25
						1221	9									
09	30930 X	24730	-0-	-6200	-0-	541	1	22969	3	Y	1109	1083	0			51
						1220	9									
10	31961 X	25171	-0-	-6790	-0-	537	1	24044	3	Y	536	566	0			21
						590	9									
11	30930 X	22736	-0-	-8194	-0-	445	1	21782	3	Y	460	465	0			16
						3	4	506	9							
12	26598 X	22380	-0-	-4218	-0-	363	1	21488	3	Y	481	476	0			21
						529	9									
01	25916 X	23696	-0-	-2220	-0-	363	1	22838	3	Y	448	452	0			17
						2	4	493	9							

STANLEY RANCH WELL #: 56H RRCID -> 273470 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9620 - 13023

08	36053 X	30667	-0-	-5386	-0-	640	1	28803	3	Y	1113	1124	0			25
						1224	9									
09	32340 X	26417	-0-	-5923	-0-	581	1	24653	3	Y	1075	1051	0			49
						1183	9									
10	32302 X	27829	-0-	-4473	-0-	589	1	26391	3	Y	772	791	0			30
						849	9									
11	31260 X	26110	-0-	-5150	-0-	501	1	24483	3	Y	1021	1016	0			35
						3	4	1123	9							
12	31527 X	28003	-0-	-3524	-0-	442	1	26122	3	Y	1308	1285	0			58
						1439	9									
01	29605 X	27085	-0-	-2520	-0-	404	1	25468	3	Y	1100	1116	0			42
						3	4	1210	9							

STANLEY RANCH WELL #: 57H RRCID -> 273472 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 9390 - 12901

08	25451 X	22526	-0-	-2925	-0-	466	1	20983	3	Y	979	990	0			22
						1077	9									
09	23850 X	17857	-0-	-5993	-0-	389	1	16516	3	Y	865	847	0			40
						952	9									
10	22940 X	14625	-0-	-8315	-0-	304	1	13624	3	Y	634	650	0			24
						697	9									
11	22200 X	13812	-0-	-8388	-0-	258	1	12606	3	Y	860	854	0			30
						2	4	946	9							
12	22537 X	13946	-0-	-8591	-0-	213	1	12587	3	Y	1042	1026	0			46
						1146	9									
01	20770 X	14518	-0-	-6252	-0-	211	1	13266	3	Y	945	955	0			36
						1	4	1040	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
08	44826	X	40429	-0-	-4397	-0-	842	1	37893	3	Y	1540	1566	0			34
							1694	9									
09	41674	X	41674	-0-	-0-	-0-	921	1	39129	3	Y	1475	1441	0			68
							1	4	1623	9							
10	40703	X	36952	-0-	-3751	-0-	782	1	35025	3	Y	1041	1069	0			40
							1145	9									
11	39390	X	34931	-0-	-4459	-0-	671	1	32768	3	Y	1353	1346	0			47
							4	4	1488	9							
12	43059	X	35687	-0-	-7372	-0-	565	1	33485	3	Y	1487	1468	0			66
							1	4	1636	9							
01	42346	X	34948	-0-	-7398	-0-	518	1	32584	3	Y	1675	1676	0			65
							3	4	1843	9							

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
08	23839	X	18468	-0-	-5371	-0-	144	1	15647	3	Y	2431	2425	0			36
							3	4	2674	9							
09	23070	X	16344	-0-	-6726	-0-	128	1	13369	3	Y	2587	2572	0			51
							1	4	2846	9							
10	23839	X	17263	-0-	-6576	-0-	156	1	14458	3	Y	2407	2412	0			46
							1	4	2648	9							
11	19980	X	15125	-0-	-4855	-0-	158	1	12521	3	Y	2224	2131	0	75	1	52
							2446	9					12	8			
12	18476	X	15452	-0-	-3024	-0-	193	1	13177	3	Y	1891	1897	0			46
							2	4	2080	9							
01	18476	X	13543	-0-	-4933	-0-	175	1	11352	3	Y	1831	1678	0	156	1	43
							2	4	2014	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
08	8742	X	6021	-0-	-2721	-0-	199	1	4477	3	Y	1212	1223	0			42
							12	4	1333	9							
09	8460	X	5968	-0-	-2492	-0-	198	1	4498	3	Y	1142	1124	0			60
							16	4	1256	9							
10	7843	X	5631	-0-	-2212	-0-	199	1	4324	3	Y	1001	1020	0			41
							7	4	1101	9							
11	6780	X	5134	-0-	-1646	-0-	189	1	3888	3	Y	954	955	0			40
							8	4	1049	9							
12	6665	X	5838	-0-	-827	-0-	230	1	4479	3	Y	1014	1012	0			42
							14	4	1115	9							
*01	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	208	1	3863	3	Y	999	993	0			48
							11	4	1099	9							

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
08	8091	X	7798	-0-	-293	-0-	258	1	5787	3	Y	1579	1588	0			54
							16	4	1737	9							
09	8010	X	7716	-0-	-294	-0-	254	1	5767	3	Y	1523	1497	0			80
							20	4	1675	9							
10	8277	X	7693	-0-	-584	-0-	268	1	5809	3	Y	1461	1481	0			60
							9	4	1607	9							
11	8010	X	6834	-0-	-1176	-0-	254	1	5209	3	Y	1237	1245	0			52
							10	4	1361	9							
12	8122	X	7225	-0-	-897	-0-	274	1	5358	3	Y	1433	1425	0			60
							17	4	1576	9							
*01	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	253	1	4697	3	Y	1468	1458	0			70
							13	4	1615	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 #: 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
08	7998	X	6951	-0-	-1047	-0-	235	1	5263	3	Y	1308	1322	0			45
							14	4	1439	9							
09	7740	X	6944	-0-	-796	-0-	231	1	5246	3	Y	1317	1293	0			69
							18	4	1449	9							
10	8060	X	7158	-0-	-902	-0-	250	1	5405	3	Y	1359	1372	0			56
							8	4	1495	9							
11	7800	X	6342	-0-	-1458	-0-	228	1	4661	3	Y	1313	1314	0			55
							9	4	1444	9							
12	8060	X	6519	-0-	-1541	-0-	233	1	4569	3	Y	1547	1537	0			65
							15	4	1702	9							
*01	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	247	1	4604	3	Y	1352	1352	0			65
							13	4	1487	9							

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
08	9734	X	7997	-0-	-1737	-0-	253	1	5693	3	Y	1850	1872	0			64
							16	4	2035	9							
09	9420	X	8374	-0-	-1046	-0-	259	1	5874	3	Y	2019	1977	0			106
							20	4	2221	9							
10	9269	X	9014	-0-	-255	-0-	314	1	6806	3	Y	1713	1748	0			71
							10	4	1884	9							
11	8580	X	8225	-0-	-355	-0-	304	1	6206	3	Y	1548	1554	0			65
							12	4	1703	9							
12	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	350	1	6826	3	Y	1540	1541	0			64
							21	4	1694	9							
01	9021	X	8626	-0-	-395	-0-	329	1	6148	3	Y	1937	1908	0			93
							18	4	2131	9							

STANLEY RANCH WELL #: 59H RRCID -> 273607 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9248 - 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
08	31124	X	28960	-0-	-2164	-0-	614	1	27608	3	Y	671	680	0			15
							738	9									
09	30120	X	26728	-0-	-3392	-0-	600	1	25455	3	Y	612	599	0			28
							673	9									
10	31124	X	28773	-0-	-2351	-0-	617	1	27624	3	Y	484	493	0			19
							532	9									
11	30120	X	27347	-0-	-2773	-0-	531	1	26013	3	Y	726	720	0			25
							4	4	799	9							
12	31124	X	24609	-0-	-6515	-0-	398	1	23560	3	Y	592	591	0			26
							651	9									
01	28954	X	23048	-0-	-5906	-0-	353	1	22156	3	Y	488	495	0			19
							2	4	537	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 66H RRCID -> 273617 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7897 - 14908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19034	X	12718	-0-	-6316	-0-	22	1	10464	3	Y	2028	2035	0			66
							1	4	2231	9							
09	17610	X	14519	-0-	-3091	-0-	28	1	12842	3	Y	1497	1510	0			53
							2	4	1647	9							
10	40130	X	40130	-0-	-0-	-0-	84	1	34418	3	Y	5111	4977	0	29	8	158
							6	4	5622	9							
11	25019	X	25019	-0-	-0-	-0-	58	1	22045	3	Y	2646	2614	0	76	1	101
							5	4	2911	9			13	8			
12	25566	X	25566	-0-	-0-	-0-	74	1	22665	3	Y	2569	2582	0	17	8	71
							1	4	2826	9							
01	40145	X	27662	-0-	-12483	-0-	75	1	25260	3	Y	2114	1956	0	116	1	79
							2	4	2325	9			34	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 67H RRCID -> 273619 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7820 - 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
08	20367 X	12109	-0-	-8258	-0-	22	1	10206	3	Y	1709	1716	0			55
						1	4	1880	9							
09	19710 X	11934	-0-	-7776	-0-	23	1	10806	3	Y	1003	1023	0			35
						2	4	1103	9							
10	23671 X	23671	-0-	-0-	-0-	49	1	19838	3	Y	3437	3365	0			107
						3	4	3781	9							
11	22500 X	22500	-0-	-0-	-0-	53	1	20011	3	Y	2211	2156	0	64	1	84
						4	4	2432	9			14	8			
12	23417 X	23417	-0-	-0-	-0-	67	1	20578	3	Y	2519	2533	0			70
						1	4	2771	9							
01	23684 X	23513	-0-	-171	-0-	63	1	21081	3	Y	2153	2021	0	120	1	82
						1	4	2368	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 14H RRCID -> 273621 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8440 - 13417

08	8370 X	4684	-0-	-3686	-0-	139	1	3130	3	Y	1278	1299	0			44
						9	4	1406	9							
09	7170 X	4569	-0-	-2601	-0-	113	1	2581	3	Y	1696	1651	0			89
						9	4	1866	9							
10	7502 X	4609	-0-	-2893	-0-	125	1	2713	3	Y	1606	1629	0			66
						4	4	1767	9							
11	7260 X	4431	-0-	-2829	-0-	127	1	2609	3	Y	1536	1537	0			65
						5	4	1690	9							
12	7502 X	4163	-0-	-3339	-0-	146	1	2841	3	Y	1061	1082	0			44
						9	4	1167	9							
01	3503 X	2994	-0-	-509	-0-	144	1	2698	3	Y	131	169	0			6
						8	4	144	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 63H RRCID -> 273628 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7831 - 13142

08	17577 X	15964	-0-	-1613	-0-	125	1	13600	3	Y	2033	2031	0			30
						3	4	2236	9							
09	17201 X	17201	-0-	-0-	-0-	145	1	14372	3	Y	2439	2421	0			48
						1	4	2683	9							
10	16631 X	16631	-0-	-0-	-0-	155	1	14322	3	Y	1957	1967	0			38
						1	4	2153	9							
11	15450 X	11540	-0-	-3910	-0-	122	1	9670	3	Y	1589	1536	0	54	1	37
						1748	9									
12	17577 X	8458	-0-	-9119	-0-	106	1	7256	3	Y	995	1008	0			24
						1	4	1095	9							
01	17763 X	8348	-0-	-9415	-0-	124	1	8035	3	Y	171	176	0	15	1	4
						1	4	188	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 62H RRCID -> 273629 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 8015 - 13608

08	15531 X	13694	-0-	-1837	-0-	105	1	11323	3	Y	2058	2055	0			30
						2	4	2264	9							
09	15030 X	13364	-0-	-1666	-0-	108	1	11215	3	Y	1855	1849	0			36
						2041	9									
10	15097 X	13545	-0-	-1552	-0-	126	1	11698	3	Y	1564	1570	0			30
						1	4	1720	9							
11	16216 X	16216	-0-	-0-	-0-	172	1	13753	3	Y	2082	1992	0	71	1	49
						1	4	2290	9							
12	18901 X	18901	-0-	-0-	-0-	245	1	16726	3	Y	1753	1760	0			42
						2	4	1928	9							
*01	17837 X	17837	-0-	-0-	-0-	240	1	15550	3	Y	1858	1698	0	158	1	44
						3	4	2044	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 64H RRCID -> 273630 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7922 - 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
08	15779	X	11850	-0-	-3929	-0-	86	1	9325	3	Y	2215	2214	0			33
							2	4	2437	9							
09	15270	X	10071	-0-	-5199	-0-	82	1	7517	3	Y	2247	2236	0			44
							2472	9									
10	16151	X	13891	-0-	-2260	-0-	127	1	11696	3	Y	1880	1888	0			36
							2068	9									
11	16359	X	16359	-0-	-0-	-0-	177	1	14136	3	Y	1859	1789	0	63	1	43
							1	4	2045	9							
12	16151	X	14178	-0-	-1973	-0-	178	1	12083	3	Y	1742	1743	0			42
							1	4	1916	9							
01	13888	X	13579	-0-	-309	-0-	172	1	11116	3	Y	2081	1897	0	177	1	49
							2	4	2289	9							

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
08	14849	X	13042	-0-	-1807	-0-	103	1	11120	3	Y	1652	1649	0			24
							2	4	1817	9							
09	16657	X	16657	-0-	-0-	-0-	138	1	13471	3	Y	2770	2740	0			54
							1	4	3047	9							
10	16316	X	16316	-0-	-0-	-0-	151	1	14026	3	Y	1944	1961	0			37
							1	4	2138	9							
11	18963	X	18963	-0-	-0-	-0-	211	1	16767	3	Y	1804	1738	0	61	1	42
							1	4	1984	9							
12	14849	X	10249	-0-	-4600	-0-	123	1	8351	3	Y	1613	1616	0			39
							1	4	1774	9							
01	17205	X	11132	-0-	-6073	-0-	139	1	9042	3	Y	1772	1610	0	150	1	41
							2	4	1949	9			10	8			

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 15H RRCID -> 273657 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8844 - 13457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9362	X	8170	-0-	-1192	-0-	249	1	5607	3	Y	2090	2109	0			72
							15	4	2299	9							
09	9060	X	7743	-0-	-1317	-0-	236	1	5363	3	Y	1932	1902	0			102
							19	4	2125	9							
10	9362	X	7616	-0-	-1746	-0-	256	1	5556	3	Y	1632	1666	0			68
							9	4	1795	9							
11	9000	X	7192	-0-	-1808	-0-	261	1	5333	3	Y	1444	1451	0			61
							10	4	1588	9							
12	9207	X	8481	-0-	-726	-0-	301	1	5887	3	Y	2067	2042	0			86
							19	4	2274	9							
*01	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	286	1	5316	3	Y	2152	2135	0			103
							15	4	2367	9							

STANLEY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 273731 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9237 - 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
08	38347	X	34855	-0-	-3492	-0-	125	1	33148	3	Y	1438	1434	0			80
							1582	9									
09	36240	X	34182	-0-	-2058	-0-	146	1	32514	3	Y	1384	1352	0			112
							1522	9									
10	36952	X	21690	-0-	-15262	-0-	74	1	20641	3	Y	886	940	0			58
							975	9									
11	33720	X	32786	-0-	-934	-0-	65	1	31212	3	Y	1372	1360	0			70
							1509	9									
12	35924	X	35924	-0-	-0-	-0-	74	1	34266	3	Y	1440	1427	0			83
							1584	9									
01	35309	X	35090	-0-	-219	-0-	96	1	32859	3	Y	1940	1940	0			83
							1	4	2134	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
08	38657 X	30003	-0-	-8654	-0-	108	1	28679	3	Y	1105	1087	0			62
						1216	9									
09	35160 X	28892	-0-	-6268	-0-	124	1	27545	3	Y	1112	1084	0			90
						1223	9									
10	34255 X	21617	-0-	-12638	-0-	74	1	20799	3	Y	676	722	0			44
						744	9									
11	30749 X	30749	-0-	-0-	-0-	61	1	29382	3	Y	1187	1171	0			60
						1306	9									
12	35392 X	35392	-0-	-0-	-0-	73	1	33584	3	Y	1577	1547	0			90
						1735	9									
*01	30221 X	30221	-0-	-0-	-0-	84	1	28836	3	Y	1182	1221	0			51
						1	4	1300	9							

STANLEY RANCH WELL #: 46H RRCID -> 273734 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 9217 - 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
08	46872 X	40644	-0-	-6228	-0-	148	1	39174	3	Y	1201	1210	0			67
						1	4	1321	9							
09	45360 X	38708	-0-	-6652	-0-	168	1	37275	3	Y	1149	1123	0			93
						1	4	1264	9							
10	45384 X	33671	-0-	-11713	-0-	117	1	32865	3	Y	625	677	0			41
						1	4	688	9							
11	43920 X	35671	-0-	-8249	-0-	71	1	34290	3	Y	1191	1172	0			60
						1310	9									
12	50339 X	50339	-0-	-0-	-0-	105	1	48573	3	Y	1509	1483	0			86
						1	4	1660	9							
*01	48053 X	48053	-0-	-0-	-0-	136	1	46647	3	Y	1154	1190	0			50
						1	4	1269	9							

STANLEY RANCH WELL #: 48H RRCID -> 273738 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 9355 - 14473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49507 X	44061	-0-	-5446	-0-	157	1	41428	3	Y	2250	2183	0			126
						1	4	2475	9							
09	46530 X	43999	-0-	-2531	-0-	189	1	41949	3	Y	1691	1680	0			137
						1	4	1860	9							
10	46624 X	40734	-0-	-5890	-0-	141	1	39629	3	Y	875	955	0			57
						1	4	963	9							
11	42630 X	39929	-0-	-2701	-0-	79	1	38504	3	Y	1224	1219	0			62
						1346	9									
12	52961 X	52961	-0-	-0-	-0-	110	1	50880	3	Y	1791	1750	0			103
						1	4	1970	9							
*01	48583 X	48583	-0-	-0-	-0-	136	1	46968	3	Y	1344	1389	0			58
						1	4	1478	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 68H RRCID -> 273797 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7812 - 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
08	18895 X	18895	-0-	-0-	-0-	37	1	16928	3	Y	1754	1748	0			57
						1	4	1929	9							
09	22190 X	22190	-0-	-0-	-0-	42	1	19651	3	Y	2266	2243	0			80
						4	4	2493	9							
10	16616 X	13275	-0-	-3341	-0-	29	1	11656	3	Y	1444	1479	0			45
						2	4	1588	9							
11	19601 X	19601	-0-	-0-	-0-	48	1	18282	3	Y	1152	1120	0	33	1	44
						4	4	1267	9							
12	22940 X	21615	-0-	-1325	-0-	64	1	19628	3	Y	1747	1742	0			49
						1	4	1922	9							
01	22940 X	19871	-0-	-3069	-0-	54	1	17964	3	Y	1684	1575	0	94	1	64
						1	4	1852	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
08	20434 X	20434	-0-	-0-	-0-	40	1	18334	3	Y	1872	1858	0			61
						1	4	2059	9							
09	15240 X	13319	-0-	-1921	-0-	24	1	11118	3	Y	1977	1969	0			69
						2	4	2175	9							
10	16428 X	16428	-0-	-0-	-0-	36	1	14727	3	Y	1511	1533	0			47
						3	4	1662	9							
11	15240 X	3059	-0-	-12181	-0-	6	1	2199	3	Y	776	770	0	23	1	30
						854	9									
12	15748 X	-0-	-0-	-15748	-0-					Y	-0-	30	0			-0-
01	17391 X	-0-	-0-	-17391	-0-					Y	3	3	8			-0-

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
08	20646 X	15035	-0-	-5611	-0-	29	1	13300	3	Y	1550	1553	0			50
						1	4	1705	9							
09	19980 X	15137	-0-	-4843	-0-	29	1	13287	3	Y	1654	1646	0			58
						2	4	1819	9							
10	15407 X	14981	-0-	-426	-0-	33	1	13307	3	Y	1490	1502	0			46
						2	4	1639	9							
11	18956 X	18956	-0-	-0-	-0-	46	1	17503	3	Y	1275	1235	0	37	1	49
						4	4	1403	9							
12	19734 X	19734	-0-	-0-	-0-	58	1	17968	3	Y	1552	1558	0			43
						1	4	1707	9							
*01	16668 X	16668	-0-	-0-	-0-	44	1	14881	3	Y	1584	1479	0	88	1	60
						1	4	1742	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
08	20801 X	16272	-0-	-4529	-0-	128	1	13880	3	Y	2056	2059	0			30
						2	4	2262	9							
09	20130 X	15886	-0-	-4244	-0-	128	1	13459	3	Y	2089	2078	0			41
						1	4	2298	9							
10	20212 X	17718	-0-	-2494	-0-	166	1	15310	3	Y	2038	2040	0			39
						2242	9									
11	18510 X	16189	-0-	-2321	-0-	174	1	13801	3	Y	2013	1937	0	68	1	47
						2214	9									
12	17577 X	15689	-0-	-1888	-0-	198	1	13543	3	Y	1769	1773	0			43
						2	4	1946	9							
01	17732 X	15013	-0-	-2719	-0-	198	1	12813	3	Y	1818	1663	0	155	1	43
						2	4	2000	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
08	23498 X	22252	-0-	-1246	-0-	179	1	19471	3	Y	2362	2363	0			35
						4	4	2598	9							
09	22740 X	19784	-0-	-2956	-0-	164	1	17087	3	Y	2302	2292	0			45
						1	4	2532	9							
10	23498 X	19743	-0-	-3755	-0-	184	1	16992	3	Y	2333	2333	0			45
						1	4	2566	9							
11	21540 X	17665	-0-	-3875	-0-	190	1	15103	3	Y	2155	2077	0	73	1	50
						1	4	2371	9							
12	22258 X	15525	-0-	-6733	-0-	195	1	13318	3	Y	1827	1833	0			44
						2	4	2010	9							
01	21638 X	16059	-0-	-5579	-0-	213	1	13776	3	Y	1880	1720	0	160	1	44
						2	4	2068	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
08	21377 X	21377	-0-	-0-	-0-	169	1	18319	3	Y	2624	2617	0			39
						3	4	2886	9							
09	20430 X	17799	-0-	-2631	-0-	145	1	15092	3	Y	2329	2322	0			46
						2562	9									
10	20522 X	15833	-0-	-4689	-0-	145	1	13322	3	Y	2151	2156	0			41
						2366	9									
11	20430 X	17795	-0-	-2635	-0-	191	1	15173	3	Y	2210	2124	0	75	1	52
						2431	9									
12	21111 X	14878	-0-	-6233	-0-	185	1	12540	3	Y	1956	1961	0			47
						1	4	2152	9							
01	20336 X	13286	-0-	-7050	-0-	172	1	11162	3	Y	1773	1627	0	151	1	42
						2	4	1950	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
08	19995 X	16932	-0-	-3063	-0-	131	1	14237	3	Y	2328	2329	0			34
						3	4	2561	9							
09	19350 X	16267	-0-	-3083	-0-	133	1	13748	3	Y	2169	2161	0			42
						2386	9									
10	18104 X	17871	-0-	-233	-0-	167	1	15481	3	Y	2020	2023	0			39
						1	4	2222	9							
11	19208 X	19208	-0-	-0-	-0-	213	1	16949	3	Y	1859	1792	0	63	1	43
						1	4	2045	9							
12	20436 X	20436	-0-	-0-	-0-	268	1	18238	3	Y	1753	1754	0			42
						2	4	1928	9							
01	17856 X	14767	-0-	-3089	-0-	194	1	12523	3	Y	1862	1701	0	159	1	44
						2	4	2048	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
08	17608 X	11540	-0-	-6068	-0-	22	1	10144	3	Y	1248	1250	0			40
						1	4	1373	9							
09	15270 X	10713	-0-	-4557	-0-	20	1	9170	3	Y	1383	1374	0			49
						2	4	1521	9							
10	15779 X	9741	-0-	-6038	-0-	21	1	8469	3	Y	1136	1150	0			35
						1	4	1250	9							
11	13680 X	8763	-0-	-4917	-0-	20	1	7817	3	Y	840	819	0	24	1	32
						2	4	924	9							
12	13361 X	8745	-0-	-4616	-0-	25	1	7546	3	Y	1067	1069	0			30
						1174	9									
01	10881 X	7249	-0-	-3632	-0-	19	1	6172	3	Y	962	901	0	54	1	37
						1058	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
08	13919 X	13311	-0-	-608	-0-	26	1	12160	3	Y	1022	1022	0			33
						1	4	1124	9							
09	13594 X	13594	-0-	-0-	-0-	27	1	12149	3	Y	1287	1275	0			45
						2	4	1416	9							
10	13919 X	13441	-0-	-478	-0-	30	1	12230	3	Y	1072	1084	0			33
						2	4	1179	9							
11	12870 X	11910	-0-	-960	-0-	30	1	10967	3	Y	828	805	0	24	1	32
						2	4	911	9							
12	14043 X	10960	-0-	-3083	-0-	32	1	9983	3	Y	858	866	0			24
						1	4	944	9							
01	13392 X	10928	-0-	-2464	-0-	29	1	9981	3	Y	834	780	0	46	1	32
						1	4	917	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
08	13733	X	11163	-0-	-2570	-0-	22	1	9867	3	Y	1158	1159	0			37
							1274	9									
09	13080	X	9249	-0-	-3831	-0-	17	1	8076	3	Y	1049	1049	0			37
							2	4	1154	9							
10	13516	X	9788	-0-	-3728	-0-	21	1	8665	3	Y	1000	1006	0			31
							2	4	1100	9							
11	12900	X	9831	-0-	-3069	-0-	24	1	8917	3	Y	807	784	0	23	1	31
							2	4	888	9							
12	12865	X	9732	-0-	-3133	-0-	28	1	8720	3	Y	894	900	0			25
							1	4	983	9							
01	10013	X	9445	-0-	-568	-0-	26	1	8532	3	Y	806	755	0	45	1	31
							887	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
08	18476	X	15075	-0-	-3401	-0-	28	1	13140	3	Y	1733	1751	0			56
							1	4	1906	9							
09	21288	X	21288	-0-	-0-	-0-	43	1	20083	3	Y	1053	1072	0			37
							4	4	1158	9							
10	27641	X	27641	-0-	-0-	-0-	61	1	24794	3	Y	2529	2488	0			78
							4	4	2782	9							
11	23396	X	23396	-0-	-0-	-0-	56	1	21122	3	Y	2012	1955	0	58	1	77
							5	4	2213	9							
12	24091	X	24091	-0-	-0-	-0-	70	1	21519	3	Y	2274	2288	0			63
							1	4	2501	9							
01	27652	X	23757	-0-	-3895	-0-	64	1	21526	3	Y	1969	1847	0	110	1	75
							1	4	2166	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
08	18058	X	18058	-0-	-0-	-0-	34	1	15592	3	Y	2210	2223	0			71
							1	4	2431	9							
09	17790	X	2931	-0-	-14859	-0-	6	1	2383	3	Y	493	547	0			17
							542	9									
10	18383	X	15935	-0-	-2448	-0-	33	1	13408	3	Y	2265	2210	0	2	8	70
							2	4	2492	9							
11	23001	X	23001	-0-	-0-	-0-	48	1	18162	3	Y	4352	4129	0	126	1	167
							4	4	4787	9							
12	26018	X	26018	-0-	-0-	-0-	74	1	22958	3	Y	2714	2805	0			76
							1	4	2985	9							
*01	23418	X	23418	-0-	-0-	-0-	63	1	21137	3	Y	2015	1902	0	112	1	77
							1	4	2217	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
08	18137	X	18137	-0-	-0-	-0-	34	1	15746	3	Y	2142	2130	0			69
							1	4	2356	9							
09	16830	X	14	-0-	-16816	-0-	10	3	4	9	Y	4	73	0			-0-
10	21143	X	21143	-0-	-0-	-0-	44	1	18126	3	Y	2700	2616	0			84
							3	4	2970	9							
11	18191	X	18191	-0-	-0-	-0-	42	1	15698	3	Y	2225	2159	0	65	1	85
							3	4	2448	9							
12	18652	X	18652	-0-	-0-	-0-	53	1	16559	3	Y	1854	1887	0			52
							1	4	2039	9							
01	21142	X	14792	-0-	-6350	-0-	38	1	12750	3	Y	1821	1700	0	101	1	69
							1	4	2003	9			3	8			

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
08	15624 X	14246	-0-	-1378	-0-	27	1	12428	3	Y	1628	1637	0			53
						1791	9									
09	13950 X	8240	-0-	-5710	-0-	17	1	7641	3	Y	528	562	0			19
						1	4	581	9							
10	20203 X	20203	-0-	-0-	-0-	44	1	18172	3	Y	1804	1767	0			56
						3	4	1984	9							
11	16908 X	16908	-0-	-0-	-0-	41	1	15150	3	Y	1558	1509	0	45	1	60
						3	4	1714	9							
12	15624 X	15428	-0-	-196	-0-	43	1	13382	3	Y	1820	1829	0			51
						1	4	2002	9							
01	20212 X	18706	-0-	-1506	-0-	50	1	16833	3	Y	1656	1552	0	92	1	63
						1	4	1822	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 46H RRCID -> 273963 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9199 - 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
08	83762 X	61943	-0-	-21819	-0-	103	1	58188	3	Y	3316	3306	0			62
						4	4	3648	9							
09	81060 X	62657	-0-	-18403	-0-	95	1	58985	3	Y	3249	3265	0			46
						3	4	3574	9							
10	77593 X	64510	-0-	-13083	-0-	88	1	60417	3	Y	3634	3609	0	15	1	56
						8	4	3997	9							
11	75090 X	70920	-0-	-4170	-0-	85	1	66735	3	Y	3703	3700	0			59
						27	4	4073	9							
12	72044 X	70727	-0-	-1317	-0-	90	1	66768	3	Y	3499	3513	0			45
						20	4	3849	9							
*01	67928 X	67928	-0-	-0-	-0-	96	1	63901	3	Y	3568	3555	0			58
						6	4	3925	9							

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273968 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7212 - 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
08	22723 X	14363	-0-	-8360	-0-	100	1	12202	3	Y	1874	1880	0			36
						2061	9									
09	21990 X	17149	-0-	-4841	-0-	191	1	14341	3	Y	2379	2368	0			47
						2617	9									
10	19158 X	17295	-0-	-1863	-0-	49	1	14827	3	Y	2199	2201	0			45
						2419	9									
11	18540 X	14125	-0-	-4415	-0-	45	1	11967	3	Y	1921	1902	0			64
						2113	9									
12	17732 X	13312	-0-	-4420	-0-	97	1	11238	3	Y	1797	1798	0			63
						1977	9									
01	17732 X	12921	-0-	-4811	-0-	60	1	10884	3	Y	1797	1796	0			64
						1977	9									

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273969 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7577 - 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
08	19964 X	14478	-0-	-5486	-0-	106	1	12848	3	Y	1385	1396	0			26
						1524	9									
09	19320 X	11985	-0-	-7335	-0-	129	1	9701	3	Y	1959	1946	0			39
						2155	9									
10	15818 X	15818	-0-	-0-	-0-	43	1	12981	3	Y	2540	2527	0			52
						2794	9									
11	15391 X	15391	-0-	-0-	-0-	49	1	13053	3	Y	2081	2064	0			69
						2289	9									
12	15333 X	15333	-0-	-0-	-0-	114	1	13187	3	Y	1847	1852	0			64
						2032	9									
01	15810 X	13717	-0-	-2093	-0-	67	1	12151	3	Y	1363	1378	0			49
						1499	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 273971 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7757 - 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
08	15841 X	9133	-0-	-6708	-0-	65	1	7826	3	Y	1129	1145	0			21
						1242	9									
09	15330 X	10333	-0-	-4997	-0-	110	1	8257	3	Y	1787	1773	0			35
						1966	9									
10	12338 X	10503	-0-	-1835	-0-	27	1	8166	3	Y	2100	2092	0			43
						2310	9									
11	11940 X	8786	-0-	-3154	-0-	27	1	7120	3	Y	1490	1484	0			49
						1639	9									
12	12338 X	9221	-0-	-3117	-0-	67	1	7734	3	Y	1291	1295	0			45
						1420	9									
01	10664 X	8947	-0-	-1717	-0-	43	1	7764	3	Y	1036	1044	0			37
						1140	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 57H RRCID -> 273974 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 7217 PERF. N/A

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 75H RRCID -> 273977 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7861 - 13290

08	13036 X	13036	-0-	-0-	-0-	25	1	11517	3	N	1357	1349	0			44
						1	4	1493	9							
09	13238 X	13238	-0-	-0-	-0-	25	1	11553	3	N	1507	1498	0			53
						2	4	1658	9							
10	13558 X	13558	-0-	-0-	-0-	30	1	12147	3	N	1254	1268	0			39
						2	4	1379	9							
11	12630 X	11999	-0-	-631	-0-	29	1	11074	3	N	812	796	0	24	1	31
						3	4	893	9							
12	13237 X	10607	-0-	-2630	-0-	31	1	9568	3	N	915	921	0			25
						1	4	1007	9							
01	13671 X	9928	-0-	-3743	-0-	27	1	9047	3	N	775	727	0	43	1	30
						1	4	853	9							

FOGMT WELL #: 35SP RRCID -> 273992 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6198 PERF. 6750 - 13458

08	19437 X	14010	-0-	-5427	-0-	212	1	12910	3	Y	807	824	0			23
						888	9									
09	18810 X	10420	-0-	-8390	-0-	174	1	9422	3	Y	749	736	0			36
						824	9									
10	14787 X	12056	-0-	-2731	-0-	227	1	10949	3	Y	800	795	0			41
						880	9									
11	14310 X	3335	-0-	-10975	-0-	54	1	2425	3	Y	778	769	0			50
						856	9									
12	14012 X	4062	-0-	-9950	-0-	78	1	3057	3	Y	843	834	0			59
						927	9									
01	14012 X	8714	-0-	-5298	-0-	208	1	7010	3	Y	1360	1311	0			108
						1496	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
08	25017	X	19578	-0-	-5439	-0-	36	1	16967	3	Y	2340	2335	0			76
							1	4	2574	9							
09	24210	X	18023	-0-	-6187	-0-	33	1	15264	3	Y	2475	2464	0			87
							3	4	2723	9							
10	23374	X	16087	-0-	-7287	-0-	33	1	13808	3	Y	2039	2063	0			63
							3	4	2243	9							
11	20340	X	18340	-0-	-2000	-0-	45	1	17093	3	Y	1089	1078	0	32	1	42
							4	4	1198	9							
12	19840	X	13835	-0-	-6005	-0-	40	1	12056	3	Y	1581	1579	0			44
							1739	9									
01	19592	X	10300	-0-	-9292	-0-	27	1	8933	3	Y	1218	1148	0	68	1	46
							1340	9									

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 273994 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 8255 - 14094

08	35061	X	19206	-0-	-15855	-0-	65	1	16714	3	Y	2205	2222	0			143
							1	4	2426	9							
09	33930	X	19045	-0-	-14885	-0-	78	1	16965	3	Y	1819	1806	0			156
							1	4	2001	9							
10	31961	X	24281	-0-	-7680	-0-	93	1	21572	3	Y	2370	2266	0	11	8	249
							9	4	2607	9							
11	26760	X	17822	-0-	-8938	-0-	76	1	15809	3	Y	1760	1844	0			165
							1	4	1936	9							
12	25482	X	15523	-0-	-9959	-0-	73	1	13511	3	Y	1762	1786	0	7	8	134
							1	4	1938	9							
01	24273	X	16390	-0-	-7883	-0-	84	1	13940	3	Y	2149	2102	0	8	8	173
							2	4	2364	9							

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 273996 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8969 - 13926

08	35216	X	22711	-0-	-12505	-0-	81	1	20828	3	Y	1636	1650	0			106
							2	4	1800	9							
09	30390	X	21427	-0-	-8963	-0-	90	1	19435	3	Y	1728	1686	0			148
							1	4	1901	9							
10	28241	X	19326	-0-	-8915	-0-	74	1	17303	3	Y	1765	1727	0			186
							7	4	1942	9							
11	23970	X	18520	-0-	-5450	-0-	82	1	16915	3	Y	1384	1440	0			130
							1	4	1522	9							
12	23343	X	17857	-0-	-5486	-0-	84	1	15613	3	Y	1963	1943	0			150
							1	4	2159	9							
01	22723	X	18149	-0-	-4574	-0-	96	1	15891	3	Y	1964	1955	0			159
							2	4	2160	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 77H RRCID -> 274023 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7792 - 13432

08	14260	X	-0-	-0-	-14260	-0-					Y	-0-					-0-
09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	3	3	0			-0-
10	10122	X	10122	-0-	-0-	-0-	22	1	9184	3	Y	831	805	0			26
							2	4	914	9							
11	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	4	1	1335	3	Y	413	409	0	12	1	16
							454	9					2	8			
12	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	17	1	5307	3	Y	730	725	0	1	8	20
							803	9									
*01	10775	X	10775	-0-	-0-	-0-	27	1	9330	3	Y	1288	1187	0	72	1	49
							1	4	1417	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
08	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	182	1	3670	3	Y	534	521	0			44
							587	9									
09	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	178	1	3589	3	Y	497	506	0			35
							547	9									
10	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	188	1	3715	3	Y	559	558	0			36
							615	9									
11	4290	X	3938	-0-	-352	-0-	191	1	3188	3	Y	508	506	0			38
							559	9									
12	4464	X	4116	-0-	-348	-0-	197	1	3315	3	Y	546	546	0			38
							3	4	601	9							
01	4402	X	4096	-0-	-306	-0-	192	1	3333	3	Y	516	526	0			28
							3	4	568	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 50H RRCID -> 274025 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9544 - 15458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	70060	X	52290	-0-	-17770	-0-	86	1	48989	3	Y	2919	2906	0			55
							4	4	3211	9							
09	67800	X	58437	-0-	-9363	-0-	89	1	54854	3	Y	3174	3184	0			45
							3	4	3491	9							
10	67032	X	67032	-0-	-0-	-0-	92	1	63022	3	Y	3554	3529	0	15	1	55
							9	4	3909	9							
11	60196	X	60196	-0-	-0-	-0-	72	1	56272	3	Y	3481	3480	0			56
							23	4	3829	9							
12	61876	X	60295	-0-	-1581	-0-	75	1	56300	3	Y	3549	3559	0			46
							16	4	3904	9							
01	67022	X	60845	-0-	-6177	-0-	86	1	57057	3	Y	3362	3353	0			55
							4	4	3698	9							

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 274028 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7772 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22992	X	22992	-0-	-0-	-0-	83	1	21338	3	Y	1426	1396	0			92
							2	4	1569	9							
09	22490	X	22490	-0-	-0-	-0-	98	1	21324	3	Y	969	978	0			83
							2	4	1066	9							
10	18160	X	18160	-0-	-0-	-0-	70	1	16425	3	Y	1507	1431	0			159
							7	4	1658	9							
11	16545	X	16545	-0-	-0-	-0-	76	1	15644	3	Y	749	838	0			70
							1	4	824	9							
12	16879	X	16879	-0-	-0-	-0-	85	1	15896	3	Y	815	823	0			62
							1	4	897	9							
01	23250	X	15301	-0-	-7949	-0-	89	1	14566	3	Y	586	601	0			47
							1	4	645	9							

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 274034 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7847 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10447	X	9944	-0-	-503	-0-	35	1	9142	3	Y	696	697	0			45
							1	4	766	9							
09	12450	X	10264	-0-	-2186	-0-	44	1	9540	3	Y	617	609	0			53
							1	4	679	9							
10	12865	X	12181	-0-	-684	-0-	49	1	11443	3	Y	622	609	0			66
							5	4	684	9							
11	12450	X	11365	-0-	-1085	-0-	52	1	10764	3	Y	498	513	0	5	8	46
							1	4	548	9							
12	12231	X	12231	-0-	-0-	-0-	62	1	11489	3	Y	617	616	0			47
							1	4	679	9							
*01	12723	X	12723	-0-	-0-	-0-	74	1	12112	3	Y	487	495	0			39
							1	4	536	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
08	19561	X	15958	-0-	-3603	-0-	57	1	14541	3	Y	1235	1238	0			80
							1	4	1359	9							
09	18930	X	15837	-0-	-3093	-0-	66	1	14441	3	Y	1208	1185	0			103
							1	4	1329	9							
10	19561	X	16563	-0-	-2998	-0-	66	1	15335	3	Y	1051	1043	0			111
							6	4	1156	9							
11	16496	X	16496	-0-	-0-	-0-	72	1	15051	3	Y	1246	1240	0			117
							2	4	1371	9							
12	16368	X	15500	-0-	-868	-0-	77	1	14297	3	Y	1023	1062	0			78
							1	4	1125	9							
01	16554	X	13089	-0-	-3465	-0-	72	1	11848	3	Y	1062	1054	0			86
							1	4	1168	9							

FOGMT WELL #: 36SP RRCID -> 274077 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6742 - 12880

08	12059	X	8898	-0-	-3161	-0-	134	1	8152	3	Y	556	565	0			16
							612	9									
09	11670	X	8644	-0-	-3026	-0-	146	1	7885	3	Y	557	546	0			27
							613	9									
10	10695	X	7499	-0-	-3196	-0-	139	1	6719	3	Y	583	580	0			30
							641	9									
11	10050	X	8290	-0-	-1760	-0-	165	1	7501	3	Y	567	560	0			37
							624	9									
12	8928	X	3770	-0-	-5158	-0-	77	1	3035	3	Y	598	593	0			42
							658	9									
01	8928	X	4319	-0-	-4609	-0-	113	1	3833	3	Y	339	354	0			27
							373	9									

FOGMT WELL #: 37SP RRCID -> 274078 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6967 - 13208

08	8990	X	7792	-0-	-1198	-0-	118	1	7256	3	Y	380	386	0			11
							418	9									
09	8700	X	8383	-0-	-317	-0-	144	1	7725	3	Y	467	455	0			23
							514	9									
10	10949	X	10949	-0-	-0-	-0-	209	1	10068	3	Y	611	603	0			31
							672	9									
11	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	183	1	8313	3	Y	579	573	0			37
							637	9									
12	12065	X	12065	-0-	-0-	-0-	282	1	11124	3	Y	599	594	0			42
							659	9									
01	10943	X	5318	-0-	-5625	-0-	138	1	4675	3	Y	459	465	0			36
							505	9									

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274091 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8242 - 12115

08	9951	X	19	-0-	-9932	-0-	15	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
09	4980	X	26	-0-	-4954	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	180	X	44	-0-	-136	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-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 #: 6H RRCID -> 274093 COMPL. DATE 07/21/2014 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
08	12648 X	12577	-0-	-71	-0-	132	1	9935	3	Y	2281	2267	0			82
						1	4	2509	9							
09	11678 X	11678	-0-	-0-	-0-	118	1	9278	3	Y	2074	2074	0			82
						1	4	2281	9							
10	13317 X	13317	-0-	-0-	-0-	134	1	10363	3	Y	2553	2547	0			88
						12	4	2808	9							
11	12240 X	11863	-0-	-377	-0-	129	1	9385	3	Y	2123	2113	0			98
						14	4	2335	9							
12	12821 X	12821	-0-	-0-	-0-	153	1	10349	3	Y	1932	1963	0			67
						194	4	2125	9							
01	11904 X	10750	-0-	-1154	-0-	149	1	8642	3	Y	1715	1717	0			65
						72	4	1887	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
08	15996 X	15235	-0-	-761	-0-	30	1	13435	3	Y	1609	1607	0			52
						1770	9									
09	21066 X	21066	-0-	-0-	-0-	42	1	19122	3	Y	1725	1716	0			61
						4	4	1898	9							
10	15841 X	14305	-0-	-1536	-0-	30	1	12423	3	Y	1682	1691	0			52
						2	4	1850	9							
11	15150 X	13744	-0-	-1406	-0-	32	1	12398	3	Y	1192	1163	0	35	1	46
						3	4	1311	9							
12	19406 X	11106	-0-	-8300	-0-	31	1	9686	3	Y	1262	1273	0			35
						1	4	1388	9							
01	21762 X	7630	-0-	-14132	-0-	20	1	6517	3	Y	994	936	0	55	1	38
						1093	9									

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 274100 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8775 - 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
08	27156 X	21178	-0-	-5978	-0-	104	1	17917	3	Y	2848	2868	0			111
						24	4	3133	9							
09	22260 X	18756	-0-	-3504	-0-	78	1	15894	3	Y	2525	2506	0			130
						6	4	2778	9							
10	23002 X	17166	-0-	-5836	-0-	64	1	15820	3	Y	1126	1188	0	3	8	65
						43	4	1239	9							
11	21480 X	17573	-0-	-3907	-0-	71	1	15568	3	Y	1728	1643	0	37	8	113
						33	4	1901	9							
12	21824 X	20301	-0-	-1523	-0-	95	1	16567	3	Y	3293	3233	0			173
						17	4	3622	9							
01	21173 X	13399	-0-	-7774	-0-	75	1	10727	3	Y	2346	2272	0	62	8	185
						16	4	2581	9							

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 274101 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8484 - 13307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23808 X	22169	-0-	-1639	-0-	108	1	18695	3	Y	3038	3059	0			119
						24	4	3342	9							
09	24393 X	24393	-0-	-0-	-0-	102	1	20855	3	Y	3116	3075	0			160
						8	4	3428	9							
10	23808 X	18412	-0-	-5396	-0-	64	1	15878	3	Y	2206	2238	0			128
						43	4	2427	9							
11	22770 X	19903	-0-	-2867	-0-	77	1	16827	3	Y	2694	2642	0			180
						36	4	2963	9							
12	23808 X	19795	-0-	-4013	-0-	99	1	17123	3	Y	2323	2381	0			122
						18	4	2555	9							
01	23188 X	12503	-0-	-10685	-0-	74	1	10560	3	Y	1685	1671	0			136
						15	4	1854	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 #: 3H RRCID -> 274118 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8474 - 13302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26164 X	24127	-0-	-2037	-0-	117	1	20240	3	Y	3403	3429	0			133
						27	4	3743	9							
09	27306 X	27306	-0-	-0-	-0-	112	1	22937	3	Y	3863	3797	0			199
						8	4	4249	9							
10	26164 X	25057	-0-	-1107	-0-	89	1	22079	3	Y	2572	2622	0			149
						60	4	2829	9							
11	26904 X	26904	-0-	-0-	-0-	108	1	23433	3	Y	3012	2960	0			201
						50	4	3313	9							
12	26164 X	21278	-0-	-4886	-0-	104	1	17979	3	Y	2887	2936	0			152
						19	4	3176	9							
01	28210 X	23637	-0-	-4573	-0-	143	1	20583	3	Y	2619	2559	0			212
						30	4	2881	9							

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 274119 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8354 - 13106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21979 X	18986	-0-	-2993	-0-	93	1	16050	3	Y	2565	2589	0			100
						21	4	2822	9							
09	21270 X	20442	-0-	-828	-0-	85	1	17479	3	Y	2611	2577	0			134
						6	4	2872	9							
10	21979 X	15684	-0-	-6295	-0-	52	1	12825	3	Y	2520	2508	0			146
						35	4	2772	9							
11	19620 X	15992	-0-	-3628	-0-	62	1	13468	3	Y	2212	2210	0			148
						29	4	2433	9							
12	21111 X	17079	-0-	-4032	-0-	85	1	14849	3	Y	1935	1981	0			102
						16	4	2129	9							
01	21111 X	11922	-0-	-9189	-0-	70	1	10069	3	Y	1607	1579	0			130
						15	4	1768	9							

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 274123 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8428 - 13217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22289 X	17752	-0-	-4537	-0-	86	1	14895	3	Y	2502	2517	0			98
						19	4	2752	9							
09	20700 X	17938	-0-	-2762	-0-	75	1	15314	3	Y	2312	2291	0			119
						6	4	2543	9							
10	19127 X	16584	-0-	-2543	-0-	56	1	14034	3	Y	2233	2223	0			129
						38	4	2456	9							
11	18510 X	14226	-0-	-4284	-0-	56	1	12208	3	Y	1760	1771	0			118
						26	4	1936	9							
12	18538 X	14074	-0-	-4464	-0-	69	1	11895	3	Y	1907	1925	0			100
						12	4	2098	9							
01	18538 X	15943	-0-	-2595	-0-	95	1	13694	3	Y	1940	1883	0			157
						20	4	2134	9							

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 274130 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8745 - 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
08	22850 X	22850	-0-	-0-	-0-	109	1	18923	3	Y	3448	3477	0			135
						25	4	3793	9							
09	23352 X	23352	-0-	-0-	-0-	95	1	19418	3	Y	3484	3440	0			179
						7	4	3832	9							
10	22754 X	18741	-0-	-4013	-0-	65	1	16084	3	Y	2316	2360	0	1	8	134
						44	4	2548	9							
11	22020 X	21719	-0-	-301	-0-	80	1	17580	3	Y	3655	3545	0			244
						38	4	4021	9							
12	22754 X	20799	-0-	-1955	-0-	101	1	17608	3	Y	2792	2889	0			147
						19	4	3071	9							
01	24118 X	21387	-0-	-2731	-0-	128	1	18355	3	Y	2616	2552	0			211
						26	4	2878	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 274142 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8998 - 15671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41633	X	35052	-0-	-6581	-0-	89	1	31797	3	Y	2876	2837	1			116
							2	4	3164	9							
09	40290	X	33449	-0-	-6841	-0-	74	1	30604	3	Y	2513	2569	1			60
							7	4	2764	9							
10	41633	X	33062	-0-	-8571	-0-	78	1	30243	3	Y	2483	2462	1			81
							10	4	2731	9							
11	37980	X	31317	-0-	-6663	-0-	80	1	28781	3	Y	2229	2223	1			87
							4	4	2452	9							
12	37789	X	27420	-0-	-10369	-0-	66	1	24775	3	Y	2340	2348	1			79
							5	4	2574	9							
01	35061	X	25612	-0-	-9449	-0-	65	1	23097	3	Y	2213	2210	1			82
							16	4	2434	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274148 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8490 - 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
08	38533	X	31394	-0-	-7139	-0-	138	1	28019	3	Y	2943	2992	0			155
							3237	9									
09	36720	X	28928	-0-	-7792	-0-	133	1	25790	3	Y	2732	2690	0			197
							3005	9									
10	37355	X	30711	-0-	-6644	-0-	142	1	27436	3	Y	2848	2875	0			170
							3133	9									
11	34530	X	28439	-0-	-6091	-0-	146	1	25163	3	Y	2845	2796	0			219
							3130	9									
12	34162	X	27401	-0-	-6761	-0-	137	1	24297	3	Y	2697	2807	0			109
							2967	9									
01	31403	X	25447	-0-	-5956	-0-	139	1	22537	3	Y	2519	2495	0			133
							2771	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 274165 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 9781 - 14240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	52266	X	38638	-0-	-13628	-0-	63	1	35958	3	Y	2376	2325	0	43	8	44
							3	4	2614	9							
09	50580	X	40143	-0-	-10437	-0-	60	1	37364	3	Y	2470	2479	0			35
							2	4	2717	9							
10	49104	X	43639	-0-	-5465	-0-	59	1	40527	3	Y	2771	2737	0	11	1	42
							5	4	3048	9			16	8			
11	47520	X	40123	-0-	-7397	-0-	48	1	37315	3	Y	2495	2497	0			40
							15	4	2745	9							
12	43989	X	40422	-0-	-3567	-0-	51	1	37728	3	Y	2393	2400	0	2	8	31
							11	4	2632	9							
01	43648	X	42034	-0-	-1614	-0-	60	1	39576	3	Y	2177	2168	0	4	8	36
							3	4	2395	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 274200 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 9116 - 15972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17205	X	14940	-0-	-2265	-0-	193	1	11760	3	Y	2707	2712	0			23
							9	4	2978	9							
09	17816	X	17816	-0-	-0-	-0-	244	1	14923	3	Y	2399	2392	0			30
							10	4	2639	9							
10	18806	X	18806	-0-	-0-	-0-	249	1	16346	3	Y	2008	2009	0			29
							2	4	2209	9							
11	14460	X	13221	-0-	-1239	-0-	151	1	10995	3	Y	1886	1888	0			27
							2075	9									
12	18414	X	15316	-0-	-3098	-0-	201	1	12790	3	Y	2114	2110	0			31
							2325	9									
01	18817	X	17872	-0-	-945	-0-	239	1	15823	3	Y	1642	1646	0			27
							4	4	1806	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
08	52421 X	45483	-0-	-6938	-0-	77	1	43301	3	Y	1911	1907	0			36
						3	4	2102	9							
09	50730 X	43651	-0-	-7079	-0-	67	1	41695	3	Y	1715	1727	0			24
						2	4	1887	9							
10	49910 X	46018	-0-	-3892	-0-	64	1	43943	3	Y	1823	1811	0	8	1	28
						6	4	2005	9							
11	48300 X	41604	-0-	-6696	-0-	51	1	39770	3	Y	1606	1608	0			26
						16	4	1767	9							
12	49910 X	41452	-0-	-8458	-0-	53	1	39602	3	Y	1623	1628	0			21
						12	4	1785	9							
01	46004 X	39163	-0-	-6841	-0-	56	1	37509	3	Y	1450	1447	0			24
						3	4	1595	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 54H RRCID -> 274287 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 9250 - 14690

08	57846 X	47258	-0-	-10588	-0-	76	1	42791	3	Y	3989	3958	0			75
						3	4	4388	9							
09	55980 X	45814	-0-	-10166	-0-	68	1	42110	3	Y	3304	3332	0			47
						2	4	3634	9							
10	57598 X	52266	-0-	-5332	-0-	71	1	48274	3	Y	3558	3535	0	15	1	55
						7	4	3914	9							
11	55740 X	50516	-0-	-5224	-0-	60	1	46661	3	Y	3433	3433	0			55
						19	4	3776	9							
12	52460 X	52460	-0-	-0-	-0-	65	1	48170	3	Y	3828	3834	0			49
						14	4	4211	9							
*01	55554 X	55554	-0-	-0-	-0-	77	1	51148	3	Y	3932	3917	0			64
						4	4	4325	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 55H RRCID -> 274288 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 9282 - 13630

08	57939 X	47422	-0-	-10517	-0-	80	1	45176	3	Y	1966	1958	0			37
						3	4	2163	9							
09	56070 X	44572	-0-	-11498	-0-	68	1	42276	3	Y	2024	2032	0			29
						2	4	2226	9							
10	54932 X	53247	-0-	-1685	-0-	74	1	50669	3	Y	2270	2255	0	9	1	35
						7	4	2497	9							
11	53160 X	51574	-0-	-1586	-0-	63	1	49179	3	Y	2102	2103	0			34
						20	4	2312	9							
12	52917 X	50937	-0-	-1980	-0-	65	1	48677	3	Y	1983	1991	0			26
						14	4	2181	9							
01	53258 X	48250	-0-	-5008	-0-	70	1	46251	3	Y	1750	1747	0			29
						4	4	1925	9							

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 274291 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8027 - 11932

08	29636 X	14727	-0-	-14909	-0-	54	1	13739	3	Y	848	854	0			55
						1	4	933	9							
09	25560 X	13441	-0-	-12119	-0-	58	1	12675	3	Y	643	643	0			55
						1	4	707	9							
10	17856 X	12219	-0-	-5637	-0-	49	1	11536	3	Y	572	567	0			60
						5	4	629	9							
11	16290 X	11087	-0-	-5203	-0-	49	1	10264	3	Y	703	697	0			66
						1	4	773	9							
12	15500 X	11537	-0-	-3963	-0-	58	1	10962	3	Y	469	499	0			36
						1	4	516	9							
01	14725 X	9034	-0-	-5691	-0-	52	1	8626	3	Y	323	333	0			26
						1	4	355	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 #: 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
08	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	14	1	3534	3	Y	249	233	0			16
							274	9									
09	3000	N	6210	-0-	3210	3210	27	1	5679	3	Y	458	435	0			39
							504	9									
10	3100	N	5403	-0-	2303	5513	21	1	4949	3	Y	392	390	0			41
							2	4	431	9							
11	11440	X	5927	-0-	-5513	-0-	27	1	5539	3	Y	328	336	0	2	8	31
							361	9									
12	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	22	1	3963	3	Y	226	240	0			17
							249	9									
01	6417	X	6299	-0-	-118	-0-	36	1	6043	3	Y	199	200	0			16
							1	4	219	9							

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
08	12493	X	11399	-0-	-1094	-0-	41	1	10412	3	Y	859	864	0			56
							1	4	945	9							
09	12090	X	10558	-0-	-1532	-0-	45	1	9549	3	Y	876	857	0			75
							964	9									
10	12493	X	11279	-0-	-1214	-0-	46	1	10456	3	Y	703	704	0			74
							4	4	773	9							
11	11850	X	10747	-0-	-1103	-0-	49	1	10204	3	Y	448	480	0			42
							1	4	493	9							
12	12245	X	11267	-0-	-978	-0-	56	1	10559	3	Y	592	589	0			45
							1	4	651	9							
01	11408	X	9307	-0-	-2101	-0-	53	1	8745	3	Y	462	470	0			37
							1	4	508	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 274413 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8912 - 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
08	25575	X	22313	-0-	-3262	-0-	57	1	19300	3	Y	2683	2682	0			78
							5	4	2951	9							
09	24750	X	21039	-0-	-3711	-0-	49	1	18086	3	Y	2633	2653	0			58
							8	4	2896	9							
10	23715	X	20874	-0-	-2841	-0-	51	1	17810	3	Y	2735	2716	0	5	8	72
							4	4	3009	9							
11	22740	X	22321	-0-	-419	-0-	54	1	19277	3	Y	2712	2683	0	10	8	91
							7	4	2983	9							
12	22630	X	20305	-0-	-2325	-0-	51	1	17411	3	Y	2567	2589	0			69
							19	4	2824	9							
*01	20298	X	20298	-0-	-0-	-0-	47	1	17489	3	Y	2493	2486	0	14	8	62
							20	4	2742	9							

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
08	18955	X	18955	-0-	-0-	-0-	181	1	13768	3	Y	4549	4533	0			163
							2	4	5004	9							
09	17657	X	17657	-0-	-0-	-0-	168	1	13168	3	Y	3926	3933	0			156
							2	4	4319	9							
10	16928	X	16928	-0-	-0-	-0-	170	1	13124	3	Y	3290	3332	0			114
							15	4	3619	9							
11	16230	X	16137	-0-	-93	-0-	169	1	12385	3	Y	3241	3205	0			150
							18	4	3565	9							
12	17174	X	17174	-0-	-0-	-0-	191	1	13002	3	Y	3397	3429	0			118
							244	4	3737	9							
*01	15240	X	15240	-0-	-0-	-0-	208	1	12038	3	Y	2631	2650	0			99
							100	4	2894	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 28HR RRCID -> 274463 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8831 - 13670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28644 X	23254	-0-	-5390	-0-	59	1	20176	3	Y	2740	2739	0			80
						5	4	3014	9							
09	27720 X	21603	-0-	-6117	-0-	51	1	18826	3	Y	2471	2496	0			55
						8	4	2718	9							
10	27280 X	23994	-0-	-3286	-0-	60	1	21074	3	Y	2595	2581	0			69
						5	4	2855	9							
11	23220 X	22683	-0-	-537	-0-	55	1	19823	3	Y	2543	2526	0			86
						8	4	2797	9							
12	23994 X	23459	-0-	-535	-0-	61	1	20676	3	Y	2454	2474	0			66
						23	4	2699	9							
*01	23880 X	23880	-0-	-0-	-0-	58	1	21139	3	Y	2418	2424	0			60
						23	4	2660	9							

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 274465 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 8280 - 12121

08	12400 X	11525	-0-	-875	-0-	41	1	10397	3	Y	988	1015	0			64
						1087	9									
09	12000 X	11796	-0-	-204	-0-	48	1	10503	3	Y	1131	1098	0			97
						1	4	1244	9							
10	12400 X	11590	-0-	-810	-0-	45	1	10343	3	Y	1089	1071	0			115
						4	4	1198	9							
11	12000 X	10150	-0-	-1850	-0-	44	1	9118	3	Y	897	928	0			84
						1	4	987	9							
12	12183 X	10971	-0-	-1212	-0-	54	1	9906	3	Y	919	933	0			70
						1011	9									
01	12183 X	9889	-0-	-2294	-0-	56	1	9273	3	Y	508	537	0			41
						1	4	559	9							

FOGMT WELL #: 32SP RRCID -> 274466 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 6770 - 14463

08	29574 X	16735	-0-	-12839	-0-	250	1	15253	3	Y	1120	1143	0			32
						1232	9									
09	27030 X	13611	-0-	-13419	-0-	226	1	12185	3	Y	1091	1070	0			53
						1200	9									
10	24800 X	13562	-0-	-11238	-0-	249	1	12028	3	Y	1168	1162	0			59
						1285	9									
11	20040 X	13247	-0-	-6793	-0-	259	1	11745	3	Y	1130	1116	0			73
						1243	9									
12	20708 X	11401	-0-	-9307	-0-	251	1	9866	3	Y	1167	1158	0			82
						1284	9									
01	16740 X	14130	-0-	-2610	-0-	378	1	12771	3	Y	892	903	0			71
						981	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274468 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8674 - 14852

08	28117 X	22755	-0-	-5362	-0-	101	1	20337	3	Y	2106	2141	0			111
						2317	9									
09	26160 X	20840	-0-	-5320	-0-	96	1	18589	3	Y	1959	1929	0			141
						2155	9									
10	26071 X	21422	-0-	-4649	-0-	99	1	19079	3	Y	2040	2044	0	16	8	121
						2244	9									
11	24030 X	19846	-0-	-4184	-0-	103	1	17655	3	Y	1898	1871	0	2	8	146
						2088	9									
12	23901 X	19273	-0-	-4628	-0-	97	1	17131	3	Y	1859	1927	0	3	8	75
						2045	9									
01	22754 X	18302	-0-	-4452	-0-	99	1	16156	3	Y	1861	1830	0	8	8	98
						2047	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FOGMT WELL #: 28SP RRCID -> 274583 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6894 - 14677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21111 X	15403	-0-	-5708	-0-	206	1	12661	3	Y	2305	2345	0			66
						2536	9									
09	20430 X	13293	-0-	-7137	-0-	190	1	10242	3	Y	2601	2542	0			125
						2861	9									
10	16120 X	10569	-0-	-5551	-0-	177	1	8563	3	Y	1663	1704	0			84
						1829	9									
11	14910 X	5206	-0-	-9704	-0-	110	1	4994	3	Y	93	171	0			6
						102	9									
12	15407 X	3652	-0-	-11755	-0-	90	1	3562	3	Y	-0-	6	0			-0-
01	12648 X	3031	-0-	-9617	-0-	86	1	2908	3	Y	34	31	0			3
						37	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 48H RRCID -> 274584 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 9052 - 13883

08	56296 X	46558	-0-	-9738	-0-	77	1	43469	3	Y	2735	2723	0			51
						3	4	3009	9							
09	57270 X	50016	-0-	-7254	-0-	76	1	46867	3	Y	2791	2802	0			40
						3	4	3070	9							
10	59179 X	47903	-0-	-11276	-0-	66	1	44794	3	Y	2761	2728	0	11	1	42
						6	4	3037	9			20	8			
11	57270 X	50365	-0-	-6905	-0-	60	1	47158	3	Y	2843	2820	0	20	8	45
						20	4	3127	9							
12	55896 X	55896	-0-	-0-	-0-	71	1	52723	3	Y	2805	2814	0			36
						16	4	3086	9							
*01	55774 X	55774	-0-	-0-	-0-	80	1	52834	3	Y	2595	2543	0	46	8	42
						5	4	2855	9							

FOGMT WELL #: 29SP RRCID -> 274588 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6859 - 14622

08	26598 X	19622	-0-	-6976	-0-	288	1	17643	3	Y	1537	1577	0			44
						1691	9									
09	24270 X	15374	-0-	-8896	-0-	248	1	13367	3	Y	1599	1566	0			77
						1759	9									
10	25079 X	15467	-0-	-9612	-0-	280	1	13514	3	Y	1521	1521	0			77
						1673	9									
11	22500 X	10283	-0-	-12217	-0-	179	1	8155	3	Y	1772	1735	0			114
						1949	9									
12	21204 X	15362	-0-	-5842	-0-	327	1	12843	3	Y	1993	1967	0			140
						2192	9									
01	19623 X	13377	-0-	-6246	-0-	332	1	11240	3	Y	1641	1651	0			130
						1805	9									

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274667 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7656 - 12317

08	20398 X	13658	-0-	-6740	-0-	143	1	10841	3	Y	2429	2425	0			87
						2	4	2672	9							
09	21150 X	5152	-0-	-15998	-0-	45	1	3504	3	Y	1457	1486	0			58
						1603	9									
10	21855 X	-0-	-0-	-21855	-0-					Y	11	61	0	8	8	-0-
11	21150 X	-0-	-0-	-21150	-0-					Y	3	3	0			-0-
12	15438 X	6567	-0-	-8871	-0-	79	1	5378	3	Y	917	885	0			32
						101	4	1009	9							
*01	16088 X	16088	-0-	-0-	-0-	214	1	12442	3	Y	3025	2941	0	2	8	114
						104	4	3328	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FOGMT WELL #: 30SP RRCID -> 274706 COMPL. DATE 08/04/2014 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
08	33573	X	19937	-0-	-13636	-0-	299	1	18177	3	Y	1328	1357	0			38
							1461	9									
09	30630	X	16796	-0-	-13834	-0-	279	1	15072	3	Y	1314	1289	0			63
							1445	9									
10	27900	X	17349	-0-	-10551	-0-	321	1	15514	3	Y	1376	1369	0			70
							1514	9									
11	24240	X	14406	-0-	-9834	-0-	267	1	12119	3	Y	1836	1788	0			118
							2020	9									
12	21421	X	17063	-0-	-4358	-0-	368	1	14440	3	Y	2050	2024	0			144
							2255	9									
*01	20451	X	20451	-0-	-0-	-0-	537	1	18136	3	Y	1616	1632	0			128
							1778	9									

FOGMT WELL #: 31SP RRCID -> 274707 COMPL. DATE 08/04/2014 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
08	25544	X	14483	-0-	-11061	-0-	219	1	13362	3	Y	820	839	0			23
							902	9									
09	18777	X	18777	-0-	-0-	-0-	325	1	17559	3	Y	812	796	0			39
							893	9									
10	16306	X	8131	-0-	-8175	-0-	145	1	7008	3	Y	889	883	0			45
							978	9									
11	15780	X	7903	-0-	-7877	-0-	144	1	6550	3	Y	1099	1073	0			71
							1209	9									
12	19406	X	7871	-0-	-11535	-0-	164	1	6416	3	Y	1174	1162	0			83
							1291	9									
01	19406	X	5756	-0-	-13650	-0-	140	1	4735	3	Y	801	821	0			63
							881	9									

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274720 COMPL. DATE 07/31/2014 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
08	17887	X	14152	-0-	-3735	-0-	147	1	11123	3	Y	2618	2613	0			94
							2	4	2880	9							
09	17910	X	12816	-0-	-5094	-0-	130	1	10158	3	Y	2297	2300	0			91
							1	4	2527	9							
10	18507	X	13279	-0-	-5228	-0-	134	1	10366	3	Y	2515	2519	0			87
							12	4	2767	9							
11	17910	X	12256	-0-	-5654	-0-	132	1	9678	3	Y	2211	2196	0			102
							14	4	2432	9							
12	14570	X	12167	-0-	-2403	-0-	140	1	9561	3	Y	2078	2108	0			72
							180	4	2286	9							
01	12400	X	11623	-0-	-777	-0-	156	1	9093	3	Y	2089	2082	0			79
							76	4	2298	9							

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274728 COMPL. DATE 08/20/2014 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
08	14198	X	11718	-0-	-2480	-0-	84	1	10222	3	Y	1284	1303	0			24
							1412	9									
09	15616	X	15616	-0-	-0-	-0-	178	1	13368	3	Y	1882	1869	0			37
							2070	9									
10	14895	X	14895	-0-	-0-	-0-	41	1	12530	3	Y	2113	2107	0			43
							2324	9									
11	13601	X	13601	-0-	-0-	-0-	43	1	11534	3	Y	1840	1822	0			61
							2024	9									
12	14198	X	13860	-0-	-338	-0-	102	1	11837	3	Y	1746	1746	0			61
							1921	9									
01	16151	X	13118	-0-	-3033	-0-	63	1	11525	3	Y	1391	1402	0			50
							1530	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 09/15/2014 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
08	33077	X	26295	-0-	-6782	-0-	307	1	25266	3	Y	656	645	0			33
							722	9									
09	32010	X	24952	-0-	-7058	-0-	284	1	23901	3	Y	697	695	0			35
							767	9									
10	31930	X	19760	-0-	-12170	-0-	241	1	18746	3	Y	703	692	0	16	8	30
							773	9									
11	29880	X	23313	-0-	-6567	-0-	286	1	22206	3	Y	746	751	0			25
							821	9									
12	30606	X	30606	-0-	-0-	-0-	347	1	29197	3	Y	965	939	0	3	8	48
							1062	9									
01	26133	X	23422	-0-	-2711	-0-	251	1	22306	3	Y	786	807	0	2	8	25
							865	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 38H RRCID -> 274958 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 9088 - 15486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26319	X	19798	-0-	-6521	-0-	150	1	16816	3	Y	2573	2564	0			86
							2	4	2830	9							
09	25470	X	19198	-0-	-6272	-0-	138	1	16372	3	Y	2440	2422	0			104
							4	4	2684	9							
10	26319	X	20341	-0-	-5978	-0-	149	1	17453	3	Y	2486	2495	0			95
							4	4	2735	9							
11	23670	X	16941	-0-	-6729	-0-	132	1	14191	3	Y	2377	2354	0			118
							3	4	2615	9							
12	21762	X	17438	-0-	-4324	-0-	140	1	14450	3	Y	2584	2593	0			109
							6	4	2842	9							
01	20336	X	17977	-0-	-2359	-0-	146	1	15057	3	Y	2509	2510	0			108
							14	4	2760	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 274960 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9162 - 14023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50809	X	42411	-0-	-8398	-0-	70	1	39424	3	Y	2649	2637	0			50
							3	4	2914	9							
09	49860	X	40412	-0-	-9448	-0-	61	1	37749	3	Y	2364	2380	0			34
							2	4	2600	9							
10	51522	X	39914	-0-	-11608	-0-	54	1	36948	3	Y	2643	2625	0	11	1	41
							5	4	2907	9							
11	49860	X	38896	-0-	-10964	-0-	46	1	36101	3	Y	2485	2486	0			40
							15	4	2734	9							
12	46996	X	39237	-0-	-7759	-0-	49	1	36684	3	Y	2266	2277	0			29
							11	4	2493	9							
01	42408	X	37907	-0-	-4501	-0-	53	1	35258	3	Y	2357	2347	0			39
							3	4	2593	9							

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274961 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7691 - 12273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19189	X	13336	-0-	-5853	-0-	89	1	10809	3	Y	2216	2221	0			42
							2438	9									
09	18570	X	14602	-0-	-3968	-0-	163	1	12194	3	Y	2041	2042	0			41
							2245	9									
10	19003	X	12682	-0-	-6321	-0-	32	1	9830	3	Y	2564	2552	0			53
							2820	9									
11	16560	X	10452	-0-	-6108	-0-	31	1	8277	3	Y	1949	1937	0			65
							2144	9									
12	15097	X	6272	-0-	-8825	-0-	43	1	5059	3	Y	1064	1092	0			37
							1170	9									
01	15097	X	-0-	-0-	-15097	-0-					Y	-0-	37	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 49H RRCID -> 274962 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9295 - 13802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	45942 X	35300	-0-	-10642	-0-	58	1	32923	3	Y	2106	2098	0			40
						2	4	2317	9							
09	44460 X	39227	-0-	-5233	-0-	59	1	36637	3	Y	2299	2306	0			33
						2	4	2529	9							
10	43955 X	43955	-0-	-0-	-0-	60	1	41116	3	Y	2521	2505	0	10	1	39
						6	4	2773	9							
11	42120 X	38197	-0-	-3923	-0-	46	1	35636	3	Y	2273	2276	0			36
						15	4	2500	9							
12	40703 X	36191	-0-	-4512	-0-	45	1	33488	3	Y	2407	2412	0			31
						10	4	2648	9							
01	43958 X	34671	-0-	-9287	-0-	49	1	32209	3	Y	2191	2186	0			36
						3	4	2410	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 51H RRCID -> 274963 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9103 - 13037

08	46841 X	36614	-0-	-10227	-0-	60	1	34032	3	Y	2291	2280	0			43
						2	4	2520	9							
09	45330 X	40417	-0-	-4913	-0-	61	1	37352	3	Y	2729	2733	0			39
						2	4	3002	9							
10	42625 X	33260	-0-	-9365	-0-	46	1	31130	3	Y	1891	1893	0	8	1	29
						4	4	2080	9							
11	41250 X	35015	-0-	-6235	-0-	42	1	32475	3	Y	2259	2252	0			36
						13	4	2485	9							
12	41757 X	35576	-0-	-6181	-0-	44	1	33015	3	Y	2279	2286	0			29
						10	4	2507	9							
01	41757 X	34686	-0-	-7071	-0-	48	1	32167	3	Y	2244	2236	0			37
						3	4	2468	9							

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275015 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 7715 - 12376

08	24738 X	15650	-0-	-9088	-0-	102	1	12401	3	Y	2861	2852	0			54
						3147	9									
09	23940 X	12549	-0-	-11391	-0-	125	1	9359	3	Y	2786	2785	0			55
						3065	9									
10	23157 X	18071	-0-	-5086	-0-	51	1	15467	3	Y	2321	2328	0			48
						2553	9									
11	20190 X	15003	-0-	-5187	-0-	49	1	12961	3	Y	1812	1800	0			60
						1993	9									
12	20212 X	12999	-0-	-7213	-0-	96	1	11176	3	Y	1570	1575	0			55
						1727	9									
01	18073 X	12330	-0-	-5743	-0-	60	1	10947	3	Y	1203	1215	0			43
						1323	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 275019 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9086 - 13847

08	63209 X	54935	-0-	-8274	-0-	91	1	51432	3	Y	3098	3088	0			58
						4	4	3408	9							
09	61650 X	54757	-0-	-6893	-0-	83	1	51392	3	Y	2981	2997	0			42
						3	4	3279	9							
10	63705 X	57160	-0-	-6545	-0-	78	1	53620	3	Y	3141	3122	0	13	1	48
						7	4	3455	9							
11	61650 X	54389	-0-	-7261	-0-	65	1	51013	3	Y	2991	2991	0			48
						21	4	3290	9							
12	61969 X	52978	-0-	-8991	-0-	66	1	49624	3	Y	2975	2985	0			38
						15	4	3273	9							
01	57164 X	49708	-0-	-7456	-0-	70	1	46709	3	Y	2659	2654	0			43
						4	4	2925	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275052 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7491 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17796	X	17796	-0-	-0-	-0-	194	1	14610	3	Y	2718	2716	0			97
							2	4	2990	9							
09	15630	X	15630	-0-	-0-	-0-	166	1	13052	3	Y	2191	2201	0			87
							2	4	2410	9							
10	17542	X	17542	-0-	-0-	-0-	192	1	14905	3	Y	2206	2217	0			76
							18	4	2427	9							
11	16084	X	16084	-0-	-0-	-0-	187	1	13714	3	Y	1965	1950	0			91
							21	4	2162	9							
12	16531	X	16531	-0-	-0-	-0-	206	1	14020	3	Y	1855	1881	0			65
							264	4	2041	9							
01	17794	X	14758	-0-	-3036	-0-	216	1	12575	3	Y	1694	1695	0			64
							104	4	1863	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 44H RRCID -> 275057 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 9078 - 12618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20646	X	15135	-0-	-5511	-0-	118	1	13193	3	N	1657	1656	0			55
							1	4	1823	9							
09	18480	X	14283	-0-	-4197	-0-	107	1	12528	3	N	1495	1486	0			64
							3	4	1645	9							
10	16430	X	13642	-0-	-2788	-0-	101	1	11854	3	N	1531	1537	0			58
							3	4	1684	9							
11	15900	X	12412	-0-	-3488	-0-	101	1	10758	3	N	1410	1398	0			70
							2	4	1551	9							
12	16430	X	12283	-0-	-4147	-0-	102	1	10560	3	N	1470	1478	0			62
							4	4	1617	9							
01	13857	X	11287	-0-	-2570	-0-	94	1	9627	3	N	1415	1416	0			61
							9	4	1557	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 275058 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7485 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17143	X	11373	-0-	-5770	-0-	90	1	9036	3	Y	2042	2071	0			60
							1	4	2246	9							
09	16540	X	16540	-0-	-0-	-0-	154	1	14125	3	Y	2055	2061	0			54
							2261	9									
10	22974	X	22974	-0-	-0-	-0-	251	1	19254	3	Y	3150	3079	0			125
							4	4	3465	9							
11	22104	X	22104	-0-	-0-	-0-	266	1	18615	3	Y	2930	2937	0			118
							3223	9									
12	19464	X	19464	-0-	-0-	-0-	224	1	16645	3	Y	2359	2403	0			74
							2595	9									
01	22723	X	18121	-0-	-4602	-0-	199	1	15077	3	Y	2586	2562	0			98
							2845	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 35H RRCID -> 275059 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 662 PERF. 6912 - 12711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19222	X	19222	-0-	-0-	-0-	167	1	16837	3	Y	2015	2025	0			59
							1	4	2217	9							
09	14551	X	14551	-0-	-0-	-0-	136	1	12466	3	Y	1772	1785	0			46
							1949	9									
10	14831	X	14831	-0-	-0-	-0-	170	1	13038	3	Y	1474	1462	0			58
							2	4	1621	9							
11	12803	X	12803	-0-	-0-	-0-	159	1	11073	3	Y	1428	1428	0			58
							1571	9									
12	12950	X	12950	-0-	-0-	-0-	154	1	11444	3	Y	1229	1249	0			38
							1352	9									
01	15438	X	13324	-0-	-2114	-0-	151	1	11396	3	Y	1615	1592	0			61
							1777	9									

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 11/17/2014 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
08	16526 X	16526	-0-	-0-	-0-	145	1	14676	3	Y	1549	1551	0			46
						1	4	1704	9							
09	13800 X	11078	-0-	-2722	-0-	103	1	9465	3	Y	1373	1383	0			36
						1510	9									
10	17143 X	9085	-0-	-8058	-0-	103	1	7936	3	Y	950	948	0			38
						1	4	1045	9							
11	16590 X	16489	-0-	-101	-0-	194	1	13603	3	Y	2447	2386	0			99
						2692	9									
12	17143 X	13886	-0-	-3257	-0-	164	1	12196	3	Y	1387	1443	0			43
						1526	9									
01	16523 X	14068	-0-	-2455	-0-	161	1	12185	3	Y	1565	1549	0			59
						1722	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 37H RRCID -> 275064 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7200 - 12443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20932 X	20932	-0-	-0-	-0-	186	1	18778	3	Y	1788	1783	0			53
						1	4	1967	9							
09	18110 X	18110	-0-	-0-	-0-	179	1	16327	3	Y	1458	1473	0			38
						1604	9									
10	22002 X	22002	-0-	-0-	-0-	265	1	20339	3	Y	1267	1255	0			50
						4	4	1394	9							
11	20250 X	16315	-0-	-3935	-0-	210	1	14713	3	Y	1265	1264	0			51
						1392	9									
12	20925 X	15399	-0-	-5526	-0-	187	1	13910	3	Y	1184	1198	0			37
						1302	9									
01	22010 X	14593	-0-	-7417	-0-	167	1	12632	3	Y	1631	1606	0			62
						1794	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 38H RRCID -> 275069 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7254 - 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
08	20832 X	20832	-0-	-0-	-0-	177	1	17892	3	Y	2511	2522	0			74
						1	4	2762	9							
09	17574 X	17574	-0-	-0-	-0-	162	1	14883	3	Y	2299	2313	0			60
						2529	9									
10	20863 X	8102	-0-	-12761	-0-	86	1	6616	3	Y	1272	1282	0			50
						1	4	1399	9							
11	20190 X	9297	-0-	-10893	-0-	109	1	7587	3	Y	1455	1446	0			59
						1601	9									
12	20863 X	8528	-0-	-12335	-0-	90	1	6691	3	Y	1588	1597	0			50
						1747	9									
01	20832 X	12868	-0-	-7964	-0-	141	1	10682	3	Y	1859	1839	0			70
						2045	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 39H RRCID -> 275072 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7189 - 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
08	22754 X	20714	-0-	-2040	-0-	178	1	17997	3	Y	2307	2326	0			68
						1	4	2538	9							
09	20328 X	20328	-0-	-0-	-0-	190	1	17414	3	Y	2476	2479	0			65
						2724	9									
10	21018 X	14637	-0-	-6381	-0-	168	1	12883	3	Y	1440	1448	0			57
						2	4	1584	9							
11	20340 X	19248	-0-	-1092	-0-	233	1	16341	3	Y	2431	2390	0			98
						2674	9									
12	21018 X	17727	-0-	-3291	-0-	201	1	14900	3	Y	2387	2410	0			75
						2626	9									
01	21018 X	16259	-0-	-4759	-0-	181	1	13674	3	Y	2185	2177	0			83
						2404	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275087 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7131 - 12087

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11912 X	11912	-0-	-0-	-0-	447	1	9725	3	Y	1582	1550	0	8	8	76
						1740	9									
09	10961 X	10961	-0-	-0-	-0-	324	1	9121	3	Y	1378	1407	0			47
						1516	9									
10	10286 X	10286	-0-	-0-	-0-	271	1	8356	3	Y	1508	1476	0	15	8	64
						1659	9									
11	10069 X	10069	-0-	-0-	-0-	330	1	8240	3	Y	1363	1363	0	7	8	57
						1499	9									
12	10041 X	10041	-0-	-0-	-0-	328	1	7551	3	Y	1965	1943	0	3	8	76
						2162	9									
01	11222 X	9205	-0-	-2017	-0-	369	1	7449	3	Y	1259	1270	0	5	8	60
						2	4	1385	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 275089 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7846 - 14062

08	24335 X	21410	-0-	-2925	-0-	186	1	18753	3	Y	2245	2252	0			66
						1	4	2470	9							
09	19680 X	19666	-0-	-14	-0-	189	1	17350	3	Y	1934	1950	0			50
						2127	9									
10	21855 X	11531	-0-	-10324	-0-	134	1	10313	3	Y	984	995	0			39
						2	4	1082	9							
11	21150 X	20274	-0-	-876	-0-	259	1	18115	3	Y	1727	1686	0	11	8	69
						1900	9									
12	21855 X	19042	-0-	-2813	-0-	224	1	16683	3	Y	1941	1949	0			61
						2135	9									
01	21421 X	19309	-0-	-2112	-0-	222	1	16800	3	Y	2079	2061	0			79
						2287	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275101 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6979 - 13953

08	24748 X	24748	-0-	-0-	-0-	217	1	21909	3	Y	2383	2400	0			70
						1	4	2621	9							
09	21720 X	21563	-0-	-157	-0-	210	1	19158	3	Y	1995	2013	0			52
						2195	9									
10	25699 X	17311	-0-	-8388	-0-	207	1	15847	3	Y	1140	1147	0			45
						3	4	1254	9							
11	24870 X	16755	-0-	-8115	-0-	207	1	14515	3	Y	1848	1818	0			75
						2033	9									
12	25699 X	17821	-0-	-7878	-0-	209	1	15538	3	Y	1885	1901	0			59
						2074	9									
01	24738 X	15629	-0-	-9109	-0-	176	1	13317	3	Y	1942	1928	0			73
						2136	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 42H RRCID -> 275103 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6944 - 12878

08	25079 X	23445	-0-	-1634	-0-	204	1	20531	3	Y	2463	2481	0			73
						1	4	2709	9							
09	21750 X	20429	-0-	-1321	-0-	192	1	17540	3	Y	2452	2461	0			64
						2697	9									
10	25048 X	14310	-0-	-10738	-0-	163	1	12521	3	Y	1475	1481	0			58
						3	4	1623	9							
11	24240 X	17399	-0-	-6841	-0-	223	1	15552	3	Y	1476	1474	0			60
						1624	9									
12	25048 X	18442	-0-	-6606	-0-	221	1	16404	3	Y	1652	1660	0			52
						1817	9									
01	23436 X	19969	-0-	-3467	-0-	234	1	17722	3	Y	1830	1813	0			69
						2013	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 43H RRCID -> 275106 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 7303 - 14384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21503	X	21503	-0-	-0-	-0-	180	1	18208	3	Y	2831	2850	0			83
							1	4	3114	9							
09	21632	X	21632	-0-	-0-	-0-	207	1	18936	3	Y	2263	2287	0			59
							2489	9									
10	19623	X	14064	-0-	-5559	-0-	160	1	12322	3	Y	1436	1438	0			57
							2	4	1580	9							
11	20820	X	15941	-0-	-4879	-0-	195	1	13594	3	Y	1956	1934	0			79
							2152	9									
12	22351	X	19969	-0-	-2382	-0-	226	1	16828	3	Y	2650	2646	0			83
							2915	9									
*01	23170	X	23170	-0-	-0-	-0-	261	1	19825	3	Y	2804	2781	0			106
							3084	9									

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275220 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7580 - 11903

08	16027	X	6504	-0-	-9523	-0-	47	1	5688	3	Y	699	717	0			13
							769	9									
09	15510	X	13685	-0-	-1825	-0-	149	1	11189	3	Y	2134	2105	0			42
							2347	9									
10	13118	X	13118	-0-	-0-	-0-	35	1	10728	3	Y	2141	2139	0			44
							2355	9									
11	10475	X	10475	-0-	-0-	-0-	31	1	8334	3	Y	1918	1898	0			64
							2110	9									
12	14136	X	11209	-0-	-2927	-0-	79	1	9187	3	Y	1766	1768	0			62
							1943	9									
*01	14829	X	14829	-0-	-0-	-0-	72	1	13094	3	Y	1512	1520	0			54
							1663	9									

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275221 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7007 - 11934

08	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	339	1	7365	3	Y	1095	1079	0			53
							1205	9									
09	9472	X	9472	-0-	-0-	-0-	288	1	8113	3	Y	974	994	0			33
							1071	9									
10	9703	X	8475	-0-	-1228	-0-	232	1	7129	3	Y	1013	1002	0			44
							1114	9									
11	9390	X	7387	-0-	-2003	-0-	245	1	6096	3	Y	951	955	0			40
							1046	9									
12	9796	X	8102	-0-	-1694	-0-	275	1	6325	3	Y	1365	1352	0			53
							1502	9									
01	9796	X	7418	-0-	-2378	-0-	287	1	5791	3	Y	1216	1211	0			58
							2	4	1338	9							

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275246 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7223 - 11805

08	19282	X	-0-	-0-	-19282	-0-					Y	-0-					-0-
09	18660	X	-0-	-0-	-18660	-0-					Y	-0-					-0-
10	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 275304 COMPL. DATE 12/08/2014 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
08	26443 X	13998	-0-	-12445	-0-	33	1	10017	3	Y	3589	3539	0			99
						3948	9									
09	25590 X	5151	-0-	-20439	-0-	23	1	3464	3	Y	1513	1580	0			32
						1664	9									
10	26443 X	-0-	-0-	-26443	-0-					Y	-0-	32	0			-0-
11	25590 X	3058	-0-	-22532	-0-	11	1	2616	3	Y	392	379	0	1	8	12
						431	9									
12	17794 X	11102	-0-	-6692	-0-	45	1	10178	3	Y	799	784	0	6	8	21
						879	9									
*01	32688 X	32688	-0-	-0-	-0-	141	1	30290	3	Y	2052	2012	0			61
						2257	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 275306 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 7120 - 14202

08	27528 X	19127	-0-	-8401	-0-	52	1	15776	3	Y	2999	2960	0			83
						3299	9									
09	26640 X	17373	-0-	-9267	-0-	100	1	15295	3	Y	1798	1843	0			38
						1978	9									
10	27528 X	14511	-0-	-13017	-0-	75	1	11960	3	Y	2251	2239	0			50
						2476	9									
11	26640 X	13707	-0-	-12933	-0-	50	1	11997	3	Y	1509	1512	0			47
						1660	9									
12	19313 X	10662	-0-	-8651	-0-	42	1	9406	3	Y	1104	1122	0			29
						1214	9									
01	19127 X	12317	-0-	-6810	-0-	51	1	11028	3	Y	1125	1121	0			33
						1238	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 31HR RRCID -> 275307 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7106 - 14128

08	36518 X	19542	-0-	-16976	-0-	53	1	16331	3	Y	2871	2836	0			79
						3158	9									
09	34200 X	16757	-0-	-17443	-0-	96	1	14575	3	Y	1896	1935	0			40
						2086	9									
10	35340 X	-0-	-0-	-35340	-0-					Y	1	40	0	1	8	-0-
11	34200 X	-0-	-0-	-34200	-0-					Y	-0-					-0-
12	21669 X	-0-	-0-	-21669	-0-					Y	1	1	0			-0-
01	19530 X	-0-	-0-	-19530	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275317 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7312 - 14381

08	29233 X	19669	-0-	-9564	-0-	54	1	16448	3	Y	2879	2844	0			79
						3167	9									
09	28290 X	12337	-0-	-15953	-0-	65	1	10010	3	Y	2056	2091	0			44
						2262	9									
10	29233 X	18193	-0-	-11040	-0-	93	1	14957	3	Y	2857	2837	0			64
						3143	9									
11	28290 X	14770	-0-	-13520	-0-	53	1	12734	3	Y	1803	1811	0			56
						1983	9									
12	19654 X	6838	-0-	-12816	-0-	24	1	5415	3	Y	1272	1294	0			34
						1399	9									
01	19654 X	7265	-0-	-12389	-0-	30	1	6528	3	Y	643	658	0			19
						707	9									

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 07/31/2014 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
08	13423 X	13056	-0-	-367	-0-	142	1	10751	3	Y	1965	1943	0			70
						1	4	2162	9							
09	13071 X	13071	-0-	-0-	-0-	141	1	11050	3	Y	1708	1710	0			68
						1	4	1879	9							
10	12010 X	12010	-0-	-0-	-0-	131	1	10108	3	Y	1599	1612	0			55
						12	4	1759	9							
11	12630 X	10918	-0-	-1712	-0-	126	1	9204	3	Y	1431	1420	0			66
						14	4	1574	9							
12	13516 X	10679	-0-	-2837	-0-	129	1	8806	3	Y	1435	1451	0			50
						165	4	1579	9							
01	12028 X	10073	-0-	-1955	-0-	145	1	8432	3	Y	1296	1297	0			49
						70	4	1426	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 43H RRCID -> 275386 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8842 - 12377

08	23901 X	16917	-0-	-6984	-0-	134	1	15006	3	Y	1614	1611	0			54
						2	4	1775	9							
09	22830 X	15715	-0-	-7115	-0-	118	1	13979	3	Y	1468	1459	0			63
						3	4	1615	9							
10	21235 X	15420	-0-	-5815	-0-	116	1	13764	3	Y	1397	1407	0			53
						3	4	1537	9							
11	18660 X	13892	-0-	-4768	-0-	114	1	12307	3	Y	1335	1322	0			66
						2	4	1469	9							
12	18383 X	13547	-0-	-4836	-0-	115	1	11901	3	Y	1387	1395	0			58
						5	4	1526	9							
01	16058 X	11762	-0-	-4296	-0-	98	1	10125	3	Y	1390	1388	0			60
						10	4	1529	9							

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275387 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7170 - 12101

08	17515 X	14619	-0-	-2896	-0-	588	1	12789	3	Y	1129	1112	0			55
						1242	9									
09	13307 X	13307	-0-	-0-	-0-	417	1	11740	3	Y	1045	1064	0			36
						1150	9									
10	14347 X	14347	-0-	-0-	-0-	425	1	13078	3	Y	767	770	0			33
						844	9									
11	14160 X	8492	-0-	-5668	-0-	303	1	7552	3	Y	579	588	0			24
						637	9									
12	14632 X	8480	-0-	-6152	-0-	318	1	7317	3	Y	768	762	0			30
						845	9									
01	14632 X	10662	-0-	-3970	-0-	426	1	8599	3	Y	1486	1445	0			71
						2	4	1635	9							

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275473 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7406 - 12043

08	22134 X	13958	-0-	-8176	-0-	107	1	12947	3	Y	822	835	0			16
						904	9									
09	21420 X	11523	-0-	-9897	-0-	136	1	10217	3	Y	1064	1059	0			21
						1170	9									
10	18755 X	11467	-0-	-7288	-0-	33	1	10048	3	Y	1260	1255	0			26
						1386	9									
11	13500 X	11093	-0-	-2407	-0-	36	1	9750	3	Y	1188	1175	0			39
						1307	9									
12	13950 X	10329	-0-	-3621	-0-	73	1	8474	3	Y	1620	1603	0			56
						1782	9									
01	13950 X	9422	-0-	-4528	-0-	44	1	7919	3	Y	1326	1335	0			47
						1459	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 275477 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7452 - 12609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19530	X	389	-0-	-19141	-0-	195	3	194	9	Y	176	196	0			5
09	18900	X	-0-	-0-	-18900	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
10	16213	X	1782	-0-	-14431	-0-	8	1	1293	3	Y	437	425	0	2	8	10
							481	9									
11	12960	X	3798	-0-	-9162	-0-	11	1	2556	3	Y	1119	1094	0			35
							1231	9									
12	12369	X	4915	-0-	-7454	-0-	16	1	3811	3	Y	989	998	0			26
							1088	9									
*01	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	44	1	9396	3	Y	689	695	0			20
							758	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 275478 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 7218 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25048	X	882	-0-	-24166	-0-	2	1	629	3	Y	228	261	0			6
							251	9									
09	24240	X	-0-	-0-	-24240	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
10	25048	X	2111	-0-	-22937	-0-	11	1	1760	3	Y	309	302	0			7
							340	9									
11	24240	X	8566	-0-	-15674	-0-	28	1	6700	3	Y	1671	1626	0			52
							1838	9									
12	25048	X	5732	-0-	-19316	-0-	19	1	4389	3	Y	1204	1224	0			32
							1324	9									
*01	9709	X	9709	-0-	-0-	-0-	41	1	8785	3	Y	803	811	0			24
							883	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 275479 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6560 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23529	X	3343	-0-	-20186	-0-	10	1	2947	3	Y	351	343	0			10
							386	9									
09	22770	X	6429	-0-	-16341	-0-	32	1	4906	3	Y	1355	1336	0			29
							1491	9									
10	22816	X	7536	-0-	-15280	-0-	27	1	4194	3	Y	3014	2976	0			67
							3315	9									
11	16710	X	417	-0-	-16293	-0-	1	1	194	3	Y	202	257	0	6	8	6
							222	9									
12	6634	X	5508	-0-	-1126	-0-	17	1	3852	3	Y	1490	1457	0			39
							1639	9									
*01	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	43	1	9150	3	Y	798	813	0			24
							878	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 275481 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7921 - 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
08	21638	X	1862	-0-	-19776	-0-	5	1	1358	3	Y	454	470	0			13
							499	9									
09	20940	X	7341	-0-	-13599	-0-	41	1	6276	3	Y	931	924	0			20
							1024	9									
10	21638	X	8989	-0-	-12649	-0-	43	1	7086	3	Y	1691	1673	0			38
							1860	9									
11	20940	X	9699	-0-	-11241	-0-	34	1	8227	3	Y	1307	1305	0			40
							1438	9									
12	16709	X	9264	-0-	-7445	-0-	36	1	8108	3	Y	1018	1031	0			27
							1120	9									
*01	13196	X	13196	-0-	-0-	-0-	56	1	12020	3	Y	1018	1015	0			30
							1120	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 275482 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7572 - 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
08	19964 X	-0-	-0-	-19964	-0-					Y	16	20	0			-0-
09	19320 X	9826	-0-	-9494	-0-	51	1	7694	3	Y	1892	1852	0			40
						2081	9									
10	19964 X	10949	-0-	-9015	-0-	56	1	8984	3	Y	1735	1736	0			39
						1909	9									
11	19320 X	8700	-0-	-10620	-0-	28	1	6609	3	Y	1875	1856	0			58
						2063	9									
12	10168 X	7895	-0-	-2273	-0-	27	1	6278	3	Y	1445	1465	0			38
						1590	9									
01	10943 X	3912	-0-	-7031	-0-	13	1	2749	3	Y	1045	1050	0	2	8	31
						1150	9									

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 275650 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7116 - 12104

08	16120 X	10215	-0-	-5905	-0-	403	1	8750	3	Y	965	952	0			47
						1062	9									
09	15600 X	8222	-0-	-7378	-0-	249	1	7007	3	Y	878	895	0			30
						966	9									
10	16120 X	11167	-0-	-4953	-0-	318	1	9802	3	Y	952	941	0			41
						1047	9									
11	12480 X	8354	-0-	-4126	-0-	284	1	7068	3	Y	911	914	0			38
						1002	9									
12	12307 X	11302	-0-	-1005	-0-	423	1	9749	3	Y	1027	1025	0			40
						1130	9									
*01	11368 X	11368	-0-	-0-	-0-	475	1	9601	3	Y	1172	1156	0			56
						3	4	1289	9							

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275661 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7478 - 12139

08	13733 X	12306	-0-	-1427	-0-	120	1	9070	3	Y	2832	2822	0			102
						1	4	3115	9							
09	13920 X	12003	-0-	-1917	-0-	124	1	9692	3	Y	1987	2010	0			79
						1	4	2186	9							
10	14384 X	13058	-0-	-1326	-0-	140	1	10820	3	Y	1895	1908	0			66
						13	4	2085	9							
11	13920 X	12032	-0-	-1888	-0-	129	1	9437	3	Y	2229	2192	0			103
						14	4	2452	9							
12	13547 X	12905	-0-	-642	-0-	149	1	10171	3	Y	2176	2203	0			76
						191	4	2394	9							
01	13051 X	11167	-0-	-1884	-0-	151	1	8790	3	Y	1957	1959	0			74
						73	4	2153	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275668 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8672 - 12149

08	24831 X	18055	-0-	-6776	-0-	143	1	15933	3	Y	1797	1793	0			60
						2	4	1977	9							
09	23700 X	16621	-0-	-7079	-0-	124	1	14756	3	Y	1580	1572	0			68
						3	4	1738	9							
10	23374 X	16706	-0-	-6668	-0-	126	1	14857	3	Y	1563	1571	0			60
						4	4	1719	9							
11	20760 X	15241	-0-	-5519	-0-	125	1	13473	3	Y	1491	1474	0	3	8	74
						3	4	1640	9							
12	19716 X	15362	-0-	-4354	-0-	131	1	13510	3	Y	1559	1567	0			66
						6	4	1715	9							
01	17546 X	13535	-0-	-4011	-0-	113	1	11702	3	Y	1554	1553	0			67
						11	4	1709	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEINHORN RANCH WELL #: 42H RRCID -> 275669 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8792 - 12271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21700 X	13059	-0-	-8641	-0-	103	1	11450	3	Y	1368	1366	0			46
						1	4	1505	9							
09	19590 X	11706	-0-	-7884	-0-	87	1	10301	3	Y	1196	1191	0			51
						2	4	1316	9							
10	18228 X	10971	-0-	-7257	-0-	83	1	9700	3	Y	1078	1088	0			41
						2	4	1186	9							
11	16080 X	9893	-0-	-6187	-0-	80	1	8635	3	Y	1069	1057	0			53
						2	4	1176	9							
12	15407 X	10074	-0-	-5333	-0-	84	1	8809	3	Y	1070	1078	0			45
						4	4	1177	9							
01	11966 X	8762	-0-	-3204	-0-	73	1	7523	3	Y	1054	1054	0			45
						7	4	1159	9							

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 275792 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8769 - 12978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38854 X	38854	-0-	-0-	-0-	119	1	35102	3	Y	3301	3326	0			62
						2	4	3631	9							
09	36367 X	36367	-0-	-0-	-0-	113	1	32759	3	Y	3169	3162	0			69
						9	4	3486	9							
10	31645 X	31645	-0-	-0-	-0-	101	1	28431	3	Y	2827	2813	0			83
						3	4	3110	9							
11	28230 X	26291	-0-	-1939	-0-	89	1	23653	3	Y	2307	2315	0			75
						11	4	2538	9							
12	29171 X	24774	-0-	-4397	-0-	90	1	22339	3	Y	2122	2129	0			68
						11	4	2334	9							
01	37200 X	25790	-0-	-11410	-0-	113	1	23191	3	Y	2243	2213	0			98
						19	4	2467	9							

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 275797 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8726 - 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
08	31346 X	31346	-0-	-0-	-0-	97	1	28557	3	Y	2446	2445	0			46
						1	4	2691	9							
09	28099 X	28099	-0-	-0-	-0-	88	1	25494	3	Y	2282	2278	0			50
						7	4	2510	9							
10	30132 X	25942	-0-	-4190	-0-	83	1	23616	3	Y	2037	2027	0			60
						2	4	2241	9							
11	29160 X	22822	-0-	-6338	-0-	78	1	20791	3	Y	1766	1769	0			57
						10	4	1943	9							
12	30132 X	21084	-0-	-9048	-0-	78	1	19347	3	Y	1499	1508	0			48
						10	4	1649	9							
01	30473 X	21199	-0-	-9274	-0-	94	1	19420	3	Y	1517	1499	0			66
						16	4	1669	9							

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 275801 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 9157 - 13613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30836 X	30836	-0-	-0-	-0-	91	1	26948	3	Y	3451	3449	0			65
						1	4	3796	9							
09	27727 X	27727	-0-	-0-	-0-	86	1	24732	3	Y	2638	2638	0	7	8	58
						7	4	2902	9							
10	27435 X	25293	-0-	-2142	-0-	79	1	22400	3	Y	2556	2448	0	93	8	73
						2	4	2812	9							
11	26550 X	22427	-0-	-4123	-0-	75	1	19855	3	Y	2262	2241	0	22	8	72
						9	4	2488	9							
12	27435 X	20380	-0-	-7055	-0-	74	1	18274	3	Y	1838	1841	0	11	8	58
						10	4	2022	9							
01	27063 X	19712	-0-	-7351	-0-	84	1	17367	3	Y	2043	1975	0	38	8	88
						14	4	2247	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275802 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7068 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15686	X	11376	-0-	-4310	-0-	442	1	9626	3	Y	1189	1171	0			58
							1308	9									
09	15180	X	7975	-0-	-7205	-0-	239	1	6728	3	Y	916	943	0			31
							1008	9									
10	14942	X	4842	-0-	-10100	-0-	134	1	4122	3	Y	533	541	0			23
							586	9									
11	13710	X	5159	-0-	-8551	-0-	181	1	4497	3	Y	437	442	0			18
							481	9									
12	12865	X	7305	-0-	-5560	-0-	277	1	6364	3	Y	604	599	0			23
							664	9									
*01	11279	X	11279	-0-	-0-	-0-	477	1	9624	3	Y	1068	1040	0			51
							3	4	1175	9							

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 275803 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7171 - 12101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19468	X	12520	-0-	-6948	-0-	477	1	10378	3	Y	1514	1491	0			73
							1665	9									
09	18840	X	11967	-0-	-6873	-0-	358	1	10093	3	Y	1378	1404	0			47
							1516	9									
10	16771	X	9358	-0-	-7413	-0-	244	1	7491	3	Y	1475	1458	0			64
							1623	9									
11	12120	X	7810	-0-	-4310	-0-	239	1	5987	3	Y	1440	1443	0			61
							1584	9									
12	12524	X	8094	-0-	-4430	-0-	297	1	6825	3	Y	884	911	0			34
							972	9									
01	12524	X	9935	-0-	-2589	-0-	404	1	8154	3	Y	1250	1224	0			60
							2	4	1375	9							

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275806 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7270 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11656	X	9863	-0-	-1793	-0-	351	1	7651	3	Y	1692	1668	0			82
							1861	9									
09	13020	X	9656	-0-	-3364	-0-	272	1	7677	3	Y	1552	1581	0			53
							1707	9									
10	13454	X	10551	-0-	-2903	-0-	275	1	8487	3	Y	1626	1609	0			70
							1789	9									
11	13020	X	10250	-0-	-2770	-0-	327	1	8160	3	Y	1603	1605	0			68
							1763	9									
12	12617	X	6581	-0-	-6036	-0-	229	1	5265	3	Y	988	1018	0			38
							1087	9									
*01	11003	X	11003	-0-	-0-	-0-	454	1	9149	3	Y	1270	1247	0			61
							3	4	1397	9							

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275807 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7532 - 12362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6448	X	4933	-0-	-1515	-0-	166	1	3604	3	Y	1057	1027	0	2	8	51
							1163	9									
09	6240	X	4830	-0-	-1410	-0-	126	1	3565	3	Y	1035	1050	0			36
							1139	9									
10	6448	X	4853	-0-	-1595	-0-	120	1	3715	3	Y	925	921	0			40
							1018	9									
11	8236	X	8236	-0-	-0-	-0-	280	1	6989	3	Y	879	882	0			37
							967	9									
12	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	320	1	7368	3	Y	1201	1192	0			46
							1321	9									
*01	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	343	1	6917	3	Y	946	947	0			45
							2	4	1041	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 58H RRCID -> 275815 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8927 - 16668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19561 X	18710	-0-	-851	-0-	39	1	15518	3	Y	2865	2854	0			66
						1	4	3152	9							
09	18930 X	12540	-0-	-6390	-0-	32	1	9402	3	Y	2824	2799	0			91
						3106	9									
10	19561 X	4567	-0-	-14994	-0-	6	1	2342	3	Y	2017	2040	0			68
						2219	9									
11	18930 X	6578	-0-	-12352	-0-	4	1	4275	3	Y	2090	2079	0			79
						2299	9									
12	19561 X	12599	-0-	-6962	-0-	12	1	7390	3	Y	4721	4626	0			174
						4	4	5193	9							
01	12586 X	5258	-0-	-7328	-0-	1	1	2763	3	Y	2266	2370	0			70
						1	4	2493	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 57H RRCID -> 275816 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 9015 - 17390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23321 X	23321	-0-	-0-	-0-	47	1	18535	3	Y	4307	4278	0			99
						1	4	4738	9							
09	17749 X	17749	-0-	-0-	-0-	47	1	13778	3	Y	3567	3551	0			115
						3924	9									
10	28278 X	28278	-0-	-0-	-0-	61	1	24544	3	Y	3337	3339	0			113
						2	4	3671	9							
11	12840 X	8132	-0-	-4708	-0-	5	1	5568	3	Y	2326	2351	0			88
						2559	9									
12	13268 X	12253	-0-	-1015	-0-	17	1	10247	3	Y	1804	1825	0			67
						5	4	1984	9							
01	21607 X	17978	-0-	-3629	-0-	6	1	14858	3	Y	2824	2804	0			87
						8	4	3106	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 275838 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8365 - 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
08	29915 X	23226	-0-	-6689	-0-	61	1	20972	3	Y	1989	1996	0			58
						5	4	2188	9							
09	28950 X	22200	-0-	-6750	-0-	54	1	19958	3	Y	1981	1995	0			44
						9	4	2179	9							
10	29016 X	22986	-0-	-6030	-0-	59	1	20666	3	Y	2051	2041	0			54
						5	4	2256	9							
11	24690 X	22069	-0-	-2621	-0-	55	1	19935	3	Y	1884	1874	0			64
						7	4	2072	9							
12	24583 X	24348	-0-	-235	-0-	65	1	22050	3	Y	2008	2018	0			54
						24	4	2209	9							
01	21824 X	21777	-0-	-47	-0-	53	1	19659	3	Y	1857	1865	0			46
						22	4	2043	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 275839 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8338 - 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
08	30473 X	21728	-0-	-8745	-0-	57	1	19438	3	Y	2025	2026	0			59
						5	4	2228	9							
09	27600 X	20413	-0-	-7187	-0-	49	1	18149	3	Y	2006	2021	0			44
						8	4	2207	9							
10	26133 X	20099	-0-	-6034	-0-	50	1	17816	3	Y	2025	2015	0			54
						5	4	2228	9							
11	23130 X	18979	-0-	-4151	-0-	47	1	16953	3	Y	1794	1787	0			61
						6	4	1973	9							
12	22971 X	18563	-0-	-4408	-0-	48	1	16404	3	Y	1903	1913	0			51
						18	4	2093	9							
01	19282 X	18106	-0-	-1176	-0-	43	1	16009	3	Y	1851	1856	0			46
						18	4	2036	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
RANCHO ENCANTADO WELL #: 35H RRCID -> 275840 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9254 - 14952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	21852	-0-	21852	42427	52	1	21106	3	Y	631	625	0			25
							694	9									
09	0	W	34164	-0-	34164	76591	74	1	33580	3	Y	461	466	0			20
							3	4	507	9							
10	0	W	19414	-0-	19414	96005	45	1	18932	3	Y	392	395	0			17
							6	4	431	9							
11	113776	X	17771	-0-	-96005	-0-	40	1	17357	3	Y	340	337	0			20
							374	9									
12	35309	X	14929	-0-	-20380	-0-	33	1	14471	3	Y	385	378	0			27
							1	4	424	9							
01	22165	X	11146	-0-	-11019	-0-	28	1	10839	3	Y	253	262	0			18
							1	4	278	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 36H RRCID -> 275841 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 9234 - 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
08	0	W	24743	-0-	24743	49527	58	1	23820	3	Y	786	777	0			32
							865	9									
09	0	W	36378	-0-	36378	85905	79	1	35702	3	Y	540	549	0			23
							3	4	594	9							
10	0	W	19423	-0-	19423	105328	45	1	18922	3	Y	409	414	0			18
							6	4	450	9							
11	123730	X	18402	-0-	-105328	-0-	42	1	17961	3	Y	363	360	0			21
							399	9									
12	37603	X	17429	-0-	-20174	-0-	39	1	16929	3	Y	418	410	0			29
							1	4	460	9							
01	22940	X	15586	-0-	-7354	-0-	39	1	15152	3	Y	358	362	0			25
							1	4	394	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 37H RRCID -> 275842 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 9230 - 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
08	0	W	24169	-0-	24169	48901	56	1	23186	3	Y	843	833	0			34
							927	9									
09	0	W	35094	-0-	35094	83995	76	1	34237	3	Y	708	712	0			30
							2	4	779	9							
10	0	W	18960	-0-	18960	102955	43	1	18310	3	Y	546	484	0	72	8	20
							6	4	601	9							
11	117667	X	14712	-0-	-102955	-0-	33	1	14321	3	Y	325	326	0			19
							358	9									
12	36270	X	13718	-0-	-22552	-0-	30	1	13265	3	Y	384	376	0			27
							1	4	422	9							
01	22630	X	11751	-0-	-10879	-0-	28	1	10960	3	Y	694	667	0	6	8	48
							763	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 38H RRCID -> 275843 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 9591 - 15258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	19582	-0-	19582	48874	46	1	18718	3	Y	744	743	0			30
							818	9									
09	0	W	51293	-0-	51293	100167	112	1	50463	3	Y	649	651	0			28
							4	4	714	9							
10	0	W	27501	-0-	27501	127668	64	1	26787	3	Y	584	585	0	2	8	25
							8	4	642	9							
11	151717	X	24049	-0-	-127668	-0-	55	1	23453	3	Y	492	488	0			29
							541	9									
12	53010	X	22638	-0-	-30372	-0-	51	1	21983	3	Y	548	532	0	7	8	38
							1	4	603	9							
01	33201	X	22047	-0-	-11154	-0-	54	1	20784	3	Y	1098	1051	0	8	8	77
							1	4	1208	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH WELL #: 49H RRCID -> 275844 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 8004 - 12179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13671	X	6963	-0-	-6708	-0-	150	1	6138	3	Y	613	621	0			12
							1	4	674	9							
09	11460	X	6964	-0-	-4496	-0-	178	1	6009	3	Y	706	695	0			23
							777	9									
10	11067	X	5274	-0-	-5793	-0-	140	1	4540	3	Y	539	542	0			20
							1	4	593	9							
11	8490	X	5977	-0-	-2513	-0-	172	1	5447	3	Y	323	330	0			13
							3	4	355	9							
12	7192	X	5034	-0-	-2158	-0-	143	1	4531	3	Y	323	326	0			10
							5	4	355	9							
01	7192	X	4867	-0-	-2325	-0-	142	1	4324	3	Y	361	356	0			15
							4	4	397	9							

FOGMT WELL #: 19SP RRCID -> 275845 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 7058 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18662	X	13172	-0-	-5490	-0-	261	1	11636	3	Y	1157	1159	0			37
							2	4	1273	9							
09	14700	X	10361	-0-	-4339	-0-	247	1	8768	3	Y	1223	1213	0			47
							1	4	1345	9							
10	14446	X	2997	-0-	-11449	-0-	72	1	2312	3	Y	557	573	0			31
							613	9									
11	12750	X	1301	-0-	-11449	-0-	39	1	1258	3	Y	4	35	0			-0-
							4	9									
12	13175	X	577	-0-	-12598	-0-	17	1	560	3	Y	-0-					-0-
01	13175	X	1629	-0-	-11546	-0-	61	1	1543	3	Y	22	21	0			1
							1	4	24	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 53H RRCID -> 275877 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8764 - 16367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24521	X	19301	-0-	-5220	-0-	41	1	16177	3	Y	2802	2790	0			64
							1	4	3082	9							
09	23730	X	13161	-0-	-10569	-0-	35	1	10231	3	Y	2632	2611	0			85
							2895	9									
10	20305	X	14002	-0-	-6303	-0-	29	1	11727	3	Y	2041	2057	0			69
							1	4	2245	9							
11	19650	X	2970	-0-	-16680	-0-	2	1	1964	3	Y	913	948	0			34
							1004	9									
12	19313	X	5799	-0-	-13514	-0-	6	1	3700	3	Y	1901	1865	0			70
							2	4	2091	9							
01	12400	X	4532	-0-	-7868	-0-	1	1	2207	3	Y	2112	2117	0			65
							1	4	2323	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 34H RRCID -> 275892 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 9468 - 15171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	23161	-0-	23161	46547	55	1	22314	3	Y	720	719	0			29
							792	9									
09	0	W	41719	-0-	41719	88266	91	1	41165	3	Y	418	429	0			18
							3	4	460	9							
10	0	W	20484	-0-	20484	108750	47	1	20059	3	Y	338	341	0			15
							6	4	372	9							
11	131068	X	22318	-0-	-108750	-0-	51	1	21837	3	Y	391	383	0			23
							430	9									
12	43121	X	22110	-0-	-21011	-0-	50	1	21600	3	Y	417	411	0			29
							1	4	459	9							
01	28830	X	17406	-0-	-11424	-0-	42	1	16334	3	Y	935	898	0			66
							1	4	1029	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FOGMT WELL #: 20SP RRCID -> 275893 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6814 - 12486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16399 X	12772	-0-	-3627	-0-	255	1	11369	3	Y	1042	1059	0			33
						2	4	1146	9							
09	15870 X	14467	-0-	-1403	-0-	366	1	12992	3	Y	1007	1001	0			39
						1	4	1108	9							
10	16399 X	13092	-0-	-3307	-0-	350	1	11360	3	Y	1255	1224	0			70
						1	4	1381	9							
11	15403 X	15403	-0-	-0-	-0-	425	1	13733	3	Y	1131	1168	0			33
						1	4	1244	9							
12	15469 X	7384	-0-	-8085	-0-	188	1	6012	3	Y	1073	1060	0			46
						4	4	1180	9							
01	14942 X	7259	-0-	-7683	-0-	230	1	5844	3	Y	1075	1080	0			41
						2	4	1183	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 275894 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8316 - 13188

08	20832 X	17660	-0-	-3172	-0-	45	1	15327	3	Y	2076	2081	0			61
						4	4	2284	9							
09	20160 X	16865	-0-	-3295	-0-	39	1	14565	3	Y	2050	2066	0			45
						6	4	2255	9							
10	20832 X	16699	-0-	-4133	-0-	40	1	14257	3	Y	2180	2167	0			58
						4	4	2398	9							
11	18630 X	13860	-0-	-4770	-0-	32	1	11620	3	Y	2004	1994	0			68
						4	4	2204	9							
12	21073 X	21073	-0-	-0-	-0-	54	1	18525	3	Y	2248	2255	0			61
						21	4	2473	9							
*01	18360 X	18360	-0-	-0-	-0-	43	1	15934	3	Y	2150	2157	0			54
						18	4	2365	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275918 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8636 - 13522

08	20090 X	20090	-0-	-0-	-0-	52	1	17647	3	Y	2170	2168	0			63
						4	4	2387	9							
09	17868 X	17868	-0-	-0-	-0-	42	1	15592	3	Y	2025	2043	0			45
						6	4	2228	9							
10	17894 X	17894	-0-	-0-	-0-	44	1	15693	3	Y	1957	1950	0			52
						4	4	2153	9							
11	17482 X	17482	-0-	-0-	-0-	43	1	15219	3	Y	2013	1997	0			68
						6	4	2214	9							
12	17908 X	17908	-0-	-0-	-0-	47	1	15750	3	Y	1904	1921	0			51
						17	4	2094	9							
*01	17713 X	17713	-0-	-0-	-0-	42	1	15589	3	Y	1876	1880	0			47
						18	4	2064	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 30H RRCID -> 275919 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8875 - 13710

08	19406 X	13791	-0-	-5615	-0-	35	1	12105	3	Y	1498	1498	0			44
						3	4	1648	9							
09	18780 X	12785	-0-	-5995	-0-	31	1	11352	3	Y	1270	1286	0			28
						5	4	1397	9							
10	17298 X	11378	-0-	-5920	-0-	29	1	10116	3	Y	1118	1116	0			30
						3	4	1230	9							
11	16740 X	9458	-0-	-7282	-0-	23	1	8304	3	Y	1025	1020	0			35
						3	4	1128	9							
12	15438 X	9933	-0-	-5505	-0-	25	1	8618	3	Y	1164	1168	0			31
						10	4	1280	9							
01	12493 X	9616	-0-	-2877	-0-	23	1	8383	3	Y	1092	1096	0			27
						9	4	1201	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 50H RRCID -> 275946 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8880 - 15686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9010	X	9010	-0-	-0-	-0-	91	1	5591	3	Y	3022	3027	0			26
							4	4	3324	9							
09	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	72	1	4424	3	Y	2611	2605	0			32
							3	4	2872	9							
10	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	45	1	3014	3	Y	1888	1893	0			27
							2077	9									
11	9146	X	9146	-0-	-0-	-0-	71	1	5169	3	Y	3551	3527	0			51
							3906	9									
12	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	67	1	4322	3	Y	4274	4263	0			62
							4701	9									
*01	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	78	1	5164	3	Y	3598	3601	0			59
							1	4	3958	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 275979 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8369 - 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
08	28892	X	21312	-0-	-7580	-0-	51	1	17527	3	Y	3391	3399	0			99
							4	4	3730	9							
09	27960	X	19826	-0-	-8134	-0-	44	1	16439	3	Y	3033	3065	0			67
							7	4	3336	9							
10	28489	X	19667	-0-	-8822	-0-	46	1	16302	3	Y	3014	3001	0			80
							4	4	3315	9							
11	25200	X	17324	-0-	-7876	-0-	40	1	14416	3	Y	2603	2595	0			88
							5	4	2863	9							
12	23467	X	17972	-0-	-5495	-0-	44	1	14971	3	Y	2673	2689	0			72
							17	4	2940	9							
01	17887	X	17763	-0-	-124	-0-	40	1	14845	3	Y	2602	2609	0			65
							16	4	2862	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 59H RRCID -> 276024 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8736 - 16043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20638	X	20638	-0-	-0-	-0-	45	1	17616	3	Y	2705	2696	0			62
							1	4	2976	9							
09	15540	X	14458	-0-	-1082	-0-	39	1	11395	3	Y	2749	2723	0			88
							3024	9									
10	18305	X	18305	-0-	-0-	-0-	38	1	15432	3	Y	2576	2577	0			87
							1	4	2834	9							
11	15540	X	12405	-0-	-3135	-0-	10	1	10230	3	Y	1967	1980	0			74
							1	4	2164	9							
12	16058	X	13331	-0-	-2727	-0-	14	1	8887	3	Y	4024	3950	0			148
							4	4	4426	9							
01	15624	X	8977	-0-	-6647	-0-	3	1	6967	3	Y	1821	1913	0			56
							4	4	2003	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 73H RRCID -> 276037 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8923 - 18129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35245	X	35245	-0-	-0-	-0-	77	1	30423	3	Y	4311	4290	0			99
							3	4	4742	9							
09	22680	X	16528	-0-	-6152	-0-	42	1	12337	3	Y	3771	3749	0			121
							1	4	4148	9							
10	23436	X	13676	-0-	-9760	-0-	24	1	9769	3	Y	3529	3531	0			119
							1	4	3882	9							
11	22680	X	3853	-0-	-18827	-0-	3	1	2695	3	Y	1050	1129	0			40
							1155	9									
12	23436	X	4457	-0-	-18979	-0-	6	1	3639	3	Y	736	749	0			27
							2	4	810	9							
01	20460	X	5464	-0-	-14996	-0-	2	1	4605	3	Y	777	780	0			24
							2	4	855	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 21H RRCID -> 276099 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8790 - 16297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17197 X	17197	-0-	-0-	-0-	38	1	16686	3	Y	427	422	0			18
						3	4	470	9							
09	10649 X	10649	-0-	-0-	-0-	25	1	10244	3	Y	343	346	0			15
						3	4	377	9							
10	20525 X	20525	-0-	-0-	-0-	44	1	19788	3	Y	627	615	0			27
						3	4	690	9							
11	21719 X	21719	-0-	-0-	-0-	44	1	21035	3	Y	578	576	0			29
						4	4	636	9							
12	22460 X	22460	-0-	-0-	-0-	51	1	21832	3	Y	521	527	0			23
						4	4	573	9							
*01	24569 X	24569	-0-	-0-	-0-	58	1	23764	3	Y	677	681	0			19
						2	4	745	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 19H RRCID -> 276101 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8883 - 16301

08	30315 X	30315	-0-	-0-	-0-	67	1	29584	3	Y	599	593	0			25
						5	4	659	9							
09	29098 X	29098	-0-	-0-	-0-	69	1	28279	3	Y	674	670	0			29
						9	4	741	9							
10	32528 X	32528	-0-	-0-	-0-	71	1	31837	3	Y	559	564	0			24
						5	4	615	9							
11	33833 X	33833	-0-	-0-	-0-	69	1	33058	3	Y	635	611	0	17	8	31
						7	4	699	9							
12	31131 X	31131	-0-	-0-	-0-	71	1	30402	3	Y	592	581	0	16	8	26
						7	4	651	9							
01	32519 X	26407	-0-	-6112	-0-	63	1	25593	3	Y	681	662	0	26	8	19
						2	4	749	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 20H RRCID -> 276102 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8841 - 16195

08	16382 X	16382	-0-	-0-	-0-	36	1	15860	3	Y	439	434	0			18
						3	4	483	9							
09	17907 X	17907	-0-	-0-	-0-	43	1	17620	3	Y	217	226	0			9
						5	4	239	9							
10	27395 X	27395	-0-	-0-	-0-	60	1	26912	3	Y	381	373	0			17
						4	4	419	9							
11	26731 X	26731	-0-	-0-	-0-	55	1	26078	3	Y	538	528	0			27
						6	4	592	9							
12	18507 X	14080	-0-	-4427	-0-	32	1	13565	3	Y	436	443	0			20
						3	4	480	9							
01	27404 X	19743	-0-	-7661	-0-	47	1	19160	3	Y	485	491	0			14
						2	4	534	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 22H RRCID -> 276106 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8840 - 16379

08	15466 X	15466	-0-	-0-	-0-	35	1	15007	3	Y	384	379	0			16
						2	4	422	9							
09	7495 X	7495	-0-	-0-	-0-	17	1	7189	3	Y	261	266	0			11
						2	4	287	9							
10	17756 X	17756	-0-	-0-	-0-	38	1	17158	3	Y	507	496	0			22
						2	4	558	9							
11	20339 X	20339	-0-	-0-	-0-	42	1	19775	3	Y	471	464	0	6	8	23
						4	4	518	9							
12	24666 X	24666	-0-	-0-	-0-	56	1	24057	3	Y	498	499	0			22
						5	4	548	9							
*01	20794 X	20794	-0-	-0-	-0-	49	1	20197	3	Y	496	504	0			14
						2	4	546	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276120 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 9065 - 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
08	32922	X	32922	-0-	-0-	-0-	98	1	29024	3	Y	3453	3449	0			65
							2	4	3798	9							
09	28931	X	28931	-0-	-0-	-0-	90	1	25967	3	Y	2606	2614	0			57
							7	4	2867	9							
10	27057	X	27057	-0-	-0-	-0-	86	1	24254	3	Y	2468	2452	0			73
							2	4	2715	9							
11	28043	X	28043	-0-	-0-	-0-	95	1	25257	3	Y	2435	2429	0			79
							12	4	2679	9							
12	28824	X	28824	-0-	-0-	-0-	106	1	26320	3	Y	2167	2177	0			69
							14	4	2384	9							
01	29078	X	26595	-0-	-2483	-0-	117	1	24043	3	Y	2195	2168	0			96
							20	4	2415	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 23H RRCID -> 276122 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9462 - 16965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16918	X	16918	-0-	-0-	-0-	37	1	16237	3	Y	583	574	0			25
							3	4	641	9							
09	6990	X	6370	-0-	-620	-0-	14	1	5826	3	Y	480	484	0			21
							2	4	528	9							
10	18000	X	18000	-0-	-0-	-0-	38	1	17365	3	Y	540	537	0			24
							3	4	594	9							
11	18505	X	18505	-0-	-0-	-0-	38	1	18048	3	Y	377	382	0			19
							4	4	415	9							
12	22824	X	22824	-0-	-0-	-0-	51	1	22128	3	Y	582	575	0			26
							5	4	640	9							
01	18011	X	17119	-0-	-892	-0-	40	1	16339	3	Y	671	678	0			19
							2	4	738	9							

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276123 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 9070 - 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
08	32757	X	32757	-0-	-0-	-0-	98	1	28798	3	Y	3508	3495	0			66
							2	4	3859	9							
09	29274	X	29274	-0-	-0-	-0-	90	1	25976	3	Y	2910	2912	0			64
							7	4	3201	9							
10	29412	X	29412	-0-	-0-	-0-	93	1	26356	3	Y	2691	2676	0			79
							3	4	2960	9							
11	28170	X	27838	-0-	-332	-0-	95	1	25047	3	Y	2440	2440	0			79
							12	4	2684	9							
12	29109	X	22184	-0-	-6925	-0-	80	1	19725	3	Y	2154	2164	0			69
							10	4	2369	9							
01	31837	X	18794	-0-	-13043	-0-	79	1	16231	3	Y	2246	2217	0			98
							13	4	2471	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 39H RRCID -> 276160 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8601 - 16174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32612	X	27751	-0-	-4861	-0-	207	1	23208	3	Y	3939	3927	0			131
							3	4	4333	9							
09	31560	X	28038	-0-	-3522	-0-	200	1	23689	3	Y	3767	3737	0			161
							5	4	4144	9							
10	31899	X	27698	-0-	-4201	-0-	199	1	23350	3	Y	3767	3773	0	12	8	143
							5	4	4144	9							
11	29220	X	25424	-0-	-3796	-0-	197	1	21288	3	Y	3577	3542	0			178
							4	4	3935	9							
12	30194	X	26860	-0-	-3334	-0-	217	1	22435	3	Y	3816	3833	0			161
							10	4	4198	9							
01	27125	X	25520	-0-	-1605	-0-	204	1	21073	3	Y	3839	3834	0			166
							20	4	4223	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEINHORN RANCH WELL #: 37H RRCID -> 276193 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8978 - 17019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	39122 X	27917	-0-	-11205	-0-	213	1	23899	3	Y	3456	3442	0			115
						3	4	3802	9							
09	37860 X	25364	-0-	-12496	-0-	184	1	21734	3	Y	3128	3109	0			134
						5	4	3441	9							
10	36301 X	26559	-0-	-9742	-0-	198	1	23184	3	Y	2883	2907	0			110
						6	4	3171	9							
11	28320 X	26262	-0-	-2058	-0-	212	1	22725	3	Y	3019	2979	0			150
						4	4	3321	9							
12	28923 X	26185	-0-	-2738	-0-	216	1	22309	3	Y	3318	3328	0			140
						10	4	3650	9							
01	25637 X	23419	-0-	-2218	-0-	188	1	19510	3	Y	3366	3361	0			145
						18	4	3703	9							

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 276239 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8395 - 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
08	25234 X	23034	-0-	-2200	-0-	72	1	21365	3	Y	1451	1473	0			27
						1	4	1596	9							
09	27030 X	26638	-0-	-392	-0-	84	1	24246	3	Y	2092	2073	0			46
						7	4	2301	9							
10	37599 X	37599	-0-	-0-	-0-	122	1	34473	3	Y	2728	2693	0			81
						3	4	3001	9							
11	30046 X	30046	-0-	-0-	-0-	103	1	27246	3	Y	2440	2442	0			79
						13	4	2684	9							
12	27816 X	27816	-0-	-0-	-0-	102	1	25308	3	Y	2175	2185	0			69
						13	4	2393	9							
01	37603 X	23958	-0-	-13645	-0-	104	1	21337	3	Y	2273	2242	0			100
						17	4	2500	9							

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 276240 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8497 - 13237

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37072 X	37072	-0-	-0-	-0-	113	1	33441	3	Y	3196	3190	0			60
						2	4	3516	9							
09	31888 X	31888	-0-	-0-	-0-	99	1	28526	3	Y	2959	2954	0			65
						8	4	3255	9							
10	34494 X	34494	-0-	-0-	-0-	111	1	31353	3	Y	2752	2736	0			81
						3	4	3027	9							
11	26790 X	25692	-0-	-1098	-0-	87	1	23012	3	Y	2347	2352	0			76
						11	4	2582	9							
12	27683 X	20863	-0-	-6820	-0-	76	1	18922	3	Y	1686	1708	0			54
						10	4	1855	9							
01	36549 X	19947	-0-	-16602	-0-	87	1	17913	3	Y	1756	1733	0			77
						15	4	1932	9							

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 276241 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8320 - 13278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30312 X	30312	-0-	-0-	-0-	94	1	27792	3	Y	2204	2204	0			42
						2	4	2424	9							
09	27180 X	26352	-0-	-828	-0-	83	1	23866	3	Y	2178	2172	0			48
						7	4	2396	9							
10	28148 X	25316	-0-	-2832	-0-	81	1	22966	3	Y	2061	2048	0			61
						2	4	2267	9							
11	27240 X	21846	-0-	-5394	-0-	75	1	19748	3	Y	1831	1833	0			59
						9	4	2014	9							
12	28148 X	19422	-0-	-8726	-0-	71	1	17669	3	Y	1521	1532	0			48
						9	4	1673	9							
01	26691 X	20962	-0-	-5729	-0-	93	1	19120	3	Y	1575	1554	0			69
						16	4	1733	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 276244 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8564 - 14721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40269	X	33910	-0-	-6359	-0-	151	1	30436	3	Y	3021	3069	0			159
							3323	9									
09	37140	X	31376	-0-	-5764	-0-	145	1	28213	3	Y	2744	2706	0			197
							3018	9									
10	37479	X	30838	-0-	-6641	-0-	144	1	27734	3	Y	2691	2728	0			160
							2960	9									
11	34980	X	29477	-0-	-5503	-0-	154	1	26438	3	Y	2623	2576	0	6	8	201
							2885	9									
12	35030	X	29076	-0-	-5954	-0-	146	1	25847	3	Y	2803	2890	0			114
							3083	9									
01	30163	X	28717	-0-	-1446	-0-	157	1	25558	3	Y	2729	2699	0			144
							3002	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276289 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8488 - 14634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32271	X	26519	-0-	-5752	-0-	118	1	23928	3	Y	2248	2278	0			118
							2473	9									
09	29910	X	24642	-0-	-5268	-0-	115	1	22232	3	Y	2086	2054	0			150
							2295	9									
10	29977	X	24697	-0-	-5280	-0-	115	1	22263	3	Y	2108	2132	0			126
							2319	9									
11	27660	X	23034	-0-	-4626	-0-	120	1	20647	3	Y	2061	2028	0			159
							2267	9									
12	27001	X	22279	-0-	-4722	-0-	113	1	19921	3	Y	2041	2117	0			83
							2245	9									
01	26505	X	21549	-0-	-4956	-0-	118	1	19122	3	Y	2099	2071	0			111
							2309	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276291 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8463 - 14579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36611	X	29196	-0-	-7415	-0-	131	1	26392	3	Y	2430	2465	0			128
							2673	9									
09	32970	X	27249	-0-	-5721	-0-	127	1	24639	3	Y	2257	2223	0			162
							2483	9									
10	31899	X	26621	-0-	-5278	-0-	125	1	24047	3	Y	2226	2255	0			133
							2449	9									
11	30660	X	24528	-0-	-6132	-0-	128	1	22136	3	Y	2058	2033	0			158
							2264	9									
12	30504	X	25467	-0-	-5037	-0-	130	1	23014	3	Y	2112	2184	0			86
							2323	9									
01	29202	X	24686	-0-	-4516	-0-	139	1	22589	3	Y	1780	1772	0			94
							1958	9									

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 276299 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 9051 - 13343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31022	X	31022	-0-	-0-	-0-	93	1	27507	3	Y	3110	3100	0			59
							1	4	3421	9							
09	27270	X	26937	-0-	-333	-0-	83	1	24022	3	Y	2568	2571	0			56
							7	4	2825	9							
10	28179	X	24175	-0-	-4004	-0-	76	1	21601	3	Y	2269	2258	0			67
							2	4	2496	9							
11	27270	X	23220	-0-	-4050	-0-	79	1	20892	3	Y	2035	2036	0			66
							10	4	2239	9							
12	28179	X	14936	-0-	-13243	-0-	53	1	13073	3	Y	1639	1653	0			52
							7	4	1803	9							
01	26288	X	12777	-0-	-13511	-0-	52	1	10818	3	Y	1725	1701	0			76
							9	4	1898	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 276398 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8534 - 14567

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32240 X	26347	-0-	-5893	-0-	117	1	23702	3	Y	2298	2335	0			121
						2528	9									
09	30000 X	24159	-0-	-5841	-0-	112	1	21701	3	Y	2133	2101	0			153
						2346	9									
10	30101 X	24650	-0-	-5451	-0-	115	1	22136	3	Y	2181	2204	0			130
						2399	9									
11	27720 X	23171	-0-	-4549	-0-	121	1	20758	3	Y	2084	2054	0			160
						2292	9									
12	27745 X	23824	-0-	-3921	-0-	121	1	21420	3	Y	2075	2151	0			84
						2283	9									
01	26350 X	22179	-0-	-4171	-0-	122	1	19857	3	Y	2000	1978	0			106
						2200	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 41HR RRCID -> 276400 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8706 - 15213

08	33635 X	25003	-0-	-8632	-0-	65	1	23207	3	Y	1573	1551	1			63
						1	4	1730	9							
09	32550 X	23617	-0-	-8933	-0-	52	1	21656	3	Y	1731	1753	1			41
						5	4	1904	9							
10	31558 X	22383	-0-	-9175	-0-	53	1	20354	3	Y	1791	1774	1			58
						6	4	1970	9							
11	26220 X	21569	-0-	-4651	-0-	56	1	19832	3	Y	1525	1519	1	5	8	59
						3	4	1678	9							
12	27094 X	24776	-0-	-2318	-0-	61	1	22803	3	Y	1734	1734	1			59
						5	4	1907	9							
01	25017 X	23269	-0-	-1748	-0-	60	1	21294	3	Y	1728	1723	1			64
						14	4	1901	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 276402 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8681 - 15179

08	35495 X	32419	-0-	-3076	-0-	82	1	29375	3	Y	2692	2658	1			108
						1	4	2961	9							
09	34500 X	31016	-0-	-3484	-0-	68	1	28246	3	Y	2450	2499	1			59
						7	4	2695	9							
10	35650 X	32283	-0-	-3367	-0-	76	1	29172	3	Y	2751	2720	1			90
						9	4	3026	9							
11	34500 X	28363	-0-	-6137	-0-	72	1	25791	3	Y	2269	2270	1			89
						4	4	2496	9							
12	35278 X	29364	-0-	-5914	-0-	71	1	26449	3	Y	2580	2581	1			88
						6	4	2838	9							
*01	39125 X	39125	-0-	-0-	-0-	102	1	36242	3	Y	2506	2502	1			92
						24	4	2757	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 46HR RRCID -> 276403 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8858 - 15235

08	37479 X	32584	-0-	-4895	-0-	84	1	29871	3	Y	2388	2356	1			96
						2	4	2627	9							
09	36270 X	30609	-0-	-5661	-0-	68	1	28041	3	Y	2266	2308	1			54
						7	4	2493	9							
10	37479 X	30273	-0-	-7206	-0-	71	1	27583	3	Y	2373	2350	1			77
						9	4	2610	9							
11	34830 X	27993	-0-	-6837	-0-	72	1	25659	3	Y	2054	2051	1			80
						3	4	2259	9							
12	34906 X	29010	-0-	-5896	-0-	70	1	26354	3	Y	2346	2346	1			80
						5	4	2581	9							
01	29946 X	29319	-0-	-627	-0-	75	1	26745	3	Y	2255	2252	1			83
						18	4	2481	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 42HR RRCID -> 276404 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8588 - 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
08	39525 X	37449	-0-	-2076	-0-	96	1	34196	3	Y	2868	2821	1			115
						2	4	3155	9							
09	38250 X	33727	-0-	-4523	-0-	74	1	30761	3	Y	2623	2675	1			63
						7	4	2885	9							
10	37014 X	34188	-0-	-2826	-0-	81	1	31065	3	Y	2756	2729	1			90
						10	4	3032	9							
11	36240 X	30366	-0-	-5874	-0-	78	1	27766	3	Y	2289	2289	1			90
						4	4	2518	9							
12	37448 X	30206	-0-	-7242	-0-	73	1	27472	3	Y	2414	2422	1			82
						6	4	2655	9							
01	33232 X	28034	-0-	-5198	-0-	71	1	25304	3	Y	2402	2395	1			89
						17	4	2642	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 276405 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8920 - 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
08	34410 X	30531	-0-	-3879	-0-	78	1	27996	3	Y	2232	2201	1			90
						2	4	2455	9							
09	33300 X	27660	-0-	-5640	-0-	62	1	25505	3	Y	1897	1942	1			45
						6	4	2087	9							
10	34069 X	27482	-0-	-6587	-0-	66	1	25362	3	Y	1860	1844	1			61
						8	4	2046	9							
11	32970 X	25124	-0-	-7846	-0-	65	1	23176	3	Y	1709	1703	1			67
						3	4	1880	9							
12	32953 X	24256	-0-	-8697	-0-	60	1	22244	3	Y	1771	1778	1			60
						4	4	1948	9							
01	27125 X	23915	-0-	-3210	-0-	61	1	21921	3	Y	1744	1740	1			64
						15	4	1918	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 276411 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8461 - 15056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	42501 X	37682	-0-	-4819	-0-	95	1	34014	3	Y	3246	3196	1			130
						2	4	3571	9							
09	41130 X	34523	-0-	-6607	-0-	76	1	31367	3	Y	2794	2857	1			67
						7	4	3073	9							
10	42501 X	35016	-0-	-7485	-0-	82	1	31626	3	Y	2998	2967	1			98
						10	4	3298	9							
11	40890 X	32733	-0-	-8157	-0-	84	1	29924	3	Y	2474	2475	1			97
						4	4	2721	9							
12	40176 X	31137	-0-	-9039	-0-	76	1	28225	3	Y	2573	2583	1			87
						6	4	2830	9							
01	34782 X	30027	-0-	-4755	-0-	76	1	27117	3	Y	2560	2553	1			94
						18	4	2816	9							

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 12H RRCID -> 276412 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8462 - 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
08	38582 X	38582	-0-	-0-	-0-	120	1	35267	3	Y	2903	2905	0			55
						2	4	3193	9							
09	37799 X	37799	-0-	-0-	-0-	118	1	34131	3	Y	3219	3203	0			71
						9	4	3541	9							
10	35804 X	35804	-0-	-0-	-0-	115	1	32446	3	Y	2945	2929	0			87
						3	4	3240	9							
11	34380 X	32090	-0-	-2290	-0-	108	1	28763	3	Y	2914	2907	0			94
						14	4	3205	9							
12	35526 X	28549	-0-	-6977	-0-	105	1	25970	3	Y	2236	2259	0			71
						14	4	2460	9							
01	37913 X	28608	-0-	-9305	-0-	126	1	25924	3	Y	2306	2276	0			101
						21	4	2537	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FOGMT WELL #: 47SP RRCID -> 276430 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6979 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10571	X	5051	-0-	-5520	-0-	93	1	4130	3	Y	752	763	0			24
							1	4	827	9							
09	10140	X	4349	-0-	-5791	-0-	99	1	3514	3	Y	669	667	0			26
							736	9									
10	10478	X	3514	-0-	-6964	-0-	90	1	2944	3	Y	436	438	0			24
							480	9									
11	8880	X	2847	-0-	-6033	-0-	76	1	2456	3	Y	286	302	0			8
							315	9									
12	5332	X	2773	-0-	-2559	-0-	64	1	2059	3	Y	590	573	0			25
							1	4	649	9							
*01	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	281	1	7140	3	Y	1080	1064	0			41
							2	4	1188	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 61H RRCID -> 276435 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8336 - 14276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28644	X	12139	-0-	-16505	-0-	74	1	8935	3	Y	2845	2846	0			54
							3130	9									
09	24690	X	17164	-0-	-7526	-0-	153	1	14476	3	Y	2304	2308	0			50
							1	4	2534	9							
10	25513	X	14739	-0-	-10774	-0-	155	1	12539	3	Y	1859	1839	0	46	8	24
							2045	9									
11	24690	X	11652	-0-	-13038	-0-	112	1	9611	3	Y	1754	1699	0	45	8	34
							1929	9									
12	20073	X	20073	-0-	-0-	-0-	259	1	17462	3	Y	2137	2132	0			39
							1	4	2351	9							
01	17732	X	12889	-0-	-4843	-0-	159	1	10501	3	Y	2025	2025	0			39
							1	4	2228	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 78H RRCID -> 276463 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8794 - 17035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20075	X	20075	-0-	-0-	-0-	40	1	15867	3	Y	3788	3772	0			87
							1	4	4167	9							
09	16555	X	16555	-0-	-0-	-0-	44	1	13026	3	Y	3167	3152	0			102
							1	4	3484	9							
10	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	11	1	4602	3	Y	979	1048	0			33
							1077	9									
11	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	1	1	1188	3	Y	1281	1266	0			48
							1409	9									
12	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	2	1	1349	3	Y	1707	1692	0			63
							1	4	1878	9							
01	16337	X	3354	-0-	-12983	-0-	1	1	1284	3	Y	1880	1885	0			58
							1	4	2068	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 77H RRCID -> 276464 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8786 - 17068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22184	X	22184	-0-	-0-	-0-	46	1	18228	3	Y	3553	3513	0			82
							2	4	3908	9							
09	14700	X	12365	-0-	-2335	-0-	36	1	10849	3	Y	1345	1384	0			43
							1480	9									
10	18713	X	18713	-0-	-0-	-0-	42	1	16999	3	Y	1518	1510	0			51
							2	4	1670	9							
11	17220	X	17179	-0-	-41	-0-	13	1	14181	3	Y	2713	2662	0			102
							1	4	2984	9							
12	17794	X	16860	-0-	-934	-0-	22	1	13330	3	Y	3184	3169	0			117
							6	4	3502	9							
01	18817	X	14483	-0-	-4334	-0-	4	1	10979	3	Y	3177	3196	0			98
							5	4	3495	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 75H RRCID -> 276561 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8265 - 16907

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19005 X	19005	-0-	-0-	-0-	40	1	15779	3	Y	2895	2893	0			67
						1	4	3185	9							
09	16170 X	16132	-0-	-38	-0-	45	1	13201	3	Y	2623	2606	0			84
						1	4	2885	9							
10	16709 X	16489	-0-	-220	-0-	35	1	14194	3	Y	2054	2066	0	3	8	69
						1	4	2259	9							
11	16170 X	4875	-0-	-11295	-0-	2	1	1797	3	Y	2796	2756	0	4	8	105
						3076	9									
12	16709 X	4230	-0-	-12479	-0-	4	1	2316	3	Y	1735	1776	0			64
						1	4	1909	9							
01	19003 X	5450	-0-	-13553	-0-	1	1	3020	3	Y	2206	2194	0	8	8	68
						2	4	2427	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 62H RRCID -> 276583 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 8242 - 14231

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26939 X	14236	-0-	-12703	-0-	96	1	11485	3	Y	2414	2415	0			46
						2655	9									
09	26070 X	15693	-0-	-10377	-0-	138	1	13133	3	Y	2201	2199	0			48
						1	4	2421	9							
10	26939 X	15912	-0-	-11027	-0-	168	1	13637	3	Y	1915	1937	0			26
						2107	9									
11	26070 X	23058	-0-	-3012	-0-	238	1	20568	3	Y	2046	2032	0			40
						1	4	2251	9							
12	29306 X	29306	-0-	-0-	-0-	394	1	26478	3	Y	2212	2210	0	2	8	40
						1	4	2433	9							
*01	26230 X	26230	-0-	-0-	-0-	355	1	23448	3	Y	2204	2202	0			42
						3	4	2424	9							

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 276588 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8566 - 12902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27793 X	27793	-0-	-0-	-0-	84	1	24822	3	Y	2624	2620	0			50
						1	4	2886	9							
09	25714 X	25714	-0-	-0-	-0-	80	1	23047	3	Y	2346	2345	0			51
						6	4	2581	9							
10	26412 X	24167	-0-	-2245	-0-	77	1	21666	3	Y	2202	2188	0			65
						2	4	2422	9							
11	25560 X	24721	-0-	-839	-0-	85	1	22436	3	Y	1991	1992	0			64
						10	4	2190	9							
12	26412 X	19279	-0-	-7133	-0-	70	1	17296	3	Y	1731	1740	0			55
						9	4	1904	9							
01	26040 X	19781	-0-	-6259	-0-	87	1	17829	3	Y	1683	1664	0			74
						14	4	1851	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 40H RRCID -> 276603 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8737 - 12226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26288 X	20297	-0-	-5991	-0-	157	1	17527	3	Y	2374	2368	0			79
						2	4	2611	9							
09	25440 X	19348	-0-	-6092	-0-	142	1	16839	3	Y	2148	2135	0			92
						4	4	2363	9							
10	23963 X	18772	-0-	-5191	-0-	139	1	16363	3	Y	2060	2073	0			79
						4	4	2266	9							
11	22650 X	16888	-0-	-5762	-0-	135	1	14546	3	Y	2004	1983	0			100
						3	4	2204	9							
12	21793 X	17524	-0-	-4269	-0-	147	1	15122	3	Y	2044	2058	0			86
						7	4	2248	9							
01	19654 X	15550	-0-	-4104	-0-	127	1	13159	3	Y	2047	2045	0			88
						12	4	2252	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 276633 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8787 - 12913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33733 X	33733	-0-	-0-	-0-	104	1	30550	3	Y	2797	2793	0			53
						2	4	3077	9							
09	29399 X	29399	-0-	-0-	-0-	92	1	26545	3	Y	2504	2502	0			55
						8	4	2754	9							
10	30256 X	26965	-0-	-3291	-0-	86	1	24246	3	Y	2392	2376	0			71
						2	4	2631	9							
11	29280 X	23559	-0-	-5721	-0-	80	1	21213	3	Y	2051	2056	0			66
						10	4	2256	9							
12	30256 X	20560	-0-	-9696	-0-	74	1	18519	3	Y	1779	1788	0			57
						10	4	1957	9							
01	29450 X	19974	-0-	-9476	-0-	86	1	17840	3	Y	1849	1825	0			81
						14	4	2034	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 80H RRCID -> 276651 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8694 - 14866

08	17670 X	14084	-0-	-3586	-0-	31	1	11981	3	Y	1883	1873	0			43
						1	4	2071	9							
09	15300 X	9622	-0-	-5678	-0-	26	1	7613	3	Y	1803	1788	0			58
						1983	9									
10	15810 X	11631	-0-	-4179	-0-	26	1	10328	3	Y	1160	1179	0			39
						1	4	1276	9							
11	15300 X	5320	-0-	-9980	-0-	4	1	4087	3	Y	1117	1114	0			42
						1229	9									
12	14074 X	3344	-0-	-10730	-0-	3	1	2030	3	Y	1191	1189	0			44
						1	4	1310	9							
01	11532 X	3359	-0-	-8173	-0-	1	1	2546	3	Y	737	758	0			23
						1	4	811	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 81H RRCID -> 276654 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8767 - 15057

08	18569 X	14025	-0-	-4544	-0-	32	1	12367	3	Y	1477	1468	0			34
						1	4	1625	9							
09	15330 X	9105	-0-	-6225	-0-	18	1	5304	3	Y	3439	3362	0			111
						3783	9									
10	14284 X	14284	-0-	-0-	-0-	23	1	9144	3	Y	4651	4605	0			157
						1	4	5116	9							
11	13680 X	8503	-0-	-5177	-0-	5	1	5930	3	Y	2334	2403	0			88
						1	4	2567	9							
12	14012 X	10405	-0-	-3607	-0-	14	1	8304	3	Y	1894	1912	0			70
						4	4	2083	9							
01	14291 X	10078	-0-	-4213	-0-	3	1	7757	3	Y	2104	2109	0			65
						4	4	2314	9							

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 276676 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6916 - 11737

08	16275 X	8586	-0-	-7689	-0-	73	1	7602	3	Y	828	833	0			46
						911	9									
09	13050 X	9311	-0-	-3739	-0-	82	1	8121	3	Y	1007	928	0	52	1	73
						1108	9									
10	11625 X	3515	-0-	-8110	-0-	25	1	2842	3	Y	589	633	0			29
						648	9									
11	9990 X	193	-0-	-9797	-0-	2	1	149	3	Y	38	30	0	34	1	3
						42	9									
12	10323 X	5549	-0-	-4774	-0-	49	1	4777	3	Y	656	395	0	218	1	46
						1	4	722	9							
*01	11043 X	11043	-0-	-0-	-0-	102	1	9881	3	Y	962	661	0	248	1	99
						2	4	1058	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 276683 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7249 - 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
08	15624	X	4080	-0-	-11544	-0-	33	1	3466	3	Y	528	527	0			30
							581	9									
09	10950	X	3843	-0-	-7107	-0-	34	1	3303	3	Y	460	425	0	32	1	33
							506	9									
10	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	36	1	4089	3	Y	650	651	0			32
							715	9									
11	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	81	1	7590	3	Y	670	532	0	112	1	58
							1	4	737	9							
12	13913	X	13913	-0-	-0-	-0-	127	1	12480	3	Y	1185	713	0	447	1	83
							2	4	1304	9							
*01	10921	X	10921	-0-	-0-	-0-	95	1	9140	3	Y	1532	1052	0	405	1	158
							1	4	1685	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 83H RRCID -> 276708 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7939 - 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
08	14787	X	11092	-0-	-3695	-0-	206	1	8663	3	Y	2021	2040	1			94
							2223	9									
09	13560	X	10502	-0-	-3058	-0-	203	1	7953	3	Y	2132	2128	1			98
							1	4	2345	9							
10	13547	X	10551	-0-	-2996	-0-	194	1	7918	3	Y	2216	2204	1			110
							1	4	2438	9							
11	12090	X	8105	-0-	-3985	-0-	141	1	5756	3	Y	2006	2019	1			97
							1	4	2207	9							
12	11966	X	8993	-0-	-2973	-0-	158	1	6534	3	Y	2090	2091	1			96
							2	4	2299	9							
01	9424	X	8563	-0-	-861	-0-	161	1	6043	3	Y	2137	2119	1			114
							8	4	2351	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 63H RRCID -> 276753 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7845 - 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
08	29295	X	18570	-0-	-10725	-0-	130	1	15670	3	Y	2518	2517	0			48
							2770	9									
09	28350	X	11104	-0-	-17246	-0-	101	1	9598	3	Y	1276	1296	0			28
							1	4	1404	9							
10	24738	X	15305	-0-	-9433	-0-	155	1	12583	3	Y	2334	2331	0			31
							2567	9									
11	19890	X	17938	-0-	-1952	-0-	175	1	15066	3	Y	2452	2435	0			48
							2697	9									
12	20296	X	20296	-0-	-0-	-0-	257	1	17315	3	Y	2475	2478	0			45
							1	4	2723	9							
01	18569	X	17622	-0-	-947	-0-	222	1	14666	3	Y	2484	2482	0			47
							2	4	2732	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 91H RRCID -> 276777 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 8181 - 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
08	32689	X	32689	-0-	-0-	-0-	80	1	29181	3	Y	3099	3045	0			293
							19	4	3409	9							
09	40013	X	40013	-0-	-0-	-0-	124	1	35689	3	Y	3798	3731	0			360
							22	4	4178	9							
10	32155	X	32155	-0-	-0-	-0-	113	1	26262	3	Y	5244	5041	0			563
							12	4	5768	9							
11	26580	X	24423	-0-	-2157	-0-	279	1	20650	3	Y	3167	3358	0	42	1	330
							10	4	3484	9							
12	27466	X	4270	-0-	-23196	-0-	43	1	2187	3	Y	1854	2027	0			157
							1	4	2039	9							
01	41354	X	3058	-0-	-38296	-0-	46	1	2251	3	Y	691	785	0			63
							1	4	760	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 90H RRCID -> 276793 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 8389 - 15058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27838 X	4855	-0-	-22983	-0-	8	1	2856	3	Y	1808	1785	0			171
						2	4	1989	9							
09	26940 X	2932	-0-	-24008	-0-	7	1	2089	3	Y	759	858	0			72
						1	4	835	9							
10	27838 X	4012	-0-	-23826	-0-	11	1	2561	3	Y	1308	1188	0	58	8	134
						1	4	1439	9							
11	20700 X	6212	-0-	-14488	-0-	61	1	4555	3	Y	1449	1422	0	10	1	151
						2	4	1594	9							
12	4867 X	3086	-0-	-1781	-0-	11	1	567	3	Y	2280	2205	0	37	8	189
						2508	9									
01	4867 X	3384	-0-	-1483	-0-	18	1	932	3	Y	2213	2199	0			203
						2434	9									

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 9H RRCID -> 276800 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6754 - 11626

08	14415 X	8410	-0-	-6005	-0-	64	1	6634	3	Y	1556	1514	0			87
						1712	9									
09	11430 X	9360	-0-	-2070	-0-	70	1	6873	3	Y	2197	2026	0	99	1	159
						2417	9									
10	9300 X	6493	-0-	-2807	-0-	45	1	5069	3	Y	1254	1351	0			62
						1379	9									
11	8130 X	4341	-0-	-3789	-0-	36	1	3373	3	Y	847	672	0	163	1	74
						932	9									
12	9672 X	4002	-0-	-5670	-0-	36	1	3546	3	Y	382	230	0	199	1	27
						420	9									
01	9672 X	4822	-0-	-4850	-0-	46	1	4452	3	Y	294	202	0	89	1	30
						1	4	323	9							

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 276835 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6950 - 11855

08	12958 X	9848	-0-	-3110	-0-	79	1	8295	3	Y	1340	1306	0			75
						1474	9									
09	12540 X	9949	-0-	-2591	-0-	91	1	8983	3	Y	795	733	0	79	1	58
						875	9									
10	12958 X	10477	-0-	-2481	-0-	84	1	9589	3	Y	730	752	0			36
						1	4	803	9							
11	10230 X	4084	-0-	-6146	-0-	37	1	3475	3	Y	520	413	0	98	1	45
						572	9									
12	10571 X	-0-	-0-	-10571	-0-					Y	-0-	45	1			-0-
01	10478 X	-0-	-0-	-10478	-0-					Y	-0-					-0-

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 276845 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6992 - 11780

08	11842 X	6817	-0-	-5025	-0-	55	1	5770	3	Y	902	902	0			51
						992	9									
09	10800 X	5643	-0-	-5157	-0-	50	1	4900	3	Y	630	581	0	54	1	46
						693	9									
10	9982 X	6597	-0-	-3385	-0-	50	1	5693	3	Y	775	783	0			38
						1	4	853	9							
11	8490 X	4430	-0-	-4060	-0-	40	1	3760	3	Y	573	454	0	107	1	50
						630	9									
12	8773 X	5150	-0-	-3623	-0-	44	1	4320	3	Y	714	430	0	284	1	50
						1	4	785	9							
01	6820 X	5696	-0-	-1124	-0-	48	1	4632	3	Y	923	634	0	244	1	95
						1	4	1015	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FOGMT WELL #: 41SP RRCID -> 276883 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 7016 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18507	X	14466	-0-	-4041	-0-	275	1	12276	3	Y	1739	1760	0			55
							2	4	1913	9							
09	17730	X	4385	-0-	-13345	-0-	80	1	2862	3	Y	1312	1317	0			50
							1443	9									
10	15996	X	2746	-0-	-13250	-0-	75	1	2452	3	Y	199	238	0			11
							219	9									
11	15480	X	10338	-0-	-5142	-0-	281	1	9056	3	Y	909	894	0			26
							1	4	1000	9							
12	15996	X	5835	-0-	-10161	-0-	126	1	4007	3	Y	1545	1505	0			66
							2	4	1700	9							
01	12710	X	5991	-0-	-6719	-0-	173	1	4402	3	Y	1285	1302	0			49
							2	4	1414	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 104H RRCID -> 276913 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8476 - 14963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33379	X	33379	-0-	-0-	-0-	72	1	29602	3	Y	3348	3346	0			37
							22	4	3683	9							
09	30907	X	30907	-0-	-0-	-0-	58	1	26735	3	Y	3736	3728	0			45
							4	4	4110	9							
10	29359	X	29359	-0-	-0-	-0-	67	1	25613	3	Y	3342	3332	0			55
							3	4	3676	9							
11	27136	X	27136	-0-	-0-	-0-	66	1	23855	3	Y	2915	2929	0			41
							8	4	3207	9							
12	30487	X	30487	-0-	-0-	-0-	98	1	27087	3	Y	2990	2989	0			42
							13	4	3289	9							
*01	34536	X	34536	-0-	-0-	-0-	73	1	30936	3	Y	3204	3188	0			58
							3	4	3524	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 107H RRCID -> 276919 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8353 - 16368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26629	X	-0-	-0-	-26629	-0-					Y	8560	8538	0			95
09	35378	X	35378	-0-	-0-	-0-	65	1	30002	3	Y	4824	4861	0			58
							5	4	5306	9							
10	33221	X	33221	-0-	-0-	-0-	75	1	28456	3	Y	4261	4249	0			70
							3	4	4687	9							
11	29076	X	29076	-0-	-0-	-0-	68	1	24739	3	Y	3873	3889	0			54
							9	4	4260	9							
12	27706	X	27706	-0-	-0-	-0-	85	1	23536	3	Y	3704	3706	0			52
							11	4	4074	9							
01	33294	X	33044	-0-	-250	-0-	69	1	29165	3	Y	3462	3451	0			63
							2	4	3808	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 82H RRCID -> 276924 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8010 - 12221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18941	X	13533	-0-	-5408	-0-	267	1	11210	3	Y	1868	1888	1			87
							1	4	2055	9							
09	18330	X	12348	-0-	-5982	-0-	254	1	9938	3	Y	1959	1956	1			90
							1	4	2155	9							
10	18259	X	11566	-0-	-6693	-0-	225	1	9228	3	Y	1920	1915	1			95
							1	4	2112	9							
11	15150	X	9837	-0-	-5313	-0-	194	1	7937	3	Y	1550	1570	1			75
							1	4	1705	9							
12	14725	X	11844	-0-	-2881	-0-	238	1	9831	3	Y	1612	1613	1			74
							2	4	1773	9							
01	11284	X	9384	-0-	-1900	-0-	196	1	7354	3	Y	1658	1644	1			88
							10	4	1824	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 93H RRCID -> 276961 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7914 - 13998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23684 X	20687	-0-	-2997	-0-	53	1	19374	3	Y	1134	1155	0			107
						13	4	1247	9							
09	21960 X	3551	-0-	-18409	-0-	9	1	2475	3	Y	968	983	0			92
						2	4	1065	9							
10	21328 X	2890	-0-	-18438	-0-	7	1	1707	3	Y	1068	1045	0			115
						1	4	1175	9							
11	20010 X	9862	-0-	-10148	-0-	112	1	8241	3	Y	1368	1332	0	9	1	142
						4	4	1505	9							
12	20677 X	18455	-0-	-2222	-0-	318	1	16188	3	Y	1764	1757	0			149
						9	4	1940	9							
*01	23174 X	23174	-0-	-0-	-0-	424	1	20962	3	Y	1620	1620	0			149
						6	4	1782	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 103H RRCID -> 277020 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8634 - 14834

08	31869 X	31869	-0-	-0-	-0-	67	1	27400	3	Y	3983	3939	0	39	8	44
						21	4	4381	9							
09	28001 X	28001	-0-	-0-	-0-	51	1	23704	3	Y	3856	3854	0			46
						4	4	4242	9							
10	25916 X	21524	-0-	-4392	-0-	48	1	18113	3	Y	3055	3051	0			50
						2	4	3361	9							
11	25080 X	24296	-0-	-784	-0-	56	1	20281	3	Y	3593	3593	0			50
						7	4	3952	9							
12	25916 X	20978	-0-	-4938	-0-	61	1	16919	3	Y	3627	3626	0			51
						8	4	3990	9							
*01	36837 X	36837	-0-	-0-	-0-	75	1	31618	3	Y	4674	4640	0			85
						3	4	5141	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 117H RRCID -> 277081 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8477 - 14628

08	30783 X	23021	-0-	-7762	-0-	47	1	19222	3	Y	3398	3394	0			38
						14	4	3738	9							
09	29790 X	20521	-0-	-9269	-0-	36	1	16586	3	Y	3542	3537	0			43
						3	4	3896	9							
10	30566 X	21547	-0-	-9019	-0-	47	1	17733	3	Y	3423	3410	0			56
						2	4	3765	9							
11	29220 X	18463	-0-	-10757	-0-	41	1	14928	3	Y	3172	3184	0			44
						5	4	3489	9							
12	25043 X	25043	-0-	-0-	-0-	78	1	21481	3	Y	3158	3158	0			44
						10	4	3474	9							
*01	24970 X	24970	-0-	-0-	-0-	51	1	21485	3	Y	3120	3107	0			57
						2	4	3432	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 116H RRCID -> 277083 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7721 - 13173

08	38719 X	33335	-0-	-5384	-0-	101	1	27598	3	Y	5122	5113	0			92
						2	4	5634	9							
09	37470 X	33332	-0-	-4138	-0-	101	1	28046	3	Y	4700	4707	0			85
						15	4	5170	9							
10	38719 X	29371	-0-	-9348	-0-	87	1	24734	3	Y	4135	4143	0			77
						1	4	4549	9							
11	37470 X	30934	-0-	-6536	-0-	95	1	26085	3	Y	4321	4320	0			78
						1	4	4753	9							
12	36704 X	31338	-0-	-5366	-0-	105	1	25697	3	Y	5028	5002	0			104
						5	4	5531	9							
01	33108 X	24885	-0-	-8223	-0-	81	1	20065	3	Y	4307	4325	0			86
						1	4	4738	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 117H RRCID -> 277084 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7776 - 13072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39661 X	39661	-0-	-0-	-0-	122	1	33132	3	Y	5823	5804	0			105
						2	4	6405	9							
09	33848 X	33848	-0-	-0-	-0-	101	1	28153	3	Y	5071	5084	0			92
						16	4	5578	9							
10	37179 X	37179	-0-	-0-	-0-	111	1	31888	3	Y	4708	4712	0			88
						1	4	5179	9							
11	33558 X	33558	-0-	-0-	-0-	106	1	29050	3	Y	4002	4017	0			73
						4402	9									
12	32426 X	27778	-0-	-4648	-0-	96	1	23301	3	Y	3978	3969	0			82
						5	4	4376	9							
01	36332 X	29766	-0-	-6566	-0-	102	1	25359	3	Y	3913	3917	0			78
						1	4	4304	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 94H RRCID -> 277085 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7862 - 14184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33449 X	14570	-0-	-18879	-0-	37	1	13730	3	Y	722	791	0			68
						9	4	794	9							
09	31110 X	22520	-0-	-8590	-0-	73	1	21080	3	Y	1230	1298	0			-0-
						14	4	1353	9							
10	32147 X	22778	-0-	-9369	-0-	89	1	20791	3	Y	1716	1546	0			170
						10	4	1888	9							
11	26040 X	7304	-0-	-18736	-0-	77	1	5653	3	Y	1428	1436	0	13	1	149
						3	4	1571	9							
12	26908 X	2609	-0-	-24299	-0-	41	1	2095	3	Y	429	542	0			36
						1	4	472	9							
01	23405 X	1806	-0-	-21599	-0-	34	1	1666	3	Y	95	122	0			9
						1	4	105	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 77H RRCID -> 277125 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8185 - 13973

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26474 X	21101	-0-	-5373	-0-	157	1	18858	3	Y	1896	1900	0			36
						2086	9									
09	25620 X	19595	-0-	-6025	-0-	184	1	17546	3	Y	1694	1693	0			37
						2	4	1863	9							
10	26474 X	19118	-0-	-7356	-0-	213	1	17243	3	Y	1511	1528	0			20
						1662	9									
11	23220 X	14421	-0-	-8799	-0-	145	1	12496	3	Y	1618	1606	0			32
						1780	9									
12	23994 X	15718	-0-	-8276	-0-	211	1	14194	3	Y	1193	1202	0	1	8	22
						1	4	1312	9							
01	21111 X	20218	-0-	-893	-0-	272	1	17961	3	Y	1803	1791	0			34
						2	4	1983	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 78H RRCID -> 277126 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7949 - 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
08	30659 X	21832	-0-	-8827	-0-	164	1	19720	3	Y	1771	1775	0			33
						1948	9									
09	29490 X	19200	-0-	-10290	-0-	183	1	17310	3	Y	1551	1550	0			34
						1	4	1706	9							
10	30473 X	17181	-0-	-13292	-0-	191	1	15455	3	Y	1395	1410	0			19
						1535	9									
11	25440 X	17079	-0-	-8361	-0-	176	1	15145	3	Y	1598	1586	0			31
						1758	9									
12	21824 X	15946	-0-	-5878	-0-	213	1	14317	3	Y	1286	1294	0			23
						1	4	1415	9							
*01	22666 X	22666	-0-	-0-	-0-	308	1	20296	3	Y	1873	1860	0			36
						2	4	2060	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 79H RRCID -> 277134 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7912 - 13703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34472 X	27707	-0-	-6765	-0-	209	1	25133	3	Y	2150	2159	0			41
						2365	9									
09	33360 X	23499	-0-	-9861	-0-	222	1	21153	3	Y	1929	1928	0			42
						2	4	2122	9							
10	34472 X	21463	-0-	-13009	-0-	239	1	19377	3	Y	1679	1698	0			23
						1847	9									
11	29790 X	18071	-0-	-11719	-0-	185	1	15911	3	Y	1795	1783	0			35
						1975	9									
12	30783 X	19699	-0-	-11084	-0-	258	1	17391	3	Y	1863	1864	0			34
						1	4	2049	9							
01	26908 X	21270	-0-	-5638	-0-	289	1	19058	3	Y	1746	1747	0			33
						2	4	1921	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 80H RRCID -> 277136 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7943 - 13735

08	32798 X	24932	-0-	-7866	-0-	186	1	22407	3	Y	2126	2128	0			40
						2339	9									
09	31740 X	24705	-0-	-7035	-0-	235	1	22288	3	Y	1982	1979	0			43
						2	4	2180	9							
10	32798 X	19013	-0-	-13785	-0-	207	1	16768	3	Y	1853	1871	0			25
						2038	9									
11	24990 X	22269	-0-	-2721	-0-	227	1	19646	3	Y	2177	2159	0			43
						1	4	2395	9							
12	25823 X	20845	-0-	-4978	-0-	273	1	18373	3	Y	1998	2005	0			36
						1	4	2198	9							
01	25544 X	19019	-0-	-6525	-0-	253	1	16671	3	Y	1903	1903	0			36
						2	4	2093	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 81H RRCID -> 277139 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8404 - 14195

08	31434 X	29004	-0-	-2430	-0-	214	1	25726	3	Y	2785	2789	0			53
						3064	9									
09	30420 X	26994	-0-	-3426	-0-	251	1	23801	3	Y	2673	2668	0			58
						2	4	2940	9							
10	31434 X	26535	-0-	-4899	-0-	290	1	23462	3	Y	2530	2554	0			34
						2783	9									
11	28890 X	25958	-0-	-2932	-0-	263	1	22716	3	Y	2707	2688	0			53
						1	4	2978	9							
12	29016 X	24057	-0-	-4959	-0-	310	1	20864	3	Y	2620	2626	0			47
						1	4	2882	9							
01	28551 X	21310	-0-	-7241	-0-	281	1	18501	3	Y	2296	2299	0			44
						2	4	2526	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 98H RRCID -> 277140 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7604 - 13953

08	25823 X	10924	-0-	-14899	-0-	27	1	9814	3	Y	978	1003	0			92
						7	4	1076	9							
09	24840 X	1958	-0-	-22882	-0-	2	1	627	3	Y	1208	1186	0			114
						1329	9									
10	22754 X	248	-0-	-22506	-0-	20	3	228	9	Y	207	299	0			22
11	20040 X	1640	-0-	-18400	-0-	5	1	399	3	Y	1124	1027	0	2	1	117
						1236	9									
12	12090 X	2477	-0-	-9613	-0-	17	1	848	3	Y	1465	1458	0			124
						1612	9									
*01	16001 X	16001	-0-	-0-	-0-	290	1	14324	3	Y	1257	1266	0			115
						4	4	1383	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 97H RRCID -> 277141 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7780 - 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
08	27032 X	5378	-0-	-21654	-0-	11	1	4099	3	Y	1150	1203	0			109
						3	4	1265	9							
09	25500 X	1309	-0-	-24191	-0-	1	1	350	3	Y	871	885	0	14	8	81
						958	9									
10	24862 X	-0-	-0-	-24862	-0-					Y	-0-	81	0			-0-
11	18630 X	9433	-0-	-9197	-0-	103	1	7619	3	Y	1552	1390	0			162
						4	4	1707	9							
12	22432 X	22432	-0-	-0-	-0-	385	1	19654	3	Y	2165	2144	0			183
						11	4	2382	9							
*01	15960 X	15960	-0-	-0-	-0-	278	1	13763	3	Y	1741	1764	0			160
						4	4	1915	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 67H RRCID -> 277148 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8318 - 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
08	29326 X	20971	-0-	-8355	-0-	150	1	18064	3	Y	2506	2511	0			47
						2757	9									
09	27330 X	14841	-0-	-12489	-0-	139	1	13213	3	Y	1353	1370	0			30
						1	4	1488	9							
10	24273 X	18499	-0-	-5774	-0-	189	1	15282	3	Y	2753	2746	0			37
						3028	9									
11	22050 X	18332	-0-	-3718	-0-	174	1	15068	3	Y	2808	2790	0			55
						1	4	3089	9							
12	21669 X	14225	-0-	-7444	-0-	163	1	10934	3	Y	2844	2848	0			51
						3128	9									
01	20956 X	14591	-0-	-6365	-0-	187	1	12281	3	Y	1929	1943	0			37
						1	4	2122	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 118H RRCID -> 277153 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7796 - 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
08	37041 X	37041	-0-	-0-	-0-	118	1	31731	3	Y	4718	4708	0			85
						2	4	5190	9							
09	34547 X	34547	-0-	-0-	-0-	106	1	29706	3	Y	4290	4298	0			77
						16	4	4719	9							
10	36212 X	36212	-0-	-0-	-0-	113	1	31906	3	Y	3812	3818	0			71
						4193	9									
11	34655 X	34655	-0-	-0-	-0-	112	1	30791	3	Y	3410	3419	0			62
						1	4	3751	9							
12	32457 X	30046	-0-	-2411	-0-	107	1	26127	3	Y	3461	3451	0			72
						5	4	3807	9							
01	37045 X	24342	-0-	-12703	-0-	84	1	20937	3	Y	3018	3030	0			60
						1	4	3320	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 119H RRCID -> 277154 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7851 - 13102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28554 X	28554	-0-	-0-	-0-	88	1	23625	3	Y	4399	4392	0			79
						2	4	4839	9							
09	24910 X	24910	-0-	-0-	-0-	75	1	20896	3	Y	3570	3585	0			64
						12	4	3927	9							
10	26452 X	26452	-0-	-0-	-0-	81	1	22882	3	Y	3171	3176	0			59
						1	4	3488	9							
11	24660 X	23450	-0-	-1210	-0-	74	1	20168	3	Y	2916	2922	0			53
						3208	9									
12	25482 X	21240	-0-	-4242	-0-	73	1	17767	3	Y	3088	3077	0			64
						3	4	3397	9							
01	27249 X	15445	-0-	-11804	-0-	52	1	12856	3	Y	2305	2323	0			46
						1	4	2536	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 120H RRCID -> 277160 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7912 - 13207

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31000 X	30103	-0-	-897	-0-	97	1	26184	3	Y	3473	3477	0			63
						2	4	3820	9							
09	30000 X	29095	-0-	-905	-0-	91	1	25372	3	Y	3289	3293	0			59
						14	4	3618	9							
10	31000 X	29435	-0-	-1565	-0-	88	1	25109	3	Y	3852	3839	0			72
						1	4	4237	9							
11	30000 X	25349	-0-	-4651	-0-	77	1	21336	3	Y	3578	3585	0			65
						3936	9									
12	30101 X	27807	-0-	-2294	-0-	99	1	24221	3	Y	3165	3164	0			66
						5	4	3482	9							
01	30101 X	25516	-0-	-4585	-0-	90	1	22127	3	Y	2998	3004	0			60
						1	4	3298	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 95H RRCID -> 277161 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7767 - 14198

08	35216 X	-0-	-0-	-35216	-0-					Y	-0-	62	0			-0-
09	26730 X	826	-0-	-25904	-0-	2	1	640	3	Y	167	151	0			16
						184	9									
10	22599 X	-0-	-0-	-22599	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
11	14040 X	10408	-0-	-3632	-0-	133	1	9859	3	Y	374	335	0			39
						5	4	411	9							
12	21520 X	21520	-0-	-0-	-0-	392	1	20018	3	Y	999	954	0			84
						11	4	1099	9							
*01	13089 X	13089	-0-	-0-	-0-	233	1	11529	3	Y	1203	1177	0			110
						4	4	1323	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 99H RRCID -> 277171 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7768 - 14218

08	21111 X	4001	-0-	-17110	-0-	6	1	2088	3	Y	1733	1832	0			164
						1	4	1906	9							
09	20430 X	1284	-0-	-19146	-0-	1	1	234	3	Y	954	1028	0			90
						1049	9									
10	21111 X	-0-	-0-	-21111	-0-					Y	388	428	0	9	8	41
11	20430 X	6072	-0-	-14358	-0-	41	1	3090	3	Y	2672	2432	0	3	1	278
						2	4	2939	9							
12	21111 X	7716	-0-	-13395	-0-	78	1	3999	3	Y	3306	3278	0	29	8	277
						2	4	3637	9							
*01	7057 X	7057	-0-	-0-	-0-	69	1	3382	3	Y	3277	3211	0	47	8	296
						1	4	3605	9							

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277199 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 7177 PERF. N/A

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	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
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277200 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6960 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13702	X	9295	-0-	-4407	-0-	79	1	8231	3	Y	895	889	0			50
							985	9									
09	11730	X	1688	-0-	-10042	-0-	15	1	1471	3	Y	184	170	0	51	1	13
							202	9									
10	11687	X	7451	-0-	-4236	-0-	57	1	6506	3	Y	807	780	0			40
							888	9									
11	9660	X	5392	-0-	-4268	-0-	46	1	4350	3	Y	905	718	0	148	1	79
							996	9									
12	9982	X	6504	-0-	-3478	-0-	54	1	5371	3	Y	980	590	0	400	1	69
							1	4	1078	9							
01	9300	X	6979	-0-	-2321	-0-	67	1	6518	3	Y	357	245	0	144	1	37
							1	4	393	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 116H RRCID -> 277258 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8436 - 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
08	34329	X	34329	-0-	-0-	-0-	70	1	28565	3	Y	5157	5149	0			57
							21	4	5673	9							
09	33805	X	33805	-0-	-0-	-0-	61	1	28495	3	Y	4767	4767	0			57
							5	4	5244	9							
10	33684	X	33684	-0-	-0-	-0-	75	1	28602	3	Y	4549	4531	0			75
							3	4	5004	9							
11	30148	X	30148	-0-	-0-	-0-	71	1	25665	3	Y	4003	4022	0			56
							9	4	4403	9							
12	26486	X	26486	-0-	-0-	-0-	81	1	22314	3	Y	3709	3713	0			52
							11	4	4080	9							
01	34937	X	22927	-0-	-12010	-0-	46	1	19329	3	Y	3227	3220	0			59
							2	4	3550	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 68H RRCID -> 277259 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7987 - 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
08	27435	X	18184	-0-	-9251	-0-	129	1	15528	3	Y	2297	2291	0			43
							2527	9									
09	24930	X	11627	-0-	-13303	-0-	106	1	10091	3	Y	1299	1314	0			28
							1	4	1429	9							
10	22165	X	17068	-0-	-5097	-0-	180	1	14577	3	Y	2101	2101	0			28
							2311	9									
11	19140	X	17072	-0-	-2068	-0-	166	1	14345	3	Y	2328	2310	0			46
							2561	9									
12	18538	X	15503	-0-	-3035	-0-	188	1	12683	3	Y	2392	2395	0			43
							1	4	2631	9							
01	18197	X	13887	-0-	-4310	-0-	177	1	11633	3	Y	1887	1894	0			36
							1	4	2076	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 121H RRCID -> 277261 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7926 - 13613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	35572	X	35572	-0-	-0-	-0-	113	1	30632	3	Y	4385	4385	0			79
							3	4	4824	9							
09	32829	X	32829	-0-	-0-	-0-	99	1	27866	3	Y	4408	4407	0			80
							15	4	4849	9							
10	34264	X	34264	-0-	-0-	-0-	106	1	29930	3	Y	3843	3851	0			72
							1	4	4227	9							
11	30008	X	30008	-0-	-0-	-0-	94	1	25936	3	Y	3616	3622	0			66
							3978	9									
12	30783	X	27597	-0-	-3186	-0-	98	1	24059	3	Y	3123	3124	0			65
							5	4	3435	9							
01	34596	X	32196	-0-	-2400	-0-	115	1	28568	3	Y	3192	3193	0			64
							2	4	3511	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 70H RRCID -> 277262 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7859 - 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
08	32085 X	24116	-0-	-7969	-0-	172	1	20722	3	Y	2929	2954	0			55
						3222	9									
09	31050 X	934	-0-	-30116	-0-	8	1	714	3	Y	193	244	0			4
						212	9									
10	26195 X	22151	-0-	-4044	-0-	242	1	19573	3	Y	2124	2099	0			29
						2336	9									
11	23550 X	18549	-0-	-5001	-0-	189	1	16394	3	Y	1786	1780	0			35
						1	4	1965	9							
12	24957 X	24957	-0-	-0-	-0-	334	1	22412	3	Y	2009	2008	0			36
						1	4	2210	9							
01	24118 X	21298	-0-	-2820	-0-	279	1	18427	3	Y	2354	2345	0			45
						3	4	2589	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 100H RRCID -> 277263 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 7654 - 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
08	33509 X	33509	-0-	-0-	-0-	84	1	30611	3	Y	2540	2503	0			240
						20	4	2794	9							
09	25200 X	23100	-0-	-2100	-0-	71	1	20326	3	Y	2445	2453	0			232
						13	4	2690	9							
10	30865 X	30865	-0-	-0-	-0-	119	1	27543	3	Y	2900	2821	0			311
						13	4	3190	9							
11	26490 X	21647	-0-	-4843	-0-	265	1	19526	3	Y	1678	1790	0	24	1	175
						10	4	1846	9							
12	27373 X	22392	-0-	-4981	-0-	396	1	20195	3	Y	1627	1665	0			137
						11	4	1790	9							
01	33511 X	19832	-0-	-13679	-0-	354	1	17523	3	Y	1772	1747	0			162
						6	4	1949	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 101H RRCID -> 277271 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 8041 - 14363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	35309 X	32713	-0-	-2596	-0-	78	1	28569	3	Y	3679	3630	0			348
						19	4	4047	9							
09	34170 X	31740	-0-	-2430	-0-	96	1	27730	3	Y	3542	3554	0			336
						18	4	3896	9							
10	34317 X	33800	-0-	-517	-0-	130	1	30137	3	Y	3199	3192	0			343
						14	4	3519	9							
11	33210 X	26094	-0-	-7116	-0-	314	1	23184	3	Y	2349	2395	0	26	1	241
						12	4	2584	9			30	8			
12	34317 X	28965	-0-	-5352	-0-	502	1	25618	3	Y	2574	2598	0			217
						14	4	2831	9							
01	33790 X	20291	-0-	-13499	-0-	347	1	17168	3	Y	2518	2504	0			231
						6	4	2770	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 71H RRCID -> 277278 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7881 - 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
08	29543 X	24641	-0-	-4902	-0-	173	1	20718	3	Y	3409	3393	0			64
						3750	9									
09	28590 X	14065	-0-	-14525	-0-	131	1	12460	3	Y	1339	1374	0			29
						1	4	1473	9							
10	24397 X	17070	-0-	-7327	-0-	170	1	13772	3	Y	2844	2835	0			38
						3128	9									
11	23850 X	18774	-0-	-5076	-0-	189	1	16254	3	Y	2119	2114	0	1	8	42
						2331	9									
12	24645 X	17270	-0-	-7375	-0-	213	1	14312	3	Y	2495	2492	0			45
						2745	9									
01	24645 X	18216	-0-	-6429	-0-	232	1	15311	3	Y	2428	2427	0			46
						2	4	2671	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 277282 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6818 - 11648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13113	X	9954	-0-	-3159	-0-	86	1	9010	3	Y	780	787	0			44
							858	9									
09	12690	X	9289	-0-	-3401	-0-	86	1	8519	3	Y	622	574	0	47	1	45
							684	9									
10	11532	X	10561	-0-	-971	-0-	84	1	9576	3	Y	818	823	0			40
							1	4	900	9							
11	12554	X	12554	-0-	-0-	-0-	127	1	11966	3	Y	418	332	0	90	1	36
							1	4	460	9							
12	11532	X	7260	-0-	-4272	-0-	61	1	5947	3	Y	1137	684	0	409	1	80
							1	4	1251	9							
01	10571	X	785	-0-	-9786	-0-	5	1	474	3	Y	278	191	0	138	1	29
							306	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 127H RRCID -> 277298 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7916 - 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
08	34193	X	28300	-0-	-5893	-0-	90	1	24418	3	Y	3445	3451	0			62
							2	4	3790	9							
09	30212	X	30212	-0-	-0-	-0-	93	1	26147	3	Y	3598	3595	0			65
							14	4	3958	9							
10	31620	X	28540	-0-	-3080	-0-	88	1	25129	3	Y	3020	3029	0			56
							1	4	3322	9							
11	31637	X	31637	-0-	-0-	-0-	102	1	28074	3	Y	3146	3145	0			57
							3461	9									
12	31620	X	26977	-0-	-4643	-0-	99	1	24341	3	Y	2302	2311	0			48
							5	4	2532	9							
01	30008	X	23844	-0-	-6164	-0-	86	1	21366	3	Y	2174	2179	0			43
							1	4	2391	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 72H RRCID -> 277333 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8244 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21080	X	18722	-0-	-2358	-0-	133	1	15987	3	Y	2365	2367	0			45
							2602	9									
09	20400	X	15644	-0-	-4756	-0-	143	1	13540	3	Y	1782	1788	0			39
							1	4	1960	9							
10	21018	X	9551	-0-	-11467	-0-	84	1	6773	3	Y	2449	2455	0			33
							2694	9									
11	19770	X	1408	-0-	-18362	-0-	4	3	1404	9	Y	1276	1283	0	1	8	25
12	19189	X	-0-	-0-	-19189	-0-					Y	-0-	25	0			-0-
01	18724	X	-0-	-0-	-18724	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 73H RRCID -> 277334 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7930 - 13747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23002	X	17444	-0-	-5558	-0-	125	1	14970	3	Y	2135	2139	0			40
							2349	9									
09	23400	X	14505	-0-	-8895	-0-	132	1	12575	3	Y	1634	1638	0			36
							1	4	1797	9							
10	24180	X	20923	-0-	-3257	-0-	228	1	18513	3	Y	1984	1993	0			27
							2182	9									
11	23400	X	20581	-0-	-2819	-0-	206	1	17854	3	Y	2291	2259	0	14	8	45
							1	4	2520	9							
12	19763	X	19763	-0-	-0-	-0-	248	1	16664	3	Y	2591	2589	0			47
							1	4	2850	9							
01	20925	X	17920	-0-	-3005	-0-	227	1	15015	3	Y	2433	2434	0			46
							2	4	2676	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 74H RRCID -> 277335 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7927 - 13748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23839 X	16765	-0-	-7074	-0-	122	1	14654	3	Y	1808	1812	0			34
						1989	9									
09	19560 X	13219	-0-	-6341	-0-	120	1	11357	3	Y	1583	1582	0			35
						1	4	1741	9							
10	20119 X	13782	-0-	-6337	-0-	140	1	11370	3	Y	2065	2072	0			28
						2272	9									
11	19470 X	12998	-0-	-6472	-0-	124	1	10687	3	Y	1988	1977	0			39
						2187	9									
12	18724 X	15046	-0-	-3678	-0-	191	1	12828	3	Y	1843	1849	0			33
						2027	9									
*01	16870 X	16870	-0-	-0-	-0-	213	1	14096	3	Y	2326	2315	0			44
						2	4	2559	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 75H RRCID -> 277336 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7911 - 13739

08	20584 X	17643	-0-	-2941	-0-	130	1	15578	3	Y	1759	1759	0			33
						1935	9									
09	19590 X	12295	-0-	-7295	-0-	115	1	10941	3	Y	1125	1133	0			25
						1	4	1238	9							
10	18910 X	15120	-0-	-3790	-0-	166	1	13430	3	Y	1385	1391	0			19
						1524	9									
11	18030 X	12152	-0-	-5878	-0-	123	1	10630	3	Y	1272	1266	0			25
						1399	9									
12	18631 X	12439	-0-	-6192	-0-	164	1	11029	3	Y	1133	1138	0			20
						1246	9									
01	17639 X	13708	-0-	-3931	-0-	181	1	11908	3	Y	1471	1463	0			28
						1	4	1618	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 76H RRCID -> 277345 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 8191 - 14112

08	25947 X	20872	-0-	-5075	-0-	148	1	17741	3	Y	2712	2713	0			51
						2983	9									
09	24870 X	10707	-0-	-14163	-0-	96	1	9171	3	Y	1308	1330	0			29
						1	4	1439	9							
10	21483 X	15469	-0-	-6014	-0-	160	1	12971	3	Y	2125	2125	0			29
						2338	9									
11	20520 X	18529	-0-	-1991	-0-	184	1	15891	3	Y	2230	2192	0	24	8	43
						1	4	2453	9							
12	20863 X	13740	-0-	-7123	-0-	170	1	11425	3	Y	1950	1958	0			35
						2145	9									
01	20801 X	16621	-0-	-4180	-0-	218	1	14430	3	Y	1792	1793	0			34
						2	4	1971	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 103H RRCID -> 277350 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 8054 - 14428

08	34317 X	32464	-0-	-1853	-0-	77	1	28005	3	Y	3966	3923	0			375
						19	4	4363	9							
09	39701 X	39701	-0-	-0-	-0-	124	1	35676	3	Y	3526	3567	0			334
						22	4	3879	9							
10	32147 X	27769	-0-	-4378	-0-	102	1	23718	3	Y	3580	3524	0	7	8	383
						11	4	3938	9							
11	31410 X	21749	-0-	-9661	-0-	261	1	19244	3	Y	2031	2174	0	29	1	211
						10	4	2234	9							
12	34317 X	24868	-0-	-9449	-0-	422	1	21529	3	Y	2642	2630	0			223
						11	4	2906	9							
01	41013 X	21272	-0-	-19741	-0-	358	1	17727	3	Y	2892	2850	0			265
						6	4	3181	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 83H RRCID -> 277356 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 7368 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 69H RRCID -> 277432 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7886 - 14199

08	33139 X	22808	-0-	-10331	-0-	163	1	19600	3	Y	2768	2770	0			52
						3045	9									
09	31470 X	12074	-0-	-19396	-0-	114	1	10813	3	Y	1042	1071	0			23
						1	4	1146	9							
10	25730 X	21778	-0-	-3952	-0-	232	1	18901	3	Y	2404	2395	0			32
						1	4	2644	9							
11	25317 X	25317	-0-	-0-	-0-	256	1	22121	3	Y	2672	2652	0			52
						1	4	2939	9							
12	22816 X	22300	-0-	-516	-0-	282	1	18948	3	Y	2790	2792	0			50
						1	4	3069	9							
01	22816 X	21112	-0-	-1704	-0-	269	1	17738	3	Y	2821	2817	0			54
						2	4	3103	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 64H RRCID -> 277440 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7808 - 13888

08	28644 X	19399	-0-	-9245	-0-	135	1	16203	3	Y	2783	2783	0			53
						3061	9									
09	26400 X	14852	-0-	-11548	-0-	138	1	13090	3	Y	1475	1496	0			32
						1	4	1623	9							
10	22537 X	18365	-0-	-4172	-0-	189	1	15269	3	Y	2643	2639	0			36
						2907	9									
11	19500 X	18887	-0-	-613	-0-	179	1	15432	3	Y	2978	2955	0			59
						3276	9									
12	20150 X	13929	-0-	-6221	-0-	168	1	11274	3	Y	2261	2279	0			41
						2487	9									
01	19406 X	15301	-0-	-4105	-0-	193	1	12735	3	Y	2155	2155	0			41
						2	4	2371	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 65H RRCID -> 277442 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7779 - 13741

08	29729 X	19247	-0-	-10482	-0-	138	1	16633	3	Y	2251	2252	0			43
						2476	9									
09	26520 X	12190	-0-	-14330	-0-	119	1	11321	3	Y	681	709	0			15
						1	4	749	9							
10	25079 X	14994	-0-	-10085	-0-	157	1	12748	3	Y	1899	1888	0			26
						2089	9									
11	24270 X	17322	-0-	-6948	-0-	167	1	14512	3	Y	2402	2381	0			47
						1	4	2642	9							
12	23157 X	15633	-0-	-7524	-0-	195	1	13037	3	Y	2183	2191	0			39
						2401	9									
01	19251 X	14899	-0-	-4352	-0-	191	1	12574	3	Y	1939	1941	0			37
						1	4	2133	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 #: 3H RRCID -> 277459 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 7107 - 11848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6541	X	4905	-0-	-1636	-0-	230	1	4091	3	Y	531	518	0	17	1	40
							584	9									
09	6330	X	5908	-0-	-422	-0-	312	1	4902	3	Y	631	535	0	64	1	72
							694	9									
10	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	424	1	6161	3	Y	562	579	0			55
							1	4	618	9							
11	5760	X	3814	-0-	-1946	-0-	211	1	3075	3	Y	480	378	0	106	1	51
							528	9									
12	6107	X	4102	-0-	-2005	-0-	194	1	2906	3	Y	910	499	0	395	1	67
							1	4	1001	9							
01	7192	X	3927	-0-	-3265	-0-	219	1	2947	3	Y	692	566	0	138	1	55
							761	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 66H RRCID -> 277499 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7851 - 13741

08	25172	X	18984	-0-	-6188	-0-	135	1	16243	3	Y	2369	2376	0			45
							2606	9									
09	24360	X	7817	-0-	-16543	-0-	72	1	6927	3	Y	743	772	0			16
							1	4	817	9							
10	24521	X	19423	-0-	-5098	-0-	210	1	17047	3	Y	1969	1959	0			26
							2166	9									
11	23730	X	18844	-0-	-4886	-0-	187	1	16096	3	Y	2328	2308	0			46
							2561	9									
12	22940	X	16947	-0-	-5993	-0-	212	1	14213	3	Y	2293	2298	0			41
							2522	9									
01	19437	X	15175	-0-	-4262	-0-	190	1	12575	3	Y	2189	2188	0			42
							2	4	2408	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 85H RRCID -> 277529 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 7409 PERF. N/A

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

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 88H RRCID -> 277530 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 7375 PERF. N/A

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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 102H RRCID -> 277587 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7700 - 14255

08	25885	X	17571	-0-	-8314	-0-	41	1	15181	3	Y	2126	2058	0			201
							10	4	2339	9							
09	23550	X	4470	-0-	-19080	-0-	13	1	3791	3	Y	604	748	0			57
							2	4	664	9							
10	24335	X	-0-	-0-	-24335	-0-					Y	-0-	57	0			-0-
11	23130	X	5329	-0-	-17801	-0-	54	1	3996	3	Y	1161	1021	0	21	8	119
							2	4	1277	9							
12	17577	X	7555	-0-	-10022	-0-	105	1	5372	3	Y	1886	1846	0			159
							3	4	2075	9							
01	15097	X	5962	-0-	-9135	-0-	78	1	3836	3	Y	1861	1849	0			171
							1	4	2047	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 125H RRCID -> 277589 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7706 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARLA SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277592 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 6821 PERF. N/A

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARLA SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 277594 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 6810 PERF. N/A

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOGMT UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 277596 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6768 - 11468

08	19964 X	15696	-0-	-4268	-0-	94	1	13925	3	Y	1515	1509	0			107
						10	4	1667	9							
09	20520 X	14629	-0-	-5891	-0-	101	1	12910	3	Y	1458	1489	0			76
						14	4	1604	9							
10	21204 X	13851	-0-	-7353	-0-	83	1	11757	3	Y	1817	1753	0			140
						12	4	1999	9							
11	20520 X	18579	-0-	-1941	-0-	125	1	16309	3	Y	1926	1959	0			107
						26	4	2119	9							
12	17112 X	5072	-0-	-12040	-0-	27	1	3116	3	Y	1751	1758	0			100
						3	4	1926	9							
01	15686 X	10865	-0-	-4821	-0-	84	1	9233	3	Y	1401	1402	0			99
						7	4	1541	9							

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277608 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6958 PERF. N/A

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 277609 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 6940 PERF. N/A

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
FOGMT UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 277613 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7115 - 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	20770 X	13527	-0-	-7243	-0-	83	1	12428	3	Y	916	916	0			65
						8	4	1008	9							
09	21450 X	13012	-0-	-8438	-0-	94	1	11850	3	Y	959	974	0			50
						13	4	1055	9							
10	22165 X	13929	-0-	-8236	-0-	89	1	12554	3	Y	1157	1118	0			89
						13	4	1273	9							
11	21450 X	10877	-0-	-10573	-0-	74	1	9690	3	Y	998	1032	0			55
						15	4	1098	9							
12	17670 X	5755	-0-	-11915	-0-	42	1	4773	3	Y	850	857	0			48
						5	4	935	9							
01	13919 X	7681	-0-	-6238	-0-	64	1	7025	3	Y	534	544	0			38
						5	4	587	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 94H RRCID -> 277616 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 7390 PERF. N/A

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

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277618 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 6957 PERF. N/A

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 277641 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 7008 PERF. N/A

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 277644 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 6983 PERF. N/A

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 9H RRCID -> 277649 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7004 PERF. N/A

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 95H RRCID -> 277650 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 7346 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 108H RRCID -> 277682 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7444 PERF. N/A

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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 110H RRCID -> 277683 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 7753 PERF. N/A

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 107H RRCID -> 277684 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 105H RRCID -> 277685 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 7456 PERF. N/A

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

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277693 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 7130 PERF. N/A

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 277694 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 7158 PERF. N/A

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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 CARLA RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 277695 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 7270 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 277696 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8640 - 13470

08	59427 X	56514	-0-	-2913	-0-	155	1	48705	3	Y	6939	6924	0			59
						21	4	7633	9							
09	57510 X	49241	-0-	-8269	-0-	152	1	43016	3	Y	5515	5529	0			45
						6	4	6067	9							
10	59427 X	54607	-0-	-4820	-0-	196	1	48402	3	Y	5401	5375	0			71
						68	4	5941	9							
11	57510 X	46224	-0-	-11286	-0-	165	1	40814	3	Y	4740	4731	0			80
						31	4	5214	9							
12	59427 X	32828	-0-	-26599	-0-	177	1	28672	3	Y	3611	3649	0			42
						7	4	3972	9							
01	52545 X	31928	-0-	-20617	-0-	193	1	27982	3	Y	3410	3385	0	1	8	66
						2	4	3751	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 9H RRCID -> 277697 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8325 - 13183

08	55779 X	55779	-0-	-0-	-0-	157	1	49378	3	Y	5657	5645	0			48
						21	4	6223	9							
09	44501 X	44501	-0-	-0-	-0-	139	1	39175	3	Y	4711	4721	0			38
						5	4	5182	9							
10	49604 X	49604	-0-	-0-	-0-	183	1	45109	3	Y	3863	3850	0			51
						63	4	4249	9							
11	43860 X	41875	-0-	-1985	-0-	155	1	38382	3	Y	3008	3008	0			51
						29	4	3309	9							
12	45322 X	32814	-0-	-12508	-0-	184	1	29880	3	Y	2494	2516	0			29
						7	4	2743	9							
01	50065 X	30582	-0-	-19483	-0-	193	1	27960	3	Y	2206	2192	0			43
						2	4	2427	9							

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 277699 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 7221 PERF. N/A

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277705 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6911 - 11724

08	16213 X	5981	-0-	-10232	-0-	116	1	4530	3	Y	1210	1213	0			55
						4	4	1331	9							
09	14820 X	7133	-0-	-7687	-0-	169	1	5792	3	Y	1060	1044	0			71
						6	4	1166	9							
10	15314 X	9979	-0-	-5335	-0-	281	1	8455	3	Y	1126	1130	0			67
						4	4	1239	9							
11	14820 X	10443	-0-	-4377	-0-	335	1	9002	3	Y	1003	985	0			85
						3	4	1103	9							
12	10447 X	7028	-0-	-3419	-0-	266	1	5706	3	Y	955	957	0			83
						5	4	1051	9							
01	9982 X	7503	-0-	-2479	-0-	251	1	5804	3	Y	1315	1292	0			106
						1	4	1447	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 277707 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6736 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21793	X	12002	-0-	-9791	-0-	272	1	10580	3	Y	1038	1035	0	6	8	47
							8	4	1142	9							
09	16740	X	9546	-0-	-7194	-0-	243	1	8313	3	Y	892	879	0			60
							9	4	981	9							
10	17298	X	6087	-0-	-11211	-0-	173	1	5220	3	Y	628	651	0			37
							3	4	691	9							
11	15930	X	3147	-0-	-12783	-0-	102	1	2743	3	Y	274	288	0			23
							1	4	301	9							
12	11997	X	2234	-0-	-9763	-0-	88	1	1876	3	Y	244	246	0			21
							2	4	268	9							
01	11997	X	4533	-0-	-7464	-0-	167	1	3878	3	Y	443	428	0			36
							1	4	487	9							

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277708 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6760 - 11445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14665	X	14665	-0-	-0-	-0-	332	1	12905	3	Y	1289	1327	0			58
							10	4	1418	9							
09	16200	X	15541	-0-	-659	-0-	414	1	14120	3	Y	903	901	0			60
							14	4	993	9							
10	17174	X	12218	-0-	-4956	-0-	362	1	10931	3	Y	835	846	0			49
							6	4	919	9							
11	16620	X	16030	-0-	-590	-0-	544	1	14618	3	Y	785	768	0			66
							4	4	864	9							
12	17174	X	9326	-0-	-7848	-0-	379	1	8124	3	Y	742	743	0			65
							7	4	816	9							
01	16058	X	9910	-0-	-6148	-0-	372	1	8614	3	Y	839	836	0			68
							1	4	923	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 277721 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8416 - 13372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61845	X	51365	-0-	-10480	-0-	145	1	45590	3	Y	5100	5094	0			43
							20	4	5610	9							
09	54780	X	45135	-0-	-9645	-0-	142	1	40075	3	Y	4466	4473	0			36
							5	4	4913	9							
10	56606	X	44670	-0-	-11936	-0-	162	1	39921	3	Y	4119	4100	0			55
							56	4	4531	9							
11	54780	X	39415	-0-	-15365	-0-	141	1	34782	3	Y	4060	3985	0	63	8	67
							26	4	4466	9							
12	51367	X	32671	-0-	-18696	-0-	177	1	28678	3	Y	3463	3490	0			40
							7	4	3809	9							
01	46965	X	29231	-0-	-17734	-0-	179	1	25935	3	Y	2832	2817	0			55
							2	4	3115	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 277760 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8399 - 13271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	67783	X	67783	-0-	-0-	-0-	188	1	59143	3	Y	7661	7644	0			65
							25	4	8427	9							
09	55680	X	54966	-0-	-714	-0-	169	1	47869	3	Y	6293	6307	0			51
							6	4	6922	9							
10	61845	X	61560	-0-	-285	-0-	222	1	54859	3	Y	5820	5794	0			77
							77	4	6402	9							
11	59850	X	49598	-0-	-10252	-0-	178	1	43884	3	Y	5003	4996	0			84
							33	4	5503	9							
12	61845	X	41551	-0-	-20294	-0-	227	1	36685	3	Y	4209	4244	0			49
							9	4	4630	9							
01	59272	X	39770	-0-	-19502	-0-	240	1	34739	3	Y	4353	4318	0			84
							3	4	4788	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 277761 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8207 - 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
08	60419 X	52954	-0-	-7465	-0-	153	1	48011	3	Y	4335	4333	0			37
						21	4	4769	9							
09	56190 X	45329	-0-	-10861	-0-	143	1	40329	3	Y	4411	4412	0			36
						5	4	4852	9							
10	58063 X	51092	-0-	-6971	-0-	186	1	45908	3	Y	4485	4462	0			59
						64	4	4934	9							
11	56190 X	44322	-0-	-11868	-0-	165	1	40566	3	Y	3236	3237	0	4	8	54
						31	4	3560	9							
12	57350 X	33034	-0-	-24316	-0-	184	1	29844	3	Y	2726	2748	0			32
						7	4	2999	9							
01	50313 X	30694	-0-	-19619	-0-	188	1	27352	3	Y	2865	2842	0			55
						2	4	3152	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 4H RRCID -> 277762 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8645 - 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
08	61845 X	54707	-0-	-7138	-0-	152	1	47898	3	Y	6033	6023	0			51
						21	4	6636	9							
09	55290 X	48213	-0-	-7077	-0-	153	1	43039	3	Y	4559	4573	0			37
						6	4	5015	9							
10	61039 X	45950	-0-	-15089	-0-	167	1	41190	3	Y	4123	4034	0	72	8	54
						58	4	4535	9							
11	59070 X	36846	-0-	-22224	-0-	136	1	33712	3	Y	2702	2649	0	63	8	44
						26	4	2972	9							
12	61039 X	29804	-0-	-31235	-0-	168	1	27097	3	Y	2302	2225	0	95	8	26
						7	4	2532	9							
01	50499 X	28682	-0-	-21817	-0-	177	1	25609	3	Y	2631	2527	0	81	8	49
						2	4	2894	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 6H RRCID -> 277763 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8896 - 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
08	54188 X	47483	-0-	-6705	-0-	129	1	40582	3	Y	6141	6125	0			52
						17	4	6755	9							
09	49440 X	39423	-0-	-10017	-0-	119	1	33883	3	Y	4924	4936	0			40
						5	4	5416	9							
10	53692 X	46464	-0-	-7228	-0-	165	1	40828	3	Y	4922	4897	0			65
						57	4	5414	9							
11	51960 X	39331	-0-	-12629	-0-	143	1	35385	3	Y	3433	3440	0			58
						27	4	3776	9							
12	53692 X	32813	-0-	-20879	-0-	183	1	29570	3	Y	2775	2801	0			32
						7	4	3053	9							
01	43958 X	30943	-0-	-13015	-0-	190	1	27442	3	Y	3008	2982	0			58
						2	4	3309	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 7H RRCID -> 277764 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8754 - 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
08	67270 X	59635	-0-	-7635	-0-	168	1	52974	3	Y	5882	5871	0			50
						23	4	6470	9							
09	65100 X	51851	-0-	-13249	-0-	167	1	47023	3	Y	4232	4248	0			34
						6	4	4655	9							
10	67053 X	50594	-0-	-16459	-0-	186	1	45955	3	Y	3989	3970	0			53
						65	4	4388	9							
11	64890 X	38929	-0-	-25961	-0-	144	1	35458	3	Y	3000	2982	0	21	8	50
						27	4	3300	9							
12	67053 X	30172	-0-	-36881	-0-	169	1	27317	3	Y	2435	2457	0			28
						7	4	2679	9							
01	54870 X	27088	-0-	-27782	-0-	170	1	24604	3	Y	2102	2089	0			41
						2	4	2312	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 8H RRCID -> 277766 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8320 - 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
08	59823 X	59823	-0-	-0-	-0-	166	1	52402	3	Y	6575	6560	0			56
						22	4	7233	9							
09	55543 X	55543	-0-	-0-	-0-	177	1	50044	3	Y	4832	4849	0			39
						7	4	5315	9							
10	54902 X	54902	-0-	-0-	-0-	198	1	49071	3	Y	5058	5030	0			67
						69	4	5564	9							
11	44777 X	44777	-0-	-0-	-0-	161	1	39973	3	Y	4194	4190	0			71
						30	4	4613	9							
12	45322 X	35885	-0-	-9437	-0-	194	1	31438	3	Y	3859	3885	0			45
						8	4	4245	9							
01	56420 X	30862	-0-	-25558	-0-	190	1	27457	3	Y	2921	2910	0			56
						2	4	3213	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 277771 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8323 - 13237

08	68572 X	51446	-0-	-17126	-0-	145	1	45973	3	Y	4825	4817	0			41
						20	4	5308	9							
09	54810 X	45591	-0-	-9219	-0-	146	1	41359	3	Y	3709	3720	0			30
						6	4	4080	9							
10	56637 X	48238	-0-	-8399	-0-	179	1	44063	3	Y	3576	3559	0			47
						62	4	3934	9							
11	54810 X	40527	-0-	-14283	-0-	151	1	37228	3	Y	2836	2818	0	18	8	47
						28	4	3120	9							
12	54715 X	30593	-0-	-24122	-0-	171	1	27753	3	Y	2420	2439	0			28
						7	4	2662	9							
01	51212 X	29747	-0-	-21465	-0-	188	1	27240	3	Y	2106	2093	0			41
						2	4	2317	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 129H RRCID -> 277778 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7834 - 13441

08	28148 X	26315	-0-	-1833	-0-	83	1	22246	3	Y	3622	3622	0			65
						2	4	3984	9							
09	31155 X	31155	-0-	-0-	-0-	93	1	26155	3	Y	4448	4433	0			80
						14	4	4893	9							
10	28148 X	26829	-0-	-1319	-0-	81	1	22931	3	Y	3469	3484	0			65
						1	4	3816	9							
11	27240 X	23351	-0-	-3889	-0-	72	1	19802	3	Y	3161	3169	0			57
						3477	9									
12	28148 X	26980	-0-	-1168	-0-	97	1	23552	3	Y	3024	3018	0			63
						5	4	3326	9							
01	32209 X	32006	-0-	-203	-0-	115	1	28471	3	Y	3107	3108	0			62
						2	4	3418	9							

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277780 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7722 - 12069

08	9703 X	6894	-0-	-2809	-0-	278	1	5646	3	Y	882	892	0			55
						970	9									
09	9030 X	6436	-0-	-2594	-0-	276	1	5382	3	Y	707	697	0			65
						778	9									
10	8432 X	7024	-0-	-1408	-0-	273	1	5867	3	Y	804	808	0			61
						884	9									
11	7560 X	6530	-0-	-1030	-0-	276	1	5430	3	Y	748	758	0			51
						1	4	823	9							
12	8330 X	8330	-0-	-0-	-0-	345	1	7027	3	Y	866	849	0			68
						5	4	953	9							
*01	9277 X	9277	-0-	-0-	-0-	431	1	7991	3	Y	773	733	0	44	1	64
						5	4	850	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LA BANDERA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 277782 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6513 - 11941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3131	X	2732	-0-	-399	-0-	32	1	2227	3	Y	430	406	1			174
							473	9									
09	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	56	1	2668	3	Y	456	420	1			210
							502	9									
10	3596	X	2653	-0-	-943	-0-	53	1	2234	3	Y	331	363	1			178
							2	4	364	9							
11	3480	X	1173	-0-	-2307	-0-	23	1	995	3	Y	141	263	1	1	8	55
							155	9									
12	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-	55	1			-0-
01	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 126H RRCID -> 277784 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 7684 PERF. N/A

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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 104H RRCID -> 277785 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 7504 PERF. N/A

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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 111H RRCID -> 277822 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 7749 PERF. N/A

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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 114H RRCID -> 277824 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A

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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 115H RRCID -> 277825 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7762 PERF. N/A

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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277830 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6801 - 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
08	14446	X	12985	-0-	-1461	-0-	278	1	10840	3	Y	1689	1670	0			76
							9	4	1858	9							
09	13560	X	9408	-0-	-4152	-0-	216	1	7369	3	Y	1650	1615	0			111
							8	4	1815	9							
10	14012	X	8306	-0-	-5706	-0-	218	1	6577	3	Y	1371	1401	0			81
							3	4	1508	9							
11	12570	X	5781	-0-	-6789	-0-	169	1	4558	3	Y	957	957	0			81
							1	4	1053	9							
12	12989	X	3465	-0-	-9524	-0-	121	1	2598	3	Y	676	698	0			59
							2	4	744	9							
01	12927	X	2936	-0-	-9991	-0-	98	1	2264	3	Y	522	539	0			42
							574	9									

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277832 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6692 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27776	X	15182	-0-	-12594	-0-	303	1	11787	3	Y	2803	2790	0			127
							9	4	3083	9							
09	26880	X	11795	-0-	-15085	-0-	258	1	8834	3	Y	2449	2412	0			164
							9	4	2694	9							
10	19902	X	11808	-0-	-8094	-0-	293	1	8822	3	Y	2444	2456	0	8	8	144
							5	4	2688	9							
11	16350	X	9445	-0-	-6905	-0-	244	1	6540	3	Y	2417	2353	0	4	8	204
							2	4	2659	9							
12	16895	X	7925	-0-	-8970	-0-	285	1	6103	3	Y	1393	1476	0			121
							5	4	1532	9							
01	11935	X	7222	-0-	-4713	-0-	227	1	5245	3	Y	1590	1583	0			128
							1	4	1749	9							

DIAMOND H STATE WELL #: 12H RRCID -> 277840 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 8043 - 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
08	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	30	1	6629	3	Y	1553	1539	1			34
							3	4	1708	9							
09	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	14	1	3839	3	Y	1658	1638	1			54
							3	4	1824	9							
10	5952	X	5431	-0-	-521	-0-	12	1	4169	3	Y	1135	1167	1			22
							1	4	1249	9							
11	8100	X	3101	-0-	-4999	-0-	13	1	1849	3	Y	1126	1091	1			57
							1239	9									
12	8370	X	3294	-0-	-5076	-0-	13	1	2347	3	Y	846	875	1			28
							3	4	931	9							
01	8370	X	7587	-0-	-783	-0-	33	1	6312	3	Y	1120	1119	1			29
							10	4	1232	9							

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277859 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6680 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14415	X	6305	-0-	-8110	-0-	145	1	5649	3	Y	461	477	0			21
							4	4	507	9							
09	10350	X	5222	-0-	-5128	-0-	143	1	4873	3	Y	183	192	0			12
							5	4	201	9							
10	10695	X	5169	-0-	-5526	-0-	164	1	4935	3	Y	62	70	0			4
							2	4	68	9							
11	10350	X	2960	-0-	-7390	-0-	105	1	2802	3	Y	47	47	0			4
							1	4	52	9							
12	8711	X	2799	-0-	-5912	-0-	122	1	2606	3	Y	63	62	0			5
							2	4	69	9							
01	6293	X	3673	-0-	-2620	-0-	148	1	3427	3	Y	89	85	0	2	8	7
							98	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277860 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6701 - 11581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7084 X	7084	-0-	-0-	-0-	177	1	6900	3	Y	2	6	0			-0-
						5	4	2	9							
09	10505 X	10505	-0-	-0-	-0-	264	1	9038	3	Y	1085	1012	0			73
						9	4	1194	9							
10	10863 X	10863	-0-	-0-	-0-	303	1	9127	3	Y	1298	1294	0			77
						5	4	1428	9							
11	6870 X	6127	-0-	-743	-0-	178	1	4770	3	Y	1071	1057	0			91
						1	4	1178	9							
12	10850 X	8980	-0-	-1870	-0-	359	1	7680	3	Y	849	866	0			74
						7	4	934	9							
01	10850 X	10239	-0-	-611	-0-	379	1	8777	3	Y	984	979	0			79
						1	4	1082	9							

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277861 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6855 - 11437

08	13857 X	11983	-0-	-1874	-0-	252	1	9800	3	Y	1748	1736	0			79
						8	4	1923	9							
09	12360 X	8731	-0-	-3629	-0-	208	1	7139	3	Y	1252	1247	0			84
						7	4	1377	9							
10	14136 X	7356	-0-	-6780	-0-	198	1	5943	3	Y	1102	1121	0			65
						3	4	1212	9							
11	13680 X	4357	-0-	-9323	-0-	116	1	3119	3	Y	1019	998	0			86
						1	4	1121	9							
12	14136 X	3260	-0-	-10876	-0-	109	1	2318	3	Y	755	775	0			66
						2	4	831	9							
01	10757 X	4325	-0-	-6432	-0-	139	1	3239	3	Y	861	858	0			69
						947	9									

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277866 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 6981 - 11853

08	6979 X	6979	-0-	-0-	-0-	157	1	6148	3	Y	608	610	0			28
						5	4	669	9							
09	6390 X	5106	-0-	-1284	-0-	128	1	4366	3	Y	553	544	0			37
						4	4	608	9							
10	7223 X	4911	-0-	-2312	-0-	144	1	4329	3	Y	396	410	0			23
						2	4	436	9							
11	6990 X	5759	-0-	-1231	-0-	196	1	5272	3	Y	263	264	0			22
						2	4	289	9							
12	7223 X	5240	-0-	-1983	-0-	211	1	4515	3	Y	464	446	0			40
						4	4	510	9							
01	6975 X	4216	-0-	-2759	-0-	152	1	3516	3	Y	498	498	0			40
						548	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 113H RRCID -> 277914 COMPL. DATE 06/12/2015 TOTAL DEPTH 7726 PERF. N/A

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277922 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7542 - 12496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36208 X	20138	-0-	-16070	-0-	140	1	16956	3	Y	2765	2797	0			53
						3042	9									
09	35040 X	14837	-0-	-20203	-0-	167	1	12557	3	Y	1921	1936	0			38
						2113	9									
10	36208 X	20102	-0-	-16106	-0-	56	1	17002	3	Y	2767	2748	0			57
						3044	9									
11	33000 X	15477	-0-	-17523	-0-	51	1	13450	3	Y	1796	1793	0			60
						1976	9									
12	25730 X	7975	-0-	-17755	-0-	56	1	6511	3	Y	1280	1295	0			45
						1408	9									
01	20150 X	9647	-0-	-10503	-0-	44	1	7865	3	Y	1580	1569	0			56
						1738	9									

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277923 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 6820 PERF. N/A

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277930 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 6868 PERF. N/A

08	T. A.	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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 277932 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6886 PERF. N/A

08	T. A.	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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 112H RRCID -> 277936 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 7756 PERF. N/A

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 128H RRCID -> 277972 COMPL. DATE 07/05/2015 TOTAL DEPTH 7426 PERF. N/A

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 WEST WELL #: 130H RRCID -> 277973 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 7383 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 129H RRCID -> 277975 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 7419 PERF. N/A

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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 130H RRCID -> 277976 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 7413 PERF. N/A

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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 131H RRCID -> 277977 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 7686 PERF. N/A

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 136H RRCID -> 277982 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8050 - 12708

08	35931 X	35931	-0-	-0-	-0-	193	1	29019	3	Y	6105	6123	0			159
						3	4	6716	9							
09	55590 X	29981	-0-	-25609	-0-	174	1	24553	3	Y	4773	4806	0			126
						4	4	5250	9							
10	57443 X	21110	-0-	-36333	-0-	120	1	16294	3	Y	4269	4160	0	81	8	154
						4696	9									
11	55590 X	20207	-0-	-35383	-0-	135	1	16093	3	Y	3611	3638	0	30	8	97
						7	4	3972	9							
12	45353 X	23192	-0-	-22161	-0-	176	1	19452	3	Y	3229	3173	0	47	8	106
						12	4	3552	9							
01	26846 X	19673	-0-	-7173	-0-	181	1	16862	3	Y	2384	2343	0	67	8	80
						8	4	2622	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FOGMT WELL #: 54SP RRCID -> 278005 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 6837 - 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
08	26549 X	26549	-0-	-0-	-0-	332	1	20319	3	Y	5362	5309	0			153
						5898	9									
09	21663 X	21663	-0-	-0-	-0-	346	1	18654	3	Y	2421	2457	0			117
						2663	9									
10	20250 X	20250	-0-	-0-	-0-	367	1	17616	3	Y	2061	2074	0			104
						2267	9									
11	20370 X	17388	-0-	-2982	-0-	332	1	15062	3	Y	1813	1800	0			117
						1994	9									
12	21049 X	14728	-0-	-6321	-0-	312	1	12278	3	Y	1944	1924	0			137
						2138	9									
01	24428 X	5577	-0-	-18851	-0-	123	1	4156	3	Y	1180	1224	0			93
						1298	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 133H RRCID -> 278006 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7887 - 12756

08	46779 X	32595	-0-	-14184	-0-	181	1	27094	3	Y	4834	4840	0			126
						3	4	5317	9							
09	45270 X	28407	-0-	-16863	-0-	164	1	23035	3	Y	4732	4733	0			125
						3	4	5205	9							
10	46779 X	23437	-0-	-23342	-0-	136	1	18595	3	Y	4277	4234	0	11	8	157
						1	4	4705	9							
11	45270 X	14486	-0-	-30784	-0-	91	1	10857	3	Y	3213	3283	0			87
						4	4	3534	9							
12	46779 X	16619	-0-	-30160	-0-	128	1	14136	3	Y	2133	2149	0			71
						9	4	2346	9							
01	25761 X	17389	-0-	-8372	-0-	159	1	14722	3	Y	2274	2266	0			79
						7	4	2501	9							

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278009 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7363 - 12352

08	43369 X	22616	-0-	-20753	-0-	142	1	17166	3	Y	4825	4848	0			92
						5308	9									
09	41970 X	32274	-0-	-9696	-0-	355	1	26616	3	Y	4821	4817	0			96
						5303	9									
10	43369 X	33800	-0-	-9569	-0-	96	1	29281	3	Y	4021	4035	0			82
						4423	9									
11	35280 X	26513	-0-	-8767	-0-	89	1	23638	3	Y	2533	2531	0			84
						2786	9									
12	33356 X	21186	-0-	-12170	-0-	161	1	18789	3	Y	2033	2046	0			71
						2236	9									
01	33790 X	15356	-0-	-18434	-0-	75	1	13504	3	Y	1615	1628	0			58
						1777	9									

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 278027 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 6896 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 49H RRCID -> 278028 COMPL. DATE 08/24/2014 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
08	10664 X	-0-	-0-	-10664	-0-					Y	39	62	0			-0-
09	9000 X	-0-	-0-	-9000	-0-					Y	-0-					-0-
10	7564 X	-0-	-0-	-7564	-0-					Y	-0-					-0-
11	7320 X	-0-	-0-	-7320	-0-					Y	-0-					-0-
12	7564 X	-0-	-0-	-7564	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	4393	-0-	4393	4393	56	1	3679	3	Y	597	587	0			10
						1	4	657	9							

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278031 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 124H RRCID -> 278032 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 7690 PERF. N/A

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

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 125H RRCID -> 278039 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8374 - 14512

08	24056 X	22743	-0-	-1313	-0-	71	1	19182	3	Y	3171	3162	0			57
						2	4	3488	9							
09	23280 X	21898	-0-	-1382	-0-	67	1	18669	3	Y	2865	2870	0			52
						10	4	3152	9							
10	25147 X	25147	-0-	-0-	-0-	77	1	21790	3	Y	2981	2977	0			56
						1	4	3279	9							
11	23782 X	23782	-0-	-0-	-0-	75	1	20748	3	Y	2690	2697	0			49
						2959	9									
12	23033 X	19027	-0-	-4006	-0-	64	1	15472	3	Y	3171	3154	0			66
						3	4	3488	9							
01	25141 X	19570	-0-	-5571	-0-	67	1	16519	3	Y	2712	2724	0			54
						1	4	2983	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 126H RRCID -> 278040 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7810 - 13552

08	24769 X	23188	-0-	-1581	-0-	72	1	19433	3	Y	3346	3345	0			60
						2	4	3681	9							
09	24090 X	23299	-0-	-791	-0-	69	1	19263	3	Y	3596	3591	0			65
						11	4	3956	9							
10	25420 X	22513	-0-	-2907	-0-	68	1	19099	3	Y	3042	3050	0			57
						3346	9									
11	24600 X	21100	-0-	-3500	-0-	64	1	17705	3	Y	3028	3030	0			55
						3331	9									
12	25420 X	25047	-0-	-373	-0-	87	1	21348	3	Y	3280	3267	0			68
						4	4	3608	9							
01	24025 X	23171	-0-	-854	-0-	81	1	20071	3	Y	2744	2757	0			55
						1	4	3018	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 97H RRCID -> 278041 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 7421 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 128H RRCID -> 278042 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7724 - 13862

08	26629 X	25494	-0-	-1135	-0-	78	1	21018	3	Y	3996	3987	0			72
						2	4	4396	9							
09	25770 X	22281	-0-	-3489	-0-	65	1	18441	3	Y	3423	3433	0			62
						10	4	3765	9							
10	26629 X	24508	-0-	-2121	-0-	74	1	20765	3	Y	3335	3335	0			62
						3669	9									
11	25080 X	20837	-0-	-4243	-0-	63	1	17485	3	Y	2990	2961	0	38	8	53
						3289	9									
12	25916 X	19050	-0-	-6866	-0-	64	1	15515	3	Y	3153	3141	0			65
						3	4	3468	9							
01	23064 X	15740	-0-	-7324	-0-	51	1	12586	3	Y	2820	2829	0			56
						1	4	3102	9							

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 278046 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 6923 PERF. N/A

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

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278047 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

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

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 278048 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 6942 PERF. N/A

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

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 278049 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 6692 PERF. N/A

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 WEST WELL #: 131H RRCID -> 278056 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7790 - 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
08	31000 X	28669	-0-	-2331	-0-	87	1	23739	3	Y	4401	4392	0			79
						2	4	4841	9							
09	30000 X	27481	-0-	-2519	-0-	81	1	22814	3	Y	4157	4161	0			75
						13	4	4573	9							
10	33489 X	33489	-0-	-0-	-0-	100	1	28335	3	Y	4594	4583	0			86
						1	4	5053	9							
11	32075 X	32075	-0-	-0-	-0-	101	1	27641	3	Y	3939	3954	0			71
						4333	9									
12	30851 X	30851	-0-	-0-	-0-	111	1	27148	3	Y	3261	3264	0			68
						5	4	3587	9							
01	33480 X	32168	-0-	-1312	-0-	115	1	28553	3	Y	3181	3186	0			63
						1	4	3499	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 132H RRCID -> 278057 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7680 - 12931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13454 X	432	-0-	-13022	-0-	1	1	381	3	N	45	46	0			1
						50	9									
09	15090 X	4718	-0-	-10372	-0-	17	1	4667	3	N	28	28	0			1
						3	4	31	9							
10	15593 X	14019	-0-	-1574	-0-	40	1	11436	3	N	2312	2270	0			43
						2543	9									
11	15090 X	9217	-0-	-5873	-0-	29	1	8140	3	N	953	979	0			17
						1048	9									
12	8555 X	8555	-0-	-0-	-0-	31	1	7625	3	N	816	816	0			17
						1	4	898	9							
01	14012 X	10440	-0-	-3572	-0-	38	1	9478	3	N	839	839	0			17
						1	4	923	9							

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 278092 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6948 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 278093 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 6980 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 3H RRCID -> 278094 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 6973 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 #: 122H RRCID -> 278096 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 7714 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 89H RRCID -> 278097 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7274 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 278100 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 6919 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 278101 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOGMT UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 278103 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6682 - 11722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23529 X	6450	-0-	-17079	-0-	37	1	5495	3	Y	831	834	0			59
						4	4	914	9							
09	18210 X	4893	-0-	-13317	-0-	33	1	4141	3	Y	650	675	0			34
						4	4	715	9							
10	18817 X	9548	-0-	-9269	-0-	60	1	8502	3	Y	888	843	0	12	8	67
						9	4	977	9							
11	13050 X	4857	-0-	-8193	-0-	31	1	4103	3	Y	652	677	0	6	8	36
						6	4	717	9							
12	13485 X	7373	-0-	-6112	-0-	58	1	6651	3	Y	597	597	0	2	8	34
						7	4	657	9							
01	9548 X	6866	-0-	-2682	-0-	56	1	6212	3	Y	540	532	0	4	8	38
						4	4	594	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 11H RRCID -> 278111 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8461 - 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
08	55862 X	48611	-0-	-7251	-0-	139	1	43550	3	Y	4457	4448	0			38
						19	4	4903	9							
09	47820 X	39213	-0-	-8607	-0-	125	1	35265	3	Y	3471	3481	0			28
						5	4	3818	9							
10	50468 X	43516	-0-	-6952	-0-	160	1	39658	3	Y	3311	3295	0			44
						56	4	3642	9							
11	48840 X	35455	-0-	-13385	-0-	131	1	32272	3	Y	2752	2750	0			46
						25	4	3027	9							
12	50468 X	33863	-0-	-16605	-0-	191	1	30870	3	Y	2541	2557	0			30
						7	4	2795	9							
01	42966 X	29238	-0-	-13728	-0-	184	1	26708	3	Y	2132	2121	0			41
						1	4	2345	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 134H RRCID -> 278127 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7919 - 12660

08	38462 X	38462	-0-	-0-	-0-	217	1	32500	3	Y	5220	5251	0			136
						3	4	5742	9							
09	58860 X	34939	-0-	-23921	-0-	208	1	29507	3	Y	4745	4755	0			126
						4	4	5220	9							
10	60822 X	29865	-0-	-30957	-0-	183	1	25143	3	Y	4125	4099	0			152
						1	4	4538	9							
11	58860 X	25460	-0-	-33400	-0-	183	1	21727	3	Y	3219	3283	0			88
						9	4	3541	9							
12	48112 X	23950	-0-	-24162	-0-	193	1	21410	3	Y	2122	2139	0			71
						13	4	2334	9							
01	32147 X	19166	-0-	-12981	-0-	181	1	16842	3	Y	1940	1944	0			67
						9	4	2134	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 132H RRCID -> 278128 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7693 PERF. N/A

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278129 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7243 - 12127

08	44175 X	26673	-0-	-17502	-0-	177	1	21452	3	N	4585	4607	0			87
						5044	9									
09	42750 X	20104	-0-	-22646	-0-	209	1	15672	3	N	3839	3850	0			76
						4223	9									
10	44175 X	26856	-0-	-17319	-0-	78	1	23842	3	N	2669	2690	0			55
						2936	9									
11	38460 X	22239	-0-	-16221	-0-	75	1	19971	3	N	1994	1983	0			66
						2193	9									
12	30504 X	18079	-0-	-12425	-0-	138	1	16043	3	N	1725	1731	0			60
						1898	9									
01	26846 X	15404	-0-	-11442	-0-	72	1	13118	3	N	2013	2001	0			72
						2214	9									

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278130 COMPL. DATE 06/21/2015 TOTAL DEPTH 6833 PERF. N/A

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

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 278167 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 278168 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 7287 PERF. N/A

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

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 278169 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 7216 PERF. N/A

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278181 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7245 - 12189

08	35836 X	24840	-0-	-10996	-0-	169	1	20510	3	N	3783	3811	0			72
						4161	9									
09	34680 X	18555	-0-	-16125	-0-	209	1	15687	3	N	2417	2441	0			48
						2659	9									
10	35836 X	27495	-0-	-8341	-0-	79	1	23988	3	N	3116	3100	0			64
						3428	9									
11	34530 X	17995	-0-	-16535	-0-	61	1	16310	3	N	1476	1491	0			49
						1624	9									
12	29295 X	8708	-0-	-20587	-0-	66	1	7620	3	N	929	946	0			32
						1022	9									
01	27497 X	12434	-0-	-15063	-0-	59	1	10735	3	N	1491	1470	0			53
						1640	9									

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 4H RRCID -> 278189 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7268 PERF. N/A

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 278191 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 7079 PERF. N/A

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 6H RRCID -> 278195 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7225 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 7H RRCID -> 278196 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 7230 PERF. N/A

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 8H RRCID -> 278197 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7069 PERF. N/A

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 278198 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 7203 PERF. N/A

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 84H RRCID -> 278219 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7395 PERF. N/A

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

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 87H RRCID -> 278220 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 7410 PERF. N/A

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

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 86H RRCID -> 278222 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 7404 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 36H RRCID -> 278223 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 7767 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 92H RRCID -> 278232 COMPL. DATE 03/29/2015 TOTAL DEPTH 7314 PERF. N/A

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

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 69H RRCID -> 278233 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8666 - 14375

*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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 06/25/2016

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 45H RRCID -> 278246 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 7785 PERF. N/A

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

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 96H RRCID -> 278259 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. N/A

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

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 97H RRCID -> 278262 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 7702 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 71H RRCID -> 278273 COMPL. DATE 05/07/2016 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8410 - 14731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	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 06/25/2016

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 72H RRCID -> 278274 COMPL. DATE 06/22/2014 TOTAL DEPTH 7829 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 06/25/2016

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 135H RRCID -> 278279 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7972 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	38115	X	38115	-0-	-0-	-0-	213	1	31991	3	Y	5370	5405	0			140
							4	4	5907	9							
09	51570	X	29213	-0-	-22357	-0-	168	1	23730	3	Y	4829	4841	0			128
							3	4	5312	9							
10	53289	X	26387	-0-	-26902	-0-	155	1	21315	3	Y	4469	4433	0			164
							1	4	4916	9							
11	51570	X	24395	-0-	-27175	-0-	170	1	20245	3	Y	3611	3677	0			98
							8	4	3972	9							
12	43121	X	26202	-0-	-16919	-0-	207	1	22946	3	Y	2758	2764	0			92
							15	4	3034	9							
01	28179	X	22571	-0-	-5608	-0-	212	1	19732	3	Y	2379	2389	0			82
							10	4	2617	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 38H RRCID -> 278282 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7886 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 98H RRCID -> 278294 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 7888 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 37H RRCID -> 278296 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 7794 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 100H RRCID -> 278310 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7863 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 278312 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 7797 PERF. N/A

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

LA BANDERA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278313 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 7136 - 11509

08	3255 X	2480	-0-	-775	-0-	20 481	1 9	1979	3	N	437	462	1			54
09	3150 X	3078	-0-	-72	-0-	25 631	1 9	2422	3	N	574	533	1			95
10	3255 X	3167	-0-	-88	-0-	29 603	1 9	2535	3	N	548	542	1			101
11	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	32 604	1 9	2628	3	N	549	523	1			127
12	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	27 587	1 9	2703	3	N	534	550	1			111
*01	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	32 579	1 9	3187	3	N	526	560	1			77

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 278320 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 7774 PERF. N/A

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

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 35H RRCID -> 278321 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 7788 PERF. N/A

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

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 133H RRCID -> 278325 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 8334 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 46H RRCID -> 278329 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 7840 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 78H RRCID -> 278330 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 7519 PERF. N/A

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

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 84H RRCID -> 278331 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7599 PERF. N/A

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

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 86H RRCID -> 278339 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 7577 PERF. N/A

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

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 87H RRCID -> 278340 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 7626 PERF. N/A

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

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 134H RRCID -> 278341 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 8318 PERF. N/A

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

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 81H RRCID -> 278354 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 7570 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 82H RRCID -> 278355 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 7572 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 83H RRCID -> 278359 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 7584 PERF. N/A

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

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 99H RRCID -> 278369 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 7869 PERF. N/A

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

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 73H RRCID -> 278370 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 7717 PERF. N/A

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 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	32785	-0-	32785	32785	287	1	24034	3	N	7687	7677	0			75
						8	4	8456	9							
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 07/06/2016

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 74H RRCID -> 278372 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 7703 PERF. N/A

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 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	27571	-0-	27571	27571	240	1	20091	3	N	6575	6568	0			64
						7	4	7233	9							
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 07/05/2016

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 80H RRCID -> 278373 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 7558 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 143H RRCID -> 278376 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 8403 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 145HR RRCID -> 278378 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 8404 PERF. N/A

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

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 278380 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7814 PERF. N/A

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

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 278381 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 7833 PERF. N/A

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

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 85H RRCID -> 278383 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 7566 PERF. N/A

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

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 147H RRCID -> 278384 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 8397 PERF. N/A

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

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 144H RRCID -> 278388 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 8402 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 138H RRCID -> 278422 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 8275 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 75H RRCID -> 278430 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 7701 PERF. N/A

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 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	29964	-0-	29964	29964	257	1	21632	3	N	7334	7326	0			72
						8	4	8067	9							
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 07/05/2016

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 142H RRCID -> 278436 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 8405 PERF. N/A

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

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 146H RRCID -> 278448 COMPL. DATE 06/02/2015 TOTAL DEPTH 8436 PERF. N/A

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

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278451 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7627 - 12567

08	36611 X	25424	-0-	-11187	-0-	163	1	19807	3	N	4958	4980	0			94
						5454	9									
09	35430 X	33905	-0-	-1525	-0-	378	1	28339	3	N	4716	4716	0			94
						5188	9									
10	36611 X	30513	-0-	-6098	-0-	83	1	25215	3	N	4741	4738	0			97
						5215	9									
11	32100 X	22976	-0-	-9124	-0-	73	1	19548	3	N	3050	3046	0			101
						3355	9									
12	35030 X	12754	-0-	-22276	-0-	93	1	10777	3	N	1713	1754	0			60
						1884	9									
01	35030 X	5726	-0-	-29304	-0-	24	1	4353	3	N	1226	1242	0			44
						1349	9									

CARLA SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 278479 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 6808 PERF. N/A

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 4H RRCID -> 278481 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 91H RRCID -> 278486 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 7392 PERF. N/A

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

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 79H RRCID -> 278509 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 7567 PERF. N/A

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

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278516 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 6904 PERF. N/A

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

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 90H RRCID -> 278528 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 93H RRCID -> 278529 COMPL. DATE 01/05/2015 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 96H RRCID -> 278531 COMPL. DATE 01/05/2015 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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 METCALF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278532 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7957 - 13990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56544 X	48030	-0-	-8514	-0-	180	1	39685	3	Y	7423	7403	1			181
						8165	9									
09	54720 X	42076	-0-	-12644	-0-	196	1	34705	3	Y	6523	6548	1			156
						7175	9									
10	56544 X	42016	-0-	-14528	-0-	289	1	36146	3	Y	5074	5075	1			155
						5581	9									
11	54720 X	39455	-0-	-15265	-0-	203	1	33502	3	Y	5227	5170	1	37	8	175
						5750	9									
12	56544 X	41791	-0-	-14753	-0-	213	1	36559	3	Y	4563	4608	1			130
						5019	9									
01	41385 X	39571	-0-	-1814	-0-	215	1	34376	3	Y	4527	4544	1			113
						4980	9									

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278533 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7871 - 14008

08	56544 X	50832	-0-	-5712	-0-	187	1	41152	3	Y	8630	8583	1			210
						9493	9									
09	54720 X	45104	-0-	-9616	-0-	208	1	36885	3	Y	7283	7319	1			174
						8011	9									
10	56544 X	43759	-0-	-12785	-0-	298	1	37371	3	Y	5536	5541	1			169
						6090	9									
11	52110 X	38230	-0-	-13880	-0-	195	1	32265	3	Y	5245	5238	1			176
						5770	9									
12	51646 X	28241	-0-	-23405	-0-	132	1	22664	3	Y	4950	4985	1			141
						5445	9									
01	41664 X	30842	-0-	-10822	-0-	160	1	25624	3	Y	4598	4624	1			115
						5058	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 135H RRCID -> 278585 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 8298 PERF. N/A

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

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 39H RRCID -> 278595 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8844 - 13315

08	32426 X	27453	-0-	-4973	-0-	65	1	26570	3	Y	744	748	0			30
						818	9									
09	31380 X	13713	-0-	-17667	-0-	28	1	12868	3	Y	742	741	0			31
						1	4	816	9							
10	30969 X	23527	-0-	-7442	-0-	54	1	22687	3	Y	708	708	0			31
						7	4	779	9							
11	29490 X	21704	-0-	-7786	-0-	49	1	20813	3	Y	765	751	0			45
						842	9									
12	30473 X	21217	-0-	-9256	-0-	47	1	20406	3	Y	694	690	0			49
						1	4	763	9							
*01	27346 X	27346	-0-	-0-	-0-	69	1	26774	3	Y	456	473	0			32
						1	4	502	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 42H RRCID -> 278606 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8746 - 14824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47571 X	47571	-0-	-0-	-0-	112	1	45752	3	Y	1552	1558	0			62
						1707	9									
09	38940 X	25457	-0-	-13483	-0-	52	1	23614	3	Y	1626	1619	0			69
						2	4	1789	9							
10	42462 X	42462	-0-	-0-	-0-	96	1	40553	3	Y	1637	1635	0			71
						12	4	1801	9							
11	43658 X	43658	-0-	-0-	-0-	97	1	41556	3	Y	1823	1788	0			106
						2005	9									
12	44392 X	44392	-0-	-0-	-0-	97	1	42537	3	Y	1595	1589	0			112
						3	4	1755	9							
01	47585 X	34864	-0-	-12721	-0-	86	1	33479	3	Y	1179	1208	0			83
						2	4	1297	9							

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 43H RRCID -> 278617 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8642 - 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
08	65027 X	65027	-0-	-0-	-0-	155	1	63221	3	Y	1501	1506	0			60
						1651	9									
09	34497 X	34497	-0-	-0-	-0-	73	1	32747	3	Y	1523	1519	0			64
						2	4	1675	9							
10	62117 X	62117	-0-	-0-	-0-	142	1	60278	3	Y	1525	1523	0			66
						19	4	1678	9							
11	58616 X	58616	-0-	-0-	-0-	132	1	56700	3	Y	1622	1555	0	41	8	92
						1784	9									
12	60270 X	60270	-0-	-0-	-0-	134	1	58501	3	Y	1484	1400	0	78	8	98
						3	4	1632	9							
01	65038 X	37587	-0-	-27451	-0-	94	1	36402	3	Y	990	1009	0	10	8	69
						2	4	1089	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 24H RRCID -> 278619 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8692 - 19506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51301 X	51301	-0-	-0-	-0-	109	1	47941	3	Y	2948	2932	0			124
						8	4	3243	9							
09	51489 X	51489	-0-	-0-	-0-	119	1	48949	3	Y	2187	2217	0			94
						15	4	2406	9							
10	51656 X	51656	-0-	-0-	-0-	108	1	48754	3	Y	2534	2517	0			111
						7	4	2787	9							
11	44076 X	44076	-0-	-0-	-0-	88	1	41651	3	Y	2117	2122	0			106
						8	4	2329	9							
12	45272 X	45272	-0-	-0-	-0-	99	1	42731	3	Y	2212	2219	0			99
						9	4	2433	9							
01	53196 X	52104	-0-	-1092	-0-	122	1	49830	3	Y	1952	1995	0			56
						5	4	2147	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 106H RRCID -> 278628 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 7485 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 109H RRCID -> 278635 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 7462 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278641 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7515 - 12459

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56854 X	20921	-0-	-35933	-0-	143	1	17357	3	Y	3110	3153	0			59
						3421	9									
09	35970 X	17664	-0-	-18306	-0-	196	1	14743	3	Y	2477	2487	0			49
						2725	9									
10	37169 X	29063	-0-	-8106	-0-	86	1	26020	3	Y	2688	2682	0			55
						2957	9									
11	35970 X	17445	-0-	-18525	-0-	57	1	15176	3	Y	2011	1999	0			67
						2212	9									
12	29419 X	17787	-0-	-11632	-0-	132	1	15399	3	Y	2051	2047	0			71
						2256	9									
01	29078 X	11339	-0-	-17739	-0-	51	1	9280	3	Y	1825	1831	0			65
						2008	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 136H RRCID -> 278677 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 8306 PERF. N/A

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

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 139H RRCID -> 278678 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 8471 PERF. N/A

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

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278680 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7890 - 14027

08	62868 X	55536	-0-	-7332	-0-	205	1	45037	3	N	9358	9310	1			228
						10294	9									
09	60840 X	47361	-0-	-13479	-0-	219	1	38709	3	N	7666	7711	1			183
						8433	9									
10	62868 X	38897	-0-	-23971	-0-	258	1	32332	3	N	5734	5742	1			175
						6307	9									
11	57420 X	39928	-0-	-17492	-0-	199	1	32907	3	N	6202	6167	1	1	8	209
						6822	9									
12	58001 X	43085	-0-	-14916	-0-	215	1	36920	3	N	5409	5464	1			154
						5950	9									
01	44795 X	35131	-0-	-9664	-0-	184	1	29407	3	N	5036	5022	1	43	8	125
						5540	9									

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 41H RRCID -> 278681 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9028 - 15137

08	43035 X	43035	-0-	-0-	-0-	102	1	41566	3	Y	1243	1248	0			50
						1367	9									
09	36720 X	21762	-0-	-14958	-0-	45	1	20358	3	Y	1234	1232	0			52
						2	4	1357	9							
10	37944 X	33055	-0-	-4889	-0-	75	1	31574	3	Y	1269	1266	0			55
						10	4	1396	9							
11	36720 X	35633	-0-	-1087	-0-	80	1	34108	3	Y	1314	1292	0			77
						1445	9									
12	39798 X	39798	-0-	-0-	-0-	88	1	38313	3	Y	1268	1256	0			89
						2	4	1395	9							
*01	54630 X	54630	-0-	-0-	-0-	138	1	53552	3	Y	852	881	0			60
						3	4	937	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 40H RRCID -> 278682 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8740 - 15038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42118	X	42118	-0-	-0-	-0-	100	1	40651	3	Y	1243	1253	0			50
							1367	9									
09	36720	X	22967	-0-	-13753	-0-	48	1	21497	3	Y	1291	1286	0			55
							2	4	1420	9							
10	41548	X	41548	-0-	-0-	-0-	95	1	40051	3	Y	1263	1263	0			55
							13	4	1389	9							
11	36720	X	34958	-0-	-1762	-0-	78	1	33583	3	Y	1179	1165	0			69
							1297	9									
12	37944	X	37536	-0-	-408	-0-	83	1	36154	3	Y	1179	1165	0			83
							2	4	1297	9							
*01	44149	X	44149	-0-	-0-	-0-	111	1	43119	3	Y	834	858	0			59
							2	4	917	9							

FOGMT WELL #: 22SP RRCID -> 278683 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6835 - 12558

08	19619	X	19619	-0-	-0-	-0-	398	1	17719	3	Y	1362	1377	0			43
							4	4	1498	9							
09	18090	X	12881	-0-	-5209	-0-	314	1	11111	3	Y	1323	1315	0			51
							1	4	1455	9							
10	18693	X	14200	-0-	-4493	-0-	379	1	12293	3	Y	1388	1361	0			78
							1	4	1527	9							
11	18090	X	1567	-0-	-16523	-0-	17	1	538	3	Y	920	971	0			27
							1012	9									
12	18693	X	1264	-0-	-17429	-0-	17	1	544	3	Y	639	639	0			27
							703	9									
01	19623	X	2752	-0-	-16871	-0-	81	1	2058	3	Y	556	562	0			21
							1	4	612	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 123H RRCID -> 278684 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A

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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 127H RRCID -> 278685 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 7682 PERF. N/A

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

FOGMT WELL #: 23SP RRCID -> 278688 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 7075 - 12779

08	19964	X	914	-0-	-19050	-0-	15	1	672	3	Y	206	293	0			7
							227	9									
09	19470	X	1779	-0-	-17691	-0-	42	1	1499	3	Y	216	215	0			8
							238	9									
10	20119	X	3427	-0-	-16692	-0-	101	1	3293	3	Y	30	36	0			2
							33	9									
11	19470	X	16120	-0-	-3350	-0-	479	1	15449	3	Y	173	170	0			5
							2	4	190	9							
12	14818	X	10550	-0-	-4268	-0-	314	1	10051	3	Y	162	160	0			7
							7	4	178	9							
*01	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	311	1	7917	3	Y	868	842	0			33
							2	4	955	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278690 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7082 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16802	X	13452	-0-	-3350	-0-	520	1	11298	3	Y	1485	1466	0			72
							1634	9									
09	16260	X	13056	-0-	-3204	-0-	393	1	11081	3	Y	1438	1461	0			49
							1582	9									
10	16802	X	14700	-0-	-2102	-0-	398	1	12259	3	Y	1857	1826	0			80
							2043	9									
11	15231	X	15231	-0-	-0-	-0-	515	1	12861	3	Y	1686	1695	0			71
							1855	9									
12	14424	X	14424	-0-	-0-	-0-	511	1	11755	3	Y	1962	1957	0			76
							2158	9									
01	14353	X	10636	-0-	-3717	-0-	411	1	8310	3	Y	1739	1731	0			84
							2	4	1913	9							

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278691 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7634 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8990	X	8837	-0-	-153	-0-	322	1	6532	3	N	1803	1799	0			112
							1983	9									
09	8700	X	8094	-0-	-606	-0-	310	1	6036	3	N	1589	1554	0			147
							1748	9									
10	8990	X	8304	-0-	-686	-0-	291	1	6254	3	N	1599	1622	0	3	8	121
							1759	9									
11	8700	X	6709	-0-	-1991	-0-	257	1	5036	3	N	1286	1319	0			88
							1	4	1415	9							
12	8990	X	7442	-0-	-1548	-0-	268	1	5471	3	N	1545	1512	0			121
							3	4	1700	9							
*01	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	283	1	5242	3	N	1498	1415	0	79	1	125
							3	4	1648	9							

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278694 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7644 - 11961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8866	X	8701	-0-	-165	-0-	355	1	7187	3	N	1054	1051	0			66
							1159	9									
09	8580	X	6985	-0-	-1595	-0-	296	1	5784	3	N	823	813	0			76
							905	9									
10	8866	X	5255	-0-	-3611	-0-	197	1	4232	3	N	751	770	0			57
							826	9									
11	8580	X	4235	-0-	-4345	-0-	168	1	3309	3	N	689	699	0			47
							758	9									
12	8773	X	4850	-0-	-3923	-0-	183	1	3713	3	N	865	844	0			68
							2	4	952	9							
01	8711	X	4162	-0-	-4549	-0-	175	1	3239	3	N	678	646	0	44	1	56
							2	4	746	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 52H RRCID -> 278707 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7893 - 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
08	19841	X	19841	-0-	-0-	-0-	164	1	17803	3	Y	1701	1708	0			25
							3	4	1871	9							
09	22083	X	22083	-0-	-0-	-0-	185	1	19320	3	Y	2343	2322	0			46
							1	4	2577	9							
10	22616	X	22616	-0-	-0-	-0-	217	1	20018	3	Y	2164	2168	0			42
							1	4	2380	9							
11	18960	X	17229	-0-	-1731	-0-	191	1	15186	3	Y	1683	1628	0	57	1	39
							1	4	1851	9			1	8			
12	19592	X	19378	-0-	-214	-0-	256	1	17474	3	Y	1496	1496	0	3	8	36
							2	4	1646	9							
01	22816	X	20457	-0-	-2359	-0-	286	1	18518	3	Y	1500	1373	0	128	1	35
							3	4	1650	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 119H RRCID -> 278710 COMPL. DATE 10/23/2015 TOTAL DEPTH 7432 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 121H RRCID -> 278711 COMPL. DATE 10/13/2015 TOTAL DEPTH 7395 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278719 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8389 - 14577

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20522 X	18983	-0-	-1539	-0-	69	1	15108	3	N	3460	3466	1			84
						3806	9									
09	19860 X	17343	-0-	-2517	-0-	77	1	13639	3	N	3297	3302	1			79
						3627	9									
10	20522 X	10008	-0-	-10514	-0-	57	1	7193	3	N	2507	2445	1	67	8	74
						2758	9									
11	29060 X	29060	-0-	-0-	-0-	162	1	26710	3	N	1989	1986	1	10	8	67
						2188	9									
12	32954 X	32954	-0-	-0-	-0-	178	1	30570	3	N	2005	1966	1	50	8	56
						2206	9									
*01	19935 X	19935	-0-	-0-	-0-	111	1	17703	3	N	1928	1897	1	40	8	47
						2121	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 53H RRCID -> 278720 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7856 - 13259

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18878 X	18878	-0-	-0-	-0-	149	1	16161	3	Y	2332	2328	0			34
						3	4	2565	9							
09	24538 X	24538	-0-	-0-	-0-	218	1	21743	3	Y	2342	2330	0			46
						1	4	2576	9							
10	22591 X	22591	-0-	-0-	-0-	218	1	20186	3	Y	1987	1995	0			38
						1	4	2186	9							
11	18720 X	18720	-0-	-0-	-0-	212	1	16875	3	Y	1484	1437	0	50	1	35
						1	4	1632	9							
12	18514 X	18514	-0-	-0-	-0-	246	1	16767	3	Y	1363	1365	0			33
						2	4	1499	9							
01	25358 X	19104	-0-	-6254	-0-	267	1	17323	3	Y	1374	1258	0	117	1	32
						3	4	1511	9							

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 6H RRCID -> 278721 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7946 - 14083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	57843 X	57843	-0-	-0-	-0-	222	1	48807	3	N	8013	7978	1			195
						8814	9									
09	53790 X	52078	-0-	-1712	-0-	246	1	43543	3	N	7535	7550	1			180
						8289	9									
10	55583 X	49627	-0-	-5956	-0-	331	1	41379	3	N	7197	7158	1			219
						7917	9									
11	53790 X	44349	-0-	-9441	-0-	228	1	37595	3	N	5933	5932	1	21	8	199
						6526	9									
12	55583 X	33891	-0-	-21692	-0-	166	1	28470	3	N	4777	4828	1	12	8	136
						5255	9									
01	49321 X	30378	-0-	-18943	-0-	157	1	25102	3	N	4654	4670	1	4	8	116
						5119	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LA BANDERA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 278723 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 5899 PERF. 6350 - 16087

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15233 02/07/2016

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 120H RRCID -> 278724 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 7365 PERF. N/A

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

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 137H RRCID -> 278760 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 8312 PERF. N/A

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

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 140H RRCID -> 278761 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. N/A

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

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 77H RRCID -> 278762 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A

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 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 07/06/2016

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 141H RRCID -> 278800 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 8438 PERF. N/A

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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 WEST WELL #: 54H RRCID -> 278806 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7982 - 13301

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15717 X	-0-	-0-	-15717	-0-						Y	-0-	4	0			-0-
09	13020 X	10606	-0-	-2414	-0-		112	1	9594	3	Y	817	801	0			16
							1	4	899	9							
10	24081 X	24081	-0-	-0-	-0-		230	1	21245	3	Y	2368	2338	0			46
							1	4	2605	9							
11	23951 X	23951	-0-	-0-	-0-		276	1	21994	3	Y	1527	1485	0	52	1	36
							1	4	1680	9							
12	20268 X	20268	-0-	-0-	-0-		273	1	18609	3	Y	1258	1264	0			30
							2	4	1384	9							
01	24087 X	18157	-0-	-5930	-0-		254	1	16493	3	Y	1279	1170	0	109	1	30
							3	4	1407	9							

FOGMT WELL #: 21SP RRCID -> 278807 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6772 - 12386

08	33325 X	18471	-0-	-14854	-0-		382	1	17015	3	Y	973	974	0			31
							4	4	1070	9							
09	21330 X	19379	-0-	-1951	-0-		497	1	17666	3	Y	1104	1093	0			42
							2	4	1214	9							
10	17515 X	13937	-0-	-3578	-0-		377	1	12203	3	Y	1233	1206	0			69
							1	4	1356	9							
11	17880 X	12223	-0-	-5657	-0-		328	1	10601	3	Y	1175	1210	0			34
							1	4	1293	9							
12	23197 X	23197	-0-	-0-	-0-		660	1	21129	3	Y	1268	1248	0			54
							13	4	1395	9							
01	20026 X	11944	-0-	-8082	-0-		398	1	10120	3	Y	1294	1299	0			49
							3	4	1423	9							

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278808 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7578 - 11925

08	8370 X	5840	-0-	-2530	-0-		232	1	4705	3	Y	820	817	0			51
							1	4	902	9							
09	7530 X	4456	-0-	-3074	-0-		177	1	3442	3	Y	760	741	0			70
							1	4	836	9							
10	7409 X	4296	-0-	-3113	-0-		158	1	3400	3	Y	671	690	0			51
							738	9									
11	6450 X	3723	-0-	-2727	-0-		157	1	3080	3	Y	442	463	0			30
							486	9									
12	6355 X	4788	-0-	-1567	-0-		193	1	3933	3	Y	599	582	0			47
							3	4	659	9							
01	4712 X	4101	-0-	-611	-0-		174	1	3233	3	Y	629	593	0	31	1	52
							2	4	692	9							

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278815 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8007 - 14137

08	48019 X	47529	-0-	-490	-0-		178	1	39213	3	N	7398	7366	1			180
							8138	9									
09	46470 X	43997	-0-	-2473	-0-		204	1	36113	3	N	6982	6996	1			166
							7680	9									
10	48019 X	39240	-0-	-8779	-0-		262	1	32864	3	N	5558	5555	1			169
							6114	9									
11	46470 X	29906	-0-	-16564	-0-		147	1	24326	3	N	4939	4942	1			166
							5433	9									
12	48019 X	33209	-0-	-14810	-0-		162	1	27909	3	N	4671	4704	1			133
							5138	9									
01	40734 X	33869	-0-	-6865	-0-		178	1	28552	3	N	4672	4688	1			117
							5139	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 118H RRCID -> 278816 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 7411 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 278817 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8159 - 18289

08	68889 X	68889	-0-	-0-	-0-	315	1	54733	3	Y	12432	12427	0			198
						166	4	13675	9							
09	60816 X	60816	-0-	-0-	-0-	348	1	48682	3	Y	10686	10692	0			192
						31	4	11755	9							
10	54553 X	54553	-0-	-0-	-0-	304	1	48624	3	Y	5075	5188	0			79
						42	4	5583	9							
11	57972 X	57972	-0-	-0-	-0-	276	1	43710	3	Y	12669	12499	0			249
						50	4	13936	9							
12	46128 X	NO RPT	-0-	-46128	-0-					Y	NO RPT					249
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					249

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 278820 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8137 - 18276

08	53304 X	53304	-0-	-0-	-0-	243	1	42295	3	Y	9671	9671	0			154
						128	4	10638	9							
09	49668 X	49668	-0-	-0-	-0-	277	1	38566	3	Y	9818	9796	0			176
						25	4	10800	9							
10	42998 X	42998	-0-	-0-	-0-	231	1	36832	3	Y	5367	5459	0			84
						31	4	5904	9							
11	46304 X	46304	-0-	-0-	-0-	217	1	34358	3	Y	10627	10502	0			209
						39	4	11690	9							
12	44211 X	44211	-0-	-0-	-0-	204	1	32213	3	Y	10683	10693	0			199
						43	4	11751	9							
*01	42050 X	42050	-0-	-0-	-0-	199	1	31518	3	Y	9345	9339	0			205
						53	4	10280	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 3H RRCID -> 278821 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8091 - 18299

08	63261 X	63261	-0-	-0-	-0-	281	1	48943	3	Y	12626	12623	0			201
						148	4	13889	9							
09	57521 X	57521	-0-	-0-	-0-	308	1	43065	3	Y	12836	12807	0			230
						28	4	14120	9							
10	50302 X	50302	-0-	-0-	-0-	264	1	42305	3	Y	6996	7117	0			109
						37	4	7696	9							
11	55445 X	55445	-0-	-0-	-0-	257	1	40789	3	Y	13048	12900	0			257
						46	4	14353	9							
12	53069 X	53069	-0-	-0-	-0-	241	1	38174	3	Y	13276	13286	0			247
						50	4	14604	9							
*01	47514 X	47514	-0-	-0-	-0-	220	1	34553	3	Y	11530	11524	0			253
						58	4	12683	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 278842 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	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 COCHINA WEST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 278860 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7874 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 278862 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 7903 PERF. N/A

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278865 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7937 PERF. N/A

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

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 278874 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7935 PERF. N/A

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 68H RRCID -> 278876 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8510 - 14219

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 06/21/2016

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278907 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7579 - 11892

08	6788 X	6788	-0-	-0-	-0-	279	1	5663	3	Y	769	767	0					48
						846	9											
09	6330 X	6224	-0-	-106	-0-	269	1	5233	3	Y	656	643	0					61
						722	9											
10	7090 X	7090	-0-	-0-	-0-	276	1	5931	3	Y	803	803	0					61
						883	9											
11	6585 X	6585	-0-	-0-	-0-	278	1	5453	3	Y	775	783	0					53
						1	4	853	9									
12	6541 X	5592	-0-	-949	-0-	221	1	4500	3	Y	789	780	0					62
						3	4	868	9									
01	6541 X	3998	-0-	-2543	-0-	171	1	3162	3	Y	603	574	0	41	1			50
						2	4	663	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278908 COMPL. DATE 03/14/2014 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
08	8866	X	7785	-0-	-1081	-0-	323	1	6547	3	Y	832	834	0			52
							915	9									
09	8580	X	6074	-0-	-2506	-0-	257	1	5004	3	Y	739	723	0			68
							813	9									
10	8277	X	4697	-0-	-3580	-0-	168	1	3599	3	Y	845	849	0			64
							930	9									
11	8010	X	4479	-0-	-3531	-0-	177	1	3457	3	Y	768	779	0			53
							845	9									
12	8060	X	5680	-0-	-2380	-0-	223	1	4553	3	Y	819	808	0			64
							3	4	901	9							
01	6944	X	5206	-0-	-1738	-0-	221	1	4092	3	Y	809	764	0	42	1	67
							3	4	890	9							

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 278916 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7628 - 11957

08	8711	X	6499	-0-	-2212	-0-	271	1	5509	3	Y	654	654	0			41
							719	9									
09	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	292	1	5707	3	Y	650	631	0			60
							715	9									
10	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	303	1	6502	3	Y	819	817	0			62
							1	4	901	9							
11	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	341	1	6691	3	Y	555	579	0			38
							1	4	611	9							
12	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	352	1	7185	3	Y	457	459	0			36
							5	4	503	9							
01	6820	X	4459	-0-	-2361	-0-	204	1	3768	3	Y	441	417	0	23	1	37
							2	4	485	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 127H RRCID -> 278937 COMPL. DATE 05/16/2016 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9072 - 16283

*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 06/23/2016

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279032 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7585 - 11725

08	7037	X	6388	-0-	-649	-0-	266	1	5412	3	Y	645	644	0			40
							710	9									
09	6810	X	5834	-0-	-976	-0-	251	1	4900	3	Y	621	604	0			57
							683	9									
10	6944	X	6173	-0-	-771	-0-	245	1	5265	3	Y	603	614	0			46
							663	9									
11	6720	X	6008	-0-	-712	-0-	262	1	5134	3	Y	555	563	0			38
							1	4	611	9							
12	6665	X	4144	-0-	-2521	-0-	168	1	3417	3	Y	506	504	0			40
							2	4	557	9							
*01	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	319	1	5907	3	Y	526	496	0	26	1	44
							4	4	579	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 279092 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 7036 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 94H RRCID -> 279093 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8056 - 12970

*07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 10/12/2015

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 70H RRCID -> 279096 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 8291 - 14624

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 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 06/25/2016

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 76H RRCID -> 279097 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 7667 PERF. N/A

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 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 07/06/2016

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 279238 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7675 - 12118

08	8122 X	7890	-0-	-232	-0-	317	1	6422	3	N	1046	1043	0					65
						1151	9											
09	8767 X	8767	-0-	-0-	-0-	373	1	7276	3	N	1015	986	0					94
						1	4	1117	9									
10	7756 X	7756	-0-	-0-	-0-	302	1	6474	3	N	891	917	0					68
						980	9											
11	7650 X	6195	-0-	-1455	-0-	260	1	5102	3	N	756	772	0					52
						1	4	832	9									
12	9052 X	6475	-0-	-2577	-0-	260	1	5299	3	N	830	817	0					65
						3	4	913	9									
01	8060 X	6629	-0-	-1431	-0-	296	1	5482	3	N	771	729	0	43	1			64
						3	4	848	9									

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 28H RRCID -> 279262 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9930 - 19236

08	65141 X	65141	-0-	-0-	-0-	141	1	61341	3	Y	3316	3296	0					140
						11	4	3648	9									
09	67519 X	67519	-0-	-0-	-0-	157	1	64549	3	Y	2539	2570	0					109
						20	4	2793	9									
10	63516 X	63516	-0-	-0-	-0-	134	1	60207	3	Y	2877	2860	0					126
						10	4	3165	9									
11	61576 X	61576	-0-	-0-	-0-	124	1	58735	3	Y	2460	2463	0					123
						11	4	2706	9									
12	60046 X	60046	-0-	-0-	-0-	133	1	57148	3	Y	2502	2513	0					112
						13	4	2752	9									
01	69781 X	57456	-0-	-12325	-0-	134	1	54790	3	Y	2297	2343	0					66
						5	4	2527	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 26H RRCID -> 279263 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8635 - 19488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60425	X	60425	-0-	-0-	-0-	129	1	56611	3	Y	3342	3308	0			141
							9	4	3676	9							
09	56651	X	56651	-0-	-0-	-0-	130	1	53763	3	Y	2493	2527	0			107
							16	4	2742	9							
10	55009	X	55009	-0-	-0-	-0-	115	1	51794	3	Y	2811	2795	0			123
							8	4	3092	9							
11	53712	X	53712	-0-	-0-	-0-	107	1	50957	3	Y	2398	2401	0			120
							10	4	2638	9							
12	57808	X	57808	-0-	-0-	-0-	128	1	54804	3	Y	2604	2607	0			117
							12	4	2864	9							
*01	63497	X	63497	-0-	-0-	-0-	149	1	60853	3	Y	2263	2315	0			65
							6	4	2489	9							

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 18SP RRCID -> 279265 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7813 - 15585

*07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18802 02/29/2016

FOGMT WELL #: 18SP RRCID -> 279266 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 7077 - 12328

08	14632	X	4935	-0-	-9697	-0-	65	1	2926	3	N	1766	1767	0			56
							1	4	1943	9							
09	14160	X	6674	-0-	-7486	-0-	138	1	4899	3	N	1488	1487	0			57
							1637	9									
10	10726	X	8297	-0-	-2429	-0-	205	1	6649	3	N	1311	1295	0			73
							1	4	1442	9							
11	9840	X	6191	-0-	-3649	-0-	156	1	5011	3	N	930	976	0			27
							1	4	1023	9							
12	10168	X	673	-0-	-9495	-0-	9	1	283	3	N	346	358	0			15
							381	9									
01	8308	X	6249	-0-	-2059	-0-	210	1	5359	3	N	616	608	0			23
							2	4	678	9							

FOGMT WELL #: 40SP RRCID -> 279267 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 6730 - 13151

08	15408	X	15408	-0-	-0-	-0-	273	1	12205	3	N	2662	2701	0			85
							2	4	2928	9							
09	21822	X	21822	-0-	-0-	-0-	523	1	18590	3	N	2461	2452	0			94
							2	4	2707	9							
10	13306	X	13306	-0-	-0-	-0-	322	1	10476	3	N	2279	2245	0			128
							1	4	2507	9							
11	14910	X	13237	-0-	-1673	-0-	336	1	10852	3	N	1862	1936	0			54
							1	4	2048	9							
12	17267	X	14154	-0-	-3113	-0-	368	1	11774	3	N	1823	1799	0			78
							7	4	2005	9							
01	22537	X	13910	-0-	-8627	-0-	451	1	11508	3	N	1770	1781	0			67
							4	4	1947	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279281 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6910 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28768	X	5719	-0-	-23049	-0-	186	1	4033	3	Y	1364	1391	0			66
							1500	9									
09	27840	X	8399	-0-	-19441	-0-	188	1	5299	3	Y	2647	2622	0			91
							2912	9									
10	20801	X	8246	-0-	-12555	-0-	183	1	5618	3	Y	2223	2218	0			96
							2445	9									
11	15360	X	7213	-0-	-8147	-0-	204	1	5098	3	Y	1737	1760	0			73
							1911	9									
12	12648	X	6551	-0-	-6097	-0-	202	1	4648	3	Y	1546	1559	0			60
							1701	9									
01	8680	X	5782	-0-	-2898	-0-	186	1	3747	3	Y	1680	1659	0			81
							1	4	1848	9							

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279282 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6837 - 11537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24986	X	7182	-0-	-17804	-0-	232	1	5037	3	Y	1739	1745	0			84
							1913	9									
09	24180	X	8283	-0-	-15897	-0-	190	1	5355	3	Y	2489	2487	0			86
							2738	9									
10	17112	X	8263	-0-	-8849	-0-	191	1	5894	3	Y	1980	1981	0			85
							2178	9									
11	14280	X	6626	-0-	-7654	-0-	192	1	4792	3	Y	1493	1515	0			63
							1642	9									
12	13857	X	5951	-0-	-7906	-0-	187	1	4311	3	Y	1321	1333	0			51
							1453	9									
01	7440	X	5543	-0-	-1897	-0-	185	1	3741	3	Y	1469	1449	0			71
							1	4	1616	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 116H RRCID -> 279311 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 7509 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STUMBERG RANCH WELL #: 41H RRCID -> 279312 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7832 - 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
08	11594	X	9493	-0-	-2101	-0-	174	1	7163	3	N	1958	1984	0			39
							2	4	2154	9							
09	10950	X	8867	-0-	-2083	-0-	196	1	6614	3	N	1870	1849	0			60
							2057	9									
10	10943	X	8719	-0-	-2224	-0-	196	1	6362	3	N	1964	1950	0			74
							1	4	2160	9							
11	10200	X	8599	-0-	-1601	-0-	201	1	6341	3	N	1866	1863	0			77
							4	4	2053	9							
12	10292	X	7800	-0-	-2492	-0-	184	1	5838	3	N	1610	1636	0			51
							7	4	1771	9							
01	7905	X	7187	-0-	-718	-0-	168	1	5099	3	N	1741	1718	0			74
							5	4	1915	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 117H RRCID -> 279317 COMPL. DATE 11/04/2015 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
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-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 279348 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7068 - 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
08	13578 X	7495	-0-	-6083	-0-	62	1	6477	3	N	869	867	0			49
						956	9									
09	13140 X	7487	-0-	-5653	-0-	67	1	6640	3	N	709	655	0	52	1	51
						780	9									
10	13578 X	12841	-0-	-737	-0-	99	1	11289	3	N	1320	1306	0			65
						1	4	1452	9							
11	13140 X	12156	-0-	-984	-0-	120	1	11273	3	N	693	550	0	148	1	60
						1	4	762	9							
12	14387 X	14387	-0-	-0-	-0-	131	1	12883	3	N	1247	751	0	469	1	87
						1	4	1372	9							
*01	15271 X	15271	-0-	-0-	-0-	143	1	13821	3	N	1186	814	0	337	1	122
						2	4	1305	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 131H RRCID -> 279356 COMPL. DATE 05/16/2016 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8739 - 16014

*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 06/23/2016

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279424 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6930 - 11536

08	23963 X	2656	-0-	-21307	-0-	84	1	1837	3	Y	668	727	0			32
						735	9									
09	23190 X	6065	-0-	-17125	-0-	124	1	3504	3	Y	2215	2171	0			76
						2437	9									
10	18662 X	10102	-0-	-8560	-0-	218	1	6741	3	Y	2857	2810	0			123
						3143	9									
11	12120 X	9160	-0-	-2960	-0-	256	1	6372	3	Y	2302	2328	0			97
						2532	9									
12	10850 X	8039	-0-	-2811	-0-	240	1	5509	3	Y	2082	2099	0			80
						2290	9									
01	10106 X	7823	-0-	-2283	-0-	264	1	5335	3	Y	2020	2003	0			97
						2	4	2222	9							

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 8H RRCID -> 279425 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7838 - 12791

08	24769 X	21912	-0-	-2857	-0-	77	1	17371	3	Y	4052	4064	1			90
						7	4	4457	9							
09	27443 X	27443	-0-	-0-	-0-	86	1	23818	3	Y	3202	3187	1			105
						17	4	3522	9							
10	24366 X	17044	-0-	-7322	-0-	41	1	14243	3	Y	2506	2563	1			48
						3	4	2757	9							
11	23580 X	14088	-0-	-9492	-0-	85	1	12304	3	Y	1543	1512	1			79
						2	4	1697	9							
12	28365 X	12810	-0-	-15555	-0-	59	1	10305	3	Y	2211	2217	1			73
						14	4	2432	9							
01	28365 X	10264	-0-	-18101	-0-	45	1	8527	3	Y	1525	1558	1			40
						14	4	1678	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279426 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 1025 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 129H RRCID -> 279471 COMPL. DATE 05/16/2016 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8708 - 15864

08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 06/23/2016

STUMBERG RANCH WELL #: 53H RRCID -> 279472 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 7039 PERF. N/A

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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STUMBERG RANCH WELL #: 54H RRCID -> 279494 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 7073 PERF. N/A

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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BANDERA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 279534 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 6570 - 10952

08	2046 N	1975	-0-	-71	-0-	22	1	1572	3	N	346	283	1			140
						381	9									
09	1650 N	1344	-0-	-306	-0-	23	1	1067	3	N	231	265	1			106
						254	9									
10	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	42	1	1763	3	N	428	304	1			230
						2	4	471	9							
11	1920 N	1844	-0-	-76	-0-	39	1	1657	3	N	134	311	1			53
						1	4	147	9							
12	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	73	1	1859	3	N	187	171	1			69
						206	9									
*01	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	90	1	1903	3	N	315	80	1			304
						347	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LA BANDERA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 279536 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6900 - 11923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3162	X	2737	-0-	-425	-0-	23	1	2261	3	N	412	417	1			51
							453	9									
09	3060	X	1880	-0-	-1180	-0-	16	1	1525	3	N	308	308	1			51
							339	9									
10	3162	X	3082	-0-	-80	-0-	29	1	2544	3	N	463	428	1	1	8	85
							509	9									
11	3060	X	2021	-0-	-1039	-0-	15	1	1241	3	N	695	619	1			161
							765	9									
12	3069	X	2120	-0-	-949	-0-	16	1	1587	3	N	470	533	1			98
							517	9									
01	3069	X	1146	-0-	-1923	-0-	8	1	749	3	N	354	399	1	1	8	52
							389	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 46H RRCID -> 279544 COMPL. DATE 01/01/2016 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7770 - 12039

08	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	153	1	6295	3	N	1420	1434	0			28
							2	4	1562	9							
09	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	160	1	5387	3	N	1288	1275	0			41
							1417	9									
10	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	165	1	5353	3	N	1419	1407	0			53
							1	4	1561	9							
11	8310	X	6719	-0-	-1591	-0-	164	1	5145	3	N	1279	1279	0			53
							3	4	1407	9							
12	7998	X	7622	-0-	-376	-0-	196	1	6202	3	N	1106	1124	0			35
							7	4	1217	9							
01	7998	X	5858	-0-	-2140	-0-	153	1	4625	3	N	978	971	0			42
							4	4	1076	9							

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 279587 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7585 - 12246

08	15500	X	14306	-0-	-1194	-0-	159	1	11960	3	N	1986	1983	0			71
							2	4	2185	9							
09	15000	X	13818	-0-	-1182	-0-	146	1	11391	3	N	2073	2062	0			82
							1	4	2280	9							
10	14033	X	14033	-0-	-0-	-0-	148	1	11419	3	N	2229	2234	0			77
							14	4	2452	9							
11	14719	X	14719	-0-	-0-	-0-	167	1	12243	3	N	2083	2064	0			96
							18	4	2291	9							
12	15472	X	15472	-0-	-0-	-0-	187	1	12722	3	N	2113	2135	0			74
							239	4	2324	9							
*01	14277	X	14277	-0-	-0-	-0-	204	1	11864	3	N	1918	1920	0			72
							99	4	2110	9							

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279589 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7574 - 12238

08	15650	X	15650	-0-	-0-	-0-	165	1	12429	3	N	2776	2744	0			100
							2	4	3054	9							
09	14853	X	14853	-0-	-0-	-0-	152	1	11898	3	N	2547	2546	0			101
							1	4	2802	9							
10	15352	X	15352	-0-	-0-	-0-	159	1	12268	3	N	2646	2655	0			92
							14	4	2911	9							
11	14116	X	14116	-0-	-0-	-0-	156	1	11437	3	N	2278	2265	0			105
							17	4	2506	9							
12	13472	X	13472	-0-	-0-	-0-	159	1	10813	3	N	2088	2120	0			73
							203	4	2297	9							
01	14694	X	14680	-0-	-14	-0-	210	1	12209	3	N	1963	1962	0			74
							102	4	2159	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

FOGMT WELL #: 38SP RRCID -> 279590 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6787 - 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
08	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
09	3960 X	3317	-0-	-643	-0-	90	1	3202	3	Y	23	22	0			1
						25	9									
10	18953 X	18953	-0-	-0-	-0-	450	1	14568	3	Y	3576	3377	0			200
						1	4	3934	9							
11	14154 X	14154	-0-	-0-	-0-	325	1	10456	3	Y	3065	3176	0			89
						1	4	3372	9							
12	10481 X	10481	-0-	-0-	-0-	257	1	8239	3	Y	1800	1812	0			77
						5	4	1980	9							
01	18941 X	12653	-0-	-6288	-0-	400	1	10179	3	Y	1882	1888	0			71
						4	4	2070	9							

FOGMT WELL #: 39SP RRCID -> 279592 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6695 - 13148

08	14632 X	5433	-0-	-9199	-0-	94	1	4169	3	Y	1063	1093	0			34
						1	4	1169	9							
09	12960 X	1658	-0-	-11302	-0-	24	1	871	3	Y	694	701	0			27
						763	9									
10	11997 X	2271	-0-	-9726	-0-	66	1	2142	3	Y	57	81	0			3
						63	9									
11	11610 X	1061	-0-	-10549	-0-	32	1	1029	3	Y	-0-	3	0			-0-
12	11997 X	98	-0-	-11899	-0-	3	1	95	3	Y	-0-					-0-
01	2697 X	267	-0-	-2430	-0-	10	1	257	3	Y	-0-					-0-

STUMBERG RANCH WELL #: 56H RRCID -> 279595 COMPL. DATE 12/05/2015 TOTAL DEPTH 7062 PERF. N/A

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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STUMBERG RANCH WELL #: 48H RRCID -> 279597 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 8073 - 12039

08	13199 X	13199	-0-	-0-	-0-	264	1	10842	3	N	1901	1913	0			37
						2	4	2091	9							
09	11462 X	11462	-0-	-0-	-0-	285	1	9585	3	N	1446	1437	0			46
						1	4	1591	9							
10	12151 X	12151	-0-	-0-	-0-	314	1	10181	3	N	1503	1493	0			56
						3	4	1653	9							
11	11613 X	11613	-0-	-0-	-0-	297	1	9372	3	N	1763	1746	0	1	8	72
						5	4	1939	9							
12	11599 X	11599	-0-	-0-	-0-	302	1	9559	3	N	1570	1592	0			50
						11	4	1727	9							
01	11408 X	10587	-0-	-821	-0-	283	1	8598	3	N	1543	1527	0			66
						9	4	1697	9							

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279625 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7429 - 11742

08	16585 X	-0-	-0-	-16585	-0-					N	-0-	32	0			-0-
09	16050 X	6424	-0-	-9626	-0-	60	1	4481	3	N	1712	1678	0			34
						1883	9									
10	12276 X	8883	-0-	-3393	-0-	20	1	6244	3	N	2381	2347	0	20	8	48
						2619	9									
11	14445 X	14445	-0-	-0-	-0-	42	1	11141	3	N	2965	2914	0	1	8	98
						3262	9									
12	13829 X	13829	-0-	-0-	-0-	92	1	10755	3	N	2711	2715	0			94
						2982	9									
01	8897 X	4152	-0-	-4745	-0-	10	1	1785	3	N	2143	2158	0	3	8	76
						2357	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 130H RRCID -> 279639 COMPL. DATE 05/16/2016 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8694 - 15730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	-0-					-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 06/23/2016

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 279654 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7614 - 12052

08	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	123	1	2490	3	N	1351	1353	0			84
						1486	9									
09	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	149	1	2910	3	N	1227	1198	0			113
						1350	9									
10	9192 X	9192	-0-	-0-	-0-	326	1	7013	3	N	1684	1669	0			128
						1	4	1852	9							
11	8753 X	8753	-0-	-0-	-0-	332	1	6496	3	N	1749	1757	0			120
						1	4	1924	9							
12	7853 X	7853	-0-	-0-	-0-	270	1	5508	3	N	1883	1855	0			148
						4	4	2071	9							
01	DLQ G-10	7033	-0-	7033	7033	282	1	5221	3	N	1388	1324	0	97	1	115
						3	4	1527	9							

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 279658 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7848 - 15620

*07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18802 02/29/2016

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 279659 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7613 - 12090

08	9889 X	8171	-0-	-1718	-0-	340	1	6890	3	N	855	856	0			53
						941	9									
09	9570 X	7951	-0-	-1619	-0-	344	1	6704	3	N	821	798	0			76
						903	9									
10	9238 X	8479	-0-	-759	-0-	334	1	7194	3	N	864	874	0			66
						1	4	950	9							
11	8430 X	7885	-0-	-545	-0-	339	1	6662	3	N	803	814	0			55
						1	4	883	9							
12	8308 X	6710	-0-	-1598	-0-	272	1	5550	3	N	804	796	0			63
						4	4	884	9							
*01	8135 X	8135	-0-	-0-	-0-	374	1	6915	3	N	765	723	0	41	1	64
						4	4	842	9							

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 13H RRCID -> 279660 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7826 - 16317

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18802 03/01/2016

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 25H RRCID -> 279682 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8749 - 19506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62554 X	62554	-0-	-0-	-0-	134	1	58788	3	Y	3293	3251	0			139
						10	4	3622	9							
09	59030 X	59030	-0-	-0-	-0-	136	1	56157	3	Y	2473	2505	0			107
						17	4	2720	9							
10	59582 X	56989	-0-	-2593	-0-	119	1	53819	3	Y	2766	2752	0			121
						8	4	3043	9							
11	57660 X	56238	-0-	-1422	-0-	112	1	53501	3	Y	2376	2378	0			119
						11	4	2614	9							
12	59582 X	54477	-0-	-5105	-0-	120	1	51832	3	Y	2285	2302	0			102
						11	4	2514	9							
01	62558 X	58727	-0-	-3831	-0-	138	1	56410	3	Y	1976	2021	0			57
						5	4	2174	9							

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 12H RRCID -> 279684 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 8055 - 15823

*07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18802 03/01/2016

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 128H RRCID -> 279687 COMPL. DATE 05/16/2016 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8785 - 15762

*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 06/23/2016

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 7H RRCID -> 279698 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8052 - 13008

08	26009 X	17125	-0-	-8884	-0-	58	1	13226	3	Y	3487	3526	1			77
						5	4	3836	9							
09	29190 X	5468	-0-	-23722	-0-	16	1	4342	3	Y	1006	1050	1			33
						3	4	1107	9							
10	30163 X	22696	-0-	-7467	-0-	59	1	20069	3	Y	2331	2320	1			44
						4	4	2564	9							
11	29190 X	7691	-0-	-21499	-0-	41	1	5987	3	Y	1511	1478	1			77
						1	4	1662	9							
12	25575 X	5693	-0-	-19882	-0-	23	1	3943	3	Y	1565	1590	1			52
						5	4	1722	9							
01	22692 X	5010	-0-	-17682	-0-	19	1	3729	3	Y	1142	1164	1			30
						6	4	1256	9							

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 9H RRCID -> 279699 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7781 - 12737

08	26877 X	20943	-0-	-5934	-0-	71	1	16150	3	Y	4287	4296	1			95
						6	4	4716	9							
09	26010 X	23052	-0-	-2958	-0-	62	1	17103	3	Y	5341	5261	1			175
						12	4	5875	9							
10	32054 X	32054	-0-	-0-	-0-	81	1	27738	3	Y	3845	3947	1			73
						5	4	4230	9							
11	21660 X	12248	-0-	-9412	-0-	69	1	9965	3	Y	2011	1982	1			102
						2	4	2212	9							
12	23808 X	11778	-0-	-12030	-0-	53	1	9236	3	Y	2251	2279	1			74
						13	4	2476	9							
01	32054 X	18898	-0-	-13156	-0-	90	1	17174	3	Y	1461	1497	1			38
						27	4	1607	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 10H RRCID -> 279704 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7828 - 12691

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21418 X	21418	-0-	-0-	-0-	73	1	16550	3	Y	4354	4363	1			97
						6	4	4789	9							
09	20430 X	14822	-0-	-5608	-0-	45	1	12396	3	Y	2156	2182	1			71
						9	4	2372	9							
10	22289 X	20894	-0-	-1395	-0-	54	1	18397	3	Y	2217	2246	1			42
						4	4	2439	9							
11	21570 X	13126	-0-	-8444	-0-	75	1	10907	3	Y	1947	1890	1			99
						2	4	2142	9							
12	22289 X	13848	-0-	-8441	-0-	64	1	11286	3	Y	2256	2281	1			74
						16	4	2482	9							
01	21421 X	12837	-0-	-8584	-0-	56	1	10861	3	Y	1730	1759	1			45
						17	4	1903	9							

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 11H RRCID -> 279706 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8118 - 13116

08	26970 X	14248	-0-	-12722	-0-	48	1	10942	3	Y	2958	2965	1			66
						4	4	3254	9							
09	26100 X	7570	-0-	-18530	-0-	23	1	6207	3	Y	1214	1240	1			40
						5	4	1335	9							
10	26970 X	23499	-0-	-3471	-0-	59	1	20295	3	Y	2855	2841	1			54
						4	4	3141	9							
11	17340 X	14124	-0-	-3216	-0-	83	1	12047	3	Y	1811	1773	1			92
						2	4	1992	9							
12	15841 X	12231	-0-	-3610	-0-	52	1	9129	3	Y	2761	2762	1			91
						13	4	3037	9							
01	23498 X	6261	-0-	-17237	-0-	22	1	4184	3	Y	1862	1904	1			49
						7	4	2048	9							

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279709 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 1043 PERF. N/A

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 279710 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 1030 PERF. N/A

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOGMT WELL #: 55SP RRCID -> 279712 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 7287 - 15137

08	24165 X	24165	-0-	-0-	-0-	308	1	18857	3	Y	4545	4670	0			130
						5000	9									
09	20040 X	16879	-0-	-3161	-0-	246	1	13302	3	Y	3028	3012	0			146
						3331	9									
10	20708 X	13862	-0-	-6846	-0-	227	1	10970	3	Y	2423	2446	0			123
						2665	9									
11	20040 X	10268	-0-	-9772	-0-	188	1	8575	3	Y	1368	1403	0			88
						1505	9									
12	20708 X	9485	-0-	-11223	-0-	201	1	7901	3	Y	1257	1257	0			88
						1383	9									
01	17422 X	10626	-0-	-6796	-0-	259	1	8810	3	Y	1415	1391	0			112
						1557	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 132H RRCID -> 279812 COMPL. DATE 05/17/2016 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8931 - 16146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	-0-					-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 06/23/2016

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 279815 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6922 - 11546

08	26319	X	8823	-0-	-17496	-0-	229	1	4983	3	Y	3283	3257	0		159
							3611	9								
09	25470	X	8191	-0-	-17279	-0-	186	1	5234	3	Y	2519	2591	0		87
							2771	9								
10	21855	X	9065	-0-	-12790	-0-	208	1	6403	3	Y	2231	2222	0		96
							2454	9								
11	12210	X	7741	-0-	-4469	-0-	219	1	5478	3	Y	1858	1876	0		78
							2044	9								
12	10447	X	7463	-0-	-2984	-0-	234	1	5406	3	Y	1657	1671	0		64
							1823	9								
01	9052	X	5921	-0-	-3131	-0-	197	1	3976	3	Y	1588	1576	0		76
							1	4	1747	9						

STUMBERG RANCH WELL #: 55H RRCID -> 279816 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 7046 PERF. N/A

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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279817 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7656 - 12238

08	14043	X	11867	-0-	-2176	-0-	121	1	9190	3	N	2323	2313	0		83
							1	4	2555	9						
09	13590	X	11145	-0-	-2445	-0-	110	1	8604	3	N	2209	2204	0		88
							1	4	2430	9						
10	14043	X	11810	-0-	-2233	-0-	117	1	8994	3	N	2444	2447	0		85
							11	4	2688	9						
11	13590	X	9624	-0-	-3966	-0-	103	1	7480	3	N	1845	1845	0		85
							11	4	2030	9						
12	11873	X	8362	-0-	-3511	-0-	94	1	6359	3	N	1627	1655	0		57
							119	4	1790	9						
01	11036	X	7523	-0-	-3513	-0-	99	1	5708	3	N	1517	1517	0		57
							47	4	1669	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FOGMT WELL #: 42SP RRCID -> 279818 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 7195 - 13844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13361	X	1953	-0-	-11408	-0-	42	1	1911	3	Y	-0-	7	0			-0-
09	12930	X	2925	-0-	-10005	-0-	80	1	2842	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	10478	X	2518	-0-	-7960	-0-	75	1	2436	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
11	7710	X	297	-0-	-7413	-0-	9	1	288	3	Y	-0-					-0-
12	3038	X	75	-0-	-2963	-0-	2	1	73	3	Y	-0-					-0-
01	3038	X	103	-0-	-2935	-0-	4	1	99	3	Y	-0-					-0-

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 279826 COMPL. DATE 01/15/2016 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
08	15657	X	15657	-0-	-0-	-0-	192	1	14482	3	N	892	881	0			32
							2	4	981	9							
09	14866	X	14866	-0-	-0-	-0-	174	1	13636	3	N	959	953	0			38
							1	4	1055	9							
10	17320	X	17320	-0-	-0-	-0-	205	1	15851	3	N	1132	1131	0			39
							19	4	1245	9							
11	16473	X	16473	-0-	-0-	-0-	195	1	14340	3	N	1743	1701	0			81
							21	4	1917	9							
12	16357	X	16357	-0-	-0-	-0-	196	1	13349	3	N	2328	2328	0			81
							251	4	2561	9							
01	17329	X	15840	-0-	-1489	-0-	225	1	13085	3	N	2201	2199	0			83
							109	4	2421	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 45H RRCID -> 279860 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7840 - 12063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9238	X	6700	-0-	-2538	-0-	127	1	5226	3	N	1224	1239	0			24
							1	4	1346	9							
09	8940	X	6313	-0-	-2627	-0-	149	1	5038	3	N	1024	1015	0			33
							1126	9									
10	9238	X	6745	-0-	-2493	-0-	165	1	5377	3	N	1093	1085	0			41
							1	4	1202	9							
11	7410	X	6324	-0-	-1086	-0-	158	1	4978	3	N	1077	1074	0			44
							3	4	1185	9							
12	7130	X	6607	-0-	-523	-0-	161	1	5110	3	N	1209	1214	0			39
							6	4	1330	9							
01	6758	X	6018	-0-	-740	-0-	153	1	4642	3	N	1107	1099	0			47
							5	4	1218	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 47H RRCID -> 279889 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7782 - 12001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	126	1	5176	3	Y	1201	1220	0			24
							1	4	1321	9							
09	6900	X	6334	-0-	-566	-0-	147	1	4934	3	Y	1138	1126	0			36
							1	4	1252	9							
10	7130	X	6536	-0-	-594	-0-	158	1	5124	3	Y	1139	1127	0	5	8	43
							1	4	1253	9							
11	6900	X	6194	-0-	-706	-0-	149	1	4707	3	Y	1214	1207	0			50
							3	4	1335	9							
12	6882	X	6168	-0-	-714	-0-	147	1	4637	3	Y	1254	1264	0			40
							5	4	1379	9							
01	6634	X	5916	-0-	-718	-0-	150	1	4559	3	Y	1094	1087	0			47
							4	4	1203	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FOGMT WELL #: 44SP RRCID -> 279890 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6697 - 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
08	17422 X	11991	-0-	-5431	-0-	239	1	10654	3	N	996	1007	0			32
						2	4	1096	9							
09	14280 X	8772	-0-	-5508	-0-	214	1	7608	3	N	863	862	0			33
						1	4	949	9							
10	14756 X	4838	-0-	-9918	-0-	114	1	3687	3	N	943	923	0			53
						1037	9									
11	14280 X	11057	-0-	-3223	-0-	305	1	9843	3	N	825	854	0			24
						1	4	908	9							
12	14513 X	14513	-0-	-0-	-0-	409	1	13103	3	N	903	888	0			39
						8	4	993	9							
01	11997 X	9333	-0-	-2664	-0-	316	1	8055	3	N	872	878	0			33
						3	4	959	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 118H RRCID -> 279892 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8760 - 15215

08	24118 X	22890	-0-	-1228	-0-	48	1	19529	3	Y	2998	2996	0			33
						15	4	3298	9							
09	23340 X	20987	-0-	-2353	-0-	37	1	17421	3	Y	3205	3200	0			38
						3	4	3526	9							
10	24118 X	18423	-0-	-5695	-0-	40	1	15284	3	Y	2815	2807	0			46
						2	4	3097	9							
11	23340 X	14808	-0-	-8532	-0-	33	1	11879	3	Y	2629	2638	0			37
						4	4	2892	9							
12	23095 X	16988	-0-	-6107	-0-	50	1	13962	3	Y	2699	2698	0			38
						7	4	2969	9							
01	22072 X	5619	-0-	-16453	-0-	11	1	4535	3	Y	975	995	0			18
						1073	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 51H RRCID -> 279894 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7960 - 13801

08	18599 X	18599	-0-	-0-	-0-	142	1	15397	3	N	2779	2780	0			41
						3	4	3057	9							
09	16441 X	16441	-0-	-0-	-0-	127	1	13256	3	N	2779	2766	0			54
						1	4	3057	9							
10	16235 X	16235	-0-	-0-	-0-	144	1	13348	3	N	2493	2470	0	30	8	47
						1	4	2742	9							
11	12446 X	12446	-0-	-0-	-0-	124	1	9813	3	N	2281	2198	0	77	1	53
						2509	9									
12	13274 X	13274	-0-	-0-	-0-	156	1	10578	3	N	2308	2290	0	16	8	55
						1	4	2539	9							
*01	15797 X	15797	-0-	-0-	-0-	198	1	12794	3	N	2548	2305	0	215	1	59
						2	4	2803	9			24	8			

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 189H RRCID -> 279969 COMPL. DATE 05/17/2016 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8674 - 15890

*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 06/23/2016

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 190H RRCID -> 280009 COMPL. DATE 05/17/2016 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8644 - 16034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 15203 06/23/2016

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 54H RRCID -> 280031 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8820 - 16243

08	22416	X	22416	-0-	-0-	-0-	48	1	18878	3	Y	3172	3159	0			73
							1	4	3489	9							
09	24347	X	24347	-0-	-0-	-0-	69	1	20236	3	Y	3674	3629	0			118
							1	4	4041	9							
10	22370	X	22370	-0-	-0-	-0-	47	1	18791	3	Y	3210	3220	0			108
							1	4	3531	9							
11	16320	X	2620	-0-	-13700	-0-	2	1	2115	3	Y	457	548	0			17
							503	9									
12	16864	X	2409	-0-	-14455	-0-	2	1	1423	3	Y	894	878	0			33
							1	4	983	9							
01	25172	X	11384	-0-	-13788	-0-	3	1	7864	3	Y	3194	3129	0			98
							4	4	3513	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 55H RRCID -> 280032 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8717 - 16222

08	21249	X	21249	-0-	-0-	-0-	44	1	17308	3	N	3542	3505	0			81
							1	4	3896	9							
09	17520	X	14936	-0-	-2584	-0-	39	1	11576	3	N	3019	3003	0			97
							3321	9									
10	21168	X	21168	-0-	-0-	-0-	44	1	17910	3	N	2921	2919	0			99
							1	4	3213	9							
11	17520	X	3532	-0-	-13988	-0-	2	1	2572	3	N	871	937	0			33
							958	9									
12	18104	X	7512	-0-	-10592	-0-	10	1	6176	3	N	1203	1192	0			44
							3	4	1323	9							
01	16988	X	6158	-0-	-10830	-0-	1	1	3148	3	N	2734	2694	0			84
							2	4	3007	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 39H RRCID -> 280033 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7954 - 12164

08	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	211	1	5719	3	N	1562	1593	0			41
							1718	9									
09	7740	X	6826	-0-	-914	-0-	170	1	4992	3	N	1513	1511	0			43
							1664	9									
10	7998	X	6446	-0-	-1552	-0-	176	1	4504	3	N	1605	1583	0			65
							1766	9									
11	7740	X	6289	-0-	-1451	-0-	151	1	4425	3	N	1557	1572	0	1	8	49
							1713	9									
12	7657	X	6822	-0-	-835	-0-	177	1	4750	3	N	1722	1702	0			69
							1	4	1894	9							
*01	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	190	1	4431	3	N	1464	1477	0			56
							2	4	1610	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 119H RRCID -> 280034 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8590 - 14987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28098	X	28098	-0-	-0-	-0-	59	1	24358	3	N	3330	3325	0			37
							18	4	3663	9							
09	25520	X	25520	-0-	-0-	-0-	47	1	21713	3	N	3415	3411	0			41
							3	4	3757	9							
10	26875	X	26875	-0-	-0-	-0-	62	1	23474	3	N	3033	3024	0			50
							3	4	3336	9							
11	24750	X	20727	-0-	-4023	-0-	48	1	17440	3	N	2939	2948	0			41
							6	4	3233	9							
12	25575	X	17772	-0-	-7803	-0-	55	1	15299	3	N	2192	2202	0			31
							7	4	2411	9							
01	28086	X	18378	-0-	-9708	-0-	39	1	16398	3	N	1764	1763	0			32
							1	4	1940	9							

FOGMT WELL #: 45SP RRCID -> 280036 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6705 - 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
08	14291	X	10624	-0-	-3667	-0-	212	1	9466	3	N	858	873	0			27
							2	4	944	9							
09	13830	X	10201	-0-	-3629	-0-	251	1	8934	3	N	923	915	0			35
							1	4	1015	9							
10	13541	X	13541	-0-	-0-	-0-	373	1	12123	3	N	949	931	0			53
							1	4	1044	9							
11	11130	X	8121	-0-	-3009	-0-	217	1	6989	3	N	831	860	0			24
							1	4	914	9							
12	11501	X	7933	-0-	-3568	-0-	200	1	6420	3	N	1190	1163	0			51
							4	4	1309	9							
01	13547	X	7211	-0-	-6336	-0-	219	1	5579	3	N	1283	1286	0			48
							2	4	1411	9							

FOGMT WELL #: 46SP RRCID -> 280037 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 7094 - 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
08	11749	X	8947	-0-	-2802	-0-	170	1	7593	3	N	1075	1091	0			34
							1	4	1183	9							
09	10860	X	8586	-0-	-2274	-0-	206	1	7335	3	N	949	947	0			36
							1	4	1044	9							
10	11222	X	7540	-0-	-3682	-0-	191	1	6197	3	N	1047	1024	0			59
							1152	9									
11	10860	X	2638	-0-	-8222	-0-	53	1	1685	3	N	818	853	0			24
							900	9									
12	9765	X	829	-0-	-8936	-0-	24	1	787	3	N	16	39	0			1
							18	9									
01	8959	X	5161	-0-	-3798	-0-	194	1	4936	3	N	26	26	0			1
							2	4	29	9							

FOGMT UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 280039 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6751 - 11665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9686	X	9686	-0-	-0-	-0-	56	1	8339	3	Y	1168	1152	0			83
							6	4	1285	9							
09	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	54	1	6830	3	Y	835	875	0			43
							7	4	919	9							
10	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	43	1	6127	3	Y	780	763	0			60
							6	4	858	9							
11	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	32	1	4185	3	Y	774	791	0			43
							7	4	851	9							
12	9672	X	6412	-0-	-3260	-0-	49	1	5551	3	Y	733	734	0			42
							6	4	806	9							
01	9269	X	7662	-0-	-1607	-0-	63	1	6861	3	Y	666	661	0			47
							5	4	733	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 280041 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 7062 - 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
08	11540	X	11540	-0-	-0-	-0-	100	1	10432	3	Y	916	892	0	17	8	50
							1008	9									
09	8827	X	8827	-0-	-0-	-0-	81	1	8025	3	Y	655	604	0	54	1	47
							721	9									
10	8835	X	7359	-0-	-1476	-0-	56	1	6386	3	Y	834	835	0	5	8	41
							917	9									
11	8550	X	6793	-0-	-1757	-0-	61	1	5712	3	Y	927	734	0	152	1	80
							1020	9					2	8			
12	8835	X	4778	-0-	-4057	-0-	34	1	3349	3	Y	1268	763	0	496	1	89
							1395	9									
01	11532	X	5336	-0-	-6196	-0-	41	1	3972	3	Y	1202	821	0	340	1	123
							1	4	1322	9			7	8			

FOGMT UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 280042 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6750 - 11664

08	20584	X	8352	-0-	-12232	-0-	48	1	7069	3	Y	1118	1040	0			79
							5	4	1230	9							
09	17610	X	8801	-0-	-8809	-0-	60	1	7658	3	Y	977	1005	0			51
							8	4	1075	9							
10	10168	X	8728	-0-	-1440	-0-	53	1	7559	3	Y	1007	981	0			77
							8	4	1108	9							
11	8070	X	5969	-0-	-2101	-0-	38	1	4945	3	Y	889	917	0			49
							8	4	978	9							
12	9083	X	8815	-0-	-268	-0-	69	1	7856	3	Y	802	805	0			46
							8	4	882	9							
01	9083	X	7354	-0-	-1729	-0-	60	1	6557	3	Y	666	665	0			47
							4	4	733	9							

FOGMT UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 280043 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 6711 - 11583

08	18662	X	7032	-0-	-11630	-0-	39	1	5737	3	N	1138	1127	0			81
							4	4	1252	9							
09	15870	X	3339	-0-	-12531	-0-	17	1	2102	3	N	1107	1130	0			58
							2	4	1218	9							
10	14260	X	4792	-0-	-9468	-0-	23	1	3305	3	N	1327	1283	0			102
							4	4	1460	9							
11	13800	X	5928	-0-	-7872	-0-	35	1	4575	3	N	1192	1228	0			66
							7	4	1311	9							
12	10075	X	7583	-0-	-2492	-0-	57	1	6547	3	N	884	900	0			50
							7	4	972	9							
*01	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	58	1	6361	3	N	718	717	0			51
							4	4	790	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 92H RRCID -> 280044 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8150 - 14280

08	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	2	1	796	3	Y	2010	1829	0			190
							1	4	2211	9							
09	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	10	1	2760	3	Y	3038	2940	0			288
							2	4	3342	9							
10	13415	X	13415	-0-	-0-	-0-	49	1	11247	3	Y	1922	2004	0			206
							5	4	2114	9							
11	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	38	1	2801	3	Y	1654	1672	0	16	1	172
							1	4	1819	9							
12	27607	X	27607	-0-	-0-	-0-	451	1	23053	3	Y	3719	3577	0			314
							12	4	4091	9							
*01	27944	X	27944	-0-	-0-	-0-	504	1	24978	3	Y	2231	2340	0			205
							8	4	2454	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 280052 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 1029 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOGMT UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 280109 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6895 - 12107

08	16089 X	9182	-0-	-6907	-0-	54	1	8029	3	Y	994	972	0			70
						6	4	1093	9							
09	12930 X	8932	-0-	-3998	-0-	60	1	7555	3	Y	1190	1198	0			62
						8	4	1309	9							
10	13113 X	8349	-0-	-4764	-0-	49	1	7015	3	Y	1162	1135	0			89
						7	4	1278	9							
11	12690 X	9535	-0-	-3155	-0-	65	1	8531	3	Y	842	884	0			47
						13	4	926	9							
12	9238 X	3026	-0-	-6212	-0-	19	1	2124	3	Y	801	802	0			46
						2	4	881	9							
01	9238 X	2526	-0-	-6712	-0-	19	1	2062	3	Y	404	421	0			29
						1	4	444	9							

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 13H RRCID -> 280113 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7818 - 12147

08	12524 X	7833	-0-	-4691	-0-	6396	3	5	4	Y	1302	1346	0			75
						1432	9									
09	12120 X	8449	-0-	-3671	-0-	6944	3	1505	9	Y	1368	1354	0			89
10	12524 X	8504	-0-	-4020	-0-	7001	3	1503	9	Y	1366	1365	0	2	8	88
11	12120 X	5599	-0-	-6521	-0-	4302	3	3	4	Y	1176	1187	0			77
						1294	9									
12	12524 X	6993	-0-	-5531	-0-	5578	3	1	4	Y	1285	1278	0	3	8	81
						1414	9									
01	8742 X	6383	-0-	-2359	-0-	5347	3	2	4	Y	940	962	0	4	8	55
						1034	9									

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 27H RRCID -> 280129 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8890 - 14467

08	59582 X	52289	-0-	-7293	-0-	113	1	49549	3	Y	2381	2360	0			100
						8	4	2619	9							
09	57660 X	47081	-0-	-10579	-0-	109	1	45150	3	Y	1644	1673	0			71
						14	4	1808	9							
10	59582 X	47729	-0-	-11853	-0-	101	1	45637	3	Y	1804	1796	0			79
						7	4	1984	9							
11	57660 X	46218	-0-	-11442	-0-	93	1	44451	3	Y	1514	1517	0			76
						9	4	1665	9							
12	59582 X	49287	-0-	-10295	-0-	110	1	47451	3	Y	1560	1566	0			70
						10	4	1716	9							
01	51925 X	46356	-0-	-5569	-0-	109	1	44839	3	Y	1275	1308	0			37
						5	4	1403	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FOGMT WELL #: 43SP RRCID -> 280196 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6977 - 12721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	12455	-0-	12455	87499	247	1	11029	3	Y	1070	1084	0			34
							2	4	1177	9							
09	0	W	12209	-0-	12209	99708	299	1	10646	3	Y	1148	1138	0			44
							1	4	1263	9							
10	119854	X	20146	-0-	-99708	-0-	556	1	18054	3	Y	1395	1361	0			78
							1	4	1535	9							
11	14790	X	12469	-0-	-2321	-0-	335	1	10783	3	Y	1227	1269	0			36
							1	4	1350	9							
12	12617	X	2533	-0-	-10084	-0-	47	1	1488	3	Y	906	903	0			39
							1	4	997	9							
01	20150	X	8275	-0-	-11875	-0-	259	1	6588	3	Y	1296	1286	0			49
							2	4	1426	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 188H RRCID -> 280211 COMPL. DATE 05/17/2016 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8722 - 15691

*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	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 15203 06/23/2016

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 280419 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7066 - 14207

08	15219	X	15219	-0-	-0-	-0-	39	1	12165	3	N	2741	2702	0			76
							3015	9									
09	12930	X	5077	-0-	-7853	-0-	26	1	3876	3	N	1068	1121	0			23
							1175	9									
10	22289	X	22289	-0-	-0-	-0-	125	1	19898	3	N	2060	2037	0			46
							2266	9									
11	25078	X	25078	-0-	-0-	-0-	87	1	20570	3	N	4019	3941	0			124
							4421	9									
12	15024	X	15024	-0-	-0-	-0-	50	1	11455	3	N	3199	3239	0			84
							3519	9									
01	13361	X	11844	-0-	-1517	-0-	45	1	9602	3	N	1997	2022	0			59
							2197	9									

FOGMT UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 280441 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6807 - 11588

08	18600	X	13216	-0-	-5384	-0-	81	1	12076	3	N	955	948	0			68
							8	4	1051	9							
09	13335	X	13335	-0-	-0-	-0-	97	1	12277	3	N	862	885	0			45
							13	4	948	9							
10	11855	X	11855	-0-	-0-	-0-	77	1	10882	3	N	804	787	0			62
							12	4	884	9							
11	18000	X	17640	-0-	-360	-0-	126	1	16477	3	N	919	930	0			51
							26	4	1011	9							
12	16530	X	16530	-0-	-0-	-0-	135	1	15371	3	N	916	915	0			52
							16	4	1008	9							
01	13795	X	8131	-0-	-5664	-0-	65	1	7163	3	N	816	810	0			58
							5	4	898	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

DIAMOND H RANCH WELL #: 19H RRCID -> 280496 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8002 - 13211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17040	X	3859	-0-	-13181	-0-	3	3	3856	9	Y	3505	3533	1			37
09	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	53	1	4427	3	Y	3191	3129	1			99
							4	4	3510	9							
10	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	72	1	4647	3	Y	2542	2560	1			81
							16	4	2796	9							
11	7440	X	4473	-0-	-2967	-0-	27	1	1950	3	Y	2267	2304	1			44
							2	4	2494	9							
12	7688	X	4514	-0-	-3174	-0-	41	1	2449	3	Y	1836	1840	1			40
							4	4	2020	9							
01	8246	X	3201	-0-	-5045	-0-	23	1	1374	3	Y	1638	1639	1			39
							2	4	1802	9							

DIAMOND H RANCH WELL #: 20H RRCID -> 280497 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8047 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23436	X	10681	-0-	-12755	-0-	76	1	6690	3	Y	3551	3589	0			38
							9	4	3906	9							
09	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	55	1	4663	3	Y	3103	3045	0			96
							5	4	3413	9							
10	9871	X	9871	-0-	-0-	-0-	85	1	5494	3	Y	3885	3857	0			124
							18	4	4274	9							
11	17520	X	8642	-0-	-8878	-0-	64	1	4612	3	Y	3600	3655	0			69
							6	4	3960	9							
12	16244	X	7548	-0-	-8696	-0-	66	1	3968	3	Y	3189	3189	1			69
							6	4	3508	9							
*01	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	76	1	4589	3	Y	3072	3067	1			74
							6	4	3379	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 105H RRCID -> 280498 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8369 - 15355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	35567	-0-	35567	103017	71	1	29240	3	Y	5667	5672	0			63
							22	4	6234	9							
09	0	W	30001	-0-	30001	133018	54	1	25036	3	Y	4461	4470	0			54
							4	4	4907	9							
10	0	W	29984	-0-	29984	163002	67	1	25501	3	Y	4012	3984	0	16	8	66
							3	4	4413	9							
11	0	W	28836	-0-	28836	191838	69	1	25070	3	Y	3353	3372	0			47
							9	4	3688	9							
*12	220679	X	28841	-0-	-191838	-0-	90	1	24856	3	Y	3530	3498	0	30	8	49
							12	4	3883	9							
*01	34575	X	34575	-0-	-0-	-0-	72	1	30528	3	Y	3612	3532	0	64	8	65
							2	4	3973	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 74H RRCID -> 280501 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8825 - 17956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	54267	X	27505	-0-	-26762	-0-	57	1	22449	3	Y	4543	4518	0			104
							2	4	4997	9							
09	25999	X	25999	-0-	-0-	-0-	70	1	20816	3	Y	4647	4601	0			150
							1	4	5112	9							
10	31980	X	31980	-0-	-0-	-0-	71	1	28492	3	Y	3104	3149	0			105
							3	4	3414	9							
11	27196	X	27196	-0-	-0-	-0-	21	1	22525	3	Y	4226	4172	0			159
							1	4	4649	9							
12	25624	X	25624	-0-	-0-	-0-	32	1	20086	3	Y	4996	4971	0			184
							10	4	5496	9							
01	31434	X	22563	-0-	-8871	-0-	7	1	17921	3	Y	4205	4260	0			129
							9	4	4626	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 76H RRCID -> 280516 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8746 - 17459

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27532 X	27532	-0-	-0-	-0-	58	1	22588	3	N	4440	4436	0			102
						2	4	4884	9							
09	15035 X	15035	-0-	-0-	-0-	40	1	11806	3	N	2899	2908	0			93
						3189	9									
10	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	6	1	2588	3	N	2330	2344	0			79
						2563	9									
11	17820 X	3699	-0-	-14121	-0-	2	1	1945	3	N	1593	1612	0			60
						1752	9									
12	18414 X	8024	-0-	-10390	-0-	8	1	5170	3	N	2585	2550	0			95
						2	4	2844	9							
01	16027 X	7091	-0-	-8936	-0-	2	1	4333	3	N	2504	2522	0			77
						2	4	2754	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 82H RRCID -> 280536 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8766 - 15268

08	17499 X	17499	-0-	-0-	-0-	37	1	14685	3	Y	2524	2510	0			58
						1	4	2776	9							
09	10478 X	10478	-0-	-0-	-0-	29	1	8753	3	Y	1541	1549	0			50
						1	4	1695	9							
10	14763 X	14763	-0-	-0-	-0-	33	1	13550	3	Y	1072	1075	0	11	8	36
						1	4	1179	9							
11	15073 X	15073	-0-	-0-	-0-	12	1	13331	3	Y	1572	1549	0			59
						1	4	1729	9							
12	18041 X	18041	-0-	-0-	-0-	24	1	14974	3	Y	2760	2709	0	9	8	101
						7	4	3036	9							
*01	16208 X	16208	-0-	-0-	-0-	5	1	12733	3	Y	3149	3140	0	14	8	96
						6	4	3464	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 114H RRCID -> 280537 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8498 - 16061

08	29007 X	29007	-0-	-0-	-0-	60	1	24528	3	N	4001	3995	0			44
						18	4	4401	9							
09	23950 X	23950	-0-	-0-	-0-	43	1	19815	3	N	3717	3716	0			45
						3	4	4089	9							
10	26942 X	26942	-0-	-0-	-0-	60	1	22765	3	N	3740	3724	0			61
						3	4	4114	9							
11	26984 X	26984	-0-	-0-	-0-	62	1	22470	3	N	4040	4045	0			56
						8	4	4444	9							
12	28557 X	28557	-0-	-0-	-0-	86	1	23938	3	N	4111	4109	0			58
						11	4	4522	9							
01	26629 X	25652	-0-	-977	-0-	51	1	21433	3	N	3787	3776	0			69
						2	4	4166	9							

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 280538 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6800 - 11636

08	DELQ PR	10823	-0-	10823	32151	496	1	8829	3	Y	1362	1383	0			102
						1498	9									
09	40950 X	8799	-0-	-32151	-0-	452	1	7108	3	Y	1126	1099	0			129
						1239	9									
10	14973 X	7953	-0-	-7020	-0-	434	1	6320	3	Y	1089	1112	0			106
						1	4	1198	9							
11	11010 X	7379	-0-	-3631	-0-	392	1	5740	3	Y	1134	1120	0			120
						1247	9									
12	10323 X	6595	-0-	-3728	-0-	356	1	5313	3	Y	841	461	0	438	1	62
						1	4	925	9							
*01	6851 X	6851	-0-	-0-	-0-	433	1	5821	3	Y	542	443	0	118	1	43
						1	4	596	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 #: 8H RRCID -> 280539 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6999 - 11787

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20182 X	10237	-0-	-9945	-0-	479	1	8522	3	N	1124	1102	0	41	1	84
						1236	9									
09	12420 X	9094	-0-	-3326	-0-	474	1	7464	3	N	1051	891	0	124	1	120
						1156	9									
10	12834 X	7154	-0-	-5680	-0-	391	1	5691	3	N	974	999	0			95
						1	4	1071	9							
11	9900 X	7353	-0-	-2547	-0-	399	1	5846	3	N	1006	791	0	203	1	107
						1	4	1107	9							
12	10230 X	6049	-0-	-4181	-0-	324	1	4848	3	N	796	437	0	408	1	58
						1	4	876	9							
01	10230 X	4951	-0-	-5279	-0-	268	1	3603	3	N	981	801	0	160	1	78
						1	4	1079	9							

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 280644 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 1885 PERF. N/A

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 280645 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 1880 PERF. N/A

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 106H RRCID -> 280662 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8361 - 15741

08	37695 X	37695	-0-	-0-	-0-	77	1	31586	3	N	5462	5482	0			60
						24	4	6008	9							
09	31977 X	31977	-0-	-0-	-0-	58	1	26800	3	N	4650	4654	0			56
						4	4	5115	9							
10	30980 X	30980	-0-	-0-	-0-	68	1	26024	3	N	4441	4424	0			73
						3	4	4885	9							
11	29507 X	29507	-0-	-0-	-0-	71	1	25490	3	N	3579	3602	0			50
						9	4	3937	9							
12	30433 X	30433	-0-	-0-	-0-	95	1	26238	3	N	3716	3714	0			52
						12	4	4088	9							
*01	25213 X	25213	-0-	-0-	-0-	51	1	21394	3	N	3424	3414	0			62
						2	4	3766	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 122H RRCID -> 280663 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8716 - 15987

08	42863 X	22785	-0-	-20078	-0-	45	1	18699	3	N	3661	3655	0			40
						14	4	4027	9							
09	24120 X	22142	-0-	-1978	-0-	38	1	17937	3	N	3785	3780	0			45
						3	4	4164	9							
10	21088 X	21088	-0-	-0-	-0-	45	1	17170	3	N	3519	3506	0			58
						2	4	3871	9							
11	19944 X	19944	-0-	-0-	-0-	46	1	16575	3	N	3015	3031	0			42
						6	4	3317	9							
12	24352 X	24352	-0-	-0-	-0-	75	1	20637	3	N	3300	3296	0			46
						10	4	3630	9							
*01	20467 X	20467	-0-	-0-	-0-	39	1	16673	3	N	3413	3397	0			62
						1	4	3754	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 280666 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 1876 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 280667 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 1868 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 121H RRCID -> 280669 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8512 - 14588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	82274 X	39240	-0-	-43034	-0-	81	1	33197	3	N	5397	5397	0			60
						25	4	5937	9							
09	34766 X	34766	-0-	-0-	-0-	62	1	28808	3	N	5355	5351	0			64
						5	4	5891	9							
10	28084 X	28084	-0-	-0-	-0-	62	1	23700	3	N	3926	3926	0			64
						3	4	4319	9							
11	23672 X	23672	-0-	-0-	-0-	55	1	19910	3	N	3364	3381	0			47
						7	4	3700	9							
12	31574 X	31574	-0-	-0-	-0-	98	1	27181	3	N	3893	3885	0			55
						13	4	4282	9							
*01	26181 X	26181	-0-	-0-	-0-	53	1	22291	3	N	3486	3477	0			64
						2	4	3835	9							

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 280676 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 1892 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 280706 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7445 - 11863

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2418 X	1648	-0-	-770	-0-	80	1	939	3	N	572	575	0			96
						629	9									
09	2340 X	1863	-0-	-477	-0-	80	1	928	3	N	777	753	0			120
						855	9									
10	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	131	1	1516	3	N	870	861	0			129
						957	9									
11	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	95	1	1025	3	N	685	745	0			69
						754	9									
12	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	92	1	938	3	N	751	386	0	309	1	125
						826	9									
*01	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	96	1	1089	3	N	1363	1097	0	176	1	214
						1499	9					1	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 280712 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 1873 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 9H RRCID -> 280722 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 1875 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 56H RRCID -> 280761 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8775 - 15885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17580 X	17580	-0-	-0-	-0-	36	1	14352	3	N	2901	2890	0			67
						1	4	3191	9							
09	15630 X	12204	-0-	-3426	-0-	30	1	8997	3	N	2888	2862	0			93
						3177	9									
10	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	5	1	2110	3	N	1863	1893	0			63
						2049	9									
11	15630 X	5039	-0-	-10591	-0-	4	1	4070	3	N	877	907	0			33
						965	9									
12	16151 X	6405	-0-	-9746	-0-	7	1	4010	3	N	2169	2122	0			80
						2	4	2386	9							
01	16151 X	4381	-0-	-11770	-0-	1	1	2624	3	N	1595	1626	0			49
						1	4	1755	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 120H RRCID -> 280763 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8588 - 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
08	29117 X	29117	-0-	-0-	-0-	61	1	24881	3	N	3778	3770	0			42
						19	4	4156	9							
09	28369 X	28369	-0-	-0-	-0-	52	1	24093	3	N	3836	3832	0			46
						4	4	4220	9							
10	31647 X	31647	-0-	-0-	-0-	71	1	27108	3	N	4059	4038	0			67
						3	4	4465	9							
11	41207 X	41207	-0-	-0-	-0-	100	1	35932	3	N	4693	4695	0			65
						13	4	5162	9							
12	44515 X	44515	-0-	-0-	-0-	144	1	39939	3	N	4012	4021	0			56
						19	4	4413	9							
*01	46698 X	46698	-0-	-0-	-0-	101	1	42884	3	N	3373	3367	0			62
						3	4	3710	9							

DIAMOND H STATE WELL #: 13H RRCID -> 280764 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8002 - 11572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8496 X	8496	-0-	-0-	-0-	30	1	6620	3	N	1676	1656	0			37
						2	4	1844	9							
09	7522 X	7522	-0-	-0-	-0-	22	1	5868	3	N	1480	1469	0			48
						4	4	1628	9							
10	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	5	1	1545	3	N	368	409	0			7
						405	9									
11	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	19	1	2837	3	N	628	603	0			32
						1	4	691	9							
12	7941 X	7941	-0-	-0-	-0-	39	1	6698	3	N	1086	1082	1			36
						9	4	1195	9							
*01	6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	25	1	4812	3	N	1288	1290	1			34
						8	4	1417	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 280765 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 1863 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 280772 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 1878 PERF. N/A

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-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 96H RRCID -> 280777 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7852 - 14392

08	37820	X	3629	-0-	-34191	-0-	9	1	3418	3	N	182	342	0			17
							2	4	200	9							
09	36600	X	16027	-0-	-20573	-0-	52	1	14814	3	N	1046	964	0			99
							10	4	1151	9							
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	99	0			-0-
11	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	40	1	2903	3	N	882	790	0			92
							2	4	970	9							
12	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	123	1	6267	3	N	595	637	0			50
							4	4	655	9							
*01	14774	X	14774	-0-	-0-	-0-	264	1	13030	3	N	1342	1269	0			123
							4	4	1476	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 115H RRCID -> 280872 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8510 - 15580

08	14B2 EXT		24047	-0-	24047	24047	48	1	19492	3	N	4084	4039	0			45
							15	4	4492	9							
09	DELQ PR		22537	-0-	22537	46584	39	1	18085	3	N	4009	4006	0			48
							3	4	4410	9							
10	DELQ PR		21685	-0-	21685	68269	46	1	17385	3	N	3865	3850	0			63
							2	4	4252	9							
11	89694	X	21425	-0-	-68269	-0-	49	1	17761	3	N	3281	3298	0			46
							6	4	3609	9							
12	26672	X	26672	-0-	-0-	-0-	79	1	21995	3	N	4170	4157	0			59
							11	4	4587	9							
*01	23404	X	23404	-0-	-0-	-0-	45	1	18893	3	N	4058	4043	0			74
							2	4	4464	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 123H RRCID -> 280891 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8550 - 15834

08	49205	X	49205	-0-	-0-	-0-	97	1	39797	3	N	8438	8346	0			92
							29	4	9282	9							
09	DELQ PR		48479	-0-	48479	48479	85	1	39779	3	N	7826	7824	0			94
							6	4	8609	9							
10	DELQ PR		46507	-0-	46507	94986	101	1	38549	3	N	7139	7116	0			117
							4	4	7853	9							
11	135058	X	40072	-0-	-94986	-0-	95	1	34469	3	N	4995	5042	0			70
							13	4	5495	9							
12	40393	X	37657	-0-	-2736	-0-	116	1	31699	3	N	5297	5292	0			75
							15	4	5827	9							
*01	32848	X	32848	-0-	-0-	-0-	65	1	27543	3	N	4761	4749	0			87
							3	4	5237	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 110H RRCID -> 280892 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8167 - 15178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DELQ PR		21080	-0-	21080	21080	178	1	15230	3	N	5101	5067	0			34
							61	4	5611	9							
09	DELQ PR		22017	-0-	22017	43097	203	1	15973	3	N	5284	5282	0			36
							29	4	5812	9							
10	DELQ PR		23293	-0-	23293	66390	251	1	17196	3	N	5296	5294	0			38
							20	4	5826	9							
11	85854	X	19464	-0-	-66390	-0-	133	1	14571	3	N	4303	4307	0			34
							27	4	4733	9							
12	22630	X	20498	-0-	-2132	-0-	187	1	15769	3	N	4124	4118	0			40
							6	4	4536	9							
*01	21280	X	21280	-0-	-0-	-0-	248	1	16519	3	N	4096	4101	0			35
							7	4	4506	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 164H RRCID -> 280893 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8464 - 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
08	DELQ PR		10704	-0-	10704	10704	21	1	8782	3	N	1722	1703	0			19
							7	4	1894	9							
09	DELQ PR		18400	-0-	18400	29104	34	1	16100	3	N	2057	2051	0			25
							3	4	2263	9							
10	DELQ PR		18287	-0-	18287	47391	40	1	15296	3	N	2681	2662	0			44
							2	4	2949	9							
11	56930	X	9539	-0-	-47391	-0-	21	1	7763	3	N	1593	1615	0			22
							3	4	1752	9							
12	22630	X	10074	-0-	-12556	-0-	28	1	7781	3	N	2055	2048	0			29
							4	4	2261	9							
*01	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	13	1	5414	3	N	1783	1779	0			33
							1961	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 163H RRCID -> 280894 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8446 - 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
08	0		19931	-0-	19931	19931	39	1	15942	3	N	3580	3541	0			39
							12	4	3938	9							
09	39939	X	20008	-0-	-19931	-0-	35	1	16158	3	N	3466	3463	0			42
							2	4	3813	9							
10	16275	X	15700	-0-	-575	-0-	33	1	12488	3	N	2889	2884	0			47
							1	4	3178	9							
11	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-	19	1	6777	3	N	2782	2790	0			39
							2	4	3060	9							
12	11689	X	11689	-0-	-0-	-0-	33	1	9126	3	N	2296	2303	0			32
							4	4	2526	9							
*01	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	11	1	4632	3	N	2007	2002	0			37
							2208	9									

FOGMT UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 280903 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 7152 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16182	X	282	-0-	-15900	-0-	39	3	243	9	N	221	205	0			16
09	15660	X	-0-	-0-	-15660	-0-					N	-0-	16	0			-0-
10	16182	X	-0-	-0-	-16182	-0-					N	-0-					-0-
11	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	14	1	1885	3	N	309	292	0			17
							3	4	340	9							
12	11801	X	11801	-0-	-0-	-0-	91	1	10264	3	N	1305	1248	0			74
							10	4	1436	9							
*01	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	15	1	1637	3	N	1390	1365	0			99
							1	4	1529	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 52H RRCID -> 281107 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8946 - 16867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	15184	-0-	15184	15184	41	1	11728	3	Y	3104	3019	0	16	8	69
						1	4	3414	9							
09	DELQ PR	17793	-0-	17793	32977	48	1	14109	3	Y	3305	3268	0			106
						3636	9									
10	DELQ PR	14450	-0-	14450	47427	30	1	12277	3	Y	1947	1987	0			66
						1	4	2142	9							
11	61317 X	13890	-0-	-47427	-0-	10	1	10671	3	Y	2916	2872	0			110
						1	4	3208	9							
12	11500 X	11500	-0-	-0-	-0-	15	1	9316	3	Y	1967	2004	0			73
						5	4	2164	9							
*01	10857 X	10857	-0-	-0-	-0-	3	1	8065	3	Y	2532	2527	0			78
						4	4	2785	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 126H RRCID -> 281111 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8990 - 16226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	42775	-0-	42775	42775	90	1	37090	3	Y	5062	5007	0			55
						27	4	5568	9							
09	DELQ PR	37186	-0-	37186	79961	69	1	32169	3	Y	4494	4495	0			54
						5	4	4943	9							
10	DELQ PR	33366	-0-	33366	113327	75	1	28587	3	Y	4274	4257	0	1	8	70
						3	4	4701	9							
11	143871 X	30544	-0-	-113327	-0-	72	1	26087	3	Y	3978	3993	0			55
						9	4	4376	9							
12	30163 X	20866	-0-	-9297	-0-	61	1	16775	3	Y	3656	3660	0			51
						8	4	4022	9							
*01	24713 X	24713	-0-	-0-	-0-	47	1	19779	3	Y	4441	4411	0			81
						2	4	4885	9							

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 15H RRCID -> 281217 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7988 - 12283

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	14350	-0-	14350	14350	11250	3	9	4	Y	2810	2657	0			153
						3091	9									
09	14B2 EXT	9273	-0-	9273	23623	6989	3	2284	9	Y	2076	2094	0			135
10	DELQ PR	11627	-0-	11627	35250	9574	3	1	4	Y	1865	1879	0			121
						2052	9									
11	46298 X	11048	-0-	-35250	-0-	9111	3	6	4	Y	1755	1760	0			116
						1931	9									
12	9991 X	9991	-0-	-0-	-0-	7774	3	2	4	Y	2014	2002	0			128
						2215	9									
*01	6968 X	6968	-0-	-0-	-0-	5232	3	2	4	Y	1576	1612	0			92
						1734	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 125H RRCID -> 281310 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8783 - 15956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29872 X	29872	-0-	-0-	-0-	61	1	25038	3	N	4322	4275	0			47
						19	4	4754	9							
09	26476 X	26476	-0-	-0-	-0-	48	1	22295	3	N	3754	3756	0			45
						4	4	4129	9							
10	DELQ PR	26189	-0-	26189	26189	57	1	21690	3	N	4035	4014	0			66
						3	4	4439	9							
11	49462 X	23273	-0-	-26189	-0-	53	1	18977	3	N	3851	3863	0			54
						7	4	4236	9							
12	23705 X	23705	-0-	-0-	-0-	72	1	19650	3	N	3613	3616	0			51
						9	4	3974	9							
*01	20541 X	20541	-0-	-0-	-0-	40	1	16943	3	N	3234	3226	0			59
						1	4	3557	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 47H RRCID -> 281459 COMPL. DATE 08/23/2014 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
08	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	102	1	6263	3	N	2266	2273	0			19
							5	4	2493	9							
09	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	36	1	2175	3	N	1390	1392	0			17
							2	4	1529	9							
10	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	77	1	5058	3	N	3006	2980	0			43
							1	4	3307	9							
11	30120	X	3465	-0-	-26655	-0-	35	1	2560	3	N	791	823	0			11
							870	9									
12	31124	X	3161	-0-	-27963	-0-	26	1	1690	3	N	1314	1306	0			19
							1445	9									
*01	33	X	33	-0-	-0-	-0-	31	3	2	9	N	2	21	0			-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 165H RRCID -> 281572 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8430 - 15722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20424	X	20424	-0-	-0-	-0-	41	1	16675	3	N	3360	3323	0			37
							12	4	3696	9							
09	24718	X	24718	-0-	-0-	-0-	46	1	21266	3	N	3094	3094	0			37
							3	4	3403	9							
10	26816	X	26816	-0-	-0-	-0-	61	1	23313	3	N	3126	3112	0			51
							3	4	3439	9							
11	28131	X	28131	-0-	-0-	-0-	67	1	24217	3	N	3489	3491	0			49
							9	4	3838	9							
12	16213	X	NO RPT	-0-	-16213	-0-					N	NO RPT					49
01	16213	X	NO RPT	-0-	-16213	-0-					N	NO RPT					49

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 46H RRCID -> 281574 COMPL. DATE 08/23/2014 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
08	0	W	3203	-0-	3203	421749	30	1	1874	3	N	1180	1184	0			10
							1	4	1298	9							
09	0	W	2991	-0-	2991	424740	24	1	1468	3	N	1362	1355	0			17
							1	4	1498	9							
10	0	W	2801	-0-	2801	427541	23	1	1556	3	N	1111	1112	0			16
							1222	9									
11	0	W	6249	-0-	6249	433790	58	1	4181	3	N	1827	1817	0			26
							2010	9									
12	0	W	9982	-0-	9982	443772	108	1	6832	3	N	2765	2751	0			40
							3042	9									
01	0	W	8581	-0-	8581	452353	62	1	4109	3	N	4008	3982	0			66
							1	4	4409	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 48H RRCID -> 281575 COMPL. DATE 08/23/2014 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
08	0	W	2391	-0-	2391	409525	19	1	1162	3	N	1099	1109	0			9
							1	4	1209	9							
09	0	W	8983	-0-	8983	418508	93	1	5659	3	N	2934	2907	0			36
							4	4	3227	9							
10	0	W	4817	-0-	4817	423325	44	1	2874	3	N	1726	1737	0			25
							1899	9									
11	0	W	2124	-0-	2124	425449	13	1	960	3	N	1046	1056	0			15
							1151	9									
12	0	W	6542	-0-	6542	431991	33	1	2034	3	N	4068	4024	0			59
							4475	9									
01	0	W	8372	-0-	8372	440363	75	1	4938	3	N	3053	3062	0			50
							1	4	3358	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 109H RRCID -> 281677 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8317 - 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
08	23776 X	23776	-0-	-0-	-0-	197	1	16875	3	N	6033	5993	0			40
						68	4	6636	9							
09	26923 X	26923	-0-	-0-	-0-	258	1	20299	3	N	5754	5755	0			39
						37	4	6329	9							
10	26443 X	26443	-0-	-0-	-0-	294	1	20068	3	N	5507	5506	0	1	8	39
						23	4	6058	9							
11	29003 X	29003	-0-	-0-	-0-	208	1	22875	3	N	5343	5339	0	1	8	42
						43	4	5877	9							
12	29818 X	29818	-0-	-0-	-0-	282	1	23597	3	N	5392	5380	0	1	8	53
						8	4	5931	9							
*01	27077 X	27077	-0-	-0-	-0-	325	1	21604	3	N	4673	4686	0			40
						8	4	5140	9							

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
PGE BROWNE WELL #: 1H RRCID -> 255399 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8246 - 12921

08	11780 X	10288	-0-	-1492	-0-	539	1	9030	2	N	654	719	1			201
						719	9									
09	11190 X	9813	-0-	-1377	-0-	521	1	8622	2	N	609	528	1	1	8	281
						670	9									
10	11563 X	10084	-0-	-1479	-0-	539	1	8843	2	N	638	726	1	1	8	192
						702	9									
11	10590 X	9435	-0-	-1155	-0-	521	1	8234	2	N	618	733	1			77
						680	9									
12	10633 X	8718	-0-	-1915	-0-	539	1	7482	2	N	634	539	1	1	8	171
						697	9									
01	10199 X	7910	-0-	-2289	-0-	539	1	6699	2	N	611	718	1	3	8	61
						672	9									

PGE DOS WELL #: 1H RRCID -> 259081 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8554 - 15645

08	12803 X	10447	-0-	-2356	-0-	9257	2	1190	9	N	1082	1074	1			313
09	12390 X	10423	-0-	-1967	-0-	9218	2	1205	9	N	1095	1280	1			128
10	12803 X	11371	-0-	-1432	-0-	9720	2	1651	9	N	1501	1450	1			179
11	10830 X	10684	-0-	-146	-0-	9448	2	1236	9	N	1124	1096	1			207
12	10918 X	10918	-0-	-0-	-0-	9654	2	1264	9	N	1149	1273	1			83
*01	10903 X	10903	-0-	-0-	-0-	9656	2	1247	9	N	1134	1086	1	5	8	126

PGE BROWNE WELL #: 2 H RRCID -> 259084 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8340 - 13426

08	3255 X	1364	-0-	-1891	-0-	5	1	813	2	Y	496	475	1			44
						546	9									
09	3630 X	1098	-0-	-2532	-0-	4	1	586	2	Y	462	459	1			47
						508	9									
10	3751 X	1529	-0-	-2222	-0-	7	1	995	2	Y	479	489	1			37
						527	9									
11	3630 X	1181	-0-	-2449	-0-	3	1	532	2	Y	587	590	1			34
						646	9									
12	2418 X	1521	-0-	-897	-0-	5	1	722	2	Y	722	708	1			48
						794	9									
*01	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	14	1	1720	2	Y	571	576	1			43
						628	9									

PGE DOS WELL #: 2H RRCID -> 260052 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8339 - 15700

08	14724 X	14724	-0-	-0-	-0-	14060	2	664	9	N	604	545	1			297
09	13353 X	13353	-0-	-0-	-0-	12731	2	622	9	N	565	522	1	1	8	339
10	13640 X	13303	-0-	-337	-0-	12687	2	616	9	N	560	723	1			176
11	13200 X	12885	-0-	-315	-0-	12267	2	618	9	N	562	555	1			183
12	13640 X	13530	-0-	-110	-0-	12837	2	693	9	N	630	731	1			82
*01	13039 X	13039	-0-	-0-	-0-	12358	2	681	9	N	619	544	1			157

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
08	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	60	1	7866	2	Y	969	949	1			110
							1066	9									
09	8430	X	7830	-0-	-600	-0-	42	1	6910	2	Y	798	810	1			98
							878	9									
10	8711	X	8228	-0-	-483	-0-	34	1	7358	2	Y	760	801	1			57
							836	9									
11	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	37	1	8435	2	Y	928	931	1			54
							1021	9									
12	9623	X	9623	-0-	-0-	-0-	38	1	8578	2	Y	915	921	1	1	8	47
							1007	9									
*01	9590	X	9590	-0-	-0-	-0-	39	1	8559	2	Y	902	884	1	1	8	64
							992	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
08	7874	X	6467	-0-	-1407	-0-	50	1	5636	2	Y	710	702	1			84
							781	9									
09	7410	X	5177	-0-	-2233	-0-	31	1	4537	2	Y	554	567	1			71
							609	9									
10	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	36	1	8024	2	Y	856	865	1			62
							942	9									
11	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	33	1	7673	2	Y	754	769	1			47
							829	9									
12	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	34	1	7735	2	Y	762	767	1			42
							838	9									
*01	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	35	1	7645	2	Y	731	717	1			56
							804	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
08	18631	X	3956	-0-	-14675	-0-	266	1	3435	2	N	232	178	1			240
							255	9									
09	18030	X	11672	-0-	-6358	-0-	484	1	10349	2	N	763	717	1	1	8	285
							839	9									
10	12192	X	12192	-0-	-0-	-0-	692	1	10664	2	N	760	914	1	2	8	129
							836	9									
11	11440	X	11440	-0-	-0-	-0-	714	1	9916	2	N	736	723	1			142
							810	9									
12	12059	X	11281	-0-	-778	-0-	639	1	9855	2	N	715	734	1	2	8	121
							787	9									
01	12183	X	10833	-0-	-1350	-0-	723	1	9327	2	N	712	724	1	4	8	105
							783	9									

PGE DOS WELL #: 5H RRCID -> 260369 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8342 - 15895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16740	X	10951	-0-	-5789	-0-	470	1	9507	2	N	885	533	1	4	8	441
							974	9									
09	16200	X	10470	-0-	-5730	-0-	361	1	9016	2	N	994	1077	1	4	8	354
							1093	9									
10	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	449	1	7143	2	N	830	900	1	2	8	282
							913	9									
11	10590	X	6260	-0-	-4330	-0-	423	1	5107	2	N	664	732	1			214
							730	9									
12	10943	X	4333	-0-	-6610	-0-	393	1	3340	2	N	545	539	1	3	8	217
							600	9									
01	9951	X	2834	-0-	-7117	-0-	497	1	1883	2	N	413	365	1	5	8	260
							454	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 #: 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
08	5580	X	4887	-0-	-693	-0-	204 985	1 9	3698	2	N	895	911	1			182
09	5400	X	4648	-0-	-752	-0-	171 937	1 9	3540	2	N	852	901	1	1	8	132
10	5580	X	4677	-0-	-903	-0-	189 991	1 9	3497	2	N	901	902	1	1	8	130
11	5040	X	4766	-0-	-274	-0-	185 992	1 9	3589	2	N	902	897	1			135
12	5146	X	4273	-0-	-873	-0-	155 1016	1 9	3102	2	N	924	872	1	1	8	186
01	4898	X	4512	-0-	-386	-0-	169 988	1 9	3355	2	N	898	897	1	1	8	186

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 2H RRCID -> 260395 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8324 - 15601

08	31155	X	27753	-0-	-3402	-0-	176 1983	1 9	25594	2	N	1803	1804	1			310
09	30150	X	26512	-0-	-3638	-0-	174 1904	1 9	24434	2	N	1731	1830	1			211
10	31155	X	26598	-0-	-4557	-0-	146 1944	1 9	24508	2	N	1767	1804	1			174
11	26850	X	24720	-0-	-2130	-0-	148 1825	1 9	22747	2	N	1659	1630	1			203
12	27745	X	25734	-0-	-2011	-0-	209 1946	1 9	23579	2	N	1769	1846	1			126
*01	25501	X	25501	-0-	-0-	-0-	214 1907	1 9	23380	2	N	1734	1629	1			231

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 6H RRCID -> 260412 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8462 - 14326

08	14384	X	12675	-0-	-1709	-0-	12082	2	593	9	N	539	542	1			174
09	13920	X	11527	-0-	-2393	-0-	10975	2	552	9	N	502	532	1			144
10	14043	X	12638	-0-	-1405	-0-	12037	2	601	9	N	546	540	1			150
11	13500	X	11806	-0-	-1694	-0-	11214	2	592	9	N	538	538	1			150
12	12679	X	12217	-0-	-462	-0-	11609	2	608	9	N	553	536	1			167
01	12679	X	11503	-0-	-1176	-0-	10909	2	594	9	N	540	537	1			170

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 8H RRCID -> 260429 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8462 - 15798

08	8928	X	8108	-0-	-820	-0-	204 1306	1 9	6598	2	N	1187	1085	1			331
09	8640	X	8093	-0-	-547	-0-	188 1274	1 9	6631	2	N	1158	1074	1			415
10	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	204 1291	1 9	6899	2	N	1174	1442	1			147
11	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	210 1271	1 9	7042	2	N	1155	1085	1			217
12	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	241 1299	1 9	6923	2	N	1181	1245	1			153
*01	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	212 1278	1 9	7355	2	N	1162	1092	1			223

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 #: 11H RRCID -> 260430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7756 PERF.13459 - 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
08	11656	X	9589	-0-	-2067	-0-	249	1	8087	2	N	1139	1084	1			399
							1253	9									
09	10950	X	9166	-0-	-1784	-0-	241	1	7714	2	N	1101	1087	1			413
							1211	9									
10	11315	X	9440	-0-	-1875	-0-	243	1	7995	2	N	1093	1266	1			240
							1202	9									
11	10230	X	9476	-0-	-754	-0-	248	1	8048	2	N	1073	1073	1			240
							1180	9									
12	10292	X	9506	-0-	-786	-0-	257	1	8050	2	N	1090	1096	1			234
							1199	9									
*01	9637	X	9637	-0-	-0-	-0-	263	1	8176	2	N	1089	1243	1			80
							1198	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 4H RRCID -> 260478 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8468 - 12641

08	6231	X	5367	-0-	-864	-0-	45	1	4776	2	Y	496	486	1			77
							546	9									
09	6240	X	5584	-0-	-656	-0-	47	1	4958	2	Y	526	523	1			80
							579	9									
10	6448	X	5692	-0-	-756	-0-	50	1	5083	2	Y	508	528	1			60
							559	9									
11	6240	X	5347	-0-	-893	-0-	49	1	4742	2	Y	505	527	1			38
							556	9									
12	5859	X	5227	-0-	-632	-0-	49	1	4630	2	Y	498	479	1			57
							548	9									
*01	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	45	1	4175	2	Y	433	452	1			38
							476	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 5H RRCID -> 260480 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8571 - 12814

08	7812	X	6666	-0-	-1146	-0-	55	1	5893	2	Y	653	640	1			99
							718	9									
09	7800	X	6889	-0-	-911	-0-	57	1	6058	2	Y	704	699	1			104
							774	9									
10	8060	X	7167	-0-	-893	-0-	62	1	6320	2	Y	714	736	1			82
							785	9									
11	7800	X	6767	-0-	-1033	-0-	59	1	5894	2	Y	740	769	1			53
							814	9									
12	7378	X	6864	-0-	-514	-0-	62	1	5991	2	Y	737	708	1			82
							811	9									
01	7161	X	6729	-0-	-432	-0-	62	1	5869	2	Y	725	745	1			62
							798	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: M 1 RRCID -> 260483 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 8305 PERF. N/A

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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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
08	37665	X	34370	-0-	-3295	-0-	236 1546	1 9	32588	2	N	1405	1242	1			616
09	35580	X	31730	-0-	-3850	-0-	199 1375	1 9	30156	2	N	1250	1244	1			622
10	36673	X	31377	-0-	-5296	-0-	181 1362	1 9	29834	2	N	1238	1636	1			224
11	34890	X	31873	-0-	-3017	-0-	196 1451	1 9	30226	2	N	1319	1249	1			294
12	35123	X	31874	-0-	-3249	-0-	235 1504	1 9	30135	2	N	1367	1453	1			208
*01	32025	X	32025	-0-	-0-	-0-	226 1498	1 9	30301	2	N	1362	1285	1			285

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 3H RRCID -> 260517 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8301 - 14394

08	9331	X	7602	-0-	-1729	-0-	462 416	1 9	6724	2	N	378	362	1			174
09	9030	X	7442	-0-	-1588	-0-	450 433	1 9	6559	2	N	394	348	1			220
10	9331	X	8216	-0-	-1115	-0-	511 567	1 9	7138	2	N	515	544	1	1	8	190
11	8880	X	7832	-0-	-1048	-0-	508 397	1 9	6927	2	N	361	341	1			210
12	8680	X	7807	-0-	-873	-0-	645 403	1 9	6759	2	N	366	518	1	3	8	55
01	8215	X	7920	-0-	-295	-0-	509 530	1 9	6881	2	N	482	359	1			178

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 4H RRCID -> 260528 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8351 - 14402

08	6634	X	6562	-0-	-72	-0-	6071	2	491	9	N	446	361	1			220
09	6420	X	6214	-0-	-206	-0-	5732	2	482	9	N	438	355	1	1	8	302
10	6634	X	6400	-0-	-234	-0-	5938	2	462	9	N	420	542	1	1	8	179
11	6360	X	6105	-0-	-255	-0-	5656	2	449	9	N	408	355	1			232
12	6572	X	6419	-0-	-153	-0-	5956	2	463	9	N	421	544	1	1	8	108
01	6572	X	5635	-0-	-937	-0-	5188	2	447	9	N	406	351	1	1	8	162

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: E 2H RRCID -> 260652 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7779 PERF. N/A

08	7192	X	5994	-0-	-1198	-0-	159 750	1 9	5085	2	N	682	717	1			213
09	6960	X	5716	-0-	-1244	-0-	154 705	1 9	4857	2	N	641	544	1			310
10	7192	X	6448	-0-	-744	-0-	165 844	1 9	5439	2	N	767	916	1			161
11	6600	X	5798	-0-	-802	-0-	147 783	1 9	4868	2	N	712	731	1			142
12	6138	X	5740	-0-	-398	-0-	151 785	1 9	4804	2	N	714	720	1			136
01	6448	X	5544	-0-	-904	-0-	145 776	1 9	4623	2	N	705	713	1			128

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
08	10385	X	8288	-0-	-2097	-0-	78	1	7670	2	N	491	180	1			376
							540	9									
09	10050	X	2358	-0-	-7692	-0-	2182	2	176	9	N	160	183	1			353
10	9269	X	659	-0-	-8610	-0-	626	2	33	9	N	30	179	1			204
11	11458	X	11458	-0-	-0-	-0-	10722	2	736	9	N	669	727	1			146
12	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	8978	2	701	9	N	637	691	1			92
*01	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	8631	2	603	9	N	548	547	1	1	8	92

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
08	28241	X	25157	-0-	-3084	-0-	161	1	23390	2	N	1460	1428	1			183
							1606	9									
09	26970	X	24047	-0-	-2923	-0-	159	1	22394	2	N	1358	1258	1			283
							1494	9									
10	27869	X	24810	-0-	-3059	-0-	138	1	23131	2	N	1401	1456	1			228
							1541	9									
11	25380	X	23138	-0-	-2242	-0-	140	1	21535	2	N	1330	1466	1			92
							1463	9									
12	26226	X	22432	-0-	-3794	-0-	185	1	20772	2	N	1341	1278	1			155
							1475	9									
01	24459	X	22492	-0-	-1967	-0-	191	1	20814	2	N	1352	1274	1			233
							1487	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
08	13950	X	10947	-0-	-3003	-0-	104	1	10261	2	N	529	366	1			275
							582	9									
09	13500	X	10366	-0-	-3134	-0-	9809	2	557	9	N	506	536	1			245
10	13950	X	10860	-0-	-3090	-0-	10254	2	606	9	N	551	717	1			79
11	11460	X	10885	-0-	-575	-0-	10301	2	584	9	N	531	366	1			244
12	11842	X	11015	-0-	-827	-0-	10409	2	606	9	N	551	690	1			105
01	10943	X	10864	-0-	-79	-0-	10285	2	579	9	N	526	537	1			94

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
08	8277	X	7391	-0-	-886	-0-	1138	1	5829	2	N	385	355	1			171
							424	9									
09	7560	X	6773	-0-	-787	-0-	1106	1	5267	2	N	364	357	1			178
							400	9									
10	8184	X	6163	-0-	-2021	-0-	1111	1	4616	2	N	396	367	1			207
							436	9									
11	7920	X	5809	-0-	-2111	-0-	1041	1	4396	2	N	338	362	1			183
							372	9									
12	8184	X	5455	-0-	-2729	-0-	977	1	4086	2	N	356	358	1	2	8	179
							392	9									
*01	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	1113	1	5720	2	N	371	502	1	1	8	47
							408	9									

PGE BROWNE WELL #: E 1H RRCID -> 263096 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 8351 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	5	1	6690	2	N	590	720	1			329
							649	9									
09	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	15	1	5947	2	N	557	541	1			345
							613	9									
10	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	222	1	6250	2	N	582	736	1			191
							640	9									
11	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	443	1	5905	2	N	572	544	1			219
							629	9									
12	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	424	1	5601	2	N	570	535	1			254
							627	9									
*01	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	432	1	5928	2	N	572	704	1			122
							629	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE BROWNE WELL #: C 1H RRCID -> 263113 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8629 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12183	X	10672	-0-	-1511	-0-	379 825	1 9	9468	2	N	750	541	1			440
09	11940	X	9820	-0-	-2120	-0-	387 671	1 9	8762	2	N	610	541	1			509
10	12338	X	11127	-0-	-1211	-0-	384 864	1 9	9879	2	N	785	1087	1			207
11	11940	X	9999	-0-	-1941	-0-	369 802	1 9	8828	2	N	729	734	1			202
12	11129	X	9105	-0-	-2024	-0-	395 821	1 9	7889	2	N	746	737	1	1	8	210
*01	10072	X	10072	-0-	-0-	-0-	360 771	1 9	8941	2	N	701	700	1			211

PGE BROWNE WELL #: C 2H RRCID -> 263118 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8330 - 13914

08	11656	X	9171	-0-	-2485	-0-	387 679	1 9	8105	2	N	617	353	1			443
09	11280	X	8462	-0-	-2818	-0-	393 609	1 9	7460	2	N	554	545	1			452
10	11656	X	11130	-0-	-526	-0-	422 777	1 9	9931	2	N	706	1082	1			76
11	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	411 770	1 9	8164	2	N	700	543	1			233
12	9176	X	6072	-0-	-3104	-0-	411 651	1 9	5010	2	N	592	732	1			93
01	11129	X	9813	-0-	-1316	-0-	446 765	1 9	8602	2	N	695	550	1			238

WOLF A WELL #: 2H RRCID -> 263275 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9349 - 14090

08	3224	X	3123	-0-	-101	-0-	2870	2	253	9	N	230	361	1			109
09	3120	X	2980	-0-	-140	-0-	2740	2	240	9	N	218	181	1			146
10	3224	X	3042	-0-	-182	-0-	2786	2	256	9	N	233	169	1			210
11	3120	X	2898	-0-	-222	-0-	2646	2	252	9	N	229	357	1	3	8	79
12	3224	X	2820	-0-	-404	-0-	2572	2	248	9	N	225	191	1			113
01	3131	X	2716	-0-	-415	-0-	2490	2	226	9	N	205	190	1	3	8	125

WOLF A WELL #: 1H RRCID -> 263302 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9425 - 14220

08	2201	N	2150	-0-	-51	-0-	1924	2	226	9	N	205	181	1			165
09	2310	N	2053	-0-	-257	-0-	1834	2	219	9	N	199	188	1	2	8	174
10	2356	N	2009	-0-	-347	-0-	1791	2	218	9	N	198	182	1			190
11	2070	N	1916	-0-	-154	-0-	1688	2	228	9	N	207	176	1			221
12	2108	N	1983	-0-	-125	-0-	1762	2	221	9	N	201	343	1			79
01	2015	N	1963	-0-	-52	-0-	1742	2	221	9	N	201	190	1			90

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 1H RRCID -> 263434 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8419 - 15039

08	29233	X	24642	-0-	-4591	-0-	167 1277	1 9	23198	2	N	1161	904	1			627
09	28290	X	26869	-0-	-1421	-0-	166 1441	1 9	25262	2	N	1310	1461	1			476
10	29233	X	27155	-0-	-2078	-0-	155 1456	1 9	25544	2	N	1324	1622	1			178
11	27150	X	24387	-0-	-2763	-0-	147 1503	1 9	22737	2	N	1366	1259	1			285
12	27776	X	23005	-0-	-4771	-0-	168 1258	1 9	21579	2	N	1144	1285	1			144
01	27776	X	25079	-0-	-2697	-0-	174 1433	1 9	23472	2	N	1303	1091	1			356

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: E 2H RRCID -> 265076 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8453 - 13272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6696	X	5272	-0-	-1424	-0-	3	1	4617	2	N	593	547	1			390
							652	9									
09	6480	X	5687	-0-	-793	-0-	11	1	5020	2	N	596	732	1			254
							656	9									
10	6696	X	5746	-0-	-950	-0-	168	1	4958	2	N	564	543	1	1	8	274
							620	9									
11	6270	X	5761	-0-	-509	-0-	337	1	4768	2	N	596	547	1			323
							656	9									
12	5890	X	5780	-0-	-110	-0-	382	1	4737	2	N	601	717	1	1	8	206
							661	9									
01	5890	X	5749	-0-	-141	-0-	374	1	4733	2	N	584	537	1	1	8	252
							642	9									

FAITH-BONITA WELL #: A 1H RRCID -> 265617 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825

08	7037	X	52	-0-	-6985	-0-	11	1	41	9	Y	37	40	0			102
09	373	X	373	-0-	-0-	-0-	29	1	344	9	Y	313	310	0	1	8	104
10	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	82	1	1	2	Y	2850	2599	0	246	1	108
							3135	9					1	8			
11	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	71	1	785	2	Y	1742	1839	0			11
							1	4	1916	9							
12	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	61	1	699	2	Y	907	910	0			8
							1	4	998	9							
01	1519	X	258	-0-	-1261	-0-	55	1	104	2	Y	90	92	0			6
							99	9									

WOLF B WELL #: 1H RRCID -> 265823 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9309 - 14053

08	2759	X	2464	-0-	-295	-0-	2257	2	207	9	N	188	181	1			244
09	2610	X	2350	-0-	-260	-0-	2142	2	208	9	N	189	352	1			81
10	2635	X	2197	-0-	-438	-0-	2007	2	190	9	N	173	168	1	2	8	84
11	2490	X	2241	-0-	-249	-0-	2017	2	224	9	N	204	166	1			122
12	2573	X	2451	-0-	-122	-0-	2258	2	193	9	N	175	187	1	2	8	108
01	2449	X	2426	-0-	-23	-0-	2213	2	213	9	N	194	179	1			123

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 5H RRCID -> 266065 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8057 - 13482

08	13609	X	11396	-0-	-2213	-0-	17	1	10236	2	N	1039	907	1			416
							1143	9									
09	13170	X	10909	-0-	-2261	-0-	9702	2	1207	9	N	1097	1088	1			425
10	13609	X	11401	-0-	-2208	-0-	10116	2	1285	9	N	1168	1457	1			136
11	12390	X	10574	-0-	-1816	-0-	9349	2	1225	9	N	1114	1085	1			165
12	12338	X	10695	-0-	-1643	-0-	9460	2	1235	9	N	1123	1089	1			199
01	10664	X	10275	-0-	-389	-0-	9098	2	1177	9	N	1070	1075	1			194

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 6H RRCID -> 266067 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8251 - 14130

08	23653	X	20845	-0-	-2808	-0-	31	1	18570	2	N	2040	2156	1			278
							2244	9									
09	22830	X	19526	-0-	-3304	-0-	17492	2	2034	9	N	1849	1612	1			515
10	22723	X	20380	-0-	-2343	-0-	18133	2	2247	9	N	2043	2319	1			239
11	21300	X	19151	-0-	-2149	-0-	17096	2	2055	9	N	1868	1817	1			290
12	22010	X	19275	-0-	-2735	-0-	17156	2	2119	9	N	1926	1986	1			230
01	19406	X	18892	-0-	-514	-0-	16826	2	2066	9	N	1878	1822	1			286

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: D 2H RRCID -> 266886 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7644 - 13843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8370	X	1073	-0-	-7297	-0-	5	1	556	2	Y	463	461	0			67
							3	4	509	9							
09	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	6	1	2740	2	Y	459	460	0			66
							1	4	505	9							
10	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	6	1	2367	2	Y	610	616	0	58	1	2
							671	9									
11	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	9	1	1313	2	Y	580	579	0			3
							638	9									
12	3348	X	1728	-0-	-1620	-0-	7	1	1316	2	Y	368	369	0			2
							405	9									
01	3348	X	1848	-0-	-1500	-0-	6	1	1427	2	Y	375	374	0			3
							2	4	413	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 3H RRCID -> 268056 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8445 - 16312

08	8060	X	7294	-0-	-766	-0-	117	1	6351	2	N	751	898	1			181
							826	9									
09	7800	X	6727	-0-	-1073	-0-	109	1	5851	2	N	697	538	1			340
							767	9									
10	7967	X	7182	-0-	-785	-0-	120	1	6238	2	N	749	909	1			180
							824	9									
11	7710	X	6686	-0-	-1024	-0-	114	1	5791	2	N	710	725	1			165
							781	9									
12	7812	X	6903	-0-	-909	-0-	116	1	5991	2	N	724	723	1			166
							796	9									
01	7285	X	6322	-0-	-963	-0-	74	1	5537	2	N	646	730	1			82
							711	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 4H RRCID -> 268132 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8324 - 12765

08	15872	X	15872	-0-	-0-	-0-	255	1	13813	2	N	1640	1272	1			555
							1804	9									
09	15060	X	14596	-0-	-464	-0-	232	1	12550	2	N	1649	1603	1			601
							1814	9									
10	15562	X	15099	-0-	-463	-0-	252	1	13029	2	N	1653	1983	1			271
							1818	9									
11	15300	X	14464	-0-	-836	-0-	246	1	12455	2	N	1603	1632	1			242
							1763	9									
12	15810	X	14260	-0-	-1550	-0-	237	1	12306	2	N	1561	1604	1			199
							1717	9									
*01	14979	X	14979	-0-	-0-	-0-	173	1	13033	2	N	1612	1627	1			184
							1773	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 6H RRCID -> 268136 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 8344 - 16860

08	15593	X	10118	-0-	-5475	-0-	392	1	8504	2	N	1111	1265	1	1	8	191
							1222	9									
09	17850	X	10053	-0-	-7797	-0-	368	1	8461	2	N	1113	900	1			404
							1224	9									
10	18445	X	9279	-0-	-9166	-0-	395	1	7737	2	N	1043	1267	1	5	8	175
							1147	9									
11	17850	X	7876	-0-	-9974	-0-	361	1	6491	2	N	931	906	1			200
							1024	9									
12	14229	X	7820	-0-	-6409	-0-	356	1	6401	2	N	966	917	1	5	8	244
							1063	9									
01	9021	X	6948	-0-	-2073	-0-	335	1	5627	2	N	896	909	1	7	8	224
							986	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 #: 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
08	6262	X	5168	-0-	-1094	-0-	187	1	4472	2	N	463	361	1			260
							509	9									
09	7350	X	4886	-0-	-2464	-0-	212	1	4214	2	N	418	177	1	1	8	500
							460	9									
10	7595	X	4283	-0-	-3312	-0-	207	1	3627	2	N	408	541	1	1	8	366
							449	9									
11	7350	X	3760	-0-	-3590	-0-	246	1	3131	2	N	348	519	1			195
							383	9									
12	6882	X	2990	-0-	-3892	-0-	264	1	2377	2	N	317	355	1	1	8	156
							349	9									
01	5177	X	3203	-0-	-1974	-0-	292	1	2573	2	N	307	350	1	1	8	112
							338	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
08	10323	X	3626	-0-	-6697	-0-	301	1	2642	2	N	621	544	1			411
							683	9									
09	9990	X	2945	-0-	-7045	-0-	246	1	2112	2	N	534	729	1	2	8	214
							587	9									
10	10323	X	2918	-0-	-7405	-0-	256	1	2068	2	N	540	537	1	1	8	216
							594	9									
11	5130	X	2411	-0-	-2719	-0-	246	1	1628	2	N	488	378	1			326
							537	9									
12	4247	X	2450	-0-	-1797	-0-	244	1	1675	2	N	483	538	1	2	8	269
							531	9									
01	3627	X	1771	-0-	-1856	-0-	244	1	1045	2	N	438	541	1	1	8	165
							482	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
08	4402	X	517	-0-	-3885	-0-	5	1	97	2	Y	375	372	0			234
							2	4	413	9							
09	915	X	915	-0-	-0-	-0-	4	1	508	2	Y	365	495	0			104
							1	4	402	9							
10	990	X	990	-0-	-0-	-0-	3	1	730	2	Y	234	307	0	29	1	2
							257	9									
11	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	6	1	2195	2	Y	389	388	0			3
							428	9									
12	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	7	1	2734	2	Y	465	464	0			4
							1	4	512	9							
*01	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	9	1	1833	2	Y	488	486	0			6
							2	4	537	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 1H RRCID -> 268447 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6678 - 13315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	38	1	2846	2	Y	1932	1923	0	1	8	10
							11	4	2125	9							
09	3360	X	2590	-0-	-770	-0-	18	1	2043	2	Y	480	486	0			4
							1	4	528	9							
10	3255	X	2111	-0-	-1144	-0-	16	1	1718	2	Y	343	314	0	30	1	3
							377	9									
11	4860	X	2851	-0-	-2009	-0-	23	1	2204	2	Y	567	564	0			6
							624	9									
12	5022	X	2689	-0-	-2333	-0-	22	1	2064	2	Y	547	547	0			6
							1	4	602	9							
*01	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	28	1	2197	2	Y	761	757	0			10
							3	4	837	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 1H RRCID -> 268631 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6441 - 11871

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	227	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 2H RRCID -> 268632 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6549 - 11743

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	88	0			113
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	113	1			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH SANDY DIM WELL #: F 2H RRCID -> 268749 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 12544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6479 X	6302	-0-	-177	-0-	196	1	5498	2	Y	553	423	0			405
						608	9									
09	6270 X	6043	-0-	-227	-0-	187	1	5296	2	Y	509	515	0			399
						560	9									
10	6665 X	6205	-0-	-460	-0-	195	1	5491	2	Y	472	591	0	56	1	224
						519	9									
11	6450 X	5663	-0-	-787	-0-	182	1	4971	2	Y	464	440	0			248
						510	9									
12	6665 X	5101	-0-	-1564	-0-	168	1	4490	2	Y	403	156	0			495
						443	9									
01	6076 X	5920	-0-	-156	-0-	195	1	5193	2	Y	484	748	0			231
						532	9									

FAITH-YANA WELL #: A 1H RRCID -> 268750 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7509 - 14729

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6751 X	6751	-0-	-0-	-0-	325	1	5192	2	Y	1116	1113	0			10
						6	4	1228	9							
09	6600 X	5659	-0-	-941	-0-	295	1	4290	2	Y	975	977	0			8
						1	4	1073	9							
10	6820 X	5682	-0-	-1138	-0-	314	1	4383	2	Y	895	818	0	77	1	8
						985	9									
11	6600 X	5341	-0-	-1259	-0-	313	1	4116	2	Y	829	830	0			7
						912	9									
12	6758 X	5279	-0-	-1479	-0-	306	1	4081	2	Y	810	809	0			8
						1	4	891	9							
*01	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	323	1	3689	2	Y	811	806	0	1	5	12
						3	4	892	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
08	8153 X	87	-0-	-8066	-0-	37	1	32	2	Y	16	11	8			345
						18	9									
09	3510 X	66	-0-	-3444	-0-	66	1			Y	-0-					345
10	1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	590	1	728	2	Y	448	158	0	389	1	246
						493	9									
11	2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	568	1	1142	2	Y	363	281	0			328
						399	9									
12	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	608	1	446	9	Y	405	345	0			388
*01	2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	707	1	1670	2	Y	445	529	0			304
						490	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
08	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	375	1	7352	2	Y	1214	1210	0			8
							7	4	1335	9							
09	7860	X	7323	-0-	-537	-0-	329	1	5850	2	Y	1039	1042	0			5
							1	4	1143	9							
10	8122	X	6193	-0-	-1929	-0-	324	1	4773	2	Y	996	911	0	86	1	4
							1096	9									
11	7860	X	5997	-0-	-1863	-0-	325	1	4636	2	Y	942	939	0			7
							1036	9									
12	8122	X	6939	-0-	-1183	-0-	377	1	5549	2	Y	920	921	0			6
							1	4	1012	9							
01	7378	X	6419	-0-	-959	-0-	385	1	5027	2	Y	912	908	0	1	5	9
							4	4	1003	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 8H RRCID -> 269321 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8247 - 12858

08	7781	X	6843	-0-	-938	-0-	314	1	5906	2	N	566	719	1	1	8	225
							623	9									
09	9390	X	6634	-0-	-2756	-0-	329	1	5701	2	N	549	536	1	4	8	234
							604	9									
10	9703	X	6119	-0-	-3584	-0-	336	1	5216	2	N	515	540	1	1	8	208
							567	9									
11	9390	X	5282	-0-	-4108	-0-	302	1	4473	2	N	461	537	1			132
							507	9									
12	7068	X	5348	-0-	-1720	-0-	330	1	4495	2	N	475	367	1	2	8	238
							523	9									
01	5177	X	5019	-0-	-158	-0-	323	1	4211	2	N	441	499	1	1	8	179
							485	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 1H RRCID -> 269359 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8653 - 13374

08	15469	X	11222	-0-	-4247	-0-	10566	2	656	9	N	596	540	1			296
09	14970	X	10996	-0-	-3974	-0-	10283	2	713	9	N	648	736	1			208
10	15469	X	10718	-0-	-4751	-0-	9972	2	746	9	N	678	744	1			142
11	13950	X	10101	-0-	-3849	-0-	9368	2	733	9	N	666	536	1			272
12	13671	X	9963	-0-	-3708	-0-	9229	2	734	9	N	667	735	1			204
01	11377	X	10154	-0-	-1223	-0-	9410	2	744	9	N	676	724	1			156

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 3H RRCID -> 269360 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8889 - 13437

08	12648	X	10752	-0-	-1896	-0-	10029	2	723	9	N	657	722	1			204
09	12030	X	10429	-0-	-1601	-0-	9736	2	693	9	N	630	713	1			121
10	12431	X	11205	-0-	-1226	-0-	10406	2	799	9	N	726	706	1			141
11	11310	X	9800	-0-	-1510	-0-	9090	2	710	9	N	645	547	1			239
12	11315	X	10106	-0-	-1209	-0-	9337	2	769	9	N	699	720	1			218
01	9858	X	9845	-0-	-13	-0-	9102	2	743	9	N	675	712	1			181

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 4H RRCID -> 269389 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8343 - 12960

08	14043	X	12531	-0-	-1512	-0-	11621	2	910	9	N	827	716	1			469
09	13290	X	12843	-0-	-447	-0-	11987	2	856	9	N	778	899	1			348
10	14229	X	14229	-0-	-0-	-0-	13314	2	915	9	N	832	1061	1			119
11	13028	X	13028	-0-	-0-	-0-	12163	2	865	9	N	786	722	1			183
12	13268	X	13044	-0-	-224	-0-	12160	2	884	9	N	804	867	1			120
01	13485	X	12670	-0-	-815	-0-	11800	2	870	9	N	791	727	1			184

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 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
08	15686 X	14026	-0-	-1660	-0-	12913	2	1113	9	N	1012	902	1			390
09	14430 X	12825	-0-	-1605	-0-	11849	2	976	9	N	887	900	1			377
10	14911 X	13852	-0-	-1059	-0-	12798	2	1054	9	N	958	1076	1			259
11	14430 X	13060	-0-	-1370	-0-	12050	2	1010	9	N	918	894	1			283
12	14322 X	13214	-0-	-1108	-0-	12172	2	1042	9	N	947	1082	1			148
*01	13082 X	13082	-0-	-0-	-0-	12097	2	985	9	N	895	726	1			317

FAITH BONITA E UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 269803 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7064 - 14837

08	10633 X	10382	-0-	-251	-0-	27	1	7912	2	Y	2210	2205	0	1	8	14
						12	4	2431	9							
09	10018 X	10018	-0-	-0-	-0-	29	1	7679	2	Y	2097	2100	0	1	8	10
						3	4	2307	9							
10	10262 X	10262	-0-	-0-	-0-	28	1	7932	2	Y	2093	1913	0	181	1	8
						2302	9					1	8			
11	10050 X	9773	-0-	-277	-0-	28	1	7601	2	Y	1948	1948	0			8
						1	4	2143	9							
12	10385 X	9410	-0-	-975	-0-	33	1	7223	2	Y	1956	1954	0			10
						2	4	2152	9							
*01	9708 X	9708	-0-	-0-	-0-	34	1	7550	2	Y	1924	1916	0	1	5	16
						8	4	2116	9			1	8			

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 2H RRCID -> 269966 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8375 - 13495

08	12462 X	9290	-0-	-3172	-0-	108	1	8713	2	N	426	353	1			180
						469	9									
09	12060 X	8684	-0-	-3376	-0-	116	1	8138	2	N	391	177	1			394
						430	9									
10	10354 X	9393	-0-	-961	-0-	114	1	8842	2	N	397	648	1			143
						437	9									
11	10020 X	8045	-0-	-1975	-0-	70	1	7546	2	N	390	459	1			74
						429	9									
12	9796 X	8202	-0-	-1594	-0-	51	1	7707	2	N	404	407	1			71
						444	9									
01	8401 X	8134	-0-	-267	-0-	73	1	7614	2	N	406	317	1			160
						447	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 3H RRCID -> 269973 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8327 - 12842

08	9424 X	7564	-0-	-1860	-0-	87	1	7051	2	N	387	362	1			247
						426	9									
09	9120 X	7162	-0-	-1958	-0-	95	1	6639	2	N	389	543	1			93
						428	9									
10	9424 X	7859	-0-	-1565	-0-	93	1	7331	2	N	395	350	1			138
						435	9									
11	8400 X	6959	-0-	-1441	-0-	60	1	6499	2	N	364	359	1			143
						400	9									
12	8246 X	7042	-0-	-1204	-0-	44	1	6583	2	N	377	348	1			172
						415	9									
*01	7141 X	7141	-0-	-0-	-0-	63	1	6654	2	N	385	354	1			203
						424	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 4H RRCID -> 270019 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8495 - 14053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12524	X	10729	-0-	-1795	-0-	246	1	9926	2	N	506	537	1			194
							557	9									
09	12660	X	9799	-0-	-2861	-0-	253	1	9001	2	N	495	365	1			324
							545	9									
10	13082	X	9944	-0-	-3138	-0-	237	1	9125	2	N	529	722	1			131
							582	9									
11	12660	X	8971	-0-	-3689	-0-	169	1	8241	2	N	510	362	1			279
							561	9									
12	11315	X	8931	-0-	-2384	-0-	121	1	8249	2	N	510	692	1			97
							561	9									
01	9889	X	8716	-0-	-1173	-0-	181	1	7954	2	N	528	516	1			109
							581	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 5H RRCID -> 270020 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8501 - 11354

08	12059	X	7975	-0-	-4084	-0-	177	1	7305	2	N	448	360	1			270
							493	9									
09	11670	X	7836	-0-	-3834	-0-	211	1	7168	2	N	415	380	1			305
							457	9									
10	9796	X	8092	-0-	-1704	-0-	184	1	7444	2	N	422	544	1			183
							464	9									
11	8670	X	7199	-0-	-1471	-0-	124	1	6600	2	N	432	542	1			73
							475	9									
12	8959	X	7199	-0-	-1760	-0-	87	1	6604	2	N	462	343	1			192
							508	9									
01	8091	X	6966	-0-	-1125	-0-	123	1	6386	2	N	415	514	1			93
							457	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 1H RRCID -> 270021 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8518 - 13869

08	11036	X	8719	-0-	-2317	-0-	93	1	7849	2	N	706	708	1			249
							777	9									
09	10680	X	8316	-0-	-2364	-0-	105	1	7485	2	N	660	535	1			374
							726	9									
10	10424	X	10424	-0-	-0-	-0-	116	1	9452	2	N	778	903	1			249
							856	9									
11	11354	X	11354	-0-	-0-	-0-	96	1	10481	2	N	706	727	1			228
							777	9									
12	11427	X	11427	-0-	-0-	-0-	69	1	10564	2	N	722	728	1			222
							794	9									
*01	11159	X	11159	-0-	-0-	-0-	96	1	10270	2	N	721	712	1	3	8	228
							793	9									

PGE DOS WELL #: D 4H RRCID -> 270022 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8326 - 14055

08	22939	X	22939	-0-	-0-	-0-	6	1	21230	2	N	1548	1445	1			586
							1703	9									
09	18840	X	15442	-0-	-3398	-0-	42	1	14105	2	N	1177	1248	1			515
							1295	9									
10	19468	X	14517	-0-	-4951	-0-	87	1	13082	2	N	1225	1440	1			300
							1348	9									
11	21750	X	14405	-0-	-7345	-0-	88	1	12963	2	N	1231	1245	1			286
							1354	9									
12	22475	X	14888	-0-	-7587	-0-	96	1	13333	2	N	1326	1239	1			373
							1459	9									
*01	14613	X	14613	-0-	-0-	-0-	95	1	13029	2	N	1354	1456	1			271
							1489	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
08	16058	X	1643	-0-	-14415	-0-	1491	2	152	9	N	138	360	1			182
09	15540	X	10491	-0-	-5049	-0-	29	1	9592	2	N	791	742	1			231
							870	9									
10	16058	X	12252	-0-	-3806	-0-	75	1	11154	2	N	930	888	1			273
							1023	9									
11	13710	X	11238	-0-	-2472	-0-	69	1	10206	2	N	875	910	1			238
							963	9									
12	14167	X	11876	-0-	-2291	-0-	78	1	10745	2	N	957	1084	1			111
							1053	9									
01	10881	X	8211	-0-	-2670	-0-	54	1	7420	2	N	670	560	1			221
							737	9									

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
08	16833	X	12986	-0-	-3847	-0-	3	1	12127	2	N	778	706	1			394
							856	9									
09	16019	X	16019	-0-	-0-	-0-	45	1	14917	2	N	961	902	1			453
							1057	9									
10	16676	X	16676	-0-	-0-	-0-	103	1	15278	2	N	1177	1443	1			187
							1295	9									
11	15058	X	15058	-0-	-0-	-0-	94	1	13829	2	N	1032	915	1			304
							1135	9									
12	16554	X	15083	-0-	-1471	-0-	101	1	13790	2	N	1084	1259	1			129
							1192	9									
01	14663	X	13583	-0-	-1080	-0-	91	1	12480	2	N	920	903	1	1	8	145
							1012	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
08	23498	X	20261	-0-	-3237	-0-	5	1	18551	2	N	1550	1432	1			499
							1705	9									
09	21810	X	14386	-0-	-7424	-0-	40	1	13137	2	N	1099	1076	1			522
							1209	9									
10	22537	X	16436	-0-	-6101	-0-	99	1	14810	2	N	1388	1615	1			295
							1527	9									
11	20700	X	15743	-0-	-4957	-0-	96	1	14159	2	N	1353	1463	1			185
							1488	9									
12	21142	X	16292	-0-	-4850	-0-	106	1	14593	2	N	1448	1427	1			206
							1593	9									
*01	15966	X	15966	-0-	-0-	-0-	104	1	14298	2	N	1422	1288	1			340
							1564	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
08	13671	X	12162	-0-	-1509	-0-	94	1	11302	2	N	696	719	1			425
							766	9									
09	13230	X	11368	-0-	-1862	-0-	87	1	10576	2	N	641	714	1			352
							705	9									
10	13671	X	11173	-0-	-2498	-0-	75	1	10413	2	N	623	717	1			258
							685	9									
11	12450	X	10238	-0-	-2212	-0-	90	1	9562	2	N	533	522	1			269
							586	9									
12	12741	X	10230	-0-	-2511	-0-	81	1	9467	2	N	620	719	1			170
							682	9									
01	10602	X	10142	-0-	-460	-0-	88	1	9359	2	N	632	550	1			252
							695	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 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
08	14508 X	12362	-0-	-2146	-0-	95	1	11444	2	N	748	717	1			341
						823	9									
09	13980 X	11582	-0-	-2398	-0-	88	1	10737	2	N	688	548	1			481
						757	9									
10	14260 X	11680	-0-	-2580	-0-	78	1	10836	2	N	696	1051	1			126
						766	9									
11	13170 X	9759	-0-	-3411	-0-	85	1	9057	2	N	561	560	1			127
						617	9									
12	13051 X	9966	-0-	-3085	-0-	78	1	9199	2	N	626	547	1			206
						689	9									
01	11470 X	10510	-0-	-960	-0-	91	1	9671	2	N	680	706	1			180
						748	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 2H RRCID -> 270211 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8250 - 12848

08	16120 X	14089	-0-	-2031	-0-	108	1	13035	2	N	860	728	1			382
						946	9									
09	15390 X	13440	-0-	-1950	-0-	102	1	12445	2	N	812	896	1			298
						893	9									
10	15438 X	13360	-0-	-2078	-0-	89	1	12351	2	N	836	903	1			231
						920	9									
11	14940 X	11186	-0-	-3754	-0-	97	1	10329	2	N	691	724	1			198
						760	9									
12	14849 X	11765	-0-	-3084	-0-	92	1	10793	2	N	800	895	1			103
						880	9									
01	13981 X	12003	-0-	-1978	-0-	104	1	10980	2	N	835	723	1			215
						919	9									

PGE DOS WELL #: H 1H RRCID -> 270232 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 16914

08	95995 X	95995	-0-	-0-	-0-	196	1	89017	2	N	6165	6499	1	7	8	260
						6782	9									
09	93154 X	93154	-0-	-0-	-0-	193	1	86746	2	N	5650	5393	1	7	8	510
						6215	9									
10	96332 X	96332	-0-	-0-	-0-	204	1	90087	2	N	5492	5439	1	4	8	559
						6041	9									
11	87503 X	87503	-0-	-0-	-0-	187	1	81817	2	N	4999	5311	1			247
						5499	9									
12	84929 X	84929	-0-	-0-	-0-	191	1	79746	2	N	4538	4548	1	7	8	230
						4992	9									
01	95945 X	73998	-0-	-21947	-0-	192	1	69601	2	N	3823	3653	1	7	8	393
						4205	9									

PGE DOS WELL #: H 2H RRCID -> 270254 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8444 - 16305

08	52700 X	51465	-0-	-1235	-0-	109	1	49336	2	N	1836	1596	1			510
						2020	9									
09	51000 X	47023	-0-	-3977	-0-	101	1	45109	2	N	1648	1618	1			540
						1813	9									
10	52700 X	47429	-0-	-5271	-0-	103	1	45472	2	N	1685	2007	1			218
						1854	9									
11	51000 X	44507	-0-	-6493	-0-	97	1	42592	2	N	1653	1654	1			217
						1818	9									
12	52700 X	44938	-0-	-7762	-0-	103	1	42878	2	N	1779	1780	1			216
						1957	9									
01	45322 X	44134	-0-	-1188	-0-	117	1	42203	2	N	1649	1645	1			220
						1814	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
08	13237	X	11477	-0-	-1760	-0-	88	1	10541	2	N	771	690	1			425
							848	9									
09	12810	X	10959	-0-	-1851	-0-	83	1	10060	2	N	742	882	1			285
							816	9									
10	13237	X	10876	-0-	-2361	-0-	72	1	10019	2	N	714	727	1			272
							785	9									
11	12480	X	9973	-0-	-2507	-0-	87	1	9176	2	N	645	722	1			195
							710	9									
12	12121	X	10138	-0-	-1983	-0-	79	1	9270	2	N	717	731	1			181
							789	9									
01	11036	X	10183	-0-	-853	-0-	88	1	9267	2	N	753	707	1			227
							828	9									

WOLF B WELL #: 2H RRCID -> 270421 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9463 - 14050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2296	2	211	9	N	192	157	1			122
09	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2608	2	226	9	N	205	188	1			139
10	2604	N	2419	-0-	-185	-0-	2204	2	215	9	N	195	169	1	2	8	163
11	2430	N	2334	-0-	-96	-0-	2125	2	209	9	N	190	179	1	3	8	171
12	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2601	2	211	9	N	192	176	1			187
*01	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2572	2	205	9	N	186	176	1	3	8	194

PGE BROWNE WELL #: G 2H RRCID -> 270458 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8216 - 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
08	9920	X	9094	-0-	-826	-0-	240	1	7974	2	N	800	1062	1			266
							880	9									
09	10966	X	10966	-0-	-0-	-0-	103	1	9682	2	N	1074	926	1			414
							1181	9									
10	10664	X	10154	-0-	-510	-0-	82	1	8977	2	N	995	1251	1			158
							1095	9									
11	10841	X	10841	-0-	-0-	-0-	161	1	9737	2	N	857	886	1			129
							943	9									
12	10732	X	10732	-0-	-0-	-0-	159	1	9571	2	N	911	890	1	1	8	149
							1002	9									
*01	10600	X	10600	-0-	-0-	-0-	153	1	9549	2	N	816	726	1	3	8	236
							898	9									

PGE BROWNE WELL #: G 3H RRCID -> 270459 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8208 - 14518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11749	X	4185	-0-	-7564	-0-	95	1	3809	2	N	255	177	1			348
							281	9									
09	9960	X	7960	-0-	-2000	-0-	78	1	7244	2	N	580	364	1			564
							638	9									
10	9672	X	7991	-0-	-1681	-0-	66	1	7223	2	N	638	1082	1			120
							702	9									
11	8970	X	7600	-0-	-1370	-0-	114	1	6842	2	N	585	533	1			172
							644	9									
12	8215	X	6825	-0-	-1390	-0-	101	1	6050	2	N	613	726	1			59
							674	9									
01	7719	X	6555	-0-	-1164	-0-	93	1	5838	2	N	567	542	1			84
							624	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
08	16616	X	14857	-0-	-1759	-0-	327	1	13651	2	N	799	535	1			528
							879	9									
09	16080	X	12221	-0-	-3859	-0-	123	1	11315	2	N	712	914	1	2	8	324
							783	9									
10	14849	X	11543	-0-	-3306	-0-	99	1	10637	2	N	734	903	1			155
							807	9									
11	14370	X	11374	-0-	-2996	-0-	173	1	10394	2	N	734	727	1			162
							807	9									
12	14849	X	10232	-0-	-4617	-0-	154	1	9189	2	N	808	732	1			238
							889	9									
01	12617	X	9717	-0-	-2900	-0-	141	1	8762	2	N	740	733	1			245
							814	9									

PGE BROWNE WELL #: D 4H RRCID -> 270837 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8286 - 13093

08	11873	X	10606	-0-	-1267	-0-	9829	2	777	9	N	706	541	1			269
09	11490	X	8745	-0-	-2745	-0-	8132	2	613	9	N	557	359	1			467
10	11873	X	9637	-0-	-2236	-0-	80	1	8798	2	N	690	1075	1			82
							759	9									
11	11130	X	8945	-0-	-2185	-0-	80	1	8152	2	N	648	537	1			193
							713	9									
12	10602	X	8918	-0-	-1684	-0-	86	1	8091	2	N	674	728	1			139
							741	9									
*01	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	88	1	8029	2	N	662	716	1			85
							728	9									

PGE BROWNE WELL #: D 1H RRCID -> 270839 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8251 - 13170

08	15376	X	12036	-0-	-3340	-0-	11106	2	930	9	N	845	718	1			329
09	14460	X	11939	-0-	-2521	-0-	11012	2	927	9	N	843	899	1			273
10	14942	X	12009	-0-	-2933	-0-	100	1	10982	2	N	843	908	1			208
							927	9									
11	13080	X	11297	-0-	-1783	-0-	100	1	10293	2	N	822	907	1			123
							904	9									
12	12338	X	11419	-0-	-919	-0-	110	1	10384	2	N	841	903	1			61
							925	9									
*01	11303	X	11303	-0-	-0-	-0-	113	1	10287	2	N	821	713	1			169
							903	9									

PGE BROWNE WELL #: D 2H RRCID -> 270849 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8312 - 13162

08	12431	X	8825	-0-	-3606	-0-	8239	2	586	9	N	533	359	1			283
09	11940	X	9362	-0-	-2578	-0-	8694	2	668	9	N	607	528	1			362
10	12338	X	9750	-0-	-2588	-0-	82	1	8910	2	N	689	898	1			153
							758	9									
11	11250	X	9085	-0-	-2165	-0-	81	1	8330	2	N	613	543	1			223
							674	9									
12	11625	X	9252	-0-	-2373	-0-	90	1	8455	2	N	643	714	1			152
							707	9									
*01	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	91	1	8302	2	N	629	540	1			241
							692	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
08	17639	X	13669	-0-	-3970	-0-	12856	2	813	9	N	739	711	1			385
09	15930	X	11088	-0-	-4842	-0-	10525	2	563	9	N	512	730	1			167
10	15593	X	9863	-0-	-5730	-0-	84	1	9148	2	N	574	545	1			196
							631	9									
11	15090	X	10549	-0-	-4541	-0-	96	1	9765	2	N	625	716	1			105
							688	9									
12	15376	X	11597	-0-	-3779	-0-	115	1	10738	2	N	676	528	1			253
							744	9									
*01	10258	X	10258	-0-	-0-	-0-	104	1	9477	2	N	615	692	1			176
							677	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 1H RRCID -> 270896 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8585 - 17072

08	50747	X	45011	-0-	-5736	-0-	88	1	41555	2	N	3062	2844	1			649
							3368	9									
09	48000	X	41989	-0-	-6011	-0-	76	1	38847	2	N	2787	3272	1	1	8	163
							3066	9									
10	48918	X	42914	-0-	-6004	-0-	87	1	40064	2	N	2512	2366	1	1	8	308
							2763	9									
11	47100	X	43136	-0-	-3964	-0-	89	1	39971	2	N	2796	2701	1			403
							3076	9									
12	48670	X	43634	-0-	-5036	-0-	92	1	40471	2	N	2792	2912	1	1	8	282
							3071	9									
01	43524	X	42285	-0-	-1239	-0-	81	1	39265	2	N	2672	2737	1	2	8	215
							2939	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 2H RRCID -> 270900 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8319 - 16385

08	47089	X	41059	-0-	-6030	-0-	80	1	38174	2	N	2550	2334	1	1	8	617
							2805	9									
09	44340	X	38700	-0-	-5640	-0-	70	1	36011	2	N	2381	2336	1	1	8	661
							2619	9									
10	44981	X	39150	-0-	-5831	-0-	80	1	36442	2	N	2389	2709	1			341
							2628	9									
11	41670	X	36645	-0-	-5025	-0-	75	1	34039	2	N	2301	2345	1			297
							2531	9									
12	43059	X	36795	-0-	-6264	-0-	78	1	34166	2	N	2319	2368	1	1	8	247
							2551	9									
*01	36225	X	36225	-0-	-0-	-0-	70	1	33669	2	N	2260	2193	1	1	8	313
							2486	9									

PGE BROWNE WELL #: G 4H RRCID -> 270932 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8293 - 14570

08	1116	N	35	-0-	-1081	-0-	5	1	1	2	N	26	182	1			107
							29	9									
09	810	N	221	-0-	-589	-0-	2	1	180	2	N	35					142
							39	9									
10	62	N	23	-0-	-39	-0-	13	2	10	9	N	9					151
11	3000	N	22002	-0-	19002	19002	406	1	18514	2	N	2802	2533	1			420
							3082	9									
12	3100	N	25663	-0-	22563	41565	480	1	22473	2	N	2464	2733	1	11	8	140
							2710	9									
*01	3100	N	20893	-0-	17793	59358	474	1	18139	2	N	2073	2032	1	5	8	176
							2280	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
08	12989	X	8814	-0-	-4175	-0-	39	1	8058	2	N	652	532	1			299
							717	9									
09	11730	X	8655	-0-	-3075	-0-	35	1	7864	2	N	687	713	1			273
							756	9									
10	14283	X	14283	-0-	-0-	-0-	57	1	13115	2	N	1010	917	1			366
							1111	9									
11	14180	X	14180	-0-	-0-	-0-	53	1	13018	2	N	1008	1081	1			293
							1109	9									
12	12514	X	12514	-0-	-0-	-0-	31	1	11491	2	N	902	920	1			275
							992	9									
01	12617	X	11465	-0-	-1152	-0-	38	1	10506	2	N	837	913	1			199
							921	9									

PGE BROWNE WELL #: F 2H RRCID -> 271432 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8230 - 14464

08	21886	X	18576	-0-	-3310	-0-	81	1	16966	2	N	1390	1272	1			473
							1529	9									
09	20400	X	17130	-0-	-3270	-0-	71	1	15661	2	N	1271	1452	1			292
							1398	9									
10	20646	X	15014	-0-	-5632	-0-	60	1	13663	2	N	1174	1256	1			210
							1291	9									
11	19170	X	15143	-0-	-4027	-0-	56	1	13738	2	N	1226	1281	1			155
							1349	9									
12	18879	X	11978	-0-	-6901	-0-	30	1	10875	2	N	975	912	1	1	8	217
							1073	9									
*01	13817	X	13817	-0-	-0-	-0-	45	1	12559	2	N	1103	1090	1			230
							1213	9									

PGE BROWNE WELL #: F 1H RRCID -> 271435 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8334 - 14566

08	22196	X	18490	-0-	-3706	-0-	79	1	16480	2	N	1755	1804	1			343
							1931	9									
09	20580	X	17198	-0-	-3382	-0-	69	1	15321	2	N	1644	1605	1			382
							1808	9									
10	21266	X	17165	-0-	-4101	-0-	67	1	15269	2	N	1663	1824	1			221
							1829	9									
11	19530	X	18836	-0-	-694	-0-	69	1	16836	2	N	1755	1796	1			180
							1931	9									
12	20484	X	20484	-0-	-0-	-0-	50	1	18514	2	N	1745	1818	1	1	8	106
							1920	9									
*01	20004	X	20004	-0-	-0-	-0-	65	1	18150	2	N	1626	1449	1			283
							1789	9									

EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 271556 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9374 - 14863

08	1643	N	1535	-0-	-108	-0-	1294	2	241	9	N	219	177	1			190
09	1590	N	1502	-0-	-88	-0-	1278	2	224	9	N	204	331	1			63
10	1581	N	1547	-0-	-34	-0-	1309	2	238	9	N	216	178	1	2	8	99
11	1500	N	1454	-0-	-46	-0-	1227	2	227	9	N	206	177	1			128
12	1550	N	1532	-0-	-18	-0-	1299	2	233	9	N	212	157	1	2	8	181
01	1550	N	1512	-0-	-38	-0-	1284	2	228	9	N	207	180	1			208

THURMAN WELL #: 3H RRCID -> 271738 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 9526 - 15871

08	5890	X	4232	-0-	-1658	-0-	3889	2	343	9	N	312	367	1			187
09	5700	X	3385	-0-	-2315	-0-	3069	2	316	9	N	287	365	1	2	8	107
10	5890	X	3283	-0-	-2607	-0-	2991	2	292	9	N	265	174	1	2	8	196
11	4920	X	4177	-0-	-743	-0-	3869	2	308	9	N	280	355	1	3	8	118
12	4743	X	4078	-0-	-665	-0-	3767	2	311	9	N	283	180	1	1	8	220
01	4092	X	3927	-0-	-165	-0-	3634	2	293	9	N	266	367	1	2	8	117

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
08	5301	X	3936	-0-	-1365	-0-	3593	2	343	9	N	312	167	1			237
09	4260	X	3859	-0-	-401	-0-	3522	2	337	9	N	306	367	1			176
10	4154	X	3942	-0-	-212	-0-	3602	2	340	9	N	309	355	1			130
11	4020	X	3795	-0-	-225	-0-	3461	2	334	9	N	304	365	1	3	8	66
12	4061	X	3598	-0-	-463	-0-	3286	2	312	9	N	284	185	1			165
*01	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3260	2	330	9	N	300	362	1	3	8	100

PGE BROWNE WELL #: F 4H RRCID -> 271953 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8178 - 14419

08	15283	X	13040	-0-	-2243	-0-	56	1	11735	2	N	1135	1084	1			402
							1249	9									
09	14790	X	12650	-0-	-2140	-0-	51	1	11410	2	N	1081	1069	1			414
							1189	9									
10	15283	X	11184	-0-	-4099	-0-	44	1	10029	2	N	1010	1281	1			143
							1111	9									
11	13140	X	12517	-0-	-623	-0-	46	1	11268	2	N	1094	1084	1			153
							1203	9									
12	13082	X	12698	-0-	-384	-0-	32	1	11565	2	N	1001	924	1	1	8	229
							1101	9									
*01	12781	X	12781	-0-	-0-	-0-	42	1	11659	2	N	982	871	1			340
							1080	9									

PGE BROWNE WELL #: F 5H RRCID -> 271954 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8125 - 14448

08	18197	X	15463	-0-	-2734	-0-	67	1	13967	2	N	1299	1439	1			170
							1429	9									
09	16560	X	14238	-0-	-2322	-0-	58	1	12874	2	N	1187	1073	1			284
							1306	9									
10	16988	X	13834	-0-	-3154	-0-	55	1	12492	2	N	1170	1273	1			181
							1287	9									
11	16911	X	16911	-0-	-0-	-0-	63	1	15246	2	N	1456	1450	1			187
							1602	9									
12	19260	X	19260	-0-	-0-	-0-	48	1	17703	2	N	1372	1458	1			101
							1509	9									
*01	17795	X	17795	-0-	-0-	-0-	59	1	16406	2	N	1209	1097	1	1	8	212
							1330	9									

PGE BROWNE WELL #: F 6H RRCID -> 271955 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8216 - 14485

08	23653	X	19942	-0-	-3711	-0-	86	1	18068	2	N	1625	1442	1			367
							1788	9									
09	21600	X	18532	-0-	-3068	-0-	75	1	16783	2	N	1522	1432	1			457
							1674	9									
10	22320	X	18444	-0-	-3876	-0-	73	1	16726	2	N	1495	1788	1			164
							1645	9									
11	20896	X	20896	-0-	-0-	-0-	78	1	18949	2	N	1699	1652	1			211
							1869	9									
12	22756	X	22756	-0-	-0-	-0-	57	1	20936	2	N	1603	1451	1	1	8	362
							1763	9									
*01	21002	X	21002	-0-	-0-	-0-	69	1	19361	2	N	1429	1642	1	1	8	148
							1572	9									

THURMAN WELL #: 2H RRCID -> 272566 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 9626 - 17640

08	2604	N	2546	-0-	-58	-0-	2282	2	264	9	N	240	183	1			160
09	2580	N	2365	-0-	-215	-0-	2115	2	250	9	N	227	182	1			205
10	2604	N	2454	-0-	-150	-0-	2192	2	262	9	N	238	345	1	2	8	96
11	2460	N	2127	-0-	-333	-0-	1895	2	232	9	N	211	159	1			148
12	2449	N	2305	-0-	-144	-0-	2062	2	243	9	N	221	167	1	1	8	201
01	2449	N	2323	-0-	-126	-0-	2075	2	248	9	N	225	366	1	3	8	57

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
08	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	314	1	7614	2	Y	1244	1242	0			3
							7	4	1368	9							
09	10140	X	5183	-0-	-4957	-0-	250	1	3673	2	Y	1144	1146	0			1
							2	4	1258	9							
10	10478	X	6196	-0-	-4282	-0-	285	1	4561	2	Y	1227	1120	0	106	1	2
							1350	9									
11	10140	X	5683	-0-	-4457	-0-	286	1	4190	2	Y	1097	1096	0			3
							1207	9									
12	9300	X	6423	-0-	-2877	-0-	311	1	5010	2	Y	1001	1000	0			4
							1	4	1101	9							
*01	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	317	1	4866	2	Y	1112	1107	0	1	5	8
							5	4	1223	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
08	14167	X	2549	-0-	-11618	-0-	92	1	12	4	Y	2223	2213	0	1	8	9
							2445	9									
09	12210	X	3060	-0-	-9150	-0-	132	1	1	2	Y	2657	2658	0	2	8	6
							4	4	2923	9							
10	3596	X	3411	-0-	-185	-0-	136	1	1072	2	Y	2003	1833	0	173	1	2
							2203	9					1	8			
11	2460	X	2043	-0-	-417	-0-	127	1	177	2	Y	1581	1579	0			4
							1739	9									
12	3162	X	2540	-0-	-622	-0-	136	1	860	2	Y	1402	1400	0			6
							2	4	1542	9							
*01	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	167	1	1988	2	Y	1794	1785	0	1	5	13
							7	4	1973	9			1	8			

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
08	11377	X	3352	-0-	-8025	-0-	121	1	1502	2	Y	1564	1557	0	1	8	6
							9	4	1720	9							
09	10740	X	2540	-0-	-8200	-0-	140	1	826	2	Y	1429	1432	0			3
							2	4	1572	9							
10	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	143	1	2724	2	Y	1286	1176	0	112	1	1
							1415	9									
11	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	161	1	2510	2	Y	1522	1521	0			2
							1674	9									
12	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	153	1	1746	2	Y	1893	1891	0			4
							2	4	2082	9							
*01	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	194	1	3187	2	Y	2238	2227	0	1	5	13
							9	4	2462	9			1	8			

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
08	19530	X	14765	-0-	-4765	-0-	498	1	13198	2	Y	967	965	0			11
							5	4	1064	9							
09	13183	X	13183	-0-	-0-	-0-	462	1	11662	2	Y	962	963	0			10
							1	4	1058	9							
10	14973	X	13665	-0-	-1308	-0-	471	1	12087	2	Y	1006	918	0	87	1	11
							1107	9									
11	14507	X	14507	-0-	-0-	-0-	494	1	13028	2	Y	895	893	0			13
							985	9									
12	14973	X	13878	-0-	-1095	-0-	516	1	12376	2	Y	895	892	0			16
							1	4	985	9							
*01	12653	X	12653	-0-	-0-	-0-	503	1	11281	2	Y	787	784	0	1	5	18
							3	4	866	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
08	11098	X	4402	-0-	-6696	-0-	118	1	2461	2	Y	1649	1643	0	1	8	8
							9	4	1814	9							
09	10290	X	2549	-0-	-7741	-0-	154	1	712	2	Y	1528	1531	0			5
							2	4	1681	9							
10	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	150	1	2446	2	Y	741	680	0	64	1	2
							815	9									
11	4260	X	3027	-0-	-1233	-0-	149	1	2254	2	Y	567	565	0			4
							624	9									
12	4402	X	1840	-0-	-2562	-0-	111	1	1409	2	Y	291	292	0			3
							320	9									
01	3627	X	2658	-0-	-969	-0-	124	1	2290	2	Y	221	221	0			3
							1	4	243	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 4H RRCID -> 273168 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8144 - 13482

08	31248	X	21603	-0-	-9645	-0-	51	1	19742	2	Y	1645	1621	1			306
							1810	9									
09	30240	X	20595	-0-	-9645	-0-	53	1	18903	2	Y	1490	1531	1			265
							1639	9									
10	25172	X	20094	-0-	-5078	-0-	50	1	18506	2	Y	1398	1500	1			163
							1538	9									
11	23370	X	16806	-0-	-6564	-0-	36	1	15309	2	Y	1328	1233	1			258
							1461	9									
12	23188	X	18707	-0-	-4481	-0-	58	1	17167	2	Y	1347	1418	1			187
							1482	9									
01	18972	X	18227	-0-	-745	-0-	57	1	16720	2	Y	1318	1335	1			170
							1450	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 2H RRCID -> 273169 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8106 - 14746

08	19127	X	15331	-0-	-3796	-0-	34	1	13374	2	Y	1748	1764	1			326
							1923	9									
09	18510	X	14175	-0-	-4335	-0-	34	1	12327	2	Y	1649	1690	1	1	8	284
							1814	9									
10	17732	X	14200	-0-	-3532	-0-	33	1	12256	2	Y	1737	1829	1			192
							1911	9									
11	17160	X	13439	-0-	-3721	-0-	28	1	11687	2	Y	1567	1458	1			301
							1724	9									
12	16182	X	12994	-0-	-3188	-0-	38	1	11272	2	Y	1531	1623	1			209
							1684	9									
01	12927	X	12824	-0-	-103	-0-	38	1	11137	2	Y	1499	1520	1			188
							1649	9									

SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 273201 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8021 - 12684

08	11253	X	9679	-0-	-1574	-0-	7543	2	2136	9	N	1942	2266	1			123
09	10290	X	9600	-0-	-690	-0-	7492	2	2108	9	N	1916	1887	1			152
10	11005	X	8805	-0-	-2200	-0-	6672	2	2133	9	N	1939	1884	1	1	8	206
11	10650	X	7819	-0-	-2831	-0-	5864	2	1955	9	N	1777	1717	1			266
12	11005	X	8416	-0-	-2589	-0-	6441	2	1975	9	N	1795	1899	1	1	8	161
*01	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	5893	2	2203	9	N	2003	1904	1	1	8	259

SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 2H RRCID -> 273202 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8094 - 12607

08	5487	X	2176	-0-	-3311	-0-	1648	2	528	9	N	480	733	1	1	8	108
09	5400	X	4035	-0-	-1365	-0-	3038	2	997	9	N	906	752	1	2	8	260
10	5580	X	5495	-0-	-85	-0-	4068	2	1427	9	N	1297	1327	1	3	8	227
11	5400	X	4453	-0-	-947	-0-	3153	2	1300	9	N	1182	1141	1			268
12	5580	X	4172	-0-	-1408	-0-	2947	2	1225	9	N	1114	1140	1	8	8	234
01	5239	X	3658	-0-	-1581	-0-	2470	2	1188	9	N	1080	1148	1	5	8	161

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
08	23901	X	17342	-0-	-6559	-0-	39	1	15097	2	Y	2005	1972	1			375
							2206	9									
09	23130	X	16293	-0-	-6837	-0-	40	1	14174	2	Y	1890	1929	1	1	8	335
							2079	9									
10	20646	X	16098	-0-	-4548	-0-	37	1	13924	2	Y	1943	2053	1	1	8	224
							2137	9									
11	17550	X	15129	-0-	-2421	-0-	32	1	13205	2	Y	1720	1606	1			338
							1892	9									
12	17608	X	14593	-0-	-3015	-0-	42	1	12622	2	Y	1754	1847	1			245
							1929	9									
*01	14529	X	14529	-0-	-0-	-0-	43	1	12464	2	Y	1838	1847	1	1	8	235
							2022	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
08	31372	X	24468	-0-	-6904	-0-	57	1	22075	2	Y	2124	2129	1			400
							2336	9									
09	30360	X	23082	-0-	-7278	-0-	59	1	20803	2	Y	2018	2063	1	1	8	354
							2220	9									
10	27869	X	26754	-0-	-1115	-0-	65	1	24149	2	Y	2309	2405	1	1	8	257
							2540	9									
11	24600	X	24032	-0-	-568	-0-	52	1	22008	2	Y	1793	1698	1			352
							1972	9									
12	25420	X	21974	-0-	-3446	-0-	68	1	19880	2	Y	1842	1943	1			251
							2026	9									
*01	21562	X	21562	-0-	-0-	-0-	67	1	19478	2	Y	1834	1856	1			229
							2017	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
08	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	2186	2	1088	9	Y	989	933	0			640
09	3060	X	1006	-0-	-2054	-0-	665	2	341	9	Y	310	816	0			134
10	3162	X	1995	-0-	-1167	-0-	1252	2	743	9	Y	675	512	0	48	1	249
11	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	3134	2	1381	9	Y	1255	1216	0			288
12	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	3442	2	1614	9	Y	1467	1510	0			245
*01	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	3716	2	1665	9	Y	1514	1619	0	1	5	138
													1	8			

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
08	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	11	1	2422	2	Y	926	924	0			6
							5	4	1019	9							
09	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	13	1	2473	2	Y	923	924	0			5
							1	4	1015	9							
10	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	13	1	2523	2	Y	953	870	0	83	1	5
							1048	9									
11	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	13	1	2256	2	Y	856	858	0			3
							942	9									
12	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	14	1	2277	2	Y	842	841	0			4
							1	4	926	9							
*01	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	15	1	2050	2	Y	836	831	0	1	5	8
							3	4	920	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 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
08	20708	X	15921	-0-	-4787	-0-	36	1	14040	2	Y	1677	1634	1			322
							1845	9									
09	20040	X	14673	-0-	-5367	-0-	36	1	12946	2	Y	1537	1586	1			273
							1691	9									
10	20150	X	14669	-0-	-5481	-0-	35	1	12832	2	Y	1638	1713	1			198
							1802	9									
11	17310	X	14056	-0-	-3254	-0-	30	1	12412	2	Y	1467	1486	1			179
							1614	9									
12	16492	X	13629	-0-	-2863	-0-	40	1	11841	2	Y	1589	1589	1	1	8	178
							1748	9									
*01	13120	X	13120	-0-	-0-	-0-	39	1	11622	2	Y	1326	1316	1			188
							1459	9									

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
08	26753	X	20209	-0-	-6544	-0-	46	1	17908	2	Y	2050	1997	1			396
							2255	9									
09	25890	X	18317	-0-	-7573	-0-	46	1	16431	2	Y	1673	1763	1	1	8	305
							1840	9									
10	22010	X	18262	-0-	-3748	-0-	44	1	16426	2	Y	1629	1733	1			201
							1792	9									
11	20610	X	16656	-0-	-3954	-0-	36	1	15290	2	Y	1209	1257	1			153
							1330	9									
12	21018	X	16971	-0-	-4047	-0-	53	1	15540	2	Y	1253	1264	1			142
							1378	9									
01	16802	X	16469	-0-	-333	-0-	51	1	15144	2	Y	1158	1138	1			162
							1274	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
08	25141	X	17255	-0-	-7886	-0-	39	1	15269	2	Y	1770	1701	1			331
							1947	9									
09	24330	X	15976	-0-	-8354	-0-	40	1	14078	2	Y	1689	1726	1	1	8	293
							1858	9									
10	19468	X	16356	-0-	-3112	-0-	38	1	14239	2	Y	1890	1961	1	1	8	221
							2079	9									
11	17850	X	15918	-0-	-1932	-0-	33	1	13700	2	Y	1986	1975	1			232
							2185	9									
12	17577	X	15968	-0-	-1609	-0-	46	1	13581	2	Y	2128	2126	1	1	8	233
							2341	9									
*01	15251	X	15251	-0-	-0-	-0-	45	1	13085	2	Y	1928	1895	1	1	8	265
							2121	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
08	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	272	1	5320	2	Y	971	971	0			5
							5	4	1068	9							
09	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	250	1	6599	2	Y	779	780	0			4
							1	4	857	9							
10	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	264	1	5260	2	Y	1056	964	0	90	1	6
							1162	9									
11	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	257	1	2512	2	Y	1361	1358	0			9
							1497	9									
12	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	301	1	2677	2	Y	1066	1068	0			7
							1	4	1173	9							
01	7967	X	3621	-0-	-4346	-0-	268	1	1828	2	Y	1381	1373	0	1	5	13
							6	4	1519	9			1	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
08	3534	X	1764	-0-	-1770	-0-	5	1	1230	2	Y	478	476	0			3
							3	4	526	9							
09	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	6	1	1382	2	Y	495	496	0			2
							1	4	545	9							
10	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	8	1	1608	2	Y	569	520	0	48	1	3
							626	9									
11	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	9	1	1727	2	Y	609	607	0			5
							670	9									
12	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	11	1	2056	2	Y	672	671	0			6
							1	4	739	9							
*01	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	12	1	1922	2	Y	679	677	0			8
							3	4	747	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 3H RRCID -> 273780 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8278 - 13523

08	26350	X	20465	-0-	-5885	-0-	48	1	18814	2	Y	1457	1398	1			279
							1603	9									
09	25500	X	19236	-0-	-6264	-0-	50	1	17662	2	Y	1385	1418	1			246
							1524	9									
10	23095	X	19376	-0-	-3719	-0-	47	1	17631	2	Y	1544	1604	1			186
							1698	9									
11	21300	X	18904	-0-	-2396	-0-	41	1	17037	2	Y	1660	1647	1			199
							1826	9									
12	20708	X	19076	-0-	-1632	-0-	58	1	16876	2	Y	1947	1927	1	1	8	218
							2142	9									
*01	18318	X	18318	-0-	-0-	-0-	55	1	16374	2	Y	1717	1691	1			244
							1889	9									

FAITH-YANA WELL #: B 1H RRCID -> 273790 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7580 - 14511

08	12338	X	10874	-0-	-1464	-0-	388	1	8707	2	N	1609	1604	0	1	8	6
							9	4	1770	9							
09	11940	X	10367	-0-	-1573	-0-	377	1	8361	2	N	1479	1482	0			3
							2	4	1627	9							
10	12338	X	9986	-0-	-2352	-0-	380	1	7979	2	N	1479	1352	0	128	1	2
							1627	9									
11	11700	X	9756	-0-	-1944	-0-	393	1	7824	2	N	1399	1399	0			2
							1539	9									
12	10881	X	9396	-0-	-1485	-0-	409	1	7502	2	N	1349	1350	0			1
							1	4	1484	9							
*01	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-	431	1	7665	2	N	1387	1381	0	1	5	5
							6	4	1526	9			1	8			

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 4H RRCID -> 274079 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8323 - 12971

08	28644	X	24385	-0-	-4259	-0-	22655	2	1730	9	Y	1573	1543	1			154
09	27210	X	22476	-0-	-4734	-0-	6	1	20973	2	Y	1361	1332	1			183
							1497	9									
10	27373	X	22499	-0-	-4874	-0-	20982	2	1517	9	Y	1379	1514	1			48
11	25020	X	21115	-0-	-3905	-0-	19645	2	1470	9	Y	1336	1277	1			107
12	24893	X	21202	-0-	-3691	-0-	19670	2	1532	9	Y	1393	1386	1			114
*01	20458	X	20458	-0-	-0-	-0-	18994	2	1464	9	Y	1331	1329	1			116

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 3H RRCID -> 274082 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8179 - 12647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31372	X	27796	-0-	-3576	-0-	25770	2	2026	9	Y	1842	1811	1			187
09	30360	X	26016	-0-	-4344	-0-	7	1	24234	2	Y	1614	1580	1			221
							1775	9									
10	30876	X	27547	-0-	-3329	-0-	25623	2	1924	9	Y	1749	1904	1			66
11	28620	X	25705	-0-	-2915	-0-	23941	2	1764	9	Y	1604	1539	1			131
12	28675	X	25782	-0-	-2893	-0-	23939	2	1843	9	Y	1675	1667	1			139
01	25637	X	25026	-0-	-611	-0-	23266	2	1760	9	Y	1600	1598	1	1	8	140

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 1H RRCID -> 274087 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8240 - 12339

08	30318	X	26899	-0-	-3419	-0-	24731	2	2168	9	Y	1971	1938	1			201
09	29340	X	24609	-0-	-4731	-0-	7	1	22746	2	Y	1687	1655	1	1	8	232
							1856	9									
10	29977	X	25014	-0-	-4963	-0-	23022	2	1992	9	Y	1811	1975	1	1	8	67
11	27690	X	23355	-0-	-4335	-0-	21507	2	1848	9	Y	1680	1609	1			138
12	27683	X	23167	-0-	-4516	-0-	21269	2	1898	9	Y	1725	1719	1	1	8	143
01	23064	X	22149	-0-	-915	-0-	20342	2	1807	9	Y	1643	1641	1	1	8	144

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 2H RRCID -> 274094 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8191 - 12973

08	30225	X	25248	-0-	-4977	-0-	23455	2	1793	9	Y	1630	1603	1			167
09	28110	X	23113	-0-	-4997	-0-	6	1	21557	2	Y	1409	1380	1			196
							1550	9									
10	28458	X	23556	-0-	-4902	-0-	21917	2	1639	9	Y	1490	1626	1			60
11	26310	X	21996	-0-	-4314	-0-	20450	2	1546	9	Y	1405	1345	1			120
12	26288	X	21617	-0-	-4671	-0-	20037	2	1580	9	Y	1436	1431	1			125
01	21669	X	20845	-0-	-824	-0-	19328	2	1517	9	Y	1379	1376	1			128

JERRY JOHNSTON DIM WELL #: C 1H RRCID -> 274325 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7763 - 13250

08	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					186
09	5310	X	2627	-0-	-2683	-0-	1761	2	866	9	N	787	724	1	6	8	243
10	5487	X	3817	-0-	-1670	-0-	3000	2	817	9	N	743	728	1			258
11	5070	X	3152	-0-	-1918	-0-	2518	2	634	9	N	576	739	1			95
12	2728	X	811	-0-	-1917	-0-	672	2	139	9	N	126	167	1			54
01	1922	X	950	-0-	-972	-0-	653	2	297	9	N	270	157	1			167

FAITH-BONITA WELL #: E 2H RRCID -> 274326 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7792 - 14342

08	6231	X	81	-0-	-6150	-0-	81	1			Y	-0-					233
09	551	X	551	-0-	-0-	-0-	76	1	1	4	Y	431	430	0			234
							474	9									
10	389	X	389	-0-	-0-	-0-	73	1	316	9	Y	287	263	0	25	1	233
11	90	X	65	-0-	-25	-0-	65	1			Y	-0-	52	0			181
12	558	X	465	-0-	-93	-0-	102	1	1	4	Y	329	508	0			2
							362	9									
*01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	73	1	2	4	Y	371	370	0			3
							408	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO WELL #: K 1H RRCID -> 274401 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6594 - 12169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6851	X	6741	-0-	-110	-0-	320	1	5193	2	Y	1116	1113	0			169
							1228	9									
09	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	307	1	4968	2	Y	1281	1241	0			209
							1409	9									
10	6789	X	6281	-0-	-508	-0-	309	1	4833	2	Y	1035	994	0	93	1	157
							1139	9									
11	6510	X	6250	-0-	-260	-0-	311	1	4761	2	Y	1071	1080	0			148
							1178	9									
12	6913	X	5605	-0-	-1308	-0-	321	1	4365	2	Y	835	741	0			242
							919	9									
*01	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	306	1	4521	2	Y	1149	1129	0	1	5	261
							1264	9									

FAITH-BONITA WELL #: I 1H RRCID -> 274407 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7036 - 13975

08	11718	X	87	-0-	-11631	-0-	46	1	41	2	Y	-0-	1	0			197
09	4890	X	80	-0-	-4810	-0-	77	1	3	9	Y	3					200
10	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	609	1	1209	2	Y	559	238	0	213	1	303
							615	9					5	8			
11	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	544	1	725	2	Y	423	384	0			342
							465	9									
12	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	644	1	1706	2	Y	417	387	0			372
							459	9									
01	2418	X	909	-0-	-1509	-0-	476	1	433	9	Y	394	541	0			225

FAITH-BONITA WELL #: J 2H RRCID -> 274467 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7133 - 13554

08	10168	X	9444	-0-	-724	-0-	26	1	7096	2	Y	2101	2095	0	1	8	14
							11	4	2311	9							
09	9600	X	9059	-0-	-541	-0-	27	1	6858	2	Y	1974	1977	0	1	8	10
							3	4	2171	9							
10	9920	X	9363	-0-	-557	-0-	27	1	7158	2	Y	1980	1810	0	171	1	8
							2178	9					1	8			
11	9600	X	9096	-0-	-504	-0-	27	1	6994	2	Y	1885	1884	0			9
							1	4	2074	9							
12	9455	X	9295	-0-	-160	-0-	32	1	7170	2	Y	1901	1900	0			10
							2	4	2091	9							
*01	9272	X	9272	-0-	-0-	-0-	33	1	7142	2	Y	1899	1891	0	1	5	16
							8	4	2089	9			1	8			

FAITH-BONITA WELL #: E 1H RRCID -> 274781 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7691 - 13992

08	3100	N	3341	-0-	241	241	118	1	2635	2	Y	532	551	0			105
							3	4	585	9							
09	3000	N	3867	-0-	867	1108	118	1	2529	2	Y	1107	1107	0			105
							2	4	1218	9							
10	2905	N	1797	-0-	-1108	-0-	90	1	571	2	Y	1033	944	0	89	1	105
							1136	9									
11	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	93	1	988	9	Y	898	1000	0			3
12	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	127	1	846	2	Y	1217	1216	0			4
							1	4	1339	9							
*01	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	166	1	3531	2	Y	1108	1104	0	1	5	7
							5	4	1219	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-BONITA WELL #: I 2H RRCID -> 274857 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7145 - 14241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16461	X	-0-	-0-	-16461	-0-					Y	-0-					215
09	10800	X	-0-	-0-	-10800	-0-					Y	-0-					215
10	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	610	1	959	2	Y	372	384	1			203
							409	9									
11	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	636	1	2085	2	Y	510	375	0			338
							561	9									
12	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	594	1	1742	2	Y	542	573	0			307
							596	9									
*01	3100	N	4328	-0-	1228	1228	679	1	2770	2	Y	799	742	0			364
							879	9									

FAITH-BONITA WELL #: J 1H RRCID -> 275232 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7113 - 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
08	11191	X	5425	-0-	-5766	-0-	13	1	4237	2	Y	1063	1060	0			5
							6	4	1169	9							
09	10260	X	5084	-0-	-5176	-0-	15	1	3923	2	Y	1041	1042	0			4
							1	4	1145	9							
10	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	12	1	3501	2	Y	906	829	0	78	1	3
							997	9									
11	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	22	1	5014	2	Y	1489	1485	0			7
							1638	9									
12	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	26	1	5331	2	Y	1585	1584	0			8
							2	4	1744	9							
*01	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	29	1	5723	2	Y	1631	1624	0	1	5	13
							7	4	1794	9			1	8			

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 2H RRCID -> 275233 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 6361 PERF. 6771 - 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
08	T. A.		7912	-0-	7912	8676	54	1	6208	2	Y	1493	1486	0	1	8	7
							8	4	1642	9							
09	T. A.		7227	-0-	7227	15903	54	1	5526	2	Y	1495	1498	0			4
							2	4	1645	9							
10	T. A.		6374	-0-	6374	22277	48	1	4663	2	Y	1512	1382	0	130	1	4
							1663	9									
11	28382	X	6105	-0-	-22277	-0-	49	1	4454	2	Y	1456	1455	0			5
							1602	9									
12	7905	X	5445	-0-	-2460	-0-	46	1	4167	2	Y	1119	1120	0			4
							1	4	1231	9							
*01	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	46	1	4117	2	Y	1071	1067	0	1	5	7
							4	4	1178	9							

FAITH-YANA WELL #: F 2H RRCID -> 275237 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7516 - 14209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7440	X	3925	-0-	-3515	-0-	196	1	1729	2	Y	1809	1806	0	1	8	7
							10	4	1990	9							
09	7140	X	4349	-0-	-2791	-0-	216	1	2135	2	Y	1814	1816	0	1	8	4
							3	4	1995	9							
10	5115	X	4806	-0-	-309	-0-	211	1	3112	2	Y	1348	1233	0	117	1	2
							1483	9									
11	4830	X	4394	-0-	-436	-0-	216	1	2944	2	Y	1122	1121	0			3
							1234	9									
12	4898	X	3376	-0-	-1522	-0-	247	1	1919	2	Y	1099	1099	0			3
							1	4	1209	9							
*01	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	311	1	4464	2	Y	1093	1089	0	1	5	6
							4	4	1202	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
08	8649	X	221	-0-	-8428	-0-	2	1	112	2	Y	97	88	0			112
							107	9									
09	6210	X	4916	-0-	-1294	-0-	17	1	3503	2	Y	1267	1263	0			116
							2	4	1394	9							
10	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	17	1	3651	2	Y	1253	1145	0	107	1	117
							1378	9									
11	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	17	1	3219	2	Y	1016	1127	0			6
							1118	9									
12	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	17	1	2481	2	Y	1004	1005	0			5
							1	4	1104	9							
*01	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	20	1	3228	2	Y	1144	1139	0	1	5	9
							5	4	1258	9							

FAITH-YANA WELL #: B 2H RRCID -> 275242 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7616 - 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
08	9269	X	8809	-0-	-460	-0-	327	1	6693	2	Y	1618	1615	0	1	8	5
							9	4	1780	9							
09	8970	X	7811	-0-	-1159	-0-	304	1	5882	2	Y	1475	1478	0			2
							2	4	1623	9							
10	9269	X	7672	-0-	-1597	-0-	315	1	5759	2	Y	1453	1327	0	126	1	2
							1598	9									
11	8970	X	7270	-0-	-1700	-0-	316	1	5457	2	Y	1361	1361	0			2
							1497	9									
12	8804	X	6683	-0-	-2121	-0-	306	1	4984	2	Y	1265	1267	0			-0-
							1	4	1392	9							
01	6944	X	6508	-0-	-436	-0-	304	1	4839	2	Y	1236	1230	0	1	5	5
							5	4	1360	9							

FAITH-SAN PEDRO C UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275244 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6688 - 14554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	51	1	5379	2	Y	1784	1780	0	1	8	6
							10	4	1962	9							
09	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	54	1	5245	2	Y	1760	1762	0	1	8	3
							3	4	1936	9							
10	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	59	1	5285	2	Y	1987	1815	0	172	1	2
							2186	9					1	8			
11	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	55	1	4950	2	Y	1739	1736	0			5
							1	4	1913	9							
12	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	63	1	5281	2	Y	1705	1704	0			6
							2	4	1876	9							
*01	9472	X	9472	-0-	-0-	-0-	84	1	6846	2	Y	2303	2292	0	1	5	15
							9	4	2533	9			1	8			

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
08	92690	X	79939	-0-	-12751	-0-	202	1	73362	2	Y	5795	5843	1			371
							6375	9									
09	89700	X	77254	-0-	-12446	-0-	196	1	70735	2	Y	5748	5742	1			377
							6323	9									
10	92690	X	56600	-0-	-36090	-0-	155	1	52026	2	Y	4017	4172	1			222
							4419	9									
11	83940	X	70305	-0-	-13635	-0-	166	1	64684	2	Y	4959	4956	1			225
							5455	9									
12	86738	X	72921	-0-	-13817	-0-	195	1	66489	2	Y	5670	5590	1	2	8	303
							6237	9									
*01	71563	X	71563	-0-	-0-	-0-	187	1	65535	2	Y	5310	5398	1	1	8	214
							5841	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 #: 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
08	69130 X	65666	-0-	-3464	-0-	234	1	58664	2	Y	6153	6162	1			372
						6768	9									
09	66900 X	61500	-0-	-5400	-0-	222	1	55072	2	Y	5642	5584	1	1	8	429
						6206	9									
10	69130 X	49276	-0-	-19854	-0-	210	1	44346	2	Y	4291	4372	1	1	8	347
						4720	9									
11	66900 X	57827	-0-	-9073	-0-	189	1	51628	2	Y	5464	5464	1			347
						6010	9									
12	67394 X	58700	-0-	-8694	-0-	203	1	52375	2	Y	5565	5624	1	2	8	286
						6122	9									
*01	55877 X	55877	-0-	-0-	-0-	140	1	50024	2	Y	5194	5280	1	1	8	199
						5713	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 4H RRCID -> 275276 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8304 - 17090

08	91419 X	80229	-0-	-11190	-0-	199	1	72705	2	Y	6659	6672	1			424
						7325	9									
09	88470 X	75207	-0-	-13263	-0-	188	1	68223	2	Y	6178	6196	1			406
						6796	9									
10	91419 X	58334	-0-	-33085	-0-	158	1	53358	2	Y	4380	4545	1	1	8	240
						4818	9									
11	82740 X	75033	-0-	-7707	-0-	175	1	68251	2	Y	6006	5975	1			271
						6607	9									
12	85498 X	73255	-0-	-12243	-0-	195	1	66729	2	Y	5755	5713	1	2	8	311
						6331	9									
01	80228 X	71193	-0-	-9035	-0-	185	1	65043	2	Y	5423	5514	1	1	8	219
						5965	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 2H RRCID -> 275288 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8442 - 15421

08	76353 X	65749	-0-	-10604	-0-	204	1	58958	2	Y	5988	6183	1			249
						6587	9									
09	73890 X	60829	-0-	-13061	-0-	193	1	54715	2	Y	5383	5321	1	1	8	310
						5921	9									
10	76353 X	47455	-0-	-28898	-0-	172	1	42862	2	Y	4019	4160	1			169
						4421	9									
11	69480 X	59540	-0-	-9940	-0-	205	1	53428	2	Y	5370	5228	1			311
						5907	9									
12	68882 X	57606	-0-	-11276	-0-	211	1	51664	2	Y	5210	5339	1	2	8	180
						5731	9									
*01	56963 X	56963	-0-	-0-	-0-	210	1	51220	2	Y	5030	4952	1	1	8	257
						5533	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 3H RRCID -> 275343 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8284 - 17935

08	96410 X	87396	-0-	-9014	-0-	323	1	80004	2	Y	6426	6440	1	1	8	383
						7069	9									
09	93060 X	81209	-0-	-11851	-0-	304	1	74535	2	Y	5791	5738	1	1	8	435
						6370	9									
10	96162 X	52540	-0-	-43622	-0-	232	1	48506	2	Y	3456	3608	1			283
						3802	9									
11	93060 X	79406	-0-	-13654	-0-	267	1	72580	2	Y	5963	5874	1			372
						6559	9									
12	90954 X	78582	-0-	-12372	-0-	281	1	72005	2	Y	5724	5799	1	2	8	295
						6296	9									
01	76384 X	75394	-0-	-990	-0-	195	1	69316	2	Y	5348	5434	1	2	8	207
						5883	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 #: 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
08	92225	X	77455	-0-	-14770	-0-	192	1	70292	2	Y	6337	6363	1			399
							6971	9									
09	87420	X	72427	-0-	-14993	-0-	181	1	65827	2	Y	5835	5854	1			380
							6419	9									
10	89683	X	60721	-0-	-28962	-0-	164	1	55365	2	Y	4720	4848	1	1	8	251
							5192	9									
11	82050	X	70769	-0-	-11281	-0-	162	1	63569	2	Y	6398	6366	1			283
							7038	9									
12	83855	X	67881	-0-	-15974	-0-	179	1	61318	2	Y	5804	5776	1	2	8	309
							6384	9									
01	68448	X	66735	-0-	-1713	-0-	172	1	60460	2	Y	5548	5637	1	2	8	218
							6103	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
08	85653	X	80966	-0-	-4687	-0-	200	1	73234	2	Y	6847	6864	1			440
							7532	9									
09	82230	X	75168	-0-	-7062	-0-	187	1	68041	2	Y	6309	6329	1	4	8	416
							6940	9									
10	84940	X	53410	-0-	-31530	-0-	144	1	48495	2	Y	4337	4514	1			239
							4771	9									
11	82200	X	63794	-0-	-18406	-0-	147	1	57399	2	Y	5680	5662	1			257
							6248	9									
12	84940	X	67861	-0-	-17079	-0-	179	1	61298	2	Y	5804	5746	1	2	8	313
							6384	9									
*01	66419	X	66419	-0-	-0-	-0-	171	1	60230	2	Y	5471	5562	1	2	8	220
							6018	9									

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
08	73594	X	64825	-0-	-8769	-0-	201	1	58236	2	Y	5807	5999	1			242
							6388	9									
09	71220	X	60121	-0-	-11099	-0-	190	1	54050	2	Y	5346	5278	1			310
							5881	9									
10	73594	X	46312	-0-	-27282	-0-	167	1	41785	2	Y	3964	4104	1			170
							4360	9									
11	66090	X	54055	-0-	-12035	-0-	187	1	48535	2	Y	4848	4734	1			284
							5333	9									
12	67735	X	53027	-0-	-14708	-0-	194	1	47495	2	Y	4853	4965	1	2	8	170
							5338	9									
*01	53319	X	53319	-0-	-0-	-0-	195	1	47689	2	Y	4941	4855	1	1	8	255
							5435	9									

PGE DOS B UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275435 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8299 - 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
08	44826	X	36948	-0-	-7878	-0-	108	1	33499	2	Y	3037	3005	1			242
							3341	9									
09	43380	X	37313	-0-	-6067	-0-	105	1	33838	2	Y	3064	3026	1			280
							3370	9									
10	44826	X	37536	-0-	-7290	-0-	206	1	34120	2	Y	2918	2960	1			238
							3210	9									
11	39480	X	35079	-0-	-4401	-0-	98	1	32030	2	Y	2683	2630	1			291
							2951	9									
12	38564	X	34477	-0-	-4087	-0-	89	1	31141	2	Y	2952	3116	1	1	5	126
							3247	9									
*01	33455	X	33455	-0-	-0-	-0-	99	1	30440	2	Y	2651	2576	1			201
							2916	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 #: H 1H RRCID -> 275438 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8382 - 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
08	74617	X	69089	-0-	-5528	-0-	249	1	62134	2	Y	6096	6097	1			372
							6706	9									
09	72180	X	64551	-0-	-7629	-0-	236	1	58175	2	Y	5582	5526	1			428
							6140	9									
10	74586	X	51267	-0-	-23319	-0-	221	1	46427	2	Y	4199	4280	1			347
							4619	9									
11	72180	X	60622	-0-	-11558	-0-	201	1	54591	2	Y	5300	5302	1			345
							5830	9									
12	71114	X	61727	-0-	-9387	-0-	216	1	55542	2	Y	5426	5482	1	1	8	288
							5969	9									
01	60388	X	59522	-0-	-866	-0-	150	1	53773	2	Y	5090	5172	1	1	8	205
							5599	9									

PGE DOS C UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275453 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8281 - 15082

08	37944	X	33679	-0-	-4265	-0-	95	1	29851	2	Y	3394	3365	1			265
							3733	9									
09	36720	X	34822	-0-	-1898	-0-	95	1	30962	2	Y	3423	3381	1			307
							3765	9									
10	37944	X	34800	-0-	-3144	-0-	186	1	31005	2	Y	3281	3327	1			261
							3609	9									
11	36720	X	32427	-0-	-4293	-0-	88	1	28787	2	Y	3229	3147	1			343
							3552	9									
12	37727	X	32407	-0-	-5320	-0-	83	1	28941	2	Y	3075	3289	1	1	5	127
							3383	9					1	8			
*01	31478	X	31478	-0-	-0-	-0-	92	1	28195	2	Y	2901	2814	1	1	8	213
							3191	9									

PGE DOS D UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275454 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8393 - 15028

08	40610	X	33272	-0-	-7338	-0-	93	1	29177	2	Y	3638	3576	1			285
							4002	9									
09	39300	X	32255	-0-	-7045	-0-	87	1	28252	2	Y	3560	3522	1	1	8	322
							3916	9									
10	40610	X	31927	-0-	-8683	-0-	167	1	27937	2	Y	3475	3518	1	1	8	278
							3823	9									
11	38190	X	27453	-0-	-10737	-0-	71	1	23581	2	Y	3455	3365	1			368
							3801	9									
12	34441	X	31428	-0-	-3013	-0-	80	1	27809	2	Y	3217	3449	1	1	5	134
							3539	9					1	8			
*01	29880	X	29880	-0-	-0-	-0-	86	1	26460	2	Y	3031	2943	1	1	8	221
							3334	9									

PGE DOS E UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275460 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8290 - 14998

08	42718	X	38870	-0-	-3848	-0-	111	1	34793	2	Y	3605	3541	1			272
							3966	9									
09	41340	X	35930	-0-	-5410	-0-	100	1	32233	2	Y	3270	3253	1			289
							3597	9									
10	42718	X	36119	-0-	-6599	-0-	193	1	32228	2	Y	3362	3390	1	1	8	260
							3698	9									
11	41340	X	32183	-0-	-9157	-0-	89	1	29259	2	Y	2577	2565	1			272
							2835	9									
12	38874	X	32010	-0-	-6864	-0-	82	1	28498	2	Y	3118	3270	1	1	5	119
							3430	9									
*01	32045	X	32045	-0-	-0-	-0-	93	1	28599	2	Y	3048	2952	1	1	8	214
							3353	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: A 1H RRCID -> 275494 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8371 - 15266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45198	X	39383	-0-	-5815	-0-	113	1	35139	2	Y	3755	3671	1			359
							4131	9									
09	43740	X	35662	-0-	-8078	-0-	108	1	31808	2	Y	3405	3419	1			345
							3746	9									
10	44361	X	36373	-0-	-7988	-0-	110	1	32323	2	Y	3582	3655	1			272
							3940	9									
11	40200	X	34642	-0-	-5558	-0-	111	1	30849	2	Y	3347	3465	1			154
							3682	9									
12	40424	X	32598	-0-	-7826	-0-	101	1	28911	2	Y	3260	3291	1			123
							3586	9									
01	37231	X	32820	-0-	-4411	-0-	83	1	29046	2	Y	3355	3278	1	1	8	199
							3691	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: E 2H RRCID -> 275497 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8547 - 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
08	29605	X	24457	-0-	-5148	-0-	208	1	22012	2	Y	2034	1992	1			314
							2237	9									
09	27750	X	22612	-0-	-5138	-0-	194	1	20299	2	Y	1926	1943	1			297
							2119	9									
10	27280	X	22462	-0-	-4818	-0-	202	1	20248	2	Y	1829	1905	1			221
							2012	9									
11	25950	X	21198	-0-	-4752	-0-	196	1	18993	2	Y	1826	1906	1			141
							2009	9									
12	25513	X	21206	-0-	-4307	-0-	203	1	19036	2	Y	1788	1722	1			207
							1967	9									
*01	20983	X	20983	-0-	-0-	-0-	205	1	18875	2	Y	1730	1784	1			153
							1903	9									

PGE BROWNE WELL #: H 1H RRCID -> 275501 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8267 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	47864	X	45969	-0-	-1895	-0-	294	1	40542	2	Y	4666	4483	1	1	8	397
							5133	9									
09	46320	X	42484	-0-	-3836	-0-	268	1	37861	2	Y	3959	3960	1	2	8	394
							4355	9									
10	46717	X	41744	-0-	-4973	-0-	265	1	36915	2	Y	4149	4230	1	2	8	311
							4564	9									
11	45210	X	44519	-0-	-691	-0-	292	1	39823	2	Y	4004	4084	1			231
							4404	9									
12	46128	X	40340	-0-	-5788	-0-	286	1	35878	2	Y	3796	3774	1	3	8	250
							4176	9									
01	45973	X	37977	-0-	-7996	-0-	277	1	33767	2	Y	3575	3570	1	2	8	253
							3933	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: E 3H RRCID -> 275503 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8419 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29481	X	25781	-0-	-3700	-0-	219	1	23166	2	Y	2178	2133	1			330
							2396	9									
09	28530	X	23773	-0-	-4757	-0-	203	1	21307	2	Y	2057	2075	1			312
							2263	9									
10	29357	X	23714	-0-	-5643	-0-	213	1	21337	2	Y	1967	2047	1			232
							2164	9									
11	26760	X	22414	-0-	-4346	-0-	206	1	20054	2	Y	1958	2045	1			145
							2154	9									
12	26877	X	22384	-0-	-4493	-0-	213	1	20059	2	Y	1920	1848	1			217
							2112	9									
*01	22143	X	22143	-0-	-0-	-0-	215	1	19874	2	Y	1867	1924	1			160
							2054	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 #: F 5H RRCID -> 275506 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8527 - 13046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27528 X	24234	-0-	-3294	-0-	82	1	22015	2	Y	1943	1913	1			218
						2137	9									
09	26250 X	22594	-0-	-3656	-0-	89	1	20546	2	Y	1781	1788	1			211
						1959	9									
10	26970 X	22488	-0-	-4482	-0-	94	1	20415	2	Y	1799	1882	1			128
						1979	9									
11	26100 X	21156	-0-	-4944	-0-	83	1	19119	2	Y	1776	1801	1			103
						1954	9									
12	25327 X	21223	-0-	-4104	-0-	85	1	19198	2	Y	1764	1777	1	1	8	89
						1940	9									
*01	20565 X	20565	-0-	-0-	-0-	86	1	18588	2	Y	1719	1683	1	1	8	124
						1891	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: F 6H RRCID -> 275508 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8380 - 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
08	36394 X	33526	-0-	-2868	-0-	115	1	30559	2	Y	2593	2554	1			293
						2852	9									
09	35340 X	31652	-0-	-3688	-0-	125	1	28890	2	Y	2397	2403	1	4	8	283
						2637	9									
10	36518 X	34808	-0-	-1710	-0-	147	1	31951	2	Y	2464	2573	1	1	8	173
						2710	9									
11	35340 X	32519	-0-	-2821	-0-	131	1	29914	2	Y	2249	2294	1			128
						2474	9									
12	34813 X	33009	-0-	-1804	-0-	136	1	30276	2	Y	2361	2371	1	1	8	117
						2597	9									
*01	31733 X	31733	-0-	-0-	-0-	137	1	29304	2	Y	2084	2052	1	2	8	147
						2292	9									

PGE DOS A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 275563 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8327 - 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
08	52638 X	48824	-0-	-3814	-0-	141	1	43815	2	Y	4425	4323	1			423
						4868	9									
09	50940 X	45954	-0-	-4986	-0-	140	1	41193	2	Y	4201	4200	1	1	8	423
						4621	9									
10	52638 X	46460	-0-	-6178	-0-	143	1	41678	2	Y	4217	4318	1	1	8	321
						4639	9									
11	48180 X	44205	-0-	-3975	-0-	142	1	39644	2	Y	4017	4152	1			186
						4419	9									
12	49786 X	43313	-0-	-6473	-0-	135	1	38721	2	Y	4052	4085	1	1	8	152
						4457	9									
01	46810 X	42343	-0-	-4467	-0-	109	1	37941	2	Y	3903	3823	1	1	8	231
						4293	9									

PGE DOS WELL #: A 2H RRCID -> 275564 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8385 - 15471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48825 X	46100	-0-	-2725	-0-	133	1	41365	2	Y	4184	4085	1			401
						4602	9									
09	47250 X	43477	-0-	-3773	-0-	133	1	39065	2	Y	3890	3896	1	1	8	394
						4279	9									
10	48825 X	43074	-0-	-5751	-0-	132	1	38524	2	Y	4016	4103	1			307
						4418	9									
11	46620 X	42033	-0-	-4587	-0-	135	1	37675	2	Y	3839	3968	1			178
						4223	9									
12	46810 X	41764	-0-	-5046	-0-	130	1	37290	2	Y	3949	3978	1	1	8	148
						4344	9									
01	39339 X	38927	-0-	-412	-0-	99	1	34737	2	Y	3719	3646	1	1	8	220
						4091	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: H 2H RRCID -> 275660 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8227 - 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
08	38502	X	33934	-0-	-4568	-0-	216	1	29814	2	Y	3549	3401	1			303
							3904	9									
09	36720	X	34022	-0-	-2698	-0-	213	1	30129	2	Y	3345	3315	1			333
							3680	9									
10	37944	X	33779	-0-	-4165	-0-	216	1	30013	2	Y	3227	3313	1	1	8	246
							3550	9									
11	36270	X	32125	-0-	-4145	-0-	209	1	28520	2	Y	3087	3152	1			181
							3396	9									
12	35836	X	31517	-0-	-4319	-0-	225	1	28187	2	Y	2823	2813	1	2	8	189
							3105	9									
*01	29665	X	29665	-0-	-0-	-0-	216	1	26328	2	Y	2837	2822	1	1	8	203
							3121	9									

FAITH-YANA WELL #: H 2H RRCID -> 275731 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7656 - 14292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7533	X	195	-0-	-7338	-0-	1	1	98	2	Y	86	95	0			103
							1	4	95	9							
09	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	15	1	2106	2	Y	1137	1133	0			107
							2	4	1251	9							
10	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	15	1	2359	2	Y	1079	985	0	93	1	108
							1187	9									
11	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	17	1	3016	2	Y	1017	1118	0			7
							1119	9									
12	5084	X	3978	-0-	-1106	-0-	20	1	2682	2	Y	1159	1158	0			8
							1	4	1275	9							
*01	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	19	1	2408	2	Y	1061	1056	0	1	5	12
							4	4	1167	9							

FAITH-SANDY WELL #: A 1H RRCID -> 275857 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6717 - 14538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3472	X	2080	-0-	-1392	-0-	43	1	1732	2	Y	277	256	0			230
							305	9									
09	2910	X	2216	-0-	-694	-0-	47	1	1852	2	Y	288	288	0			230
							317	9									
10	2883	X	2119	-0-	-764	-0-	46	1	1767	2	Y	278	324	0	30	1	154
							306	9									
11	2790	X	1992	-0-	-798	-0-	48	1	1628	2	Y	287	179	0			262
							316	9									
12	2821	X	1401	-0-	-1420	-0-	32	1	1123	2	Y	224	329	0			157
							246	9									
01	2108	N	304	-0-	-1804	-0-	2	1	78	2	Y	204	231	0			130
							224	9									

FAITH-SANDY WELL #: A 2H RRCID -> 275858 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6556 - 13947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14880	X	14034	-0-	-846	-0-	319	1	12757	2	Y	871	874	0			426
							958	9									
09	14400	X	12870	-0-	-1530	-0-	296	1	11730	2	Y	767	977	0			216
							844	9									
10	14880	X	12898	-0-	-1982	-0-	306	1	11733	2	Y	781	820	0	77	1	100
							859	9									
11	14130	X	10059	-0-	-4071	-0-	269	1	9101	2	Y	626	504	0			222
							689	9									
12	14043	X	12732	-0-	-1311	-0-	322	1	11402	2	Y	916	957	0			181
							1008	9									
01	14043	X	13157	-0-	-886	-0-	359	1	11670	2	Y	1025	507	0	555	1	144
							1128	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-SANDY WELL #: A 3H RRCID -> 275859 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6507 - 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
08	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					103
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103

FAITH-SANDY WELL #: A 4H RRCID -> 275860 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6862 - 14438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5146	X	3369	-0-	-1777	-0-	72	1	2860	2	Y	397	344	0			334
							437	9									
09	4260	X	3561	-0-	-699	-0-	77	1	3063	2	Y	383	338	0			379
							421	9									
10	3627	X	3592	-0-	-35	-0-	82	1	3123	2	Y	352	589	0	55	1	87
							387	9									
11	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	103	1	3473	2	Y	379	278	0			188
							417	9									
12	3689	X	3330	-0-	-359	-0-	80	1	2822	2	Y	389	292	0			285
							428	9									
01	3689	X	2859	-0-	-830	-0-	73	1	2364	2	Y	384	241	0	190	1	238
							422	9									

MARTIN DIM WELL #: A 1H RRCID -> 275862 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6652 - 11299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4185	X	2864	-0-	-1321	-0-	2367	2	497	9	N	452	570	1			132
09	4050	X	3463	-0-	-587	-0-	2921	2	542	9	N	493	379	1			246
10	4092	X	3338	-0-	-754	-0-	2700	2	638	9	N	580	725	1			101
11	3960	X	3910	-0-	-50	-0-	3262	2	648	9	N	589	554	1			136
12	4092	X	2561	-0-	-1531	-0-	2103	2	458	9	N	416	365	1			187
01	3565	X	2823	-0-	-742	-0-	2271	2	552	9	N	502	543	1	1	8	145

MARTIN UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 275863 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6718 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	6061	2	657	9	N	597	749	1			78
09	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	5961	2	628	9	N	571	552	1			97
10	6572	X	5520	-0-	-1052	-0-	4904	2	616	9	N	560	544	1			113
11	6360	X	5553	-0-	-807	-0-	4978	2	575	9	N	523	556	1			80
12	6572	X	6226	-0-	-346	-0-	5635	2	591	9	N	537	535	1			82
*01	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	5687	2	573	9	N	521	529	1	1	8	73

MARTIN UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 275866 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6741 - 11671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4340	X	4247	-0-	-93	-0-	3663	2	584	9	N	531	564	1			83
09	4290	X	3475	-0-	-815	-0-	3044	2	431	9	N	392	401	1			74
10	4433	X	4165	-0-	-268	-0-	3558	2	607	9	N	552	520	1			106
11	4290	X	3600	-0-	-690	-0-	3141	2	459	9	N	417	364	1			159
12	4247	X	3523	-0-	-724	-0-	3085	2	438	9	N	398	361	1			196
01	3782	X	3733	-0-	-49	-0-	3204	2	529	9	N	481	524	1			153

ABEL DIM WELL #: A 3H RRCID -> 275910 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 6136 PERF. 6561 - 13255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6696	X	4938	-0-	-1758	-0-	4166	2	772	9	N	702	761	1			176
09	6480	X	5242	-0-	-1238	-0-	4563	2	679	9	N	617	563	1			230
10	5611	X	5464	-0-	-147	-0-	4757	2	707	9	N	643	728	1			145
11	5220	X	3625	-0-	-1595	-0-	2983	2	642	9	N	584	549	1			180
12	5425	X	4507	-0-	-918	-0-	3812	2	695	9	N	632	763	1			49
*01	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2277	2	653	9	N	594	543	1			100

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-YANA B UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 275939 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7564 - 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
08	1319	N	490	-0-	-829	-0-	4	1	115	2	Y	335	336	0			2
							2	4	369	9							
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	2	1	150	2	Y	154	154	0			2
							169	9									
10	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
11	2460	X	280	-0-	-2180	-0-	1	1	198	2	Y	74	73	0			1
							81	9									
12	2542	X	1921	-0-	-621	-0-	11	1	1199	2	Y	645	643	0			3
							1	4	710	9							
*01	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	9	1	1651	2	Y	512	511	0			4
							2	4	563	9							

FAITH-SAN PEDRO D UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275948 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6767 - 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
08	16027	X	15879	-0-	-148	-0-	109	1	12466	2	Y	2989	2981	0	1	8	21
							16	4	3288	9							
09	15060	X	13967	-0-	-1093	-0-	100	1	10979	2	Y	2622	2628	0	2	8	13
							4	4	2884	9							
10	16151	X	14480	-0-	-1671	-0-	107	1	11264	2	Y	2826	2583	0	244	1	11
							3109	9					1	8			
11	15630	X	14011	-0-	-1619	-0-	107	1	11015	2	Y	2625	2621	0			15
							1	4	2888	9							
12	16151	X	15857	-0-	-294	-0-	130	1	12548	2	Y	2887	2883	0			19
							3	4	3176	9							
01	15872	X	15037	-0-	-835	-0-	126	1	11825	2	Y	2795	2784	0	2	5	27
							11	4	3075	9			1	8			

FAITH-YANA WELL #: N 1H RRCID -> 276045 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7225 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17794	X	14675	-0-	-3119	-0-	338	1	11596	2	Y	2479	2473	0	1	8	8
							14	4	2727	9							
09	17220	X	13695	-0-	-3525	-0-	317	1	10905	2	Y	2245	2248	0	2	8	3
							3	4	2470	9							
10	17794	X	12789	-0-	-5005	-0-	320	1	10107	2	Y	2147	1963	0	185	1	1
							2362	9					1	8			
11	15450	X	11968	-0-	-3482	-0-	325	1	9440	2	Y	2002	2002	0			1
							1	4	2202	9							
12	14663	X	11111	-0-	-3552	-0-	322	1	8704	2	Y	1894	1893	0			2
							2	4	2083	9							
01	11346	X	11024	-0-	-322	-0-	320	1	8468	2	Y	2025	2015	0	1	5	10
							8	4	2228	9			1	8			

FAITH-YANA WELL #: N 3H RRCID -> 276047 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7203 - 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
08	18693	X	16626	-0-	-2067	-0-	360	1	13589	2	Y	2422	2414	0	1	8	11
							13	4	2664	9							
09	18090	X	13942	-0-	-4148	-0-	315	1	11523	2	Y	1910	1914	0	1	8	6
							3	4	2101	9							
10	18693	X	12957	-0-	-5736	-0-	313	1	10706	2	Y	1762	1610	0	152	1	6
							1938	9									
11	17610	X	11773	-0-	-5837	-0-	281	1	9765	2	Y	1570	1570	0			6
							1727	9									
12	16616	X	11316	-0-	-5300	-0-	296	1	9467	2	Y	1410	1409	0			7
							2	4	1551	9							
01	12028	X	10909	-0-	-1119	-0-	293	1	9020	2	Y	1445	1439	0	1	5	11
							6	4	1590	9			1	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA WELL #: N 8H RRCID -> 276048 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7224 - 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
08	12431	X	11407	-0-	-1024	-0-	291	1	8928	2	Y	1979	1976	0	1	8	8
							11	4	2177	9							
09	12300	X	10873	-0-	-1427	-0-	275	1	8474	2	Y	1928	1931	0	1	8	4
							3	4	2121	9							
10	12710	X	10515	-0-	-2195	-0-	289	1	8160	2	Y	1878	1716	0	161	1	5
							2066	9									
11	12300	X	9698	-0-	-2602	-0-	293	1	7539	2	Y	1696	1694	0			7
							1866	9									
12	11408	X	9331	-0-	-2077	-0-	300	1	7133	2	Y	1724	1724	0			7
							2	4	1896	9							
01	9486	X	9049	-0-	-437	-0-	295	1	6759	2	Y	1807	1799	0	1	5	13
							7	4	1988	9			1	8			

BRADBERRY UNIT B DIM WELL #: 1H RRCID -> 276206 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 6864 - 13050

08	6758	X	6205	-0-	-553	-0-	5159	2	1046	9	N	951	947	1			158
09	9969	X	9969	-0-	-0-	-0-	8559	2	1410	9	N	1282	1297	1			143
10	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	7394	2	1344	9	N	1222	1088	1			277
11	10266	X	10266	-0-	-0-	-0-	8928	2	1338	9	N	1216	1292	1			201
12	10292	X	8239	-0-	-2053	-0-	7256	2	983	9	N	894	945	1			150
01	10292	X	7554	-0-	-2738	-0-	6517	2	1037	9	N	943	947	1	2	8	144

NHL UNIT B DIM WELL #: 1H RRCID -> 276207 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6507 - 13518

08	8029	X	3725	-0-	-4304	-0-	3287	2	438	9	N	398	559	1			140
09	7770	X	3669	-0-	-4101	-0-	3157	2	512	9	N	465	352	1			253
10	6045	X	4945	-0-	-1100	-0-	4265	2	680	9	N	618	749	1			122
11	5850	X	4321	-0-	-1529	-0-	3782	2	539	9	N	490	543	1			69
12	5952	X	3269	-0-	-2683	-0-	2871	2	398	9	N	362	212	1			219
*01	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4308	2	659	9	N	599	739	1			79

NHL UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 276217 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6533 - 13328

08	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4175	2	545	9	N	495	564	1			218
09	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3270	2	506	9	N	460	565	1			113
10	8401	X	3703	-0-	-4698	-0-	3204	2	499	9	N	454	353	1			214
11	8130	X	2974	-0-	-5156	-0-	2566	2	408	9	N	371	367	1			218
12	8401	X	3446	-0-	-4955	-0-	2912	2	534	9	N	485	518	1			185
01	4712	X	3230	-0-	-1482	-0-	2776	2	454	9	N	413	547	1	1	8	50

FAITH SAN PEDRO T UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 276274 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6756 - 13782

08	39928	X	35099	-0-	-4829	-0-	836	1	29225	2	Y	4557	4547	0	4	8	22
							25	4	5013	9							
09	35400	X	31356	-0-	-4044	-0-	671	1	27636	2	Y	2768	2779	0	2	8	9
							4	4	3045	9							
10	39401	X	30825	-0-	-8576	-0-	692	1	26981	2	Y	2865	2618	0	247	1	8
							3152	9					1	8			
11	38130	X	23456	-0-	-14674	-0-	317	1	20617	2	Y	2292	2292	0			8
							1	4	2521	9							
12	39401	X	12955	-0-	-26446	-0-	205	1	9888	2	Y	2599	2596	0			11
							3	4	2859	9							
01	30287	X	28005	-0-	-2282	-0-	390	1	25030	2	Y	2341	2332	0	2	5	17
							10	4	2575	9			1	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO WELL #: L 2H RRCID -> 276276 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6665 - 12321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	656	1	7119	2	Y	1369	1305	0	1	8	608
							1506	9									
09	8760	X	8424	-0-	-336	-0-	482	1	6662	2	Y	1164	1461	0			311
							1280	9									
10	9052	X	8427	-0-	-625	-0-	461	1	6651	2	Y	1195	1225	0	116	1	165
							1315	9									
11	8970	X	7991	-0-	-979	-0-	441	1	6254	2	Y	1178	1246	0			97
							1296	9									
12	9269	X	8231	-0-	-1038	-0-	508	1	6352	2	Y	1246	1037	0			306
							1371	9									
01	9269	X	8215	-0-	-1054	-0-	567	1	6354	2	Y	1176	1364	0	1	5	116
							1294	9					1	8			

FAITH-YANA A UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 276284 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7643 - 14275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3441	X	42	-0-	-3399	-0-	1	1	7	2	Y	31	30	0			124
							34	9									
09	2460	X	134	-0-	-2326	-0-	1	1	69	2	Y	58	181	0			1
							64	9									
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	717	X	717	-0-	-0-	-0-	3	1	491	2	Y	203	203	0			-0-
							223	9									
12	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	18	1	1989	2	Y	1063	1061	0			2
							1	4	1169	9							
*01	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	17	1	2737	2	Y	969	965	0	1	5	5
							4	4	1066	9							

FAITH-TORO WELL #: A 8H RRCID -> 276315 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6760 - 14871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15066	X	8839	-0-	-6227	-0-	233	1	6043	2	Y	2318	2314	0	1	8	15
							13	4	2550	9							
09	14580	X	10666	-0-	-3914	-0-	288	1	7992	2	Y	2166	2169	0	1	8	11
							3	4	2383	9							
10	15066	X	10008	-0-	-5058	-0-	255	1	7749	2	Y	1822	1665	0	158	1	10
							2004	9									
11	13800	X	9874	-0-	-3926	-0-	246	1	7762	2	Y	1696	1697	0			9
							1866	9									
12	11222	X	10256	-0-	-966	-0-	270	1	8157	2	Y	1661	1659	0			11
							2	4	1827	9							
*01	11686	X	11686	-0-	-0-	-0-	297	1	9435	2	Y	1770	1763	0	1	5	16
							7	4	1947	9			1	8			

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 3H RRCID -> 276319 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6744 - 12923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11849	X	11849	-0-	-0-	-0-	231	1	9223	2	Y	2166	2162	0	1	8	11
							12	4	2383	9							
09	12194	X	12194	-0-	-0-	-0-	228	1	9722	2	Y	2037	2041	0	1	8	6
							3	4	2241	9							
10	11836	X	11836	-0-	-0-	-0-	221	1	9244	2	Y	2155	1969	0	186	1	5
							2371	9					1	8			
11	12534	X	12534	-0-	-0-	-0-	138	1	10029	2	Y	2151	2149	0			7
							1	4	2366	9							
12	14621	X	14621	-0-	-0-	-0-	165	1	12112	2	Y	2129	2129	0			7
							2	4	2342	9							
*01	12809	X	12809	-0-	-0-	-0-	154	1	10147	2	Y	2272	2261	0	1	5	16
							9	4	2499	9			1	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH TORO J UNIT DIM WELL #: A 1H RRCID -> 276321 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6739 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15252	X	15252	-0-	-0-	-0-	362	1	11454	2	Y	3108	3099	0	1	8	21
							17	4	3419	9							
09	13516	X	13516	-0-	-0-	-0-	335	1	9892	2	Y	2986	2991	0	2	8	14
							4	4	3285	9							
10	13519	X	13519	-0-	-0-	-0-	318	1	10421	2	Y	2527	2310	0	218	1	12
							2780	9					1	8			
11	12569	X	12569	-0-	-0-	-0-	312	1	10061	2	Y	1995	1998	0			9
							1	4	2195	9							
12	12927	X	12437	-0-	-490	-0-	316	1	10130	2	Y	1808	1808	0			9
							2	4	1989	9							
01	12710	X	12169	-0-	-541	-0-	304	1	9901	2	Y	1779	1771	0	1	5	15
							7	4	1957	9			1	8			

FAITH-TORO A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 276337 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6795 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19934	X	19934	-0-	-0-	-0-	463	1	17408	2	Y	1866	1863	0	1	8	8
							10	4	2053	9							
09	18831	X	18831	-0-	-0-	-0-	445	1	16611	2	Y	1612	1615	0	1	8	4
							2	4	1773	9							
10	19089	X	19089	-0-	-0-	-0-	422	1	16965	2	Y	1547	1414	0	134	1	3
							1702	9									
11	19290	X	16821	-0-	-2469	-0-	385	1	14969	2	Y	1334	1336	0			1
							1467	9									
12	19933	X	16884	-0-	-3049	-0-	396	1	15199	2	Y	1171	1170	0			2
							1	4	1288	9							
01	18507	X	18360	-0-	-147	-0-	418	1	16419	2	Y	1379	1372	0	1	5	7
							6	4	1517	9			1	8			

PGE DOS WELL #: B 1H RRCID -> 276389 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8528 - 15248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51181	X	45180	-0-	-6001	-0-	172	1	40665	2	Y	3948	4006	1			258
							4343	9									
09	49530	X	42579	-0-	-6951	-0-	80	1	38464	2	Y	3668	3672	1			254
							4035	9									
10	50623	X	43101	-0-	-7522	-0-	168	1	38933	2	Y	3636	3713	1			177
							4000	9									
11	46800	X	41496	-0-	-5304	-0-	248	1	37241	2	Y	3643	3605	1			215
							4007	9									
12	45818	X	39426	-0-	-6392	-0-	236	1	35405	2	Y	3441	3537	1			119
							3785	9									
01	40858	X	40745	-0-	-113	-0-	81	1	36736	2	Y	3571	3458	1	1	8	231
							3928	9									

PGE DOS WELL #: B 3H RRCID -> 276390 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8361 - 15483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	55056	X	47818	-0-	-7238	-0-	180	1	42796	2	Y	4402	4456	1			281
							4842	9									
09	53040	X	43867	-0-	-9173	-0-	82	1	39431	2	Y	3958	3971	1			268
							4354	9									
10	53847	X	44070	-0-	-9777	-0-	171	1	39606	2	Y	3903	3987	1	1	8	183
							4293	9									
11	49260	X	41732	-0-	-7528	-0-	250	1	37529	2	Y	3594	3571	1			206
							3953	9									
12	47833	X	44783	-0-	-3050	-0-	268	1	40296	2	Y	3835	3916	1			125
							4219	9									
*01	41727	X	41727	-0-	-0-	-0-	84	1	37834	2	Y	3463	3371	1	1	8	216
							3809	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE DOS WELL #: B 2H RRCID -> 276416 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8473 - 15473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	52700	X	47655	-0-	-5045	-0-	182	1	43040	2	Y	4030	4082	1			261
							4433	9									
09	51000	X	43594	-0-	-7406	-0-	82	1	39484	2	Y	3662	3670	1			253
							4028	9									
10	52700	X	43816	-0-	-8884	-0-	171	1	39627	2	Y	3653	3728	1	1	8	177
							4018	9									
11	49350	X	41961	-0-	-7389	-0-	251	1	37761	2	Y	3590	3556	1			211
							3949	9									
12	47647	X	42391	-0-	-5256	-0-	254	1	38184	2	Y	3594	3682	1			123
							3953	9									
01	41850	X	40713	-0-	-1137	-0-	82	1	36859	2	Y	3429	3331	1			221
							3772	9									

PGE DOS WELL #: B 4H RRCID -> 276417 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8342 - 15416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	54839	X	48759	-0-	-6080	-0-	180	1	42863	2	Y	5196	5265	1			339
							5716	9									
09	53070	X	44118	-0-	-8952	-0-	81	1	38922	2	Y	4650	4667	1			322
							5115	9									
10	54715	X	44176	-0-	-10539	-0-	171	1	39551	2	Y	4049	4170	1	1	8	200
							4454	9									
11	49980	X	37706	-0-	-12274	-0-	222	1	33504	2	Y	3618	3601	1			217
							3980	9									
12	48763	X	40562	-0-	-8201	-0-	239	1	35959	2	Y	3967	4046	1			138
							4364	9									
01	39928	X	39787	-0-	-141	-0-	79	1	35550	2	Y	3780	3671	1	1	8	246
							4158	9									

PGE DOS WELL #: B 5H RRCID -> 276418 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8525 - 15569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	45291	X	40202	-0-	-5089	-0-	150	1	35761	2	Y	3901	3951	1			253
							4291	9									
09	43830	X	37959	-0-	-5871	-0-	70	1	33900	2	Y	3626	3631	1			248
							3989	9									
10	45291	X	39137	-0-	-6154	-0-	151	1	35002	2	Y	3622	3695	1	1	8	174
							3984	9									
11	41910	X	37225	-0-	-4685	-0-	219	1	33093	2	Y	3557	3522	1			209
							3913	9									
12	40207	X	37424	-0-	-2783	-0-	220	1	33182	2	Y	3656	3740	1			125
							4022	9									
01	36456	X	36079	-0-	-377	-0-	71	1	32139	2	Y	3517	3415	1	1	8	226
							3869	9									

PGE BROWNE WELL #: H 3H RRCID -> 276431 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8270 - 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
08	47895	X	46812	-0-	-1083	-0-	307	1	42117	2	Y	3989	3844	1			347
							4388	9									
09	46350	X	44434	-0-	-1916	-0-	280	1	39634	2	Y	4109	4045	1	1	8	410
							4520	9									
10	47895	X	43753	-0-	-4142	-0-	282	1	39139	2	Y	3938	4042	1	2	8	304
							4332	9									
11	46350	X	42155	-0-	-4195	-0-	278	1	37825	2	Y	3684	3769	1			219
							4052	9									
12	47895	X	42195	-0-	-5700	-0-	302	1	37748	2	Y	3768	3731	1	3	8	253
							4145	9									
01	46810	X	40049	-0-	-6761	-0-	293	1	35722	2	Y	3667	3653	1	2	8	265
							4034	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 4H RRCID -> 276579 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 6421 PERF. 6723 - 12407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20491	X	2412	-0-	-18079	-0-	104	1	1571	2	Y	666	665	0			3
							4	4	733	9							
09	24600	X	13064	-0-	-11536	-0-	428	1	10745	2	Y	1717	1716	0	1	8	3
							2	4	1889	9							
10	25420	X	16846	-0-	-8574	-0-	504	1	14482	2	Y	1691	1546	0	146	1	2
							1860	9									
11	24600	X	15401	-0-	-9199	-0-	255	1	13668	2	Y	1344	1345	0			1
							1478	9									
12	19607	X	19607	-0-	-0-	-0-	293	1	17913	2	Y	1273	1273	0			1
							1	4	1400	9							
01	16833	X	16676	-0-	-157	-0-	261	1	15010	2	Y	1273	1268	0	1	5	4
							5	4	1400	9			1	8			

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1HT RRCID -> 276602 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6891 - 12241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17856	X	17559	-0-	-297	-0-	421	1	15053	2	Y	1886	1882	0	1	8	6
							10	4	2075	9							
09	17978	X	17978	-0-	-0-	-0-	439	1	15489	2	Y	1861	1864	0	1	8	2
							3	4	2047	9							
10	17734	X	17734	-0-	-0-	-0-	396	1	15115	2	Y	2021	1847	0	175	1	-0-
							2223	9					1	8			
11	17363	X	17363	-0-	-0-	-0-	404	1	14989	2	Y	1790	1790	0			-0-
							1	4	1969	9							
12	18569	X	16436	-0-	-2133	-0-	394	1	14025	2	Y	1832	1831	0			1
							2	4	2015	9							
01	16988	X	15168	-0-	-1820	-0-	368	1	12920	2	Y	1703	1694	0	1	5	7
							7	4	1873	9			2	8			

FAITH-TORO DIM WELL #: A 3H RRCID -> 276623 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6773 - 14439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30845	X	28106	-0-	-2739	-0-	602	1	25065	2	Y	2206	2199	0	1	8	7
							12	4	2427	9							
09	29850	X	27842	-0-	-2008	-0-	590	1	23804	2	Y	3131	3131	0	2	8	5
							4	4	3444	9							
10	30845	X	26079	-0-	-4766	-0-	525	1	22310	2	Y	2949	2695	0	254	1	4
							3244	9					1	8			
11	28050	X	26306	-0-	-1744	-0-	529	1	22578	2	Y	2907	2906	0			5
							1	4	3198	9							
12	28768	X	27467	-0-	-1301	-0-	561	1	23683	2	Y	2927	2926	0			6
							3	4	3220	9							
*01	26411	X	26411	-0-	-0-	-0-	547	1	22703	2	Y	2863	2851	0	2	5	15
							12	4	3149	9			1	8			

FAITH-TORO DIM WELL #: A 4H RRCID -> 276624 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6752 - 14398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12648	X	307	-0-	-12341	-0-	111	1	1	2	Y	176	176	0			-0-
							1	4	194	9							
09	12240	X	423	-0-	-11817	-0-	51	1	372	9	Y	338	338	0			-0-
10	12648	X	5519	-0-	-7129	-0-	214	1	3674	2	Y	1483	1352	0	128	1	3
							1631	9									
11	12240	X	7476	-0-	-4764	-0-	207	1	5483	2	Y	1624	1624	0			3
							1786	9									
12	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	234	1	5945	2	Y	1830	1829	0			4
							2	4	2013	9							
*01	9058	X	9058	-0-	-0-	-0-	250	1	6491	2	Y	2098	2089	0	1	5	11
							9	4	2308	9			1	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 1H RRCID -> 276722 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6718 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8649	X	8243	-0-	-406	-0-	166	1	6731	2	Y	1217	1214	0			10
							7	4	1339	9							
09	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	166	1	7065	2	Y	1179	1180	0			9
							2	4	1297	9							
10	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	173	1	7416	2	Y	1165	1064	0	101	1	9
							1282	9									
11	8761	X	8761	-0-	-0-	-0-	97	1	7451	2	Y	1103	1104	0			8
							1213	9									
12	10560	X	10560	-0-	-0-	-0-	118	1	9264	2	Y	1070	1070	0			8
							1	4	1177	9							
01	8866	X	8564	-0-	-302	-0-	101	1	7306	2	Y	1048	1043	0	1	5	12
							4	4	1153	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 2H RRCID -> 276723 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6794 - 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
08	16231	X	16231	-0-	-0-	-0-	352	1	14052	2	Y	1653	1647	0	1	8	5
							9	4	1818	9							
09	14121	X	14121	-0-	-0-	-0-	274	1	12070	2	Y	1614	1616	0	1	8	2
							2	4	1775	9							
10	12710	X	12266	-0-	-444	-0-	240	1	10331	2	Y	1541	1408	0	133	1	2
							1695	9									
11	15720	X	11692	-0-	-4028	-0-	129	1	10038	2	Y	1386	1385	0			3
							1525	9									
12	16244	X	14386	-0-	-1858	-0-	161	1	12783	2	Y	1310	1311	0			2
							1	4	1441	9							
01	12803	X	9894	-0-	-2909	-0-	116	1	8493	2	Y	1164	1160	0	1	5	5
							5	4	1280	9							

FAITH-SANDY WELL #: F 1H RRCID -> 276724 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6558 - 13054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	238	1	6650	2	Y	660	689	0			331
							726	9									
09	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	233	1	6627	2	Y	666	637	0			360
							733	9									
10	7905	X	7690	-0-	-215	-0-	239	1	6727	2	Y	658	456	0	233	1	329
							724	9									
11	7650	X	7453	-0-	-197	-0-	238	1	6531	2	Y	622	637	0			314
							684	9									
12	7905	X	6355	-0-	-1550	-0-	210	1	5591	2	Y	504	502	0			316
							554	9									
01	7843	X	7293	-0-	-550	-0-	239	1	6342	2	Y	647	730	0			233
							712	9									

BRISCOE RANCH UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 276725 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6801 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	2579	2	1053	9	N	957	1130	1			76
09	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	2376	2	1002	9	N	911	910	1			77
10	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	2562	2	1053	9	N	957	938	1			96
11	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	2264	2	1191	9	N	1083	921	1			258
12	3472	X	2213	-0-	-1259	-0-	1659	2	554	9	N	504	536	1			226
01	3627	X	3325	-0-	-302	-0-	2302	2	1023	9	N	930	918	1			238

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SANDY WELL #: J 3H RRCID -> 276730 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6480 - 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
08	15498	X	15498	-0-	-0-	-0-	488	1	13962	2	Y	948	946	0			4
							5	4	1043	9							
09	18553	X	18553	-0-	-0-	-0-	597	1	17033	2	Y	838	841	0			1
							1	4	922	9							
10	18050	X	18050	-0-	-0-	-0-	566	1	16508	2	Y	887	810	0	76	1	2
							976	9									
11	15271	X	15271	-0-	-0-	-0-	511	1	13879	2	Y	801	801	0			2
							881	9									
12	14074	X	13934	-0-	-140	-0-	516	1	12502	2	Y	832	830	0			4
							1	4	915	9							
01	19158	X	13519	-0-	-5639	-0-	523	1	12117	2	Y	796	793	0	1	5	6
							3	4	876	9							

FAITH-SANDY WELL #: J 2H RRCID -> 276843 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6677 - 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
08	17391	X	12431	-0-	-4960	-0-	385	1	10414	2	N	1476	1472	0	1	8	3
							8	4	1624	9							
09	16830	X	7998	-0-	-8832	-0-	321	1	6397	2	N	1162	1165	0			-0-
							2	4	1278	9							
10	17391	X	8875	-0-	-8516	-0-	336	1	7156	2	N	1257	1148	0	108	1	1
							1383	9									
11	14040	X	8682	-0-	-5358	-0-	343	1	7104	2	N	1123	1123	0			1
							1235	9									
12	14508	X	8248	-0-	-6260	-0-	349	1	6757	2	N	1037	1036	0			2
							1	4	1141	9							
*01	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	352	1	6433	2	N	1083	1078	0	1	5	6
							4	4	1191	9							

FAITH SAN PEDRO P UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 277004 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6697 - 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
08	14477	X	11288	-0-	-3189	-0-	445	1	8706	2	Y	1933	1928	0	1	8	12
							11	4	2126	9							
09	14160	X	11302	-0-	-2858	-0-	415	1	8389	2	Y	2268	2269	0	2	8	9
							3	4	2495	9							
10	14632	X	12240	-0-	-2392	-0-	395	1	8975	2	Y	2609	2383	0	224	1	10
							2870	9					1	8			
11	14160	X	10606	-0-	-3554	-0-	201	1	8209	2	Y	1995	1996	0			9
							1	4	2195	9							
12	14335	X	14335	-0-	-0-	-0-	231	1	11931	2	Y	1974	1973	0			10
							2	4	2171	9							
*01	12515	X	12515	-0-	-0-	-0-	223	1	10043	2	Y	2037	2027	0	1	5	18
							8	4	2241	9			1	8			

FAITH BONITA V UNIT WELL #: R 1H RRCID -> 277897 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6848 - 11791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19499	X	-0-	-0-	-19499	-0-					Y	-0-					-0-
09	12300	X	214	-0-	-12086	-0-	2	1	36	2	Y	160	159	0			1
							176	9									
10	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 3H RRCID -> 277898 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6804 - 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
08	16058	X	10490	-0-	-5568	-0-	402	1	8520	2	Y	1418	1415	0	1	8	9
							8	4	1560	9							
09	15540	X	9224	-0-	-6316	-0-	386	1	7462	2	Y	1249	1251	0			7
							2	4	1374	9							
10	15004	X	7788	-0-	-7216	-0-	367	1	6196	2	Y	1114	1018	0	96	1	7
							1225	9									
11	14520	X	7030	-0-	-7490	-0-	351	1	5532	2	Y	1043	1042	0			8
							1147	9									
12	15004	X	6069	-0-	-8935	-0-	345	1	4705	2	Y	925	925	0			8
							1	4	1018	9							
01	10044	X	5537	-0-	-4507	-0-	330	1	4280	2	Y	840	837	0	1	5	10
							3	4	924	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 2H RRCID -> 277907 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6859 - 11451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15624	X	9869	-0-	-5755	-0-	392	1	8051	2	Y	1290	1288	0	1	8	4
							7	4	1419	9							
09	13740	X	9122	-0-	-4618	-0-	383	1	7482	2	Y	1141	1143	0			2
							2	4	1255	9							
10	14198	X	9751	-0-	-4447	-0-	432	1	8039	2	Y	1164	1064	0	101	1	1
							1280	9									
11	12030	X	10333	-0-	-1697	-0-	440	1	8562	2	Y	1210	1210	0			1
							1331	9									
12	10540	X	9082	-0-	-1458	-0-	437	1	7064	2	Y	1435	1434	0			2
							2	4	1579	9							
01	9858	X	7159	-0-	-2699	-0-	437	1	5664	2	Y	958	955	0	1	5	4
							4	4	1054	9							

FAITH SAN PEDRO U UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 277948 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6669 - 12469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17639	X	11554	-0-	-6085	-0-	168	1	9379	2	Y	1815	1812	0	1	8	6
							10	4	1997	9							
09	14130	X	12290	-0-	-1840	-0-	235	1	9932	2	Y	1927	1931	0	1	8	1
							3	4	2120	9							
10	15624	X	14991	-0-	-633	-0-	333	1	12394	2	Y	2058	1880	0	177	1	1
							2264	9					1	8			
11	15120	X	13512	-0-	-1608	-0-	342	1	11221	2	Y	1771	1770	0			2
							1	4	1948	9							
12	15624	X	11719	-0-	-3905	-0-	343	1	9416	2	Y	1780	1781	0			1
							2	4	1958	9							
01	15004	X	14280	-0-	-724	-0-	408	1	11601	2	Y	2057	2047	0	1	5	9
							8	4	2263	9			1	8			

FAITH BONITA W UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 278317 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7059 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11656	X	11421	-0-	-235	-0-	23	1	9244	2	Y	1948	1944	0	1	8	7
							11	4	2143	9							
09	11280	X	11206	-0-	-74	-0-	25	1	9123	2	Y	1868	1870	0	1	8	4
							3	4	2055	9							
10	11656	X	10839	-0-	-817	-0-	25	1	8799	2	Y	1832	1675	0	158	1	3
							2015	9									
11	11040	X	10233	-0-	-807	-0-	26	1	8326	2	Y	1710	1712	0			1
							1881	9									
12	11594	X	9422	-0-	-2172	-0-	26	1	7679	2	Y	1559	1559	0			1
							2	4	1715	9							
01	11594	X	9027	-0-	-2567	-0-	27	1	7352	2	Y	1493	1486	0	1	5	6
							6	4	1642	9			1	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH SAN PEDRO W UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 278324 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6650 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16368	X	12491	-0-	-3877	-0-	178	1	9757	2	Y	2312	2306	0	1	8	11
							13	4	2543	9							
09	15840	X	14080	-0-	-1760	-0-	268	1	11306	2	Y	2275	2277	0	2	8	7
							3	4	2503	9							
10	16531	X	16531	-0-	-0-	-0-	428	1	13614	2	Y	2263	2068	0	195	1	6
							2489	9					1	8			
11	15840	X	14712	-0-	-1128	-0-	414	1	12238	2	Y	1872	1872	0			6
							1	4	2059	9							
12	14539	X	14329	-0-	-210	-0-	426	1	11956	2	Y	1768	1769	0			5
							2	4	1945	9							
01	15748	X	12886	-0-	-2862	-0-	370	1	10613	2	Y	1724	1717	0	1	5	10
							7	4	1896	9			1	8			

FAITH-SAN PEDRO GG UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 278353 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6780 - 13645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26452	X	26452	-0-	-0-	-0-	511	1	21483	2	Y	4033	4026	0	4	8	16
							22	4	4436	9							
09	23239	X	23239	-0-	-0-	-0-	440	1	19196	2	Y	3271	3279	0	2	8	6
							5	4	3598	9							
10	23067	X	23067	-0-	-0-	-0-	442	1	19361	2	Y	2967	2712	0	255	1	5
							3264	9					1	8			
11	20700	X	20690	-0-	-10	-0-	409	1	17581	2	Y	2454	2454	0			5
							1	4	2699	9							
12	21390	X	18639	-0-	-2751	-0-	411	1	15744	2	Y	2255	2254	0			6
							3	4	2481	9							
01	20832	X	20810	-0-	-22	-0-	422	1	17831	2	Y	2316	2306	0	1	5	14
							9	4	2548	9			1	8			

FAITH-SAN PEDRO HH UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 278356 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6743 - 13672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24893	X	22175	-0-	-2718	-0-	447	1	17457	2	Y	3864	3853	0	4	8	16
							21	4	4250	9							
09	27518	X	27518	-0-	-0-	-0-	494	1	22373	2	Y	4223	4228	0	2	8	9
							6	4	4645	9							
10	28734	X	28734	-0-	-0-	-0-	519	1	24122	2	Y	3721	3402	0	321	1	5
							4093	9					2	8			
11	26802	X	26802	-0-	-0-	-0-	490	1	22769	2	Y	3220	3219	0			6
							1	4	3542	9							
12	25771	X	25771	-0-	-0-	-0-	517	1	22047	2	Y	2913	2913	0			6
							3	4	3204	9							
*01	25857	X	25857	-0-	-0-	-0-	496	1	22182	2	Y	2879	2867	0	2	5	15
							12	4	3167	9			1	8			

FAITH-SAN PEDRO H UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 278367 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6721 - 13522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8773	X	7227	-0-	-1546	-0-	144	1	5678	2	N	1271	1268	0	1	8	6
							7	4	1398	9							
09	8693	X	8693	-0-	-0-	-0-	165	1	7064	2	N	1329	1332	0			3
							2	4	1462	9							
10	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	183	1	7816	2	N	1323	1209	0	114	1	3
							1455	9									
11	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	100	1	7661	2	N	1208	1207	0			4
							1329	9									
12	10107	X	10107	-0-	-0-	-0-	114	1	8729	2	N	1148	1148	0			4
							1	4	1263	9							
01	9455	X	6154	-0-	-3301	-0-	73	1	5065	2	N	920	917	0	1	5	6
							4	4	1012	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 #: L 2H RRCID -> 278567 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8350 - 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
08	50003 X	37866	-0-	-12137	-0-	70	1	35088	2	Y	2462	2478	1			235
						2708	9									
09	44730 X	34568	-0-	-10162	-0-	152	1	32049	2	Y	2152	2160	1	1	8	226
						2367	9									
10	44051 X	33132	-0-	-10919	-0-	210	1	30542	2	Y	2164	2240	1	1	8	149
						2380	9									
11	39840 X	29902	-0-	-9938	-0-	207	1	27562	2	Y	1939	1873	1			215
						2133	9									
12	38285 X	28837	-0-	-9448	-0-	213	1	26493	2	Y	1937	1978	1			174
						2131	9									
01	32085 X	27360	-0-	-4725	-0-	213	1	25158	2	Y	1808	1716	1	1	8	265
						1989	9									

PGE BROWNE WELL #: A 1H RRCID -> 278568 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8309 - 11441

08	42656 X	10010	-0-	-32646	-0-	9486	2	524	9	Y	476	466	1			62
09	41280 X	9773	-0-	-31507	-0-	3	1	9162	2	Y	553	565	1			50
						608	9									
10	42656 X	11090	-0-	-31566	-0-	10347	2	743	9	Y	675	641	1			84
11	30600 X	12816	-0-	-17784	-0-	42	1	11844	2	Y	845	864	1			65
						930	9									
12	18828 X	18828	-0-	-0-	-0-	79	1	17465	2	Y	1167	1060	1			172
						1284	9									
*01	18087 X	18087	-0-	-0-	-0-	84	1	16859	2	Y	1040	1075	1			137
						1144	9									

PGE BROWNE WELL #: A 2H RRCID -> 278583 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8347 - 12850

08	46345 X	44367	-0-	-1978	-0-	41024	2	3343	9	Y	3039	2885	1			353
09	44250 X	40253	-0-	-3997	-0-	11	1	37215	2	Y	2752	2878	1			227
						3027	9									
10	45725 X	37932	-0-	-7793	-0-	1	1	35174	2	Y	2506	2436	1			297
						2757	9									
11	42930 X	34374	-0-	-8556	-0-	113	1	31678	2	Y	2348	2476	1			169
						2583	9									
12	44361 X	32097	-0-	-12264	-0-	133	1	29687	2	Y	2070	1936	1	1	8	302
						2277	9									
01	36177 X	30901	-0-	-5276	-0-	143	1	28634	2	Y	1931	1992	1	1	8	240
						2124	9									

PGE BROWNE WELL #: A 3H RRCID -> 278584 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8403 - 14372

08	58776 X	46111	-0-	-12665	-0-	42577	2	3534	9	Y	3213	3109	1			381
09	53970 X	42979	-0-	-10991	-0-	12	1	39770	2	Y	2906	3046	1	1	8	240
						3197	9									
10	54374 X	44197	-0-	-10177	-0-	1	1	40907	2	Y	2990	2880	1	1	8	349
						3289	9									
11	49710 X	39723	-0-	-9987	-0-	130	1	36490	2	Y	2821	2971	1			199
						3103	9									
12	49290 X	39036	-0-	-10254	-0-	161	1	35961	2	Y	2649	2468	1	1	8	379
						2914	9									
01	44113 X	37222	-0-	-6891	-0-	170	1	34258	2	Y	2540	2610	1	1	8	308
						2794	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 #: G 2H RRCID -> 278604 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8407 - 14502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	57877	X	38849	-0-	-19028	-0-	156	1	35801	2	Y	2629	2606	1			238
							2892	9									
09	56010	X	42200	-0-	-13810	-0-	180	1	39094	2	Y	2660	2724	1			174
							2926	9									
10	56234	X	41664	-0-	-14570	-0-	162	1	38633	2	Y	2608	2574	1	1	8	207
							2869	9									
11	47910	X	37783	-0-	-10127	-0-	184	1	34966	2	Y	2394	2336	1			265
							2633	9									
12	45012	X	36272	-0-	-8740	-0-	195	1	33569	2	Y	2280	2373	1	1	8	171
							2508	9									
01	39897	X	38170	-0-	-1727	-0-	181	1	35411	2	Y	2344	2226	1	2	8	287
							2578	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: G 1H RRCID -> 278614 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8489 - 14554

08	61132	X	48823	-0-	-12309	-0-	196	1	45104	2	Y	3203	3150	1			289
							3523	9									
09	59160	X	43987	-0-	-15173	-0-	188	1	40707	2	Y	2811	2913	1			187
							3092	9									
10	58621	X	42427	-0-	-16194	-0-	164	1	39297	2	Y	2696	2670	1	1	8	212
							2966	9									
11	49800	X	38938	-0-	-10862	-0-	189	1	36076	2	Y	2430	2375	1			267
							2673	9									
12	50003	X	37814	-0-	-12189	-0-	202	1	34880	2	Y	2484	2565	1	1	8	185
							2732	9									
01	41199	X	36269	-0-	-4930	-0-	171	1	33610	2	Y	2262	2166	1	1	8	280
							2488	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: L 1H RRCID -> 278615 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8522 - 13635

08	43617	X	36658	-0-	-6959	-0-	68	1	34014	2	Y	2342	2364	1			223
							2576	9									
09	41610	X	31406	-0-	-10204	-0-	137	1	29087	2	Y	1984	1996	1	1	8	210
							2182	9									
10	42253	X	30105	-0-	-12148	-0-	190	1	27697	2	Y	2016	2085	1			141
							2218	9									
11	39930	X	27149	-0-	-12781	-0-	188	1	24963	2	Y	1816	1752	1			205
							1998	9									
12	41261	X	26413	-0-	-14848	-0-	195	1	24248	2	Y	1791	1832	1			164
							1970	9									
01	29233	X	24987	-0-	-4246	-0-	195	1	22957	2	Y	1668	1583	1	1	8	248
							1835	9									

FLAT CREEK UNIT G DIM WELL #: 4H RRCID -> 278909 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7457 - 12103

08	13516	X	8814	-0-	-4702	-0-	51	1	7474	2	N	1172	1250	1			189
							1289	9									
09	13080	X	8769	-0-	-4311	-0-	62	1	7359	2	N	1225	1170	1	1	8	243
							1348	9									
10	12586	X	7947	-0-	-4639	-0-	58	1	6656	2	N	1121	1295	1			69
							1233	9									
11	12180	X	7373	-0-	-4807	-0-	58	1	6202	2	N	1012	1014	1			67
							1113	9									
12	12586	X	9066	-0-	-3520	-0-	72	1	7556	2	N	1307	1264	1			110
							1438	9									
*01	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	56	1	6357	2	N	905	943	1	2	8	70
							996	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
VALLEY WELLS UNIT 9 DIM WELL #: O 2H RRCID -> 278917 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7943 - 13076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13516	X	11089	-0-	-2427	-0-	9235	2	6	4	N	1680	1666	0	3	1	24
							1848	9					2	8			
09	13080	X	2168	-0-	-10912	-0-	1798	2	3	4	N	334	352	0	1	1	5
							367	9									
10	12462	X	9229	-0-	-3233	-0-	7453	2	13	4	N	1603	1583	0	1	8	24
							1763	9									
11	12141	X	12141	-0-	-0-	-0-	10277	2	2	4	N	1693	1673	0	22	1	22
							1862	9									
12	11904	X	11608	-0-	-296	-0-	9723	2	5	4	N	1709	1653	0	54	1	23
							1880	9					1	8			
*01	11950	X	11950	-0-	-0-	-0-	10227	2	4	4	N	1563	1524	0	42	1	18
							1719	9					2	8			

MARTINEZ DIM WELL #: A 1H RRCID -> 278918 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7116 - 11829

08	10230	X	7916	-0-	-2314	-0-	104	1	6735	2	N	979	1161	1			254
							1077	9									
09	9900	X	7467	-0-	-2433	-0-	129	1	6149	2	N	1081	1086	1	1	8	248
							1189	9									
10	10230	X	6627	-0-	-3603	-0-	100	1	5509	2	N	925	1047	1			126
							1018	9									
11	9510	X	8509	-0-	-1001	-0-	160	1	7146	2	N	1094	1064	1			156
							1203	9									
12	9238	X	8201	-0-	-1037	-0-	143	1	6950	2	N	1007	1029	1			134
							1108	9									
01	7905	X	7165	-0-	-740	-0-	149	1	6005	2	N	919	816	1			237
							1011	9									

ANDERSON-STONE UNIT DIM WELL #: A 3H RRCID -> 279031 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7611 - 12350

08	6820	X	5514	-0-	-1306	-0-	4507	2	1007	9	N	915	959	1	1	8	162
09	6900	X	4036	-0-	-2864	-0-	3073	2	963	9	N	875	836	1			201
10	7130	X	4219	-0-	-2911	-0-	3204	2	1015	9	N	923	914	1			210
11	6900	X	3223	-0-	-3677	-0-	2355	2	868	9	N	789	695	1			304
12	5549	X	3196	-0-	-2353	-0-	2398	2	798	9	N	725	752	1			277
01	5518	X	1555	-0-	-3963	-0-	697	2	858	9	N	780	947	1	1	8	109

FAITH-TORO DIM WELL #: C 5H RRCID -> 279264 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6796 - 13335

08	16864	X	-0-	-0-	-16864	-0-					Y	-0-					-0-
09	16320	X	4650	-0-	-11670	-0-	79	1	3800	2	Y	700	697	0			3
							1	4	770	9							
10	16058	X	11706	-0-	-4352	-0-	247	1	9576	2	Y	1712	1563	0	147	1	5
							1883	9									
11	15540	X	9616	-0-	-5924	-0-	153	1	7865	2	Y	1453	1452	0			6
							1598	9									
12	10819	X	10819	-0-	-0-	-0-	240	1	8813	2	Y	1604	1603	0			7
							2	4	1764	9							
*01	13130	X	13130	-0-	-0-	-0-	275	1	10478	2	Y	2153	2142	0	1	5	16
							9	4	2368	9			1	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO S UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 279538 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6684 - 12461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20088	X	16767	-0-	-3321	-0-	248	1	14172	2	N	2123	2119	0	1	8	6
							12	4	2335	9							
09	17760	X	17429	-0-	-331	-0-	344	1	14847	2	N	2032	2036	0	1	8	1
							3	4	2235	9							
10	19997	X	19997	-0-	-0-	-0-	463	1	17053	2	N	2255	2061	0	194	1	-0-
							2481	9					1	8			
11	18195	X	18195	-0-	-0-	-0-	454	1	15454	2	N	2078	2075	0			3
							1	4	2286	9							
12	18011	X	16596	-0-	-1415	-0-	463	1	14051	2	N	1891	1892	0			2
							2	4	2080	9							
01	19995	X	18719	-0-	-1276	-0-	474	1	16155	2	N	1893	1886	0	1	5	7
							8	4	2082	9			1	8			

FAITH-TORO DIM WELL #: C 8H RRCID -> 279554 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6648 - 13593

08	27807	X	-0-	-0-	-27807	-0-					Y	-0-					1
09	26700	X	6003	-0-	-20697	-0-	86	1	4232	2	Y	1530	1525	0			6
							2	4	1683	9							
10	25389	X	14634	-0-	-10755	-0-	189	1	9654	2	Y	4355	3972	0	375	1	12
							4791	9					2	8			
11	17490	X	16357	-0-	-1133	-0-	233	1	11489	2	Y	4213	4209	0	1	8	15
							1	4	4634	9							
12	17335	X	17335	-0-	-0-	-0-	304	1	12837	2	Y	3809	3808	0			16
							4	4	4190	9							
*01	18281	X	18281	-0-	-0-	-0-	333	1	13216	2	Y	4286	4266	0	3	5	30
							17	4	4715	9			3	8			

FAITH-TORO DIM WELL #: C 7H RRCID -> 279555 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6724 - 13457

08	24211	X	-0-	-0-	-24211	-0-					Y	-0-	1	0			1
09	24510	X	2158	-0-	-22352	-0-	48	1	1424	2	Y	623	623	0			1
							1	4	685	9							
10	25327	X	5879	-0-	-19448	-0-	83	1	3826	2	Y	1791	1633	0	153	1	6
							1970	9									
11	24510	X	6902	-0-	-17608	-0-	99	1	5029	2	Y	1613	1613	0			6
							1774	9									
12	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	153	1	6471	2	Y	1685	1685	0			6
							2	4	1854	9							
*01	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	172	1	6535	2	Y	1870	1861	0	1	5	13
							8	4	2057	9			1	8			

FAITH-TORO DIM WELL #: C 6H RRCID -> 279558 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6700 - 12792

08	20088	X	-0-	-0-	-20088	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
09	19440	X	7450	-0-	-11990	-0-	107	1	6018	2	Y	1203	1199	0			4
							2	4	1323	9							
10	20088	X	14881	-0-	-5207	-0-	295	1	12363	2	Y	2021	1845	0	174	1	5
							2223	9					1	8			
11	18240	X	14910	-0-	-3330	-0-	308	1	12625	2	Y	1796	1797	0			4
							1	4	1976	9							
12	14731	X	14731	-0-	-0-	-0-	311	1	11845	2	Y	2338	2334	0			8
							3	4	2572	9							
*01	15815	X	15815	-0-	-0-	-0-	312	1	13143	2	Y	2137	2128	0	1	5	15
							9	4	2351	9			1	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-TORO F UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 279583 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6734 - 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
08	25994	X	25994	-0-	-0-	-0-	480	1	22761	2	Y	2490	2484	0	1	8	5
							14	4	2739	9							
09	22140	X	20264	-0-	-1876	-0-	393	1	17213	2	Y	2414	2417	0	2	8	-0-
							3	4	2655	9							
10	22723	X	21652	-0-	-1071	-0-	385	1	18804	2	Y	2239	2045	0	193	1	-0-
							2463	9					1	8			
11	25170	X	20299	-0-	-4871	-0-	332	1	18091	2	Y	1705	1705	0			-0-
							1876	9									
12	26009	X	19886	-0-	-6123	-0-	342	1	17355	2	Y	1988	1987	0			1
							2	4	2187	9							
01	21545	X	21012	-0-	-533	-0-	362	1	18412	2	Y	2027	2018	0	1	5	8
							8	4	2230	9			1	8			

FAITH-TORO E UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 279584 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6758 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17980	X	6458	-0-	-11522	-0-	183	1	4132	2	Y	1938	1933	0	1	8	10
							11	4	2132	9							
09	19273	X	19273	-0-	-0-	-0-	391	1	15699	2	Y	2890	2889	0	2	8	9
							4	4	3179	9							
10	20674	X	20674	-0-	-0-	-0-	385	1	16146	2	Y	3766	3439	0	324	1	10
							4143	9					2	8			
11	18655	X	18655	-0-	-0-	-0-	409	1	14988	2	Y	2961	2963	0			8
							1	4	3257	9							
12	20057	X	18500	-0-	-1557	-0-	357	1	15637	2	Y	2275	2277	0			6
							3	4	2503	9							
01	20522	X	19966	-0-	-556	-0-	368	1	16940	2	Y	2407	2397	0	2	5	13
							10	4	2648	9			1	8			

FAITH-TORO DIM WELL #: C 3H RRCID -> 279585 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6755 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14910	X	14910	-0-	-0-	-0-	314	1	12606	2	Y	1800	1796	0	1	8	7
							10	4	1980	9							
09	17004	X	17004	-0-	-0-	-0-	335	1	15016	2	Y	1501	1504	0			4
							2	4	1651	9							
10	20987	X	18932	-0-	-2055	-0-	367	1	17023	2	Y	1402	1282	0	120	1	4
							1542	9									
11	20310	X	17143	-0-	-3167	-0-	366	1	14793	2	Y	1803	1801	0			6
							1	4	1983	9							
12	17670	X	16243	-0-	-1427	-0-	315	1	14178	2	Y	1589	1590	0			5
							2	4	1748	9							
01	18941	X	16404	-0-	-2537	-0-	318	1	14266	2	Y	1648	1640	0	1	5	11
							7	4	1813	9			1	8			

FAITH-TORO DIM WELL #: C 4H RRCID -> 279586 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6713 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18631	X	5161	-0-	-13470	-0-	164	1	3656	2	Y	1213	1211	0			10
							7	4	1334	9							
09	19418	X	19418	-0-	-0-	-0-	387	1	15572	2	Y	3141	3139	0	2	8	10
							4	4	3455	9							
10	19955	X	19955	-0-	-0-	-0-	377	1	15673	2	Y	3550	3241	0	306	1	11
							3905	9					2	8			
11	17462	X	17462	-0-	-0-	-0-	373	1	13709	2	Y	3072	3074	0			9
							1	4	3379	9							
12	19282	X	17504	-0-	-1778	-0-	346	1	14258	2	Y	2634	2634	0			9
							3	4	2897	9							
01	19592	X	18759	-0-	-833	-0-	361	1	15201	2	Y	2895	2882	0	2	5	19
							12	4	3185	9			1	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
VALLEY WELLS UNIT 11 DIM WELL #: O 1H RRCID -> 279661 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7950 - 13098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15252	X	12751	-0-	-2501	-0-	10458	2	7	4	Y	2078	2059	0	4	1	32
							2286	9					2	8			
09	14760	X	12572	-0-	-2188	-0-	10299	2	18	4	Y	2050	2046	0	6	1	28
							2255	9					2	8			
10	14322	X	11574	-0-	-2748	-0-	9424	2	15	4	Y	1941	1938	0	1	8	30
							2135	9									
11	13560	X	10922	-0-	-2638	-0-	9119	2	2	4	Y	1637	1623	0	21	1	23
							1801	9									
12	13361	X	8001	-0-	-5360	-0-	6254	2	5	4	Y	1584	1532	0	50	1	24
							1742	9					1	8			
01	12989	X	9399	-0-	-3590	-0-	7967	2	3	4	Y	1299	1268	0	35	1	18
							1429	9					2	8			

FLAT CREEK UNIT G DIM WELL #: 1H RRCID -> 279681 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7351 - 12122

08	8432	X	5699	-0-	-2733	-0-	31	1	4623	2	N	950	967	1			150
							1045	9									
09	6750	X	4741	-0-	-2009	-0-	32	1	3807	2	N	820	800	1			170
							902	9									
10	6851	X	5264	-0-	-1587	-0-	36	1	4234	2	N	904	1016	1			58
							994	9									
11	6630	X	5002	-0-	-1628	-0-	38	1	4081	2	N	803	805	1			56
							883	9									
12	5704	X	4751	-0-	-953	-0-	37	1	3853	2	N	783	770	1			69
							861	9									
01	5704	X	4948	-0-	-756	-0-	35	1	4022	2	N	810	815	1	2	8	62
							891	9									

LA ROSITA DIM WELL #: C 1H RRCID -> 279802 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6929 - 13220

08	10106	X	9333	-0-	-773	-0-	8150	2	1183	9	N	1075	1044	1			146
09	9630	X	8959	-0-	-671	-0-	7954	2	1005	9	N	914	990	1			70
10	9641	X	9051	-0-	-590	-0-	8028	2	1023	9	N	930	885	1			115
11	9030	X	8993	-0-	-37	-0-	8045	2	948	9	N	862	794	1			183
12	9331	X	5568	-0-	-3763	-0-	4522	2	1046	9	N	951	990	1			144
01	8804	X	-0-	-0-	-8804	-0-					N	343	381	1	1	8	105

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 4H RRCID -> 279859 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6770 - 19921

*04	69750	X	68126	-0-	-1624	-0-	559	1	55696	2	Y	10537	10225	0	1	8	311
							280	4	11591	9							
*05	72075	X	67910	-0-	-4165	-0-	599	1	55773	2	Y	10439	10690	0			60
							55	4	11483	9							
*06	69750	X	61857	-0-	-7893	-0-	445	1	50920	2	Y	9451	9439	0			72
							96	4	10396	9							
*07	72075	X	57163	-0-	-14912	-0-	390	1	47545	2	Y	8308	8354	0	6	8	20
							89	4	9139	9							
*08	72075	X	56619	-0-	-15456	-0-	371	1	47268	2	Y	8126	8109	0	5	8	32
							41	4	8939	9							
*09	68040	X	54603	-0-	-13437	-0-	372	1	46004	2	Y	7470	7483	0	3	8	16
							10	4	8217	9							
*10	67921	X	55323	-0-	-12598	-0-	393	1	46914	2	Y	7287	6658	0	630	1	12
							8016	9					3	8			
*11	61860	X	52449	-0-	-9411	-0-	379	1	44756	2	Y	6647	6646	0	1	8	12
							2	4	7312	9							
*12	57164	X	49040	-0-	-8124	-0-	377	1	42258	2	Y	5817	5818	0	1	8	10
							6	4	6399	9							
01	49817	X	48890	-0-	-927	-0-	379	1	41982	2	Y	5914	5889	0	4	5	28
							24	4	6505	9			3	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BERDOLL UNIT D DIM WELL #: 2H RRCID -> 280190 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7576 - 12267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6758	X	6212	-0-	-546	-0-	32	1	4835	2	N	1223	1274	1			195
							1345	9									
09	6390	X	5825	-0-	-565	-0-	36	1	4450	2	N	1217	1166	1			246
							1339	9									
10	6603	X	5243	-0-	-1360	-0-	32	1	3881	2	N	1209	1378	1			77
							1330	9									
11	6150	X	4402	-0-	-1748	-0-	29	1	3190	2	N	1075	1078	1	1	8	73
							1183	9									
12	6231	X	4713	-0-	-1518	-0-	33	1	3500	2	N	1073	1053	1			93
							1180	9									
*01	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	33	1	3773	2	N	1125	1130	1	2	8	86
							1238	9									

VALLEY WELLS UNIT 9 DIM WELL #: O 3H RRCID -> 280192 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8000 - 13050

08	73946	X	7130	-0-	-66816	-0-	5469	2	5	4	N	1505	1494	0	3	1	21
							1656	9					2	8			
09	8790	X	7043	-0-	-1747	-0-	5381	2	13	4	N	1499	1495	0	5	1	19
							1649	9					1	8			
10	8711	X	5574	-0-	-3137	-0-	4042	2	11	4	N	1383	1380	0	1	8	21
							1521	9									
11	8430	X	3983	-0-	-4447	-0-	2794	2	1	4	N	1080	1071	0	14	1	16
							1188	9									
12	8711	X	4857	-0-	-3854	-0-	3560	2	4	4	N	1175	1135	0	37	1	18
							1293	9					1	8			
01	6913	X	6217	-0-	-696	-0-	4912	2	3	4	N	1184	1153	0	31	1	17
							1302	9					1	8			

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 2H RRCID -> 280487 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8800 - 19700

08	55490	X	54817	-0-	-673	-0-	74	1	47595	2	Y	6498	6613	1	1	8	352
							7148	9									
09	53700	X	47220	-0-	-6480	-0-	65	1	41092	2	Y	5512	5507	1	5	8	352
							6063	9									
10	55490	X	53055	-0-	-2435	-0-	70	1	46207	2	Y	6162	6107	1	4	8	403
							6778	9									
11	53700	X	48219	-0-	-5481	-0-	106	1	42053	2	Y	5509	5460	1			452
							6060	9									
12	54808	X	50819	-0-	-3989	-0-	107	1	44552	2	Y	5600	5641	1	2	8	409
							6160	9									
01	48763	X	48518	-0-	-245	-0-	85	1	42846	2	Y	5079	5171	1	6	8	311
							5587	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 1H RRCID -> 280488 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8308 - 21297

08	65472	X	63667	-0-	-1805	-0-	87	1	55672	2	Y	7189	7378	1	2	8	390
							7908	9									
09	63360	X	55457	-0-	-7903	-0-	78	1	48618	2	Y	6146	6141	1	6	8	389
							6761	9									
10	65472	X	50734	-0-	-14738	-0-	67	1	44499	2	Y	5607	5624	1	4	8	368
							6168	9									
11	63360	X	45170	-0-	-18190	-0-	100	1	39702	2	Y	4880	4849	1			399
							5368	9									
12	65472	X	42637	-0-	-22835	-0-	90	1	37543	2	Y	4549	4615	1	1	8	332
							5004	9									
01	45601	X	39867	-0-	-5734	-0-	70	1	35263	2	Y	4122	4200	1	5	8	249
							4534	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 #: N 3H RRCID -> 280508 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8219 - 18034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51155	X	51155	-0-	-0-	-0-	69	1	44688	2	Y	5816	5978	1	1	8	314
							6398	9									
09	49137	X	49137	-0-	-0-	-0-	68	1	42897	2	Y	5611	5568	1	6	8	351
							6172	9									
10	48639	X	46443	-0-	-2196	-0-	61	1	40716	2	Y	5151	5164	1	4	8	334
							5666	9									
11	47070	X	42119	-0-	-4951	-0-	92	1	36793	2	Y	4758	4709	1			383
							5234	9									
12	48639	X	45070	-0-	-3569	-0-	95	1	39292	2	Y	5166	5179	1	2	8	368
							5683	9									
*01	43489	X	43489	-0-	-0-	-0-	76	1	38213	2	Y	4727	4810	1	5	8	280
							5200	9									

FAITH-BONITA WELL #: F 2H RRCID -> 280514 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7464 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16580	X	16580	-0-	-0-	-0-	45	1	12354	2	N	3782	3775	0	3	8	15
							21	4	4160	9							
09	24480	X	24480	-0-	-0-	-0-	64	1	19188	2	N	4746	4747	0	2	8	12
							7	4	5221	9							
10	14539	X	13422	-0-	-1117	-0-	46	1	9655	2	N	3383	3095	0	292	1	7
							3721	9					1	8			
11	18787	X	18787	-0-	-0-	-0-	37	1	15992	2	N	2506	2506	0			7
							1	4	2757	9							
12	15178	X	15178	-0-	-0-	-0-	354	1	12530	2	N	2084	2083	0			8
							2	4	2292	9							
01	24459	X	12144	-0-	-12315	-0-	328	1	9776	2	N	1847	1840	0	1	5	13
							8	4	2032	9			1	8			

FAITH-BONITA WELL #: F 4H RRCID -> 280529 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7524 - 14435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33204	X	33204	-0-	-0-	-0-	92	1	24613	2	N	7688	7666	0	5	8	35
							42	4	8457	9							
09	26919	X	26919	-0-	-0-	-0-	84	1	20019	2	N	6188	6202	0	3	8	18
							9	4	6807	9							
10	29205	X	29205	-0-	-0-	-0-	82	1	22483	2	N	6036	5515	0	520	1	17
							6640	9					2	8			
11	22794	X	22794	-0-	-0-	-0-	84	1	16556	2	N	5594	5594	0	1	8	16
							1	4	6153	9							
12	21783	X	21783	-0-	-0-	-0-	293	1	16091	2	N	4904	4905	0	1	8	14
							5	4	5394	9							
01	29698	X	23764	-0-	-5934	-0-	340	1	18169	2	N	4760	4740	0	3	5	28
							19	4	5236	9			3	8			

FAITH-BONITA WELL #: F 3H RRCID -> 280530 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7504 - 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
08	28391	X	28391	-0-	-0-	-0-	89	1	20136	2	N	7387	7359	0	5	8	33
							40	4	8126	9							
09	30299	X	30299	-0-	-0-	-0-	91	1	22910	2	N	6626	6638	0	3	8	18
							9	4	7289	9							
10	29121	X	29121	-0-	-0-	-0-	71	1	23264	2	N	5260	4810	0	454	1	12
							5786	9					2	8			
11	21620	X	21620	-0-	-0-	-0-	63	1	16932	2	N	4204	4206	0	1	8	9
							1	4	4624	9							
12	21133	X	21133	-0-	-0-	-0-	284	1	16497	2	N	3953	3952	0	1	8	9
							4	4	4348	9							
01	31310	X	20055	-0-	-11255	-0-	286	1	15713	2	N	3674	3659	0	2	5	21
							15	4	4041	9			1	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-BONITA WELL #: F 5H RRCID -> 280531 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7569 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47647	X	45386	-0-	-2261	-0-	104	1	35645	2	N	8717	8705	0	5	8	39
							48	4	9589	9							
09	46110	X	38960	-0-	-7150	-0-	97	1	31063	2	N	7082	7099	0	3	8	19
							10	4	7790	9							
10	47647	X	36063	-0-	-11584	-0-	79	1	29525	2	N	5872	5369	0	506	1	14
							6459	9					2	8			
11	46110	X	27530	-0-	-18580	-0-	72	1	22124	2	N	4848	4849	0	1	8	12
							1	4	5333	9							
12	47647	X	25648	-0-	-21999	-0-	345	1	20513	2	N	4350	4350	0	1	8	11
							5	4	4785	9							
01	35743	X	24392	-0-	-11351	-0-	349	1	19569	2	N	4053	4037	0	3	5	21
							16	4	4458	9			3	8			

FAITH-BONITA WELL #: N 1H RRCID -> 280754 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7217 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	81933	X	81933	-0-	-0-	-0-	186	1	64603	2	N	15508	15477	0	9	8	69
							85	4	17059	9							
09	78150	X	68043	-0-	-10107	-0-	159	1	55031	2	N	11669	11701	0	5	8	32
							17	4	12836	9							
10	80755	X	62102	-0-	-18653	-0-	135	1	50920	2	N	10042	9181	0	866	1	24
							1	4	11046	9			3	8			
11	78150	X	49608	-0-	-28542	-0-	109	1	41383	2	N	7376	7379	0	1	8	20
							2	4	8114	9							
12	80755	X	43433	-0-	-37322	-0-	106	1	36389	2	N	6301	6303	0	1	8	17
							7	4	6931	9							
01	80755	X	39574	-0-	-41181	-0-	98	1	33414	2	N	5491	5469	0	4	5	32
							22	4	6040	9			3	8			

FAITH-BONITA WELL #: F 1H RRCID -> 280760 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7524 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14934	X	14934	-0-	-0-	-0-	36	1	11528	2	N	3048	3042	0	1	8	16
							17	4	3353	9							
09	11340	X	10902	-0-	-438	-0-	31	1	8361	2	N	2279	2285	0	2	8	8
							3	4	2507	9							
10	11718	X	10958	-0-	-760	-0-	32	1	8360	2	N	2333	2132	0	201	1	7
							2566	9					1	8			
11	12459	X	12459	-0-	-0-	-0-	26	1	10445	2	N	1806	1808	0			5
							1	4	1987	9							
12	11718	X	10421	-0-	-1297	-0-	288	1	8405	2	N	1569	1569	0			5
							2	4	1726	9							
01	11718	X	7771	-0-	-3947	-0-	255	1	5995	2	N	1377	1372	0	1	5	8
							6	4	1515	9			1	8			

FAITH-BONITA WELL #: G 3H RRCID -> 280871 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7571 - 14246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	94894	X	24675	-0-	-70219	-0-	67	1	18395	2	N	5620	5617	0	4	8	24
							31	4	6182	9							
09	29880	X	20972	-0-	-8908	-0-	57	1	16278	2	N	4210	4221	0	2	8	11
							6	4	4631	9							
10	30876	X	21059	-0-	-9817	-0-	59	1	16226	2	N	4340	3966	0	373	1	10
							4774	9					2	8			
11	29880	X	22951	-0-	-6929	-0-	64	1	18181	2	N	4277	4273	0	1	8	13
							1	4	4705	9							
12	30876	X	20940	-0-	-9936	-0-	66	1	16587	2	N	3894	3894	0			13
							4	4	4283	9							
01	24676	X	23858	-0-	-818	-0-	70	1	19435	2	N	3943	3926	0	3	5	25
							16	4	4337	9			2	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH BONITA X UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 280917 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6989 - 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
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 08/01 -> 74717																	
08	138939	X	64222	-0-	-74717	-0-	189	1	46582	2	N	15786	15706	0	11	8	69
							86	4	17365	9							
09	65613	X	65613	-0-	-0-	-0-	190	1	50029	2	N	13976	14003	0	7	8	35
							20	4	15374	9							
10	70643	X	70643	-0-	-0-	-0-	197	1	54359	2	N	14624	13362	0	1261	1	31
							1	4	16086	9			5	8			
11	57543	X	57543	-0-	-0-	-0-	161	1	45449	2	N	10845	10847	0	1	8	28
							3	4	11930	9							
12	55201	X	55201	-0-	-0-	-0-	161	1	44458	2	N	9610	9610	0	1	8	27
							11	4	10571	9							
*01	50852	X	50852	-0-	-0-	-0-	151	1	41263	2	N	8548	8514	0	6	5	50
							35	4	9403	9			5	8			

FAITH-BONITA WELL #: P 1H RRCID -> 280918 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7101 PERF. 7229 - 13512

08	14B2 EXT		43800	-0-	43800	43800	124	1	32268	2	N	10320	10270	0	6	8	44
							56	4	11352	9							
09	86493	X	42693	-0-	-43800	-0-	125	1	32451	2	N	9185	9202	0	5	8	22
							13	4	10104	9							
10	44723	X	44723	-0-	-0-	-0-	118	1	35026	2	N	8708	7959	0	750	1	18
							9579	9					3	8			
11	38376	X	38376	-0-	-0-	-0-	108	1	30252	2	N	7285	7285	0	1	8	17
							2	4	8014	9							
12	34049	X	34049	-0-	-0-	-0-	108	1	26881	2	N	6412	6411	0	1	8	17
							7	4	7053	9							
01	32333	X	32026	-0-	-307	-0-	104	1	25456	2	N	5856	5833	0	4	5	33
							24	4	6442	9			3	8			

FAITH-BONITA WELL #: B 7H RRCID -> 280919 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7011 - 13764

08	14B2 EXT		68691	-0-	68691	68691	171	1	51614	2	N	15299	15223	0	9	8	67
							77	4	16829	9							
09	125783	X	57092	-0-	-68691	-0-	331	1	45271	2	N	10432	10466	0	5	8	28
							15	4	11475	9							
10	55087	X	47584	-0-	-7503	-0-	273	1	38156	2	N	8323	7610	0	718	1	20
							9155	9					3	8			
11	53310	X	39786	-0-	-13524	-0-	242	1	32568	2	N	6340	6343	0	1	8	16
							2	4	6974	9							
12	55087	X	36545	-0-	-18542	-0-	374	1	30167	2	N	5453	5453	0	1	8	15
							6	4	5998	9							
01	55087	X	30924	-0-	-24163	-0-	335	1	25364	2	N	4733	4715	0	3	5	27
							19	4	5206	9			3	8			

FAITH-BONITA WELL #: B 5H RRCID -> 280920 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 7150 - 13689

09	28590	X	28590	-0-	-0-	-0-	184	1	19950	2	N	7677	7652	0	3	8	22
							11	4	8445	9							
10	39019	X	39019	-0-	-0-	-0-	255	1	27795	2	N	9971	9106	0	859	1	25
							1	4	10968	9			3	8			
11	32155	X	32155	-0-	-0-	-0-	235	1	23301	2	N	7834	7833	0	1	8	25
							2	4	8617	9							
12	37394	X	37394	-0-	-0-	-0-	432	1	26052	2	N	9908	9897	0	2	8	34
							11	4	10899	9							
*01	32573	X	32573	-0-	-0-	-0-	384	1	24303	2	N	7143	7120	0	5	5	47
							29	4	7857	9			5	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: G 4H RRCID -> 280921 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7901 - 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
08	14B2 EXT	31781	-0-	31781	31781	87	1	23695	2	N	7236	7199	0	5	8	32
						39	4	7960	9							
09	60481 X	28700	-0-	-31781	-0-	79	1	22222	2	N	5810	5823	0	3	8	16
						8	4	6391	9							
10	26350 X	26252	-0-	-98	-0-	69	1	20591	2	N	5084	4647	0	438	1	13
						5592	9					2	8			
11	25500 X	19874	-0-	-5626	-0-	56	1	15641	2	N	3796	3798	0	1	8	10
						1	4	4176	9							
12	26350 X	19978	-0-	-6372	-0-	64	1	15759	2	N	3774	3772	0			12
						4	4	4151	9							
01	26350 X	19897	-0-	-6453	-0-	61	1	16035	2	N	3443	3428	0	2	5	24
						14	4	3787	9			1	8			

FAITH-BONITA WELL #: O 1H RRCID -> 280953 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7029 - 14812

09	55292 X	55292	-0-	-0-	-0-	178	1	40593	2	N	13184	13144	0	6	8	34
						19	4	14502	9							
10	65142 X	65142	-0-	-0-	-0-	192	1	49278	2	N	14246	13015	0	1228	1	32
						1	4	15671	9			5	8			
11	57706 X	57706	-0-	-0-	-0-	167	1	45165	2	N	11246	11249	0	1	8	28
						3	4	12371	9							
12	56324 X	56324	-0-	-0-	-0-	166	1	45295	2	N	9865	9865	0	2	8	26
						11	4	10852	9							
*01	51008 X	51008	-0-	-0-	-0-	160	1	40877	2	N	9031	8994	0	6	5	51
						37	4	9934	9			6	8			

FAITH-BONITA WELL #: E 3H RRCID -> 280956 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7517 - 13891

08	14B2 EXT	35166	-0-	35166	67714	374	1	26116	2	N	7848	7829	0	5	8	35
						43	4	8633	9							
09	102259 X	34545	-0-	-67714	-0-	392	1	26788	2	N	6686	6700	0	3	8	18
						10	4	7355	9							
10	36377 X	36377	-0-	-0-	-0-	413	1	29140	2	N	6204	5669	0	535	1	16
						6824	9					2	8			
11	34020 X	29202	-0-	-4818	-0-	388	1	23390	2	N	4930	4934	0	1	8	11
						1	4	5423	9							
12	35154 X	24268	-0-	-10886	-0-	375	1	19450	2	N	4035	4035	0	1	8	10
						4	4	4439	9							
01	35154 X	22824	-0-	-12330	-0-	352	1	18708	2	N	3409	3396	0	2	5	20
						14	4	3750	9			1	8			

FAITH-BONITA WELL #: N 2H RRCID -> 280967 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7368 - 13646

08	79678 X	37047	-0-	-42631	-0-	94	1	28316	2	N	7813	7803	0	5	8	32
						43	4	8594	9							
09	34880 X	34880	-0-	-0-	-0-	96	1	27033	2	N	7037	7050	0	3	8	16
						10	4	7741	9							
10	34224 X	31378	-0-	-2846	-0-	83	1	24524	2	N	6155	5627	0	531	1	11
						6771	9					2	8			
11	33120 X	28385	-0-	-4735	-0-	75	1	22766	2	N	5039	5040	0	1	8	9
						1	4	5543	9							
12	34224 X	21234	-0-	-12990	-0-	61	1	17195	2	N	3613	3615	0			7
						4	4	3974	9							
01	34224 X	20796	-0-	-13428	-0-	61	1	16956	2	N	3423	3408	0	2	5	19
						14	4	3765	9			1	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-BONITA WELL #: D 3H RRCID -> 280968 COMPL. DATE 10/15/2016 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7650 - 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
08	144855	X	32678	-0-	-112177	-0-	78	1	25401	2	N	6512	6506	0	5	8	26
							36	4	7163	9							
09	25899	X	25899	-0-	-0-	-0-	67	1	20429	2	N	4905	4918	0	2	8	11
							7	4	5396	9							
10	28467	X	28467	-0-	-0-	-0-	63	1	23313	2	N	4628	4230	0	399	1	8
							5091	9					2	8			
11	27903	X	27903	-0-	-0-	-0-	62	1	23240	2	N	4182	4182	0	1	8	7
							1	4	4600	9							
12	22847	X	19868	-0-	-2979	-0-	55	1	16167	2	N	3311	3312	0			6
							4	4	3642	9							
01	22847	X	20044	-0-	-2803	-0-	54	1	16666	2	N	3011	3000	0	2	5	14
							12	4	3312	9			1	8			

FAITH-BONITA WELL #: D 4H RRCID -> 280978 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7498 - 13232

08	45756	X	22411	-0-	-23345	-0-	62	1	16643	2	N	5162	5151	0	4	8	20
							28	4	5678	9							
09	22599	X	22599	-0-	-0-	-0-	66	1	17154	2	N	4884	4892	0	2	8	10
							7	4	5372	9							
10	23789	X	23789	-0-	-0-	-0-	59	1	18930	2	N	4364	3988	0	377	1	7
							4800	9					2	8			
11	27679	X	27679	-0-	-0-	-0-	67	1	22665	2	N	4496	4493	0	1	8	9
							1	4	4946	9							
12	18952	X	18952	-0-	-0-	-0-	61	1	14920	2	N	3606	3607	0			8
							4	4	3967	9							
*01	18191	X	18191	-0-	-0-	-0-	59	1	14479	2	N	3309	3295	0	2	5	19
							13	4	3640	9			1	8			

FAITH-BONITA WELL #: A 2H RRCID -> 280979 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7520 - 17075

08	96078	X	22090	-0-	-73988	-0-	153	1	12274	2	N	8741	8724	0	5	8	40
							48	4	9615	9							
09	47220	X	21059	-0-	-26161	-0-	164	1	11310	2	N	8703	8715	0	5	8	23
							12	4	9573	9							
10	48794	X	26653	-0-	-22141	-0-	183	1	17470	2	N	8182	7478	0	706	1	18
							9000	9					3	8			
11	49537	X	49537	-0-	-0-	-0-	306	1	37861	2	N	10334	10325	0	1	8	26
							3	4	11367	9							
12	47297	X	47297	-0-	-0-	-0-	327	1	36294	2	N	9695	9693	0	1	8	27
							11	4	10665	9							
*01	39481	X	39481	-0-	-0-	-0-	294	1	30637	2	N	7744	7717	0	5	5	44
							32	4	8518	9			5	8			

FAITH-BONITA WELL #: A 3H RRCID -> 280980 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7529 - 13461

08	218085	X	72623	-0-	-145462	-0-	416	1	57338	2	N	13450	13422	0	7	8	59
							74	4	14795	9							
09	64706	X	64706	-0-	-0-	-0-	385	1	52706	2	N	10545	10572	0	5	8	27
							15	4	11600	9							
10	60333	X	60333	-0-	-0-	-0-	345	1	49550	2	N	9488	8672	0	819	1	21
							1	4	10437	9			3	8			
11	51210	X	48433	-0-	-2777	-0-	274	1	39970	2	N	7443	7443	0	1	8	20
							2	4	8187	9							
12	52917	X	42654	-0-	-10263	-0-	268	1	35547	2	N	6211	6211	0	1	8	19
							7	4	6832	9							
01	52917	X	37270	-0-	-15647	-0-	259	1	30885	2	N	5548	5526	0	4	5	34
							23	4	6103	9			3	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: A 4H RRCID -> 280981 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7623 - 13366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	182874	X	52106	-0-	-130768	-0-	298	1	41105	2	N	9682	9666	0	6	8	43
							53	4	10650	9							
09	76950	X	45911	-0-	-31039	-0-	275	1	37037	2	N	7807	7825	0	3	8	22
							11	4	8588	9							
10	79515	X	44080	-0-	-35435	-0-	252	1	36439	2	N	6717	6139	0	579	1	18
							7389	9					3	8			
11	34632	X	34632	-0-	-0-	-0-	195	1	28778	2	N	5144	5146	0	1	8	15
							1	4	5658	9							
12	79515	X	31394	-0-	-48121	-0-	198	1	26193	2	N	4544	4544	0	1	8	14
							5	4	4998	9							
01	52111	X	28945	-0-	-23166	-0-	202	1	23901	2	N	4385	4367	0	3	5	26
							18	4	4824	9			3	8			

PGE DOS WELL #: G 4H RRCID -> 281066 COMPL. DATE 07/17/2016 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8275 - 16687

08	0		133149	-0-	133149	174080	182	1	120467	2	Y	11364	11362	1	10	8	327
							12500	9									
09	268830	X	94750	-0-	-174080	-0-	192	1	85961	2	Y	7815	7979	1	2	8	161
							8597	9									
10	126542	X	94134	-0-	-32408	-0-	293	1	85384	2	Y	7688	7717	1	5	8	127
							8457	9									
11	122460	X	93089	-0-	-29371	-0-	432	1	84271	2	Y	7624	7562	1			189
							8386	9									
12	126542	X	87006	-0-	-39536	-0-	394	1	78890	2	Y	7020	7002	1	4	8	203
							7722	9									
01	126542	X	80891	-0-	-45651	-0-	352	1	73687	2	Y	6229	6252	1	5	8	175
							6852	9									

FAITH-BONITA WELL #: C 3H RRCID -> 281108 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7048 - 14085

09	48272	X	48272	-0-	-0-	-0-	137	1	36993	2	N	10116	10083	0	5	8	28
							14	4	11128	9							
10	41296	X	41296	-0-	-0-	-0-	107	1	32509	2	N	7891	7216	0	680	1	20
							8680	9					3	8			
11	39000	X	34146	-0-	-4854	-0-	90	1	27368	2	N	6078	6080	0	1	8	17
							2	4	6686	9							
12	40300	X	30485	-0-	-9815	-0-	96	1	24150	2	N	5666	5665	0	1	8	17
							6	4	6233	9							
01	40300	X	29601	-0-	-10699	-0-	86	1	24169	2	N	4842	4824	0	3	5	29
							20	4	5326	9			3	8			

FAITH-BONITA WELL #: C 7H RRCID -> 281110 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7022 - 14175

09	44440	X	44440	-0-	-0-	-0-	33828	2	10612	9	N	9647	9616	0	5	8	26
10	38810	X	38810	-0-	-0-	-0-	30413	2	8397	9	N	7634	6981	0	659	1	17
													3	8			
11	34980	X	30062	-0-	-4918	-0-	85	1	23704	2	N	5702	5704	0	1	8	14
							1	4	6272	9							
12	36146	X	25570	-0-	-10576	-0-	76	1	20504	2	N	4532	4534	0	1	8	11
							5	4	4985	9							
01	36146	X	22330	-0-	-13816	-0-	86	1	16886	2	N	4853	4831	0	3	5	27
							20	4	5338	9			3	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: P 2H RRCID -> 281112 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7098 - 13949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	32199	-0-	32199	32199	92	1	23642	2	N	7657	7617	0	5	8	35
						42	4	8423	9							
09	64614 X	32415	-0-	-32199	-0-	97	1	24479	2	N	7117	7128	0	3	8	21
						10	4	7829	9							
10	45556 X	45556	-0-	-0-	-0-	115	1	36054	2	N	8534	7795	0	736	1	21
						9387	9					3	8			
11	41251 X	41251	-0-	-0-	-0-	106	1	33309	2	N	7122	7123	0	1	8	19
						2	4	7834	9							
12	44990 X	44990	-0-	-0-	-0-	120	1	37020	2	N	7129	7127	0	1	8	20
						8	4	7842	9							
*01	41389 X	41389	-0-	-0-	-0-	112	1	34300	2	N	6319	6295	0	4	5	36
						26	4	6951	9			4	8			

FAITH BONITA Y UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281114 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7582 - 14392

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 08/01 -> 61119

08	14B2 EXT	26823	-0-	26823	87942	75	1	19849	2	N	6241	6211	0	4	8	26
						34	4	6865	9							
09	92341 X	4399	-0-	-87942	-0-	13	1	3365	2	N	927	952	0			1
						1	4	1020	9							
10	26920 X	26920	-0-	-0-	-0-	80	1	20341	2	N	5908	5387	0	508	1	12
						6499	9					2	8			
11	26348 X	26348	-0-	-0-	-0-	73	1	20905	2	N	4881	4879	0	1	8	13
						1	4	5369	9							
12	22475 X	18456	-0-	-4019	-0-	70	1	13813	2	N	4153	4153	0	1	8	12
						5	4	4568	9							
01	22475 X	19736	-0-	-2739	-0-	72	1	15215	2	N	4030	4013	0	3	5	23
						16	4	4433	9			3	8			

FAITH-BONITA WELL #: B 8H RRCID -> 281149 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6994 - 14335

08	14B2 EXT	57222	-0-	57222	57222	154	1	41787	2	N	13828	13759	0	7	8	62
						70	4	15211	9							
09	DELQ PR	53362	-0-	53362	110584	321	1	40575	2	N	11318	11344	0	5	8	31
						16	4	12450	9							
10	156097 X	45513	-0-	-110584	-0-	269	1	35291	2	N	9047	8272	0	780	1	23
						1	4	9952	9			3	8			
11	46950 X	38366	-0-	-8584	-0-	241	1	30369	2	N	7049	7049	0	1	8	22
						2	4	7754	9							
12	48515 X	37384	-0-	-11131	-0-	386	1	29851	2	N	6491	6488	0	1	8	24
						7	4	7140	9							
01	48515 X	33967	-0-	-14548	-0-	373	1	27276	2	N	5723	5701	0	4	5	39
						23	4	6295	9			3	8			

FAITH-BONITA WELL #: B 4H RRCID -> 281150 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7086 - 13816

08	14B2 EXT	57617	-0-	57617	57617	145	1	43058	2	N	13044	12980	0	7	8	57
						66	4	14348	9							
09	109830 X	52213	-0-	-57617	-0-	301	1	41560	2	N	9399	9427	0	5	8	24
						13	4	10339	9							
10	49600 X	43036	-0-	-6564	-0-	251	1	34087	2	N	7907	7229	0	682	1	17
						8698	9					3	8			
11	48000 X	35230	-0-	-12770	-0-	218	1	28344	2	N	6060	6061	0	1	8	15
						2	4	6666	9							
12	49600 X	33784	-0-	-15816	-0-	346	1	27634	2	N	5271	5272	0	1	8	13
						6	4	5798	9							
01	49600 X	28898	-0-	-20702	-0-	313	1	23717	2	N	4409	4393	0	3	5	23
						18	4	4850	9			3	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: G 1H RRCID -> 281151 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8425 - 16783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		61215	-0-	61215	61215	82	1	53821	2	Y	5932	5760	1	5	8	167
							787	4	6525	9							
09	116327	X	55112	-0-	-61215	-0-	110	1	49495	2	Y	5006	5069	1	1	8	103
							5507	9									
10	60016	X	59348	-0-	-668	-0-	182	1	53115	2	Y	5501	5507	1	4	8	93
							6051	9									
11	75648	X	75648	-0-	-0-	-0-	350	1	68219	2	Y	6435	6366	1			162
							7079	9									
12	86797	X	86797	-0-	-0-	-0-	392	1	78503	2	Y	7184	7132	1	4	8	210
							7902	9									
*01	89120	X	89120	-0-	-0-	-0-	386	1	80999	2	Y	7032	7037	1	5	8	200
							7735	9									

PGE DOS WELL #: G 2H RRCID -> 281152 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8410 - 16679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		125599	-0-	125599	171722	171	1	112852	2	Y	11433	11507	1	7	8	331
							12576	9									
09	283091	X	111369	-0-	-171722	-0-	224	1	100585	2	Y	9600	9733	1	2	8	196
							10560	9									
10	100213	X	100213	-0-	-0-	-0-	310	1	90305	2	Y	8725	8770	1	6	8	145
							9598	9									
11	89280	X	80470	-0-	-8810	-0-	370	1	72115	2	Y	7259	7224	1			180
							7985	9									
12	92256	X	75457	-0-	-16799	-0-	338	1	67701	2	Y	6744	6725	1	4	8	195
							7418	9									
01	92256	X	81210	-0-	-11046	-0-	351	1	73479	2	Y	6709	6711	1	5	8	188
							7380	9									

PGE DOS WELL #: G 3H RRCID -> 281161 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8268 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		103325	-0-	103325	103325	146	1	96684	2	Y	5220	5071	1	2	8	147
							753	4	5742	9							
09	201740	X	98415	-0-	-103325	-0-	199	1	89195	2	Y	8201	8181	1	2	8	165
							9021	9									
10	108655	X	97418	-0-	-11237	-0-	302	1	88193	2	Y	8112	8137	1	6	8	134
							8923	9									
11	105150	X	92124	-0-	-13026	-0-	426	1	83122	2	Y	7796	7737	1			193
							8576	9									
12	108655	X	93904	-0-	-14751	-0-	424	1	85029	2	Y	7683	7650	1	5	8	221
							8451	9									
01	108655	X	97418	-0-	-11237	-0-	424	1	88785	2	Y	7463	7470	1	5	8	209
							8209	9									

PGE DOS WELL #: G 5H RRCID -> 281162 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8283 - 16780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		81216	-0-	81216	81216	110	1	72613	2	Y	7183	6977	1	3	8	203
							592	4	7901	9							
09	156371	X	75155	-0-	-81216	-0-	152	1	68082	2	Y	6292	6363	1	2	8	130
							6921	9									
10	94395	X	76608	-0-	-17787	-0-	238	1	69418	2	Y	6320	6339	1	5	8	106
							6952	9									
11	91350	X	71983	-0-	-19367	-0-	336	1	65428	2	Y	5654	5619	1			141
							6219	9									
12	94395	X	71108	-0-	-23287	-0-	321	1	64349	2	Y	5853	5822	1	4	8	168
							6438	9									
01	94395	X	78476	-0-	-15919	-0-	339	1	71148	2	Y	6354	6340	1	5	8	177
							6989	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: G 1H RRCID -> 281166 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7668 - 14506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	45064	-0-	45064	105999	108	1	35009	2	N	8998	8991	0	5	8	40
						49	4	9898	9							
09	142682 X	36683	-0-	-105999	-0-	95	1	28935	2	N	6948	6967	0	3	8	18
						10	4	7643	9							
10	46159 X	34525	-0-	-11634	-0-	78	1	28137	2	N	5736	5245	0	495	1	12
						6310	9					2	8			
11	44670 X	26786	-0-	-17884	-0-	65	1	21918	2	N	4365	4366	0	1	8	10
						1	4	4802	9							
12	46159 X	25594	-0-	-20565	-0-	69	1	21008	2	N	4102	4101	0	1	8	10
						5	4	4512	9							
01	45074 X	21953	-0-	-23121	-0-	64	1	17906	2	N	3607	3593	0	2	5	21
						15	4	3968	9			1	8			

PGE DOS WELL #: G 6H RRCID -> 281171 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8356 - 17018

08	0	94728	-0-	94728	145216	130	1	85794	2	Y	8004	8134	1	4	8	235
						8804	9									
09	225318 X	80102	-0-	-145216	-0-	163	1	73133	2	Y	6187	6292	1	1	8	129
						6806	9									
10	87079 X	80424	-0-	-6655	-0-	252	1	73574	2	Y	5998	6021	1	4	8	102
						6598	9									
11	84270 X	75741	-0-	-8529	-0-	355	1	69207	2	Y	5617	5577	1			142
						6179	9									
12	87079 X	77366	-0-	-9713	-0-	354	1	70922	2	Y	5536	5513	1	3	8	162
						6090	9									
01	87079 X	74207	-0-	-12872	-0-	326	1	68410	2	Y	4974	4989	1	3	8	144
						5471	9									

FAITH-YANA WELL #: G 5HU RRCID -> 281200 COMPL. DATE 07/06/2016 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7378 - 15368

08	0	46072	-0-	46072	70875	426	1	40398	2	N	4771	4827	1	10	8	80
						5248	9									
09	0	33534	-0-	33534	104409	363	1	30181	2	N	2718	2690	1	4	8	104
						2990	9									
10	129232 X	24823	-0-	-104409	-0-	363	1	21965	2	N	2268	2291	1	5	8	76
						2495	9									
11	19611 X	19611	-0-	-0-	-0-	309	1	17189	2	N	1921	1866	1			131
						2113	9									
12	19381 X	19381	-0-	-0-	-0-	320	1	16360	2	N	2455	2368	1			218
						2701	9									
*01	15190 X	15190	-0-	-0-	-0-	266	1	13127	2	N	1634	1740	1			112
						1797	9									

FAITH TORO DIM WELL #: C 9HU RRCID -> 281201 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6541 - 13441

08	0	3418	-0-	3418	3418	37	1	2556	2	N	684	437	1			247
						73	4	752	9							
09	0	40805	-0-	40805	44223	529	1	35754	2	N	4111	4269	1	32	8	57
						4522	9									
10	74381 X	30158	-0-	-44223	-0-	370	1	26767	2	N	2746	2684	1	19	8	100
						3021	9									
11	28353 X	28353	-0-	-0-	-0-	415	1	26016	2	N	1747	595	0	1219	1	33
						1922	9									
12	28350 X	28350	-0-	-0-	-0-	433	1	25472	2	N	2221	2245	0	2	8	7
						2	4	2443	9							
*01	23380 X	23380	-0-	-0-	-0-	324	1	21246	2	N	1645	1640	0	1	5	10
						1810	9					1	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH TORO DIM WELL #: C 10HU RRCID -> 281202 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6569 - 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
08	0		4152	-0-	4152	4152	45	1	3163	2	N	783	501	1			282
							83	4	861	9							
09	0		38891	-0-	38891	43043	503	1	34010	2	N	3980	4151	1	57	8	54
							4378	9									
10	71395	X	28352	-0-	-43043	-0-	356	1	25709	2	N	2079	2043	1	15	8	75
							2287	9									
11	26220	X	20233	-0-	-5987	-0-	289	1	17956	2	N	1807	616	0	1235	1	31
							1988	9									
12	27094	X	18811	-0-	-8283	-0-	338	1	16709	2	N	1602	1627	0			6
							2	4	1762	9							
01	27094	X	19165	-0-	-7929	-0-	292	1	16319	2	N	2322	2310	0	1	5	16
							2554	9					1	8			

FAITH-BONITA WELL #: C 4H RRCID -> 281204 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6975 - 14317

08	14B2 EXT		48706	-0-	48706	48706	144	1	35249	2	N	12043	11982	0	7	8	54
							66	4	13247	9							
09	14B DENY		60271	-0-	60271	108977	156	1	47542	2	N	11415	11432	0	5	8	32
							16	4	12557	9							
10	159131	X	50154	-0-	-108977	-0-	114	1	40752	2	N	8444	7724	0	729	1	20
							9288	9					3	8			
11	39413	X	39413	-0-	-0-	-0-	93	1	32411	2	N	6279	6278	0	1	8	20
							2	4	6907	9							
12	37448	X	33865	-0-	-3583	-0-	83	1	28297	2	N	4981	4983	0	1	8	17
							6	4	5479	9							
01	37448	X	30131	-0-	-7317	-0-	76	1	25277	2	N	4327	4311	0	3	5	27
							18	4	4760	9			3	8			

FAITH-BONITA WELL #: E 5H RRCID -> 281220 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7568 - 14335

08	14B2 EXT		41567	-0-	41567	120773	434	1	31947	2	N	8310	8290	0	5	8	36
							45	4	9141	9							
09	155344	X	34571	-0-	-120773	-0-	393	1	27057	2	N	6465	6481	0	3	8	17
							9	4	7112	9							
10	36913	X	36913	-0-	-0-	-0-	417	1	29571	2	N	6295	5753	0	543	1	13
							6925	9					3	8			
11	33840	X	30030	-0-	-3810	-0-	396	1	24243	2	N	4900	4901	0	1	8	11
							1	4	5390	9							
12	34968	X	24135	-0-	-10833	-0-	368	1	19243	2	N	4108	4108	0	1	8	10
							5	4	4519	9							
01	34968	X	22695	-0-	-12273	-0-	357	1	18804	2	N	3201	3190	0	2	5	18
							13	4	3521	9			1	8			

FAITH BONITA K UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281221 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7703 - 14552

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 08/01 -> 80498

08	14B2 EXT		42332	-0-	42332	122830	117	1	31342	2	N	9836	9787	0	6	8	43
							53	4	10820	9							
09	156973	X	34143	-0-	-122830	-0-	94	1	26471	2	N	6880	6903	0	3	8	17
							10	4	7568	9							
10	33449	X	25414	-0-	-8035	-0-	68	1	19703	2	N	5130	4692	0	442	1	11
							5643	9					2	8			
11	32370	X	27585	-0-	-4785	-0-	69	1	22302	2	N	4739	4737	0	1	8	12
							1	4	5213	9							
12	33449	X	20392	-0-	-13057	-0-	76	1	15360	2	N	4501	4501	0	1	8	11
							5	4	4951	9							
01	33449	X	21010	-0-	-12439	-0-	69	1	16546	2	N	3981	3965	0	3	5	22
							16	4	4379	9			2	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH YANA F UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 281222 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7572 - 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
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 09/01 -> 94145																	
09	115302	X	21157	-0-	-94145	-0-	66	1	15720	2	N	4876	4861	0	2	8	13
							7	4	5364	9							
10	39958	X	39958	-0-	-0-	-0-	110	1	30864	2	N	8167	7454	0	703	1	20
							8984	9					3	8			
11	31440	X	31440	-0-	-0-	-0-	89	1	24741	2	N	6007	6011	0	1	8	15
							2	4	6608	9							
12	21057	X	21057	-0-	-0-	-0-	75	1	16072	2	N	4459	4462	0	1	8	11
							5	4	4905	9							
01	31961	X	21324	-0-	-10637	-0-	79	1	16351	2	N	4433	4414	0	3	5	24
							18	4	4876	9			3	8			

FAITH YANA G UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 281311 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7511 - 14277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 09/01 -> 98490																	
09	0	W	19020	-0-	19020	117510	61	1	14033	2	N	4473	4457	0	2	8	14
							6	4	4920	9							
10	0	W	33335	-0-	33335	150845	98	1	25256	2	N	7255	6623	0	625	1	18
							7981	9					3	8			
11	0	W	29497	-0-	29497	180342	84	1	23211	2	N	5637	5637	0	1	8	17
							1	4	6201	9							
12	203157	X	22815	-0-	-180342	-0-	79	1	17581	2	N	4682	4682	0	1	8	16
							5	4	5150	9							
01	31899	X	20163	-0-	-11736	-0-	76	1	15389	2	N	4255	4237	0	3	5	28
							17	4	4681	9			3	8			

FAITH YANA M UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281312 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 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
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 08/01 -> 63225																	
08	14B2 EXT		30951	-0-	30951	94176	84	1	23044	2	N	7076	7041	0	5	8	30
							39	4	7784	9							
09	115893	X	21717	-0-	-94176	-0-	63	1	16509	2	N	4671	4687	0	2	8	12
							7	4	5138	9							
10	24490	X	22936	-0-	-1554	-0-	66	1	17474	2	N	4905	4481	0	423	1	11
							5396	9					2	8			
11	24579	X	24579	-0-	-0-	-0-	77	1	18828	2	N	5157	5154	0	1	8	13
							1	4	5673	9							
12	24916	X	24916	-0-	-0-	-0-	89	1	19013	2	N	5280	5278	0	1	8	14
							6	4	5808	9							
01	24490	X	20686	-0-	-3804	-0-	80	1	15642	2	N	4496	4479	0	3	5	25
							18	4	4946	9			3	8			

FAITH-BONITA WELL #: B 3H RRCID -> 281314 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7106 - 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
09	14B2 EXT		49879	-0-	49879	49879	298	1	38199	2	N	10334	10301	0	5	8	28
							15	4	11367	9							
10	92963	X	43084	-0-	-49879	-0-	250	1	34202	2	N	7847	7176	0	677	1	19
							8632	9					3	8			
11	43500	X	37230	-0-	-6270	-0-	229	1	30062	2	N	6306	6307	0	1	8	17
							2	4	6937	9							
12	44950	X	35548	-0-	-9402	-0-	363	1	29294	2	N	5350	5351	0	1	8	15
							6	4	5885	9							
01	44950	X	31300	-0-	-13650	-0-	336	1	27201	2	N	3408	3400	0	2	5	20
							14	4	3749	9			1	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA WELL #: G 6HU RRCID -> 281326 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7404 - 15598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		45662	-0-	45662	73456	429	1	40667	2	N	4151	4321	1	9	8	73
							4566	9									
09	0		36909	-0-	36909	110365	394	1	32991	2	N	3204	3150	1	4	8	123
							3524	9									
10	141039	X	30674	-0-	-110365	-0-	429	1	26784	2	N	3146	3156	1	5	8	108
							3461	9									
11	31590	X	24644	-0-	-6946	-0-	378	1	21452	2	N	2558	2487	1	1	8	178
							2814	9									
12	32643	X	21690	-0-	-10953	-0-	393	1	19394	2	N	1730	1746	1			162
							1903	9									
01	32643	X	24456	-0-	-8187	-0-	379	1	21581	2	N	2269	2282	1	1	8	148
							2496	9									

FAITH-BONITA WELL #: C 8H RRCID -> 281333 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7001 - 14501

08	14B2 EXT		86308	-0-	86308	86308	63751	2	22557	9	N	20506	20403	0	12	8	91
09	156495	X	70187	-0-	-86308	-0-	52841	2	17346	9	N	15769	15810	0	8	8	42
10	61380	X	59763	-0-	-1617	-0-	144	1	47826	2	N	10720	9809	0	925	1	24
							1	4	11792	9			4	8			
11	59400	X	45423	-0-	-13977	-0-	106	1	37473	2	N	7129	7132	0	1	8	20
							2	4	7842	9							
12	61380	X	44438	-0-	-16942	-0-	120	1	36458	2	N	7138	7135	0	1	8	22
							8	4	7852	9							
01	61380	X	37090	-0-	-24290	-0-	90	1	31447	2	N	5030	5015	0	3	5	31
							20	4	5533	9			3	8			

FAITH-BONITA WELL #: O 4H RRCID -> 281353 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6985 - 14006

08	14B DENY		77521	-0-	77521	145190	204	1	58567	2	N	16961	16911	0	11	8	73
							93	4	18657	9							
09	14B DENY		66750	-0-	66750	211940	216	1	49075	2	N	15851	15876	0	8	8	40
							23	4	17436	9							
10	271628	X	59688	-0-	-211940	-0-	157	1	46690	2	N	11673	10677	0	1008	1	24
							1	4	12840	9			4	8			
11	67200	X	52372	-0-	-14828	-0-	145	1	41446	2	N	9798	9795	0	1	8	26
							3	4	10778	9							
12	69440	X	41884	-0-	-27556	-0-	123	1	33717	2	N	7305	7310	0	1	8	20
							8	4	8036	9							
01	69440	X	40286	-0-	-29154	-0-	133	1	31832	2	N	7536	7504	0	5	5	42
							31	4	8290	9			5	8			

FAITH-BONITA WELL #: H 1H RRCID -> 281355 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7060 - 13889

09	59566	X	59566	-0-	-0-	-0-	190	1	43948	2	N	14007	13962	0	7	8	38
							20	4	15408	9							
10	49438	X	49438	-0-	-0-	-0-	132	1	38467	2	N	9853	9013	0	850	1	25
							1	4	10838	9			3	8			
11	55316	X	55316	-0-	-0-	-0-	137	1	45060	2	N	9197	9195	0	1	8	26
							2	4	10117	9							
12	47051	X	47051	-0-	-0-	-0-	120	1	39063	2	N	7145	7148	0	1	8	22
							8	4	7860	9							
01	43214	X	40483	-0-	-2731	-0-	104	1	33878	2	N	5888	5867	0	4	5	36
							24	4	6477	9			3	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-BONITA WELL #: H 2H RRCID -> 281365 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7080 - 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
09	14B2 EXT	53630	-0-	53630	53630	176	1	39095	2	N	13036	12994	0	6	8	36
						19	4	14340	9							
10	106115 X	52485	-0-	-53630	-0-	152	1	39880	2	N	11320	10348	0	975	1	29
						1	4	12452	9			4	8			
11	48224 X	48224	-0-	-0-	-0-	139	1	37824	2	N	9326	9326	0	1	8	28
						2	4	10259	9							
12	44551 X	44551	-0-	-0-	-0-	126	1	36198	2	N	7472	7475	0	1	8	24
						8	4	8219	9							
01	41850 X	38875	-0-	-2975	-0-	113	1	31717	2	N	6381	6357	0	4	5	39
						26	4	7019	9			5	8			

FAITH-BONITA WELL #: H 5H RRCID -> 281366 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 7110 - 13925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	55233	-0-	55233	55233	178	1	40553	2	N	13166	13121	0	6	8	39
						19	4	14483	9							
10	113137 X	57904	-0-	-55233	-0-	166	1	44129	2	N	12371	11305	0	1067	1	34
						1	4	13608	9			4	8			
11	49067 X	49067	-0-	-0-	-0-	138	1	38705	2	N	9293	9296	0	1	8	30
						2	4	10222	9							
12	49695 X	49695	-0-	-0-	-0-	141	1	40374	2	N	8337	8337	0	1	8	29
						9	4	9171	9							
*01	42507 X	42507	-0-	-0-	-0-	124	1	34675	2	N	6982	6957	0	4	5	45
						28	4	7680	9			5	8			

FAITH-BONITA WELL #: H 7H RRCID -> 281376 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7003 - 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
09	14B2 EXT	52728	-0-	52728	52728	38850	2	13878	9	N	12616	12577	0	6	8	33
10	114492 X	61764	-0-	-52728	-0-	166	1	48044	2	N	12321	11260	0	1062	1	28
						1	4	13553	9			4	8			
11	50865 X	50865	-0-	-0-	-0-	137	1	40583	2	N	9221	9223	0	1	8	25
						2	4	10143	9							
12	51921 X	51921	-0-	-0-	-0-	129	1	43372	2	N	7647	7649	0	1	8	22
						8	4	8412	9							
*01	42491 X	42491	-0-	-0-	-0-	109	1	35612	2	N	6132	6110	0	4	5	36
						25	4	6745	9			4	8			

FAITH-BONITA WELL #: H 8H RRCID -> 281377 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7010 - 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
09	14B2 EXT	38015	-0-	38015	38015	124	1	27821	2	N	9143	9116	0	5	8	22
						13	4	10057	9							
10	76331 X	38316	-0-	-38015	-0-	111	1	29153	2	N	8229	7523	0	709	1	16
						9052	9					3	8			
11	32989 X	32989	-0-	-0-	-0-	94	1	25880	2	N	6375	6374	0	1	8	16
						2	4	7013	9							
12	29308 X	29308	-0-	-0-	-0-	93	1	23133	2	N	5524	5524	0	1	8	15
						6	4	6076	9							
01	28086 X	25834	-0-	-2252	-0-	77	1	20925	2	N	4376	4360	0	3	5	25
						18	4	4814	9			3	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-BONITA WELL #: C 6H RRCID -> 281450 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7067 - 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
08	14B2 EXT	56258	-0-	56258	56258	146	1	41530	2	N	13195	13129	0	7	8	59
						67	4	14515	9							
09	103446 X	47188	-0-	-56258	-0-	125	1	36068	2	N	9984	10011	0	5	8	27
						13	4	10982	9							
10	42678 X	42678	-0-	-0-	-0-	109	1	33677	2	N	8084	7392	0	697	1	19
						8892	9					3	8			
11	41160 X	34149	-0-	-7011	-0-	88	1	27496	2	N	5966	5967	0	1	8	17
						2	4	6563	9							
12	42532 X	32873	-0-	-9659	-0-	90	1	26870	2	N	5370	5370	0	1	8	16
						6	4	5907	9							
01	42532 X	27668	-0-	-14864	-0-	80	1	22606	2	N	4513	4496	0	3	5	27
						18	4	4964	9			3	8			

FAITH-BONITA WELL #: H 6H RRCID -> 281451 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7096 - 13941

09	14B2 EXT	34578	-0-	34578	34578	102	1	25371	2	N	8267	8241	0	4	8	22
						11	4	9094	9							
10	65361 X	30783	-0-	-34578	-0-	91	1	23304	2	N	6716	6141	0	579	1	15
						7388	9					3	8			
11	27341 X	27341	-0-	-0-	-0-	79	1	21416	2	N	5314	5313	0	1	8	15
						1	4	5845	9							
12	26226 X	23058	-0-	-3168	-0-	68	1	18567	2	N	4017	4019	0	1	8	12
						4	4	4419	9							
01	26226 X	22298	-0-	-3928	-0-	71	1	17816	2	N	3995	3978	0	3	5	23
						16	4	4395	9			3	8			

FAITH-BONITA WELL #: O 3H RRCID -> 281453 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7012 - 14046

08	14B2 EXT	60370	-0-	60370	60370	147	1	45611	2	N	13223	13155	0	7	8	61
						67	4	14545	9							
09	14B DENY	49937	-0-	49937	110307	124	1	38857	2	N	9948	9975	0	5	8	29
						13	4	10943	9							
10	156198 X	45891	-0-	-110307	-0-	117	1	36249	2	N	8659	7916	0	747	1	22
						9525	9					3	8			
11	47790 X	42708	-0-	-5082	-0-	125	1	33316	2	N	8423	8420	0	1	8	24
						2	4	9265	9							
12	49383 X	40757	-0-	-8626	-0-	118	1	32876	2	N	7050	7049	0	1	8	24
						8	4	7755	9							
01	49383 X	37697	-0-	-11686	-0-	115	1	30382	2	N	6521	6495	0	4	5	41
						27	4	7173	9			5	8			

FAITH-BONITA WELL #: C 5H RRCID -> 281454 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7034 - 13378

09	53539 X	53539	-0-	-0-	-0-	150	1	40072	2	N	12092	12050	0	6	8	36
						16	4	13301	9							
10	56720 X	56720	-0-	-0-	-0-	151	1	44213	2	N	11232	10266	0	968	1	30
						1	4	12355	9			4	8			
11	50130 X	50130	-0-	-0-	-0-	132	1	40209	2	N	8897	8900	0	1	8	26
						2	4	9787	9							
12	53397 X	53397	-0-	-0-	-0-	136	1	44354	2	N	8089	8088	0	1	8	26
						9	4	8898	9							
*01	49095 X	49095	-0-	-0-	-0-	129	1	40961	2	N	7251	7221	0	5	5	46
						29	4	7976	9			5	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC 250718
COMANCHE WELL #: 6601 H RRCID -> 264108 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 5597 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	611	3	298	9	N	271	174	1			187
09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	877	3	244	9	N	222	182	1			227
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	569	3	188	9	N	171	173	1			225
11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	782	3	161	9	N	146	167	1			204
*12	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1335	3	441	9	N	401	349	1			256
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					256

PRITCHETT WELL #: 3701H RRCID -> 264212 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5419 - 8582

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	137	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 2401H RRCID -> 265726 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 6414 - 10465

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	120	1			39
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

CAGE-KIRK 30 WELL #: 1H RRCID -> 265733 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 4979 - 9927

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	112	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRITCHETT WELL #: 3702H RRCID -> 266079 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5800 - 10718

08	2435	N	1254	-0-	-1181	-0-	1109	3	145	9	Y	132	228	1			242
09	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1410	3	58	9	Y	53	35	1			260
10	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	1262	3	78	9	Y	71	256	1			75
11	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	1198	3	195	9	Y	177	157	1			95
12	1116	X	696	-0-	-420	-0-	571	3	125	9	Y	114	178	1			31
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 1597XH RRCID -> 266351 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6087 - 9359

08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	103	1			56
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 5972XH RRCID -> 272273 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6419 - 11459

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	255	348	1			142
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38					180
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	315	176	1			319
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	330	358	1			291
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	195	180	1			306
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
SPOHN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 281431 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10587 - 19940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		296416	-0-	296416	296416	3332	1	293084	2	N	-0-					-0-
11	DELQ PR		315409	-0-	315409	611825	4012	1	311397	2	N	-0-					-0-
12	885171	X	273346	-0-	-611825	-0-	20875	1	252471	2	N	-0-					-0-
*01	271361	X	271361	-0-	-0-	-0-	3618	1	267743	2	N	-0-					-0-

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
LOMA BLANCA WELL #: 2H RRCID -> 268589 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8618 - 13613

08	65720	X	60804	-0-	-4916	-0-	54971	2	5833	9	Y	5303	5359	0			121
09	62460	X	57048	-0-	-5412	-0-	51611	2	5437	9	Y	4943	4944	0			120
10	64077	X	16432	-0-	-47645	-0-	13264	2	3168	9	Y	2880	2873	0			127
11	62010	X	42618	-0-	-19392	-0-	38085	2	4533	9	Y	4121	4131	0			117
12	64077	X	44718	-0-	-19359	-0-	38890	2	5828	9	Y	5298	5324	0			91
01	58373	X	45737	-0-	-12636	-0-	40163	2	5574	9	Y	5067	5082	0			76

LOMA BLANCA WELL #: 1H RRCID -> 269302 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8806 - 14380

08	55645	X	50632	-0-	-5013	-0-	45777	2	4855	9	Y	4414	4462	0			101
09	52170	X	47779	-0-	-4391	-0-	43236	2	4543	9	Y	4130	4130	0			101
10	53599	X	41837	-0-	-11762	-0-	39202	2	2635	9	Y	2395	2391	0			105
11	51330	X	28920	-0-	-22410	-0-	25962	2	2958	9	Y	2689	2717	0			77
12	53041	X	40487	-0-	-12554	-0-	35596	2	4891	9	Y	4446	4447	0			76
01	49197	X	39214	-0-	-9983	-0-	34359	2	4855	9	Y	4414	4424	0			66

LOMA BLANCA WELL #: 3H RRCID -> 271161 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8924 - 15974

08	46655	X	41411	-0-	-5244	-0-	37568	2	3843	9	Y	3494	3539	0			80
09	45150	X	38373	-0-	-6777	-0-	34792	2	3581	9	Y	3255	3256	0			79
10	45911	X	10561	-0-	-35350	-0-	8436	2	2125	9	Y	1932	1926	0			85
11	43350	X	6915	-0-	-36435	-0-	5461	2	1454	9	Y	1322	1368	0			39
12	44330	X	20288	-0-	-24042	-0-	17307	2	2981	9	Y	2710	2703	0			46
01	39308	X	28112	-0-	-11196	-0-	24487	2	3625	9	Y	3295	3292	0			49

LOMA BLANCA WELL #: 4H RRCID -> 271167 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8864 - 15235

08	60636	X	58467	-0-	-2169	-0-	52869	2	5598	9	Y	5089	5144	0			116
09	58680	X	55288	-0-	-3392	-0-	50015	2	5273	9	Y	4794	4793	0			117
10	60636	X	15098	-0-	-45538	-0-	12010	2	3088	9	Y	2807	2801	0			123
11	58260	X	10044	-0-	-48216	-0-	8047	2	1997	9	Y	1815	1885	0			53
12	60202	X	30008	-0-	-30194	-0-	26524	2	3484	9	Y	3167	3166	0			54
01	57133	X	31172	-0-	-25961	-0-	27068	2	4104	9	Y	3731	3729	0			56

LOMA BLANCA WELL #: 5H RRCID -> 271168 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8912 - 16392

08	58931	X	54970	-0-	-3961	-0-	49676	2	5294	9	Y	4813	4864	0			110
09	56940	X	51350	-0-	-5590	-0-	46410	2	4940	9	Y	4491	4492	0			109
10	58838	X	13523	-0-	-45315	-0-	10671	2	2852	9	Y	2593	2588	0			114
11	55350	X	6258	-0-	-49092	-0-	5051	2	1207	9	Y	1097	1178	0			33
12	57195	X	16856	-0-	-40339	-0-	14578	2	2278	9	Y	2071	2069	0			35
01	52762	X	19792	-0-	-32970	-0-	17364	2	2428	9	Y	2207	2209	0			33

LOMA BLANCA WELL #: 14H RRCID -> 275903 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 9166 - 15042

08	71331	X	60759	-0-	-10572	-0-	54926	3	5833	9	Y	5303	5362	1			121
09	68280	X	55067	-0-	-13213	-0-	49630	3	5437	9	Y	4943	4944	1			120
10	68479	X	52698	-0-	-15781	-0-	49980	3	2718	9	Y	2471	2479	1	3	8	109
11	62880	X	53379	-0-	-9501	-0-	48403	3	4976	9	Y	4524	4506	1			127
12	64108	X	54245	-0-	-9863	-0-	47278	3	6967	9	Y	6334	6353	1			108
01	60760	X	53194	-0-	-7566	-0-	46628	3	6566	9	Y	5969	5987	1			90

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

LOMA BLANCA WELL #: 13H RRCID -> 275905 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 9009 - 14831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	65906	X	53827	-0-	-12079	-0-	48668	2	5159	9	Y	4690	4743	0			107
09	62700	X	48158	-0-	-14542	-0-	43418	2	4740	9	Y	4309	4311	0			105
10	62837	X	46260	-0-	-16577	-0-	43880	2	2380	9	Y	2164	2173	0			96
11	57450	X	44660	-0-	-12790	-0-	40620	2	4040	9	Y	3673	3665	0			104
12	57660	X	45481	-0-	-12179	-0-	39953	2	5528	9	Y	5025	5043	0			86
01	53816	X	42781	-0-	-11035	-0-	37411	2	5370	9	Y	4882	4894	0			74

LOMA BLANCA WELL #: 12H RRCID -> 275909 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8984 - 13949

08	71765	X	61588	-0-	-10177	-0-	55688	2	5900	9	Y	5364	5424	0			123
09	69450	X	54269	-0-	-15181	-0-	49037	2	5232	9	Y	4756	4763	0			116
10	68789	X	53583	-0-	-15206	-0-	50298	2	3285	9	Y	2986	2971	0			131
11	63480	X	52119	-0-	-11361	-0-	47413	2	4706	9	Y	4278	4288	0			121
12	65162	X	54991	-0-	-10171	-0-	48258	2	6733	9	Y	6121	6137	0			105
01	61597	X	51377	-0-	-10220	-0-	44983	2	6394	9	Y	5813	5830	0			88

LOMA BLANCA WELL #: 6H RRCID -> 281697 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8798 - 16216

11	0		26479	-0-	26479	26479	22116	2	4363	9	Y	3966	3856	0	1	8	109
12	80522	X	54043	-0-	-26479	-0-	47041	2	7002	9	Y	6365	6365	0			109
*01	57490	X	57490	-0-	-0-	-0-	50514	2	6976	9	Y	6342	6356	0			95

LOMA BLANCA WELL #: 7H RRCID -> 281700 COMPL. DATE 11/16/2016 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8762 - 15631

11	0		33892	-0-	33892	33892	26500	2	7392	9	Y	6720	6535	0			185
12	106105	X	72213	-0-	-33892	-0-	63438	2	8775	9	Y	7977	8025	0			137
01	82460	X	75277	-0-	-7183	-0-	66009	2	9268	9	Y	8425	8435	0			127

LOMA BLANCA WELL #: 20H RRCID -> 281835 COMPL. DATE 10/19/2016 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 9072 - 14617

10	0		37209	-0-	37209	37209	33511	2	3698	9	N	3362	3220	0			142
11	0		87090	-0-	87090	124299	83438	2	3652	9	Y	3320	3367	0			95
*12	215645	X	91346	-0-	-124299	-0-	80226	2	11120	9	Y	10109	10033	0			171
*01	89042	X	89042	-0-	-0-	-0-	78132	2	10910	9	Y	9918	9940	0			149

LOMA BLANCA WELL #: 8H RRCID -> 281836 COMPL. DATE 11/11/2016 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8762 - 15631

11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	13740	X	NO RPT	-0-	-13740	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	35495	X	NO RPT	-0-	-35495	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOMA BLANCA WELL #: 9H RRCID -> 281838 COMPL. DATE 11/11/2016 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8924 - 15320

11	0		42526	-0-	42526	42526	36612	2	5914	9	Y	5376	5228	0			148
*12	103509	X	60983	-0-	-42526	-0-	53581	2	7402	9	Y	6729	6762	0			115
*01	60936	X	60936	-0-	-0-	-0-	53514	2	7422	9	Y	6747	6760	0			102

KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP 457807
BOYD, G. G. WELL #: 1H RRCID -> 280106 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7665 - 12687

08	2356	X	1925	-0-	-431	-0-	951	3	974	9	N	885	833	1			217
09	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	1599	3	877	9	N	797	704	1			310
10	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	1403	3	618	9	N	562	498	1			374
11	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	1411	3	653	9	N	594	676	1			292
12	2480	N	1404	-0-	-1076	-0-	922	3	482	9	N	438	350	1			380
01	2015	N	1807	-0-	-208	-0-	1184	3	623	9	N	566	674	1			272

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES 07-DR WELL #: 1H RRCID -> 257684 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8614 - 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
08	11067 X	10273	-0-	-794	-0-	206	1	9332	3	Y	668	676	1			23
						735	9									
09	10496 X	10496	-0-	-0-	-0-	180	1	9567	3	Y	681	692	1			12
						749	9									
10	11180 X	11180	-0-	-0-	-0-	194	1	10162	3	Y	749	736	1			25
						824	9									
11	11186 X	11186	-0-	-0-	-0-	199	1	10104	3	Y	803	759	1	1	8	68
						883	9									
12	10907 X	10907	-0-	-0-	-0-	488	1	9602	3	Y	743	756	1	1	8	54
						817	9									
01	11191 X	10455	-0-	-736	-0-	77	1	9652	3	Y	660	681	1			33
						726	9									

COTULLA WELL #: 1H RRCID -> 257957 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8634 - 12956

08	2728 X	2247	-0-	-481	-0-	46	1	2066	3	Y	123	114	1			12
						135	9									
09	2640 X	2441	-0-	-199	-0-	47	1	2243	3	Y	137	137	1	1	8	11
						151	9									
10	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	59	1	2760	3	Y	137	137	1	1	8	10
						151	9									
11	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	52	1	2457	3	Y	154	142	1	1	8	21
						169	9									
12	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	127	1	2450	3	Y	137	146	1	1	8	11
						151	9									
01	2976 X	2892	-0-	-84	-0-	28	1	2706	3	Y	144	138	1	1	8	16
						158	9									

GATES 07-DR WELL #: 2H RRCID -> 260061 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8553 - 12808

08	7130 X	6864	-0-	-266	-0-	141	1	6407	3	Y	287	284	1			54
						316	9									
09	6900 X	6723	-0-	-177	-0-	118	1	6310	3	Y	268	276	1			46
						295	9									
10	7160 X	7160	-0-	-0-	-0-	128	1	6684	3	Y	316	317	1			45
						348	9									
11	6630 X	6290	-0-	-340	-0-	114	1	5801	3	Y	341	320	1			66
						375	9									
12	6944 X	6127	-0-	-817	-0-	276	1	5433	3	Y	380	389	1			57
						418	9									
01	7161 X	5005	-0-	-2156	-0-	37	1	4640	3	Y	298	311	1			44
						328	9									

COTULLA WELL #: 2H RRCID -> 260127 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8484 - 13059

08	9034 X	9034	-0-	-0-	-0-	187	1	8310	3	Y	488	450	1			78
						537	9									
09	8935 X	8935	-0-	-0-	-0-	173	1	8237	3	Y	477	487	1	1	8	67
						525	9									
10	9052 X	7791	-0-	-1261	-0-	152	1	7157	3	Y	438	446	1	1	8	58
						482	9									
11	8760 X	7702	-0-	-1058	-0-	150	1	7038	3	Y	467	433	1	1	8	91
						514	9									
12	9238 X	8581	-0-	-657	-0-	397	1	7626	3	Y	507	525	1	1	8	72
						558	9									
*01	10276 X	10276	-0-	-0-	-0-	101	1	9553	3	Y	565	538	1	1	8	98
						622	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 3H RRCID -> 260179 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8600 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12493	X	12488	-0-	-5	-0-	250	1	11318	3	Y	836	852	1			19
							920	9									
09	12090	X	11831	-0-	-259	-0-	203	1	10829	3	Y	726	742	1			3
							799	9									
10	12617	X	12237	-0-	-380	-0-	214	1	11241	3	Y	711	700	1			14
							782	9									
11	12210	X	11594	-0-	-616	-0-	210	1	10665	3	Y	654	622	1	1	8	45
							719	9									
12	12617	X	11548	-0-	-1069	-0-	524	1	10310	3	Y	649	667	1			27
							714	9									
01	11749	X	11381	-0-	-368	-0-	85	1	10640	3	Y	596	610	1			13
							656	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
08	7874	X	7239	-0-	-635	-0-	145	1	6571	3	Y	475	479	1			83
							523	9									
09	7620	X	5876	-0-	-1744	-0-	101	1	5368	3	Y	370	389	1	1	8	63
							407	9									
10	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	141	1	7363	3	Y	512	509	1			66
							563	9									
11	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	153	1	7770	3	Y	548	513	1			101
							603	9									
12	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	336	1	6610	3	Y	530	553	1			78
							583	9									
01	8060	X	7280	-0-	-780	-0-	53	1	6671	3	Y	505	517	1			66
							556	9									

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
08	5177	X	4674	-0-	-503	-0-	428	1	4235	3	Y	10	3	1			14
							11	9									
09	4740	X	3616	-0-	-1124	-0-	401	1	3208	3	Y	6	7	1	1	8	12
							7	9									
10	3999	X	3719	-0-	-280	-0-	237	1	3480	3	Y	2	2	8			12
							2	9									
11	4530	X	3223	-0-	-1307	-0-	119	1	3101	3	Y	3	11	1	1	8	3
							3	9									
12	4681	X	3361	-0-	-1320	-0-	282	1	3079	3	Y	-0-					3
*01	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	393	1	4478	3	Y	3	3	1	1	8	2
							3	9									

GATES 07-DR WELL #: 7H RRCID -> 260511 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8445 - 14053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6696	X	5470	-0-	-1226	-0-	109	1	4939	3	Y	384	388	1			55
							422	9									
09	6480	X	4182	-0-	-2298	-0-	69	1	3675	3	Y	398	404	1			49
							438	9									
10	5983	X	4779	-0-	-1204	-0-	80	1	4214	3	Y	441	444	1			46
							485	9									
11	5790	X	4590	-0-	-1200	-0-	79	1	4015	3	Y	451	425	1			72
							496	9									
12	5983	X	4792	-0-	-1191	-0-	207	1	4076	3	Y	463	479	1			56
							509	9									
01	5456	X	4735	-0-	-721	-0-	33	1	4186	3	Y	469	477	1			48
							516	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 5H RRCID -> 263543 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8394 - 13131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	X	2159	-0-	-507	-0-	42	1	1887	3	Y	209	200	1			17
							230	9									
09	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	31	1	1692	3	Y	126	143	1			-0-
							139	9									
10	1891	X	1836	-0-	-55	-0-	32	1	1654	3	Y	136	133	1			3
							150	9									
11	2100	X	1965	-0-	-135	-0-	34	1	1748	3	Y	166	157	1			12
							183	9									
12	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	134	1	2628	3	Y	330	320	1			22
							363	9									
*01	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	20	1	2514	3	Y	271	286	1			7
							298	9									

COTULLA WELL #: 3H RRCID -> 263545 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8620 - 12899

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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 1H RRCID -> 263558 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10181 PERF.10516 - 13753

08	9897	X	9897	-0-	-0-	-0-	207	1	9646	3	Y	40	38	1			38
							44	9									
09	7380	X	4103	-0-	-3277	-0-	70	1	3933	3	Y	91	53	1	1	8	75
							100	9									
10	7967	X	3050	-0-	-4917	-0-	80	1	2936	3	Y	31	92	1	2	8	12
							34	9									
11	8400	X	3188	-0-	-5212	-0-	90	1	3003	3	Y	86	57	1	2	8	39
							95	9									
12	8680	X	2702	-0-	-5978	-0-	94	1	2497	3	Y	101	117	1	2	8	21
							111	9									
01	9889	X	2689	-0-	-7200	-0-	98	1	2517	3	Y	67	72	1	1	8	15
							74	9									

GATES 07-DR WELL #: 4H RRCID -> 264755 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8479 - 13378

08	7502	X	7412	-0-	-90	-0-	151	1	6852	3	Y	372	356	1			28
							409	9									
09	7260	X	6576	-0-	-684	-0-	116	1	6152	3	Y	280	307	1			1
							308	9									
10	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	134	1	7000	3	Y	343	337	1			7
							377	9									
11	7170	X	6801	-0-	-369	-0-	125	1	6318	3	Y	325	310	1			22
							358	9									
12	7409	X	6812	-0-	-597	-0-	310	1	6093	3	Y	372	370	1			24
							409	9									
01	7502	X	5200	-0-	-2302	-0-	39	1	4884	3	Y	252	273	1			3
							277	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 265479 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10108 - 15149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4557	X	3007	-0-	-1550	-0-	63	1	2938	3	Y	5	9	1	5	8	3
							6	9									
09	4410	X	2637	-0-	-1773	-0-	46	1	2579	3	Y	11	5	1	2	8	7
							12	9									
10	4557	X	2830	-0-	-1727	-0-	75	1	2732	3	Y	21	18	1	2	8	8
							23	9									
11	4140	X	3195	-0-	-945	-0-	93	1	3096	3	Y	5	8	1	5	8	-0-
							6	9									
12	3007	X	2965	-0-	-42	-0-	108	1	2847	3	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
*01	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	114	1	2934	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									

LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 2H RRCID -> 265554 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10105 - 14962

08	4185	X	3231	-0-	-954	-0-	68	1	3162	3	N	1					32
							1	9									
09	3930	X	2919	-0-	-1011	-0-	51	1	2868	3	N	-0-					32
10	3813	X	2522	-0-	-1291	-0-	67	1	2455	3	N	-0-					32
11	3600	X	2609	-0-	-991	-0-	76	1	2533	3	N	-0-					32
12	3565	X	3221	-0-	-344	-0-	117	1	3103	3	N	1	1	8			32
							1	9									
*01	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	143	1	3674	3	N	13					45
							14	9									

GATES 07-DR WELL #: 17H RRCID -> 266084 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8528 - 12463

08	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	25	1	1129	3	Y	186	193	1			9
							205	9									
09	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	21	1	1124	3	Y	213	216	1			6
							234	9									
10	1550	N	1437	-0-	-113	-0-	23	1	1191	3	Y	203	200	1			9
							223	9									
11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	22	1	1096	3	Y	267	253	1			23
							294	9									
12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	59	1	1158	3	Y	198	209	1			12
							218	9									
*01	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	14	1	1780	3	Y	103	110	1			5
							113	9									

GATES 07-DR WELL #: 18H RRCID -> 266087 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8629 - 12621

08	1023	N	594	-0-	-429	-0-	10	1	459	3	Y	114	116	1			5
							125	9									
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	15	1	818	3	Y	80	83	1	1	8	1
							88	9									
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	15	1	806	3	Y	109	107	1			3
							120	9									
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	9	1	478	3	Y	85	82	1			6
							94	9									
12	961	N	703	-0-	-258	-0-	28	1	557	3	Y	107	109	1			4
							118	9									
01	930	N	717	-0-	-213	-0-	5	1	605	3	Y	97	100	1			1
							107	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
08	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	105	1	4767	3	Y	446	470	1			19
							491	9									
09	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	95	1	5066	3	Y	310	320	1			9
							341	9									
10	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	132	1	6953	3	Y	186	184	1			11
							205	9									
11	5190	X	4404	-0-	-786	-0-	82	1	4172	3	Y	136	131	1			16
							150	9									
12	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	266	1	5238	3	Y	156	160	1			12
							172	9									
*01	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	74	1	9282	3	Y	148	151	1			9
							163	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
08	4402	X	3893	-0-	-509	-0-	80	1	3748	3	N	59					132
							65	9									
09	4260	X	3282	-0-	-978	-0-	57	1	3191	3	N	31	1	8			162
							34	9									
10	4309	X	3229	-0-	-1080	-0-	84	1	3083	3	N	56					218
							62	9									
11	4050	X	2468	-0-	-1582	-0-	71	1	2355	3	N	38	153	1	1	8	102
							42	9									
12	3999	X	2697	-0-	-1302	-0-	98	1	2581	3	N	16	1	8			117
							18	9									
01	3906	X	3711	-0-	-195	-0-	137	1	3504	3	N	64	1	8			180
							70	9									

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
08	20925	X	11047	-0-	-9878	-0-	230	1	10443	3	Y	340	358	1			15
							374	9									
09	20250	X	9346	-0-	-10904	-0-	167	1	8902	3	Y	252	259	1			8
							277	9									
10	11966	X	6632	-0-	-5334	-0-	121	1	6302	3	Y	190	187	1			11
							209	9									
11	10680	X	5980	-0-	-4700	-0-	113	1	5735	3	Y	120	116	1			15
							132	9									
12	11036	X	6370	-0-	-4666	-0-	296	1	5817	3	Y	234	233	1			16
							257	9									
01	11036	X	4890	-0-	-6146	-0-	37	1	4714	3	Y	126	132	1			10
							139	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
08	12338	X	10631	-0-	-1707	-0-	215	1	9579	3	Y	761	700	1			114
							837	9									
09	12210	X	10199	-0-	-2011	-0-	193	1	9205	3	Y	728	752	1			90
							801	9									
10	12617	X	10419	-0-	-2198	-0-	200	1	9351	3	Y	789	791	1			88
							868	9									
11	12210	X	10678	-0-	-1532	-0-	204	1	9542	3	Y	847	784	1			151
							932	9									
12	11160	X	10967	-0-	-193	-0-	498	1	9568	3	Y	819	859	1			111
							901	9									
*01	11969	X	11969	-0-	-0-	-0-	115	1	10882	3	Y	884	848	1			147
							972	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 20H RRCID -> 266299 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8572 - 12548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	379	-0-	-55	-0-	6	1	274	3	Y	90	90	1			3
							99	9									
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	4	1	219	3	Y	66	66	1			3
							73	9									
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	7	1	397	3	Y	137	134	1			6
							151	9									
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	11	1	571	3	Y	58	57	1			7
							64	9									
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	16	1	318	3	Y	38	41	1			4
							42	9									
*01	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	14	1	1768	3	Y	123	123	1			4
							135	9									

COTULLA WELL #: 10H RRCID -> 266777 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8460 - 13538

08	9951	X	7687	-0-	-2264	-0-	160	1	7155	3	Y	338	326	1			78
							372	9									
09	9120	X	7527	-0-	-1593	-0-	147	1	7003	3	Y	343	354	1			67
							377	9									
10	9424	X	7673	-0-	-1751	-0-	152	1	7105	3	Y	378	380	1			65
							416	9									
11	8940	X	7018	-0-	-1922	-0-	137	1	6402	3	Y	435	401	1			99
							479	9									
12	8866	X	5299	-0-	-3567	-0-	242	1	4658	3	Y	363	389	1			73
							399	9									
01	7750	X	6008	-0-	-1742	-0-	57	1	5438	3	Y	466	441	1			98
							513	9									

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 20H RRCID -> 266786 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 9898 PERF.10074 - 14362

08	13516	X	12182	-0-	-1334	-0-	253	1	11809	3	Y	109	109	1	1	8	47
							120	9									
09	11490	X	9727	-0-	-1763	-0-	167	1	9428	3	Y	120	95	1	2	8	70
							132	9									
10	11439	X	10150	-0-	-1289	-0-	268	1	9785	3	Y	88	114	1	3	8	41
							97	9									
11	11790	X	8640	-0-	-3150	-0-	247	1	8203	3	Y	173	117	1	4	8	93
							190	9									
12	12183	X	8045	-0-	-4138	-0-	289	1	7647	3	Y	99	75	1	8	8	109
							109	9									
01	12183	X	8826	-0-	-3357	-0-	326	1	8359	3	Y	128	183	1	2	8	52
							141	9									

COTULLA WELL #: 6H RRCID -> 267257 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8768 - 13338

08	6727	X	5737	-0-	-990	-0-	115	1	5113	3	Y	463	461	1			99
							509	9									
09	6510	X	5618	-0-	-892	-0-	102	1	4849	3	Y	606	585	1	1	8	119
							667	9									
10	6231	X	5865	-0-	-366	-0-	109	1	5105	3	Y	592	619	1			92
							651	9									
11	6030	X	5521	-0-	-509	-0-	104	1	4848	3	Y	517	508	1	1	8	100
							569	9									
12	5952	X	5570	-0-	-382	-0-	249	1	4789	3	Y	484	500	1			84
							532	9									
01	5859	X	5669	-0-	-190	-0-	55	1	5178	3	Y	396	419	1			61
							436	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
08	10447 X	7839	-0-	-2608	-0-	160	1	7129	3	Y	500	474	1			87
						550	9									
09	10110 X	9081	-0-	-1029	-0-	174	1	8288	3	Y	563	575	1			75
						619	9									
10	10447 X	4156	-0-	-6291	-0-	81	1	3785	3	Y	264	295	1			44
						290	9									
11	8190 X	3201	-0-	-4989	-0-	63	1	2972	3	Y	151	156	1			39
						166	9									
12	9393 X	8783	-0-	-610	-0-	401	1	7703	3	Y	617	582	1			74
						679	9									
01	9393 X	8474	-0-	-919	-0-	81	1	7710	3	Y	621	588	1			107
						683	9									

GATES 07-DR WELL #: 23H RRCID -> 267608 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 8473 - 13378

08	20305 X	18127	-0-	-2178	-0-	362	1	16430	3	Y	1214	1243	1			190
						1335	9									
09	19620 X	17215	-0-	-2405	-0-	297	1	15854	3	Y	967	1018	1			139
						1064	9									
10	20026 X	18627	-0-	-1399	-0-	326	1	17083	3	Y	1107	1121	1			125
						1218	9									
11	18180 X	17522	-0-	-658	-0-	318	1	16127	3	Y	979	934	1	1	8	169
						1077	9									
12	18786 X	17632	-0-	-1154	-0-	798	1	15704	3	Y	1027	1063	1	1	8	132
						1130	9									
01	18631 X	17354	-0-	-1277	-0-	128	1	16169	3	Y	961	986	1			107
						1057	9									

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 22H RRCID -> 267665 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 9951 PERF.10260 - 14259

08	9300 X	7178	-0-	-2122	-0-	150	1	7024	3	Y	4	9	1			5
						4	9									
09	8430 X	6820	-0-	-1610	-0-	118	1	6668	3	Y	31	20	1			16
						34	9									
10	8618 X	7073	-0-	-1545	-0-	188	1	6883	3	Y	2	12	1			6
						2	9									
11	8040 X	6040	-0-	-2000	-0-	176	1	5847	3	Y	15	12	1			9
						17	9									
12	8308 X	6588	-0-	-1720	-0-	240	1	6346	3	Y	2	4	1			7
						2	9									
01	7192 X	6480	-0-	-712	-0-	243	1	6237	3	Y	-0-	7	1			-0-

COTULLA WELL #: 9H RRCID -> 267774 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8549 - 13055

08	10230 X	7419	-0-	-2811	-0-	155	1	6891	3	Y	339	317	1			57
						373	9									
09	9270 X	6681	-0-	-2589	-0-	131	1	6220	3	Y	300	316	1			41
						330	9									
10	8618 X	2354	-0-	-6264	-0-	46	1	2198	3	Y	100	122	1			19
						110	9									
11	7530 X	-0-	-0-	-7530	-0-					Y	-0-	19	1			-0-
12	7781 X	541	-0-	-7240	-0-	24	1	465	3	Y	47	41	1	1	8	5
						52	9									
01	7409 X	1462	-0-	-5947	-0-	13	1	1259	3	Y	173	152	1			26
						190	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
08	4619 X	4286	-0-	-333	-0-	90	1	4007	3	Y	172	159	1			29
						189	9									
09	4470 X	3943	-0-	-527	-0-	77	1	3682	3	Y	167	174	1			22
						184	9									
10	4619 X	3883	-0-	-736	-0-	77	1	3608	3	Y	180	181	1			21
						198	9									
11	4320 X	3467	-0-	-853	-0-	68	1	3213	3	Y	169	158	1			32
						186	9									
12	4464 X	3315	-0-	-1149	-0-	155	1	2985	3	Y	159	169	1			22
						175	9									
01	4278 X	3417	-0-	-861	-0-	34	1	3185	3	Y	180	173	1			29
						198	9									

DAWSON 360 GU WELL #: 4H RRCID -> 268452 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 9937 - 14297

08	19654 X	15951	-0-	-3703	-0-	330	1	15384	3	Y	215	149	1	5	8	84
						237	9									
09	18390 X	16201	-0-	-2189	-0-	278	1	15694	3	Y	208	219	1			73
						229	9									
10	18786 X	17269	-0-	-1517	-0-	456	1	16669	3	Y	131	151	1			53
						144	9									
11	17880 X	15911	-0-	-1969	-0-	462	1	15326	3	Y	112	150	1	4	8	11
						123	9									
12	18104 X	15809	-0-	-2295	-0-	572	1	15121	3	Y	105	63	1	6	8	47
						116	9									
01	17267 X	15616	-0-	-1651	-0-	582	1	14933	3	Y	92	88	1			51
						101	9									

COTULLA WELL #: 12H RRCID -> 268472 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8594 - 12329

08	9858 X	9683	-0-	-175	-0-	201	1	8967	3	Y	468	466	1			35
						515	9									
09	9810 X	9725	-0-	-85	-0-	189	1	9008	3	Y	480	492	1			23
						528	9									
10	10137 X	4908	-0-	-5229	-0-	96	1	4516	3	Y	269	269	1			23
						296	9									
11	10866 X	10866	-0-	-0-	-0-	218	1	10190	3	Y	416	392	1			47
						458	9									
12	10598 X	10598	-0-	-0-	-0-	503	1	9675	3	Y	382	393	1			36
						420	9									
*01	10244 X	10244	-0-	-0-	-0-	103	1	9786	3	Y	323	328	1			31
						355	9									

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 3H RRCID -> 268833 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10303 - 14548

08	10416 X	6279	-0-	-4137	-0-	129	1	6006	3	Y	131	89	1			87
						144	9									
09	8040 X	5082	-0-	-2958	-0-	85	1	4821	3	Y	160	103	1			144
						176	9									
10	8153 X	7168	-0-	-985	-0-	187	1	6834	3	Y	134	247	1			31
						147	9									
11	7560 X	6827	-0-	-733	-0-	193	1	6402	3	Y	211	145	1			97
						232	9									
12	6820 X	5661	-0-	-1159	-0-	200	1	5283	3	Y	162	219	1			40
						178	9									
01	7161 X	6440	-0-	-721	-0-	234	1	5990	3	Y	196	194	1			42
						216	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
08	20460	X	6340	-0-	-14120	-0-	128	1	5835	3	Y	343	368	1			10
							377	9									
09	9630	X	5840	-0-	-3790	-0-	103	1	5477	3	Y	236	242	1			4
							260	9									
10	8680	X	7794	-0-	-886	-0-	142	1	7415	3	Y	215	212	1			7
							237	9									
11	8400	X	5498	-0-	-2902	-0-	102	1	5179	3	Y	197	187	1			17
							217	9									
12	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	314	1	6185	3	Y	177	184	1			10
							195	9									
01	7781	X	5984	-0-	-1797	-0-	46	1	5740	3	Y	180	183	1			7
							198	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
08	6076	X	3657	-0-	-2419	-0-	78	1	3528	3	Y	46	62	1			1
							51	9									
09	5880	X	3552	-0-	-2328	-0-	59	1	3140	3	Y	321	319	1			3
							353	9									
10	5146	X	4904	-0-	-242	-0-	89	1	4666	3	Y	135	135	1			3
							149	9									
11	4980	X	3238	-0-	-1742	-0-	59	1	3024	3	Y	141	134	1			10
							155	9									
12	5146	X	4728	-0-	-418	-0-	216	1	4240	3	Y	247	248	1			9
							272	9									
01	4898	X	3756	-0-	-1142	-0-	28	1	3538	3	Y	173	180	1			2
							190	9									

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
08	15150	X	15150	-0-	-0-	-0-	310	1	14104	3	Y	669	666	1			33
							736	9									
09	12300	X	9605	-0-	-2695	-0-	176	1	8936	3	Y	448	442	1			39
							493	9									
10	12710	X	9597	-0-	-3113	-0-	175	1	8874	3	Y	498	491	1			46
							548	9									
11	14670	X	9735	-0-	-4935	-0-	186	1	9053	3	Y	451	430	1	1	8	66
							496	9									
12	15159	X	8460	-0-	-6699	-0-	375	1	7529	3	Y	505	501	1	2	8	68
							556	9									
01	13206	X	9038	-0-	-4168	-0-	67	1	8451	3	Y	473	484	1			57
							520	9									

GATES 11-DR WELL #: 35H RRCID -> 268980 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8460 - 13041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6169	X	3669	-0-	-2500	-0-	77	1	3468	3	Y	113	120	1			13
							124	9									
09	5970	X	3769	-0-	-2201	-0-	70	1	3545	3	Y	140	135	1			18
							154	9									
10	6169	X	4050	-0-	-2119	-0-	75	1	3791	3	Y	167	165	1			20
							184	9									
11	5130	X	2708	-0-	-2422	-0-	52	1	2555	3	Y	92	89	1			23
							101	9									
12	5301	X	4570	-0-	-731	-0-	208	1	4174	3	Y	171	167	1	1	8	26
							188	9									
01	4061	X	3204	-0-	-857	-0-	24	1	2992	3	Y	171	174	1			23
							188	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX 1029 WELL #: 58H RRCID -> 269117 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9586 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17895	X	17895	-0-	-0-	-0-	375	1	17518	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	18960	X	17210	-0-	-1750	-0-	300	1	16902	3	Y	7	3	1	3	8	1
							8	9									
10	19592	X	13679	-0-	-5913	-0-	364	1	13308	3	Y	6	1	1	6	8	-0-
							7	9									
11	18960	X	16749	-0-	-2211	-0-	490	1	16257	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	19592	X	15865	-0-	-3727	-0-	578	1	15284	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
01	17887	X	13149	-0-	-4738	-0-	493	1	12653	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 7H RRCID -> 269268 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9731 PERF.10139 - 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
08	9827	X	8589	-0-	-1238	-0-	179	1	8373	3	Y	34	51	1			15
							37	9									
09	8850	X	7322	-0-	-1528	-0-	127	1	7159	3	Y	33	24	1			24
							36	9									
10	9145	X	8157	-0-	-988	-0-	216	1	7894	3	Y	43	47	1			20
							47	9									
11	10734	X	10734	-0-	-0-	-0-	311	1	10338	3	Y	77	68	1			29
							85	9									
12	11949	X	11949	-0-	-0-	-0-	424	1	11215	3	Y	282	187	1			124
							310	9									
*01	11241	X	11241	-0-	-0-	-0-	413	1	10584	3	Y	222	309	1			37
							244	9									

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
08	17949	X	15162	-0-	-2787	-0-	300	1	13616	3	Y	1133	1158	1			33
							1246	9									
09	16830	X	15784	-0-	-1046	-0-	262	1	13967	3	Y	1414	1429	1	1	8	17
							1555	9									
10	16802	X	14825	-0-	-1977	-0-	254	1	13307	3	Y	1149	1133	1			33
							1264	9									
11	15030	X	13671	-0-	-1359	-0-	245	1	12432	3	Y	904	862	1	1	8	74
							994	9									
12	16306	X	13691	-0-	-2615	-0-	615	1	12102	3	Y	885	897	1	1	8	61
							974	9									
01	16306	X	13149	-0-	-3157	-0-	96	1	12107	3	Y	860	886	1			35
							946	9									

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 23H RRCID -> 269670 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10946 - 15529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7068	X	4882	-0-	-2186	-0-	446	1	4416	3	Y	18	13	1			68
							20	9									
09	5700	X	5049	-0-	-651	-0-	560	1	4483	3	Y	5	27	1			46
							6	9									
10	5332	X	4860	-0-	-472	-0-	309	1	4540	3	Y	10					56
							11	9									
11	5160	X	3631	-0-	-1529	-0-	134	1	3491	3	Y	5	41	1			20
							6	9									
12	5332	X	4851	-0-	-481	-0-	406	1	4430	3	Y	14					34
							15	9									
01	5208	X	4819	-0-	-389	-0-	387	1	4406	3	Y	24	29	1			29
							26	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 25H RRCID -> 269837 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8583 - 15004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17329	X	15748	-0-	-1581	-0-	322 816	1 9	14610	3	Y	742	760	1			18
09	16020	X	15560	-0-	-460	-0-	273 760	1 9	14527	3	Y	691	703	1			6
10	16461	X	16330	-0-	-131	-0-	290 865	1 9	15175	3	Y	786	773	1			19
11	15735	X	15735	-0-	-0-	-0-	288 859	1 9	14588	3	Y	781	742	1	1	8	57
12	16089	X	15711	-0-	-378	-0-	718 866	1 9	14127	3	Y	787	807	1	1	8	36
01	15717	X	15404	-0-	-313	-0-	115 807	1 9	14482	3	Y	734	753	1			17

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 269907 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10278 - 15056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11346	X	4789	-0-	-6557	-0-	100 6	1 9	4683	3	Y	5	21	1			9
09	10500	X	3367	-0-	-7133	-0-	59	1	3308	3	Y	-0-	9	1			-0-
10	10850	X	5391	-0-	-5459	-0-	143 36	1 9	5212	3	Y	33	22	1			11
11	7860	X	5154	-0-	-2706	-0-	150 17	1 9	4987	3	Y	15	18	1			8
12	6541	X	4945	-0-	-1596	-0-	178 67	1 9	4700	3	Y	61	42	1			27
01	5394	X	4896	-0-	-498	-0-	181 85	1 9	4630	3	Y	77	92	1			12

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
08	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	170 422	1 9	7742	3	Y	384	383	1			18
09	9773	X	9773	-0-	-0-	-0-	177 649	1 9	8947	3	Y	590	568	1			40
10	9546	X	9546	-0-	-0-	-0-	173 622	1 9	8751	3	Y	565	557	1			48
11	9982	X	9982	-0-	-0-	-0-	193 427	1 9	9362	3	Y	388	372	1	1	8	63
12	10106	X	3460	-0-	-6646	-0-	146 384	1 9	2930	3	Y	349	355	1	2	8	55
01	10106	X	5372	-0-	-4734	-0-	40 333	1 9	4999	3	Y	303	310	1			48

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
08	4495	X	3870	-0-	-625	-0-	77 297	1 9	3496	3	Y	270	278	1			25
09	4350	X	3424	-0-	-926	-0-	58 426	1 9	2940	3	Y	387	376	1			36
10	5673	X	4203	-0-	-1470	-0-	78 198	1 9	3927	3	Y	180	179	1			37
11	5490	X	4313	-0-	-1177	-0-	84 145	1 9	4084	3	Y	132	127	1			42
12	5673	X	2093	-0-	-3580	-0-	98 36	1 9	1959	3	Y	33	53	1			22
01	4216	X	3703	-0-	-513	-0-	28 141	1 9	3534	3	Y	128	127	1			23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS WELL #: 6H RRCID -> 269913 COMPL. DATE 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
08	7750	X	1600	-0-	-6150	-0-	32	1	1506	3	Y	56	63	1			23
							62	9									
09	7200	X	2553	-0-	-4647	-0-	44	1	2509	3	Y	-0-	23	1			-0-
10	7099	X	3378	-0-	-3721	-0-	88	1	3209	3	Y	74	49	1			25
							81	9									
11	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	139	1	4611	3	Y	86	74	1			37
							95	9									
12	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	153	1	4054	3	Y	67	61	1			43
							74	9									
*01	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	149	1	3818	3	Y	52	84	1			11
							57	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
08	9889	X	7027	-0-	-2862	-0-	142	1	6433	3	Y	411	417	1			52
							452	9									
09	9570	X	6335	-0-	-3235	-0-	112	1	5693	3	Y	482	468	1			66
							530	9									
10	7936	X	6167	-0-	-1769	-0-	111	1	5607	3	Y	408	403	1			71
							449	9									
11	6810	X	6491	-0-	-319	-0-	120	1	5835	3	Y	487	461	1	1	8	96
							536	9									
12	7037	X	6266	-0-	-771	-0-	278	1	5584	3	Y	367	391	1	2	8	70
							404	9									
01	7037	X	6708	-0-	-329	-0-	50	1	6331	3	Y	297	306	1			61
							327	9									

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
08	6572	X	5870	-0-	-702	-0-	117	1	5295	3	Y	416	418	1			38
							458	9									
09	6210	X	5230	-0-	-980	-0-	95	1	4814	3	Y	292	288	1			42
							321	9									
10	6417	X	5691	-0-	-726	-0-	102	1	5179	3	Y	373	368	1			47
							410	9									
11	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	115	1	5572	3	Y	376	357	1	1	8	65
							414	9									
12	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	260	1	5219	3	Y	352	360	1	2	8	55
							387	9									
*01	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	45	1	5622	3	Y	181	191	1			45
							199	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
08	8835	X	7624	-0-	-1211	-0-	142	1	6440	3	Y	947	954	1			29
							1042	9									
09	8550	X	6303	-0-	-2247	-0-	102	1	5407	3	Y	722	740	1			11
							794	9									
10	8029	X	6074	-0-	-1955	-0-	103	1	5424	3	Y	497	491	1			17
							547	9									
11	7380	X	5829	-0-	-1551	-0-	105	1	5318	3	Y	369	353	1			33
							406	9									
12	7626	X	6501	-0-	-1125	-0-	295	1	5802	3	Y	367	371	1			29
							404	9									
01	7626	X	6638	-0-	-988	-0-	48	1	6037	3	Y	503	508	1			24
							553	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
08	27435	X	24351	-0-	-3084	-0-	500	1	22699	3	Y	1047	1062	1			28
							1152	9									
09	26100	X	22984	-0-	-3116	-0-	403	1	21473	3	Y	1007	1020	1			15
							1108	9									
10	26784	X	23513	-0-	-3271	-0-	417	1	21893	3	Y	1094	1076	1			33
							1203	9									
11	25050	X	22412	-0-	-2638	-0-	409	1	20769	3	Y	1122	1062	1	1	8	92
							1234	9									
12	25885	X	21734	-0-	-4151	-0-	993	1	19539	3	Y	1093	1107	1	1	8	77
							1202	9									
01	22940	X	21726	-0-	-1214	-0-	163	1	20452	3	Y	1010	1042	1			45
							1111	9									

DAWSON 360 G.U. WELL #: 5H RRCID -> 269924 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10049 - 14130

08	14973	X	10903	-0-	-4070	-0-	227	1	10602	3	Y	67	55	1	1	8	37
							74	9									
09	13800	X	9483	-0-	-4317	-0-	163	1	9201	3	Y	108	97	1	9	8	39
							119	9									
10	14012	X	12600	-0-	-1412	-0-	331	1	12090	3	Y	163	137	1	10	8	55
							179	9									
11	12570	X	11760	-0-	-810	-0-	341	1	11318	3	Y	92	128	1	3	8	16
							101	9									
12	12989	X	11501	-0-	-1488	-0-	416	1	10993	3	Y	84	51	1	5	8	44
							92	9									
01	12586	X	11422	-0-	-1164	-0-	425	1	10891	3	Y	96	81	1	7	8	52
							106	9									

DAWSON 360 G.U. WELL #: 6H RRCID -> 269925 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10177 - 14318

08	15066	X	12964	-0-	-2102	-0-	269	1	12578	3	Y	106	78	1	2	8	38
							117	9									
09	14340	X	13031	-0-	-1309	-0-	225	1	12688	3	Y	107	113	1			32
							118	9									
10	14694	X	13480	-0-	-1214	-0-	355	1	12984	3	Y	128	123	1			37
							141	9									
11	13860	X	12538	-0-	-1322	-0-	364	1	12088	3	Y	78	110	1	3	8	2
							86	9									
12	13981	X	12841	-0-	-1140	-0-	464	1	12266	3	Y	101	60	1	6	8	37
							111	9									
01	13485	X	12149	-0-	-1336	-0-	453	1	11606	3	Y	82	81	1			38
							90	9									

GATES 07-DR WELL #: 72H RRCID -> 269986 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8792 - 12629

08	5208	X	4592	-0-	-616	-0-	94	1	4269	3	Y	208	210	1			7
							229	9									
09	5040	X	3970	-0-	-1070	-0-	69	1	3686	3	Y	195	198	1			4
							215	9									
10	5208	X	3844	-0-	-1364	-0-	67	1	3542	3	Y	214	211	1			7
							235	9									
11	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	101	1	5112	3	Y	210	199	1			18
							231	9									
12	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	252	1	4958	3	Y	217	223	1			12
							239	9									
*01	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	38	1	4814	3	Y	185	191	1			6
							204	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
08	6355	X	5458	-0-	-897	-0-	113	1	5135	3	Y	191	196	1			6
							210	9									
09	6150	X	5725	-0-	-425	-0-	101	1	5381	3	Y	221	225	1			2
							243	9									
10	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	114	1	5981	3	Y	252	248	1			6
							277	9									
11	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	147	1	7429	3	Y	275	261	1			20
							303	9									
12	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	347	1	6830	3	Y	281	288	1			13
							309	9									
*01	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	57	1	7156	3	Y	246	253	1			6
							271	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
08	8277	X	7543	-0-	-734	-0-	155	1	7076	3	Y	284	290	1			9
							312	9									
09	8010	X	6827	-0-	-1183	-0-	118	1	6301	3	Y	371	376	1			4
							408	9									
10	8277	X	7949	-0-	-328	-0-	142	1	7425	3	Y	347	342	1			9
							382	9									
11	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	135	1	6874	3	Y	295	281	1			23
							325	9									
12	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	357	1	7014	3	Y	338	344	1			17
							372	9									
01	7936	X	7901	-0-	-35	-0-	59	1	7446	3	Y	360	367	1			10
							396	9									

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
08	30628	X	89	-0-	-30539	-0-	2	1	87	3	Y	-0-	5	1			1
09	29640	X	22217	-0-	-7423	-0-	376	1	21240	3	Y	546	331	1			216
							601	9									
10	32334	X	32334	-0-	-0-	-0-	853	1	31206	3	Y	250	402	1	3	8	61
							275	9									
11	16830	X	5545	-0-	-11285	-0-	160	1	5304	3	Y	74	92	1			43
							81	9									
12	35313	X	35313	-0-	-0-	-0-	1256	1	33199	3	Y	780	681	1	10	8	132
							858	9									
01	32333	X	30289	-0-	-2044	-0-	1110	1	28468	3	Y	646	640	1			138
							711	9									

GATES 07-DR WELL #: 76H RRCID -> 270560 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8637 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11098	X	9147	-0-	-1951	-0-	183	1	8314	3	Y	591	630	1			16
							650	9									
09	11490	X	9702	-0-	-1788	-0-	160	1	8532	3	Y	918	928	1			6
							1010	9									
10	11873	X	7738	-0-	-4135	-0-	134	1	6995	3	Y	554	548	1			12
							609	9									
11	11490	X	7318	-0-	-4172	-0-	134	1	6812	3	Y	338	327	1			23
							372	9									
12	11439	X	8723	-0-	-2716	-0-	409	1	8054	3	Y	236	248	1			11
							260	9									
01	10013	X	5442	-0-	-4571	-0-	41	1	5129	3	Y	247	252	1			6
							272	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 30H RRCID -> 270573 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8525 - 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
08	14663	X	13223	-0-	-1440	-0-	269 760	1 9	12194	3	Y	691	704	1			26
09	14190	X	12527	-0-	-1663	-0-	218 710	1 9	11599	3	Y	645	655	1			16
10	14198	X	12875	-0-	-1323	-0-	226 785	1 9	11864	3	Y	714	702	1			28
11	13320	X	12035	-0-	-1285	-0-	217 766	1 9	11052	3	Y	696	660	1	1	8	63
12	13702	X	12104	-0-	-1598	-0-	547 800	1 9	10757	3	Y	727	733	1	1	8	56
01	12679	X	11497	-0-	-1182	-0-	85 708	1 9	10704	3	Y	644	666	1			34

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 8H RRCID -> 270575 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10704 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29047	X	21719	-0-	-7328	-0-	451 229	1 9	21039	3	Y	208	175	1			67
09	26970	X	22838	-0-	-4132	-0-	397 46	1 9	22395	3	Y	42	64	1			45
10	31826	X	31826	-0-	-0-	-0-	840 252	1 9	30734	3	Y	229	231	1	3	8	40
11	26220	X	19137	-0-	-7083	-0-	555 161	1 9	18421	3	Y	146	124	1			62
12	26939	X	26097	-0-	-842	-0-	947 111	1 9	25039	3	Y	101	133	1	1	8	29
01	31837	X	23252	-0-	-8585	-0-	865 221	1 9	22166	3	Y	201	186	1			44

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
08	6665	X	6006	-0-	-659	-0-	123 310	1 9	5573	3	Y	282	296	1			15
09	7170	X	4870	-0-	-2300	-0-	86 206	1 9	4578	3	Y	187	195	1			7
10	9176	X	4764	-0-	-4412	-0-	85 246	1 9	4433	3	Y	224	220	1			11
11	8880	X	3497	-0-	-5383	-0-	66 110	1 9	3321	3	Y	100	98	1			13
12	9176	X	3228	-0-	-5948	-0-	148 168	1 9	2912	3	Y	153	154	1			12
01	6014	X	4241	-0-	-1773	-0-	32 150	1 9	4059	3	Y	136	140	1			8

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
08	12586	X	9219	-0-	-3367	-0-	191 345	1 9	8683	3	Y	314	323	1			11
09	12180	X	10169	-0-	-2011	-0-	176 648	1 9	9345	3	Y	589	588	1			12
10	12586	X	10671	-0-	-1915	-0-	188 646	1 9	9837	3	Y	587	578	1			21
11	10835	X	10835	-0-	-0-	-0-	197 614	1 9	10024	3	Y	558	529	1			50
12	10509	X	9105	-0-	-1404	-0-	416 513	1 9	8176	3	Y	466	478	1			38
01	10664	X	8881	-0-	-1783	-0-	66 505	1 9	8310	3	Y	459	471	1			26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
08	7750	X	7012	-0-	-738	-0-	146	1	6606	3	Y	236	242	1			7
							260	9									
09	7500	X	6181	-0-	-1319	-0-	109	1	5824	3	Y	225	231	1			1
							248	9									
10	6944	X	6774	-0-	-170	-0-	122	1	6373	3	Y	254	250	1			5
							279	9									
11	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	128	1	6472	3	Y	269	256	1			18
							296	9									
12	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	340	1	6697	3	Y	279	285	1			12
							307	9									
01	7006	X	6694	-0-	-312	-0-	51	1	6388	3	Y	232	239	1			5
							255	9									

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
08	19685	X	16681	-0-	-3004	-0-	347	1	16203	3	Y	119	86	1	3	8	46
							131	9									
09	18480	X	16665	-0-	-1815	-0-	288	1	16278	3	Y	90	103	1			33
							99	9									
10	18941	X	16914	-0-	-2027	-0-	446	1	16293	3	Y	159	143	1			49
							175	9									
11	17340	X	16332	-0-	-1008	-0-	472	1	15674	3	Y	169	199	1	6	8	13
							186	9									
12	17918	X	16459	-0-	-1459	-0-	595	1	15728	3	Y	124	76	1	7	8	54
							136	9									
01	17236	X	16552	-0-	-684	-0-	616	1	15790	3	Y	133	121	1			66
							146	9									

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
08	24552	X	21760	-0-	-2792	-0-	453	1	21149	3	Y	144	108	1	5	8	33
							158	9									
09	23160	X	17317	-0-	-5843	-0-	299	1	16866	3	Y	138	103	1	5	8	63
							152	9									
10	23932	X	19531	-0-	-4401	-0-	514	1	18811	3	Y	187	220	1	2	8	28
							206	9									
11	23562	X	23562	-0-	-0-	-0-	687	1	22796	3	Y	72	68	1	5	8	27
							79	9									
12	22997	X	22997	-0-	-0-	-0-	837	1	22114	3	Y	42	61	1	1	8	7
							46	9									
*01	22562	X	22562	-0-	-0-	-0-	844	1	21643	3	Y	68	59	1	8	8	8
							75	9									

LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 6H RRCID -> 270798 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10192 - 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
08	10261	X	4095	-0-	-6166	-0-	84	1	3931	3	Y	73	58	1			57
							80	9									
09	5850	X	2784	-0-	-3066	-0-	47	1	2658	3	Y	72	53	1			76
							79	9									
10	6045	X	4272	-0-	-1773	-0-	110	1	4011	3	Y	137	188	1			25
							151	9									
11	5490	X	4486	-0-	-1004	-0-	128	1	4249	3	Y	99	74	1			50
							109	9									
12	5084	X	3790	-0-	-1294	-0-	133	1	3508	3	Y	135	157	1			28
							149	9									
*01	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	172	1	4408	3	Y	137	136	1			29
							151	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 27H RRCID -> 270842 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8654 - 14819

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14136 X	12373	-0-	-1763	-0-	247	1	11200	3	Y	842	867	1			20
						926	9									
09	13680 X	11980	-0-	-1700	-0-	204	1	10870	3	Y	824	840	1			4
						906	9									
10	14136 X	12613	-0-	-1523	-0-	215	1	11288	3	Y	1009	991	1			22
						1110	9									
11	12570 X	11743	-0-	-827	-0-	211	1	10696	3	Y	760	728	1	1	8	53
						836	9									
12	12431 X	11498	-0-	-933	-0-	521	1	10238	3	Y	672	696	1	1	8	28
						739	9									
*01	12291 X	12291	-0-	-0-	-0-	87	1	10928	3	Y	1160	1163	1			25
						1276	9									

DAWSON 1547 WELL #: 3H RRCID -> 270867 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9772 PERF.10230 - 14876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17887 X	11168	-0-	-6719	-0-	230	1	10748	3	N	173	101	1			131
						190	9									
09	13740 X	10616	-0-	-3124	-0-	182	1	10257	3	N	161	201	1	2	8	89
						177	9									
10	14198 X	10952	-0-	-3246	-0-	286	1	10455	3	N	192	185	1	2	8	94
						211	9									
11	12930 X	11122	-0-	-1808	-0-	318	1	10565	3	N	217	1	8			310
						239	9									
12	11811 X	10694	-0-	-1117	-0-	383	1	10129	3	N	165	380	1	4	8	91
						182	9									
01	11160 X	10559	-0-	-601	-0-	390	1	9990	3	N	163	198	1	1	8	55
						179	9									

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
08	26908 X	17880	-0-	-9028	-0-	374	1	17464	3	Y	38	36	1			16
						42	9									
09	25290 X	24748	-0-	-542	-0-	430	1	24272	3	Y	42	33	1			25
						46	9									
10	26616 X	26616	-0-	-0-	-0-	704	1	25750	3	Y	147	145	1	2	8	25
						162	9									
11	24000 X	7092	-0-	-16908	-0-	206	1	6843	3	Y	39	40	1	1	8	23
						43	9									
12	25575 X	20674	-0-	-4901	-0-	748	1	19760	3	Y	151	141	1	2	8	31
						166	9									
*01	31030 X	31030	-0-	-0-	-0-	1147	1	29420	3	Y	421	368	1	1	8	83
						463	9									

MEADOR 1451 WELL #: 1H RRCID -> 270931 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9900 - 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
08	22258 X	18257	-0-	-4001	-0-	382	1	17856	3	Y	17	12	1			8
						19	9									
09	21540 X	17149	-0-	-4391	-0-	297	1	16784	3	Y	62	56	1	1	8	13
						68	9									
10	20057 X	18163	-0-	-1894	-0-	481	1	17598	3	Y	76	58	1	2	8	29
						84	9									
11	19410 X	16914	-0-	-2496	-0-	493	1	16374	3	Y	43	52	1	1	8	19
						47	9									
12	19685 X	16524	-0-	-3161	-0-	599	1	15839	3	Y	78	65	1	3	8	29
						86	9									
01	18259 X	13721	-0-	-4538	-0-	513	1	13160	3	Y	44	61	1	1	8	11
						48	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 42H RRCID -> 270933 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8856 - 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
08	11811	X	9967	-0-	-1844	-0-	206	1	9144	3	Y	561	534	1			101
							617	9									
09	10890	X	8250	-0-	-2640	-0-	161	1	7652	3	Y	397	411	1			87
							437	9									
10	10571	X	8263	-0-	-2308	-0-	162	1	7595	3	Y	460	479	1			68
							506	9									
11	10230	X	7968	-0-	-2262	-0-	156	1	7285	3	Y	479	461	1			86
							527	9									
12	9982	X	7791	-0-	-2191	-0-	362	1	6958	3	Y	428	444	1			70
							471	9									
01	9982	X	7366	-0-	-2616	-0-	72	1	6821	3	Y	430	441	1			59
							473	9									

GATES 07-DR WELL #: 110H RRCID -> 271409 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 9919 - 15044

08	17391	X	14696	-0-	-2695	-0-	298	1	13509	3	Y	808	820	1			22
							889	9									
09	16140	X	14011	-0-	-2129	-0-	243	1	12917	3	Y	774	786	1			10
							851	9									
10	16306	X	14604	-0-	-1702	-0-	255	1	13403	3	Y	860	845	1			25
							946	9									
11	14670	X	13963	-0-	-707	-0-	251	1	12778	3	Y	849	804	1	1	8	69
							934	9									
12	15035	X	13140	-0-	-1895	-0-	596	1	11728	3	Y	742	758	1	1	8	52
							816	9									
*01	15003	X	15003	-0-	-0-	-0-	110	1	13868	3	Y	932	946	1			38
							1025	9									

GATES 07-DR WELL #: 96H RRCID -> 271410 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8549 - 12690

08	16213	X	15152	-0-	-1061	-0-	304	1	13822	3	Y	933	948	1			26
							1026	9									
09	15690	X	14308	-0-	-1382	-0-	245	1	13054	3	Y	917	933	1			10
							1009	9									
10	16058	X	14868	-0-	-1190	-0-	259	1	13567	3	Y	947	931	1			26
							1042	9									
11	14847	X	14847	-0-	-0-	-0-	268	1	13570	3	Y	917	870	1	1	8	72
							1009	9									
12	15283	X	14161	-0-	-1122	-0-	640	1	12582	3	Y	854	868	1	1	8	57
							939	9									
01	15159	X	14359	-0-	-800	-0-	105	1	13225	3	Y	935	955	1			37
							1029	9									

GATES 07-DR WELL #: 97H RRCID -> 271411 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8759 - 13505

08	13206	X	11391	-0-	-1815	-0-	230	1	10426	3	Y	668	675	1			21
							735	9									
09	12780	X	11780	-0-	-1000	-0-	203	1	10804	3	Y	703	714	1			10
							773	9									
10	12307	X	11832	-0-	-475	-0-	206	1	10819	3	Y	734	722	1			22
							807	9									
11	11771	X	11771	-0-	-0-	-0-	212	1	10746	3	Y	739	699	1	1	8	61
							813	9									
12	12183	X	10765	-0-	-1418	-0-	480	1	9442	3	Y	766	773	1	1	8	53
							843	9									
01	12183	X	11357	-0-	-826	-0-	83	1	10504	3	Y	700	721	1			32
							770	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 62H RRCID -> 271419 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8878 - 12979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2852	X	1282	-0-	-1570	-0-	25	1	1162	3	Y	86	86	1			14
							95	9									
09	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	51	1	2699	3	Y	69	72	1			11
							76	9									
10	2449	X	2236	-0-	-213	-0-	41	1	2176	3	Y	17	18	1			10
							19	9									
11	2370	X	1656	-0-	-714	-0-	31	1	1571	3	Y	49	46	1			13
							54	9									
12	2914	X	2772	-0-	-142	-0-	129	1	2533	3	Y	100	105	1			8
							110	9									
01	2914	X	2125	-0-	-789	-0-	16	1	2047	3	Y	56	59	1			5
							62	9									

GATES 07-DR WELL #: 44H RRCID -> 271451 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8795 - 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
08	5580	X	5300	-0-	-280	-0-	109	1	4948	3	Y	221	222	1			5
							243	9									
09	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	104	1	5545	3	Y	230	233	1			2
							253	9									
10	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	109	1	5730	3	Y	239	236	1			5
							263	9									
11	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	107	1	5423	3	Y	237	226	1			16
							261	9									
12	6107	X	5630	-0-	-477	-0-	259	1	5092	3	Y	254	259	1			11
							279	9									
01	6107	X	5182	-0-	-925	-0-	39	1	4906	3	Y	215	221	1			5
							237	9									

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
08	5487	X	2703	-0-	-2784	-0-	52	1	2383	3	Y	244	244	1			5
							268	9									
09	3240	X	2894	-0-	-346	-0-	49	1	2573	3	Y	247	251	1			1
							272	9									
10	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	69	1	3570	3	Y	260	255	1			6
							286	9									
11	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	118	1	5992	3	Y	269	256	1			19
							296	9									
12	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	259	1	5094	3	Y	244	252	1			11
							268	9									
*01	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	36	1	4518	3	Y	219	226	1			4
							241	9									

GATES 07-DR WELL #: 46H RRCID -> 271455 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8950 - 13687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9951	X	7195	-0-	-2756	-0-	149	1	6749	3	Y	270	275	1			5
							297	9									
09	8730	X	8064	-0-	-666	-0-	142	1	7547	3	Y	341	344	1			2
							375	9									
10	7626	X	7392	-0-	-234	-0-	131	1	6900	3	Y	328	323	1			7
							361	9									
11	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	138	1	6972	3	Y	413	390	1			30
							454	9									
12	8339	X	7457	-0-	-882	-0-	342	1	6723	3	Y	356	369	1			17
							392	9									
01	8339	X	7222	-0-	-1117	-0-	54	1	6748	3	Y	382	390	1			9
							420	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 32H RRCID -> 271551 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8552 - 13543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21607	X	19283	-0-	-2324	-0-	395	1	17919	3	Y	881	913	1			26
							969	9									
09	20910	X	18599	-0-	-2311	-0-	328	1	17526	3	Y	677	697	1			6
							745	9									
10	20894	X	19309	-0-	-1585	-0-	344	1	18033	3	Y	847	831	1			22
							932	9									
11	19290	X	18574	-0-	-716	-0-	340	1	17267	3	Y	879	835	1	1	8	65
							967	9									
12	19871	X	18358	-0-	-1513	-0-	841	1	16536	3	Y	892	914	1	1	8	42
							981	9									
01	19220	X	17591	-0-	-1629	-0-	132	1	16608	3	Y	774	796	1			20
							851	9									

GATES 07-DR WELL #: 33H RRCID -> 271552 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8700 - 12744

08	19840	X	14533	-0-	-5307	-0-	287	1	12986	3	Y	1145	1179	1			26
							1260	9									
09	16050	X	13894	-0-	-2156	-0-	235	1	12536	3	Y	1021	1042	1			5
							1123	9									
10	14539	X	13632	-0-	-907	-0-	239	1	12547	3	Y	769	759	1			15
							846	9									
11	14070	X	11751	-0-	-2319	-0-	216	1	10950	3	Y	532	512	1			35
							585	9									
12	14539	X	11677	-0-	-2862	-0-	538	1	10589	3	Y	500	514	1			21
							550	9									
01	14539	X	11826	-0-	-2713	-0-	88	1	11031	3	Y	643	651	1			13
							707	9									

MEADOR 1451 WELL #: 3H RRCID -> 271560 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9921 - 15123

08	25172	X	21655	-0-	-3517	-0-	452	1	21104	3	Y	90	69	1	2	8	40
							99	9									
09	24360	X	21215	-0-	-3145	-0-	368	1	20750	3	Y	88	103	1	2	8	23
							97	9									
10	25172	X	20434	-0-	-4738	-0-	541	1	19798	3	Y	86	72	1	2	8	35
							95	9									
11	20970	X	20777	-0-	-193	-0-	599	1	19881	3	Y	270	227	1	6	8	72
							297	9									
12	21917	X	20507	-0-	-1410	-0-	741	1	19595	3	Y	155	157	1	6	8	64
							171	9									
01	21917	X	21210	-0-	-707	-0-	786	1	20164	3	Y	236	262	1	3	8	35
							260	9									

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 271585 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10078 - 15393

08	8246	X	7115	-0-	-1131	-0-	149	1	6966	3	Y	-0-	15	1			5
09	7680	X	6927	-0-	-753	-0-	121	1	6806	3	Y	-0-	2	1			3
10	7936	X	6819	-0-	-1117	-0-	181	1	6602	3	Y	33	24	1			12
							36	9									
11	7680	X	6396	-0-	-1284	-0-	187	1	6208	3	Y	1	12	1	1	8	-0-
							1	9									
12	7905	X	6380	-0-	-1525	-0-	233	1	6147	3	Y	-0-					-0-
01	7161	X	6150	-0-	-1011	-0-	231	1	5912	3	Y	6	5	1			1
							7	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 13H RRCID -> 271894 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8532 - 12303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11098	X	10018	-0-	-1080	-0-	206	1	9149	3	Y	603	559	1			102
							663	9									
09	12060	X	9648	-0-	-2412	-0-	186	1	8850	3	Y	556	578	1			80
							612	9									
10	12462	X	10196	-0-	-2266	-0-	198	1	9319	3	Y	617	618	1			79
							679	9									
11	12060	X	9776	-0-	-2284	-0-	190	1	8892	3	Y	631	585	1			125
							694	9									
12	10168	X	9295	-0-	-873	-0-	428	1	8232	3	Y	577	611	1			91
							635	9									
01	10199	X	9309	-0-	-890	-0-	91	1	8620	3	Y	544	530	1			105
							598	9									

COTULLA WELL #: 14H RRCID -> 271895 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8600 - 12481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6541	X	5541	-0-	-1000	-0-	116	1	5170	3	Y	232	218	1			40
							255	9									
09	6030	X	5000	-0-	-1030	-0-	99	1	4693	3	Y	189	199	1			30
							208	9									
10	6231	X	5008	-0-	-1223	-0-	100	1	4696	3	Y	193	195	1			28
							212	9									
11	5370	X	4601	-0-	-769	-0-	92	1	4275	3	Y	213	196	1			45
							234	9									
12	5549	X	3928	-0-	-1621	-0-	185	1	3548	3	Y	177	189	1			33
							195	9									
01	5549	X	3230	-0-	-2319	-0-	32	1	3024	3	Y	158	155	1			36
							174	9									

GATES 07-DR WELL #: 29H RRCID -> 271906 COMPL. DATE 01/11/2017 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
08	651	X	277	-0-	-374	-0-	3	1	127	3	Y	134	152	1			6
							147	9									
09	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	23	1	1242	3	Y	92	93	1			5
							101	9									
10	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	161	1	8415	3	Y	375	366	1			14
							413	9									
11	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	158	1	8014	3	Y	350	334	1			30
							385	9									
12	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	97	1	1909	3	Y	188	205	1			13
							207	9									
01	8990	X	2332	-0-	-6658	-0-	17	1	2127	3	Y	171	176	1			8
							188	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
08	7099	X	6726	-0-	-373	-0-	139	1	6272	3	Y	286	288	1			24
							315	9									
09	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	131	1	7005	3	Y	297	303	1			18
							327	9									
10	9593	X	9593	-0-	-0-	-0-	173	1	9044	3	Y	342	336	1			24
							376	9									
11	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	124	1	6282	3	Y	274	261	1			37
							301	9									
12	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	358	1	7050	3	Y	296	320	1			13
							326	9									
01	9579	X	7090	-0-	-2489	-0-	53	1	6708	3	Y	299	305	1			7
							329	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
08	8525	X	8009	-0-	-516	-0-	167	1	7558	3	Y	258	280	1			10
							284	9									
09	9269	X	9269	-0-	-0-	-0-	165	1	8753	3	Y	319	324	1			5
							351	9									
10	13032	X	13032	-0-	-0-	-0-	239	1	12493	3	Y	273	270	1			8
							300	9									
11	9576	X	9576	-0-	-0-	-0-	181	1	9158	3	Y	215	206	1			17
							237	9									
12	10818	X	10818	-0-	-0-	-0-	503	1	9889	3	Y	387	389	1			15
							426	9									
01	13020	X	8116	-0-	-4904	-0-	62	1	7762	3	Y	265	275	1			5
							292	9									

GATES 07-DR WELL #: 83H RRCID -> 271964 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 8839 - 14574

08	20522	X	18992	-0-	-1530	-0-	387	1	17572	3	Y	939	961	1			23
							1033	9									
09	18061	X	18061	-0-	-0-	-0-	314	1	16750	3	Y	906	923	1			6
							997	9									
10	18972	X	18413	-0-	-559	-0-	326	1	17093	3	Y	904	890	1			20
							994	9									
11	18390	X	17370	-0-	-1020	-0-	318	1	16140	3	Y	829	789	1	1	8	59
							912	9									
12	19003	X	17472	-0-	-1531	-0-	803	1	15786	3	Y	803	826	1	1	8	35
							883	9									
01	17980	X	17636	-0-	-344	-0-	132	1	16632	3	Y	793	812	1			16
							872	9									

GATES 07-DR WELL #: 81H RRCID -> 271983 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8724 - 14458

08	17701	X	12956	-0-	-4745	-0-	267	1	12099	3	Y	536	545	1			13
							590	9									
09	15570	X	12649	-0-	-2921	-0-	222	1	11842	3	Y	532	541	1			4
							585	9									
10	16300	X	16300	-0-	-0-	-0-	293	1	15378	3	Y	572	563	1			13
							629	9									
11	15570	X	12173	-0-	-3397	-0-	222	1	11298	3	Y	594	564	1			43
							653	9									
12	13082	X	12778	-0-	-304	-0-	584	1	11487	3	Y	643	657	1			29
							707	9									
01	15624	X	12202	-0-	-3422	-0-	91	1	11498	3	Y	557	573	1			13
							613	9									

GATES 07-DR WELL #: 69H RRCID -> 271991 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8463 - 13504

08	12369	X	10746	-0-	-1623	-0-	223	1	10088	3	Y	395	398	1			54
							435	9									
09	11610	X	10029	-0-	-1581	-0-	177	1	9437	3	Y	377	386	1			45
							415	9									
10	11718	X	10213	-0-	-1505	-0-	182	1	9558	3	Y	430	432	1			43
							473	9									
11	10410	X	8940	-0-	-1470	-0-	164	1	8314	3	Y	420	397	1			66
							462	9									
12	10757	X	9728	-0-	-1029	-0-	443	1	8710	3	Y	523	530	1			59
							575	9									
*01	11073	X	11073	-0-	-0-	-0-	82	1	10366	3	Y	568	573	1			54
							625	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 67H RRCID -> 271993 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 9003 - 13929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11166 X	11166	-0-	-0-	-0-	218	1	9927	3	Y	928	887	1			126
						1021	9									
09	10410 X	9211	-0-	-1199	-0-	159	1	8491	3	Y	510	555	1			81
						561	9									
10	10315 X	10315	-0-	-0-	-0-	181	1	9489	3	Y	586	598	1			69
						645	9									
11	10800 X	9735	-0-	-1065	-0-	177	1	8958	3	Y	545	518	1			96
						600	9									
12	11160 X	8650	-0-	-2510	-0-	388	1	7625	3	Y	579	600	1			75
						637	9									
01	11160 X	7730	-0-	-3430	-0-	56	1	7111	3	Y	512	529	1			58
						563	9									

GATES 07-DR WELL #: 70H RRCID -> 271994 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8600 - 13557

08	10509 X	9448	-0-	-1061	-0-	194	1	8792	3	Y	420	424	1			58
						462	9									
09	9420 X	8016	-0-	-1404	-0-	140	1	7449	3	Y	388	401	1			45
						427	9									
10	9734 X	9417	-0-	-317	-0-	167	1	8741	3	Y	463	464	1			44
						509	9									
11	9813 X	9813	-0-	-0-	-0-	179	1	9092	3	Y	493	462	1			75
						542	9									
12	9455 X	9007	-0-	-448	-0-	412	1	8096	3	Y	454	477	1			52
						499	9									
01	9455 X	7146	-0-	-2309	-0-	53	1	6691	3	Y	365	383	1			34
						402	9									

KILLAM-GONZALEZ A WELL #: 26H RRCID -> 272001 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 9792 PERF.10128 - 14301

08	19220 X	16390	-0-	-2830	-0-	343	1	16023	3	Y	22	59	1			24
						24	9									
09	17910 X	16121	-0-	-1789	-0-	280	1	15810	3	Y	28	30	1			22
						31	9									
10	18166 X	16594	-0-	-1572	-0-	441	1	16112	3	Y	37	44	1			15
						41	9									
11	17074 X	17074	-0-	-0-	-0-	497	1	16504	3	Y	66	45	1			36
						73	9									
12	17515 X	16674	-0-	-841	-0-	605	1	15982	3	Y	79	47	1			68
						87	9									
*01	17010 X	17010	-0-	-0-	-0-	635	1	16274	3	Y	92	126	1			34
						101	9									

GATES 07-DR WELL #: 34H RRCID -> 272025 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9551 - 14932

08	18259 X	10531	-0-	-7728	-0-	214	1	9731	3	Y	533	551	1			11
						586	9									
09	11190 X	10912	-0-	-278	-0-	190	1	10120	3	Y	547	555	1			3
						602	9									
10	11168 X	11168	-0-	-0-	-0-	198	1	10378	3	Y	538	529	1			12
						592	9									
11	10697 X	10697	-0-	-0-	-0-	196	1	9950	3	Y	501	477	1			36
						551	9									
12	11284 X	10438	-0-	-846	-0-	479	1	9416	3	Y	494	508	1			22
						543	9									
01	11098 X	10320	-0-	-778	-0-	77	1	9631	3	Y	556	566	1			12
						612	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
08	9331	X	7656	-0-	-1675	-0-	156 558	1 9	6942	3	Y	507	503	1			106
09	9030	X	7773	-0-	-1257	-0-	145 736	1 9	6892	3	Y	669	645	1			130
10	9992	X	9992	-0-	-0-	-0-	191 820	1 9	8981	3	Y	745	765	1			110
11	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	172 1099	1 9	8039	3	Y	999	935	1			174
12	8556	X	7333	-0-	-1223	-0-	328 690	1 9	6315	3	Y	627	686	1			115
01	9982	X	7607	-0-	-2375	-0-	71 757	1 9	6779	3	Y	688	705	1			98

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
08	9982	X	6928	-0-	-3054	-0-	142 486	1 9	6300	3	Y	442	429	1			87
09	9660	X	6398	-0-	-3262	-0-	124 408	1 9	5866	3	Y	371	378	1			80
10	8556	X	6439	-0-	-2117	-0-	125 446	1 9	5868	3	Y	405	424	1			61
11	6690	X	6159	-0-	-531	-0-	119 472	1 9	5568	3	Y	429	413	1			77
12	6913	X	6252	-0-	-661	-0-	286 468	1 9	5498	3	Y	425	434	1			68
01	6758	X	6142	-0-	-616	-0-	60 414	1 9	5668	3	Y	376	393	1			51

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
08	10429	X	10429	-0-	-0-	-0-	216 615	1 9	9598	3	Y	559	557	1			113
09	9150	X	8365	-0-	-785	-0-	160 587	1 9	7618	3	Y	534	535	1	1	8	111
10	10850	X	7475	-0-	-3375	-0-	144 567	1 9	6764	3	Y	515	548	1			78
11	10500	X	7881	-0-	-2619	-0-	151 637	1 9	7093	3	Y	579	553	1	1	8	103
12	10850	X	9619	-0-	-1231	-0-	438 760	1 9	8421	3	Y	691	685	1	1	8	108
01	10416	X	8012	-0-	-2404	-0-	77 639	1 9	7296	3	Y	581	604	1	1	8	84

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
08	14322	X	12247	-0-	-2075	-0-	244 928	1 9	11075	3	Y	844	856	1			131
09	13860	X	11411	-0-	-2449	-0-	195 815	1 9	10401	3	Y	741	772	1			100
10	12617	X	11910	-0-	-707	-0-	215 428	1 9	11267	3	Y	389	436	1			53
11	12060	X	11456	-0-	-604	-0-	215 323	1 9	10918	3	Y	294	293	1			54
12	12462	X	10712	-0-	-1750	-0-	490 583	1 9	9639	3	Y	530	523	1			61
01	12245	X	10391	-0-	-1854	-0-	77 649	1 9	9665	3	Y	590	591	1			60

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
08	12152	X	8766	-0-	-3386	-0-	182	1	8220	3	Y	331	336	1			51
							364	9									
09	11760	X	8519	-0-	-3241	-0-	151	1	8019	3	Y	317	323	1			45
							349	9									
10	12152	X	7911	-0-	-4241	-0-	142	1	7430	3	Y	308	315	1			38
							339	9									
11	8790	X	6126	-0-	-2664	-0-	112	1	5707	3	Y	279	267	1			50
							307	9									
12	8990	X	7628	-0-	-1362	-0-	348	1	6850	3	Y	391	392	1			49
							430	9									
*01	9753	X	9753	-0-	-0-	-0-	72	1	9111	3	Y	518	514	1			53
							570	9									

GATES 07-DR WELL #: 66H RRCID -> 272522 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8495 - 13536

08	6882	X	6646	-0-	-236	-0-	135	1	6157	3	Y	322	321	1			50
							354	9									
09	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	129	1	6846	3	Y	381	382	1			49
							419	9									
10	6882	X	5454	-0-	-1428	-0-	95	1	4987	3	Y	338	347	1			40
							372	9									
11	6600	X	4890	-0-	-1710	-0-	87	1	4408	3	Y	359	338	1			61
							395	9									
12	7626	X	5349	-0-	-2277	-0-	239	1	4697	3	Y	375	388	1			48
							413	9									
01	7626	X	5378	-0-	-2248	-0-	40	1	4998	3	Y	309	323	1			34
							340	9									

COTULLA WELL #: 41H RRCID -> 272738 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8656 - 13031

08	9455	X	7195	-0-	-2260	-0-	152	1	6777	3	Y	242	244	1			51
							266	9									
09	8790	X	5555	-0-	-3235	-0-	110	1	5203	3	Y	220	223	1			48
							242	9									
10	8401	X	6437	-0-	-1964	-0-	128	1	6008	3	Y	274	282	1			40
							301	9									
11	7680	X	4701	-0-	-2979	-0-	93	1	4365	3	Y	221	219	1			42
							243	9									
12	7192	X	6602	-0-	-590	-0-	308	1	5930	3	Y	331	322	1			51
							364	9									
01	7192	X	5325	-0-	-1867	-0-	53	1	5016	3	Y	233	249	1			35
							256	9									

COTULLA WELL #: 54H RRCID -> 272739 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8673 - 13414

08	11532	X	7947	-0-	-3585	-0-	169	1	7497	3	Y	255	275	1			60
							281	9									
09	11160	X	9031	-0-	-2129	-0-	171	1	8131	3	Y	663	610	1			113
							729	9									
10	10785	X	10785	-0-	-0-	-0-	209	1	9798	3	Y	707	721	1			99
							778	9									
11	11009	X	11009	-0-	-0-	-0-	213	1	9948	3	Y	771	735	1			135
							848	9									
12	9331	X	7505	-0-	-1826	-0-	330	1	6351	3	Y	749	764	1			120
							824	9									
01	10788	X	9468	-0-	-1320	-0-	90	1	8566	3	Y	738	757	1			101
							812	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
08	14601	X	12786	-0-	-1815	-0-	254 1022	1 9	11510	3	Y	929	951	1			32
09	14130	X	11665	-0-	-2465	-0-	197 957	1 9	10511	3	Y	870	885	1			17
10	14167	X	12280	-0-	-1887	-0-	212 970	1 9	11098	3	Y	882	868	1			31
11	13290	X	10405	-0-	-2885	-0-	186 763	1 9	9456	3	Y	694	661	1	1	8	63
12	13733	X	10547	-0-	-3186	-0-	482 582	1 9	9483	3	Y	529	547	1			45
01	12772	X	11093	-0-	-1679	-0-	81 766	1 9	10246	3	Y	696	707	1			34

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
08	7812	X	5889	-0-	-1923	-0-	122 345	1 9	5422	3	Y	314	292	1			50
09	7260	X	5784	-0-	-1476	-0-	114 278	1 9	5392	3	Y	253	269	1			34
10	7409	X	5544	-0-	-1865	-0-	109 307	1 9	5128	3	Y	279	281	1			32
11	6870	X	4949	-0-	-1921	-0-	95 385	1 9	4469	3	Y	350	321	1			61
12	6851	X	4640	-0-	-2211	-0-	211 369	1 9	4060	3	Y	335	351	1			45
01	DLQ G-10		4970	-0-	4970	4970	49 298	1 9	4623	3	Y	271	269	1			47

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
08	22568	X	22010	-0-	-558	-0-	454 934	1 9	20622	3	Y	849	849	1			30
09	19830	X	14618	-0-	-5212	-0-	254 834	1 9	13530	3	Y	758	771	1			17
10	17205	X	14900	-0-	-2305	-0-	262 903	1 9	13735	3	Y	821	807	1			31
11	21300	X	13573	-0-	-7727	-0-	246 810	1 9	12517	3	Y	736	699	1	1	8	67
12	22010	X	13002	-0-	-9008	-0-	591 782	1 9	11629	3	Y	711	720	1	1	8	57
01	16988	X	12842	-0-	-4146	-0-	95 740	1 9	12007	3	Y	673	692	1			38

COTULLA WELL #: 16H RRCID -> 272770 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8727 - 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
08	7781	X	6930	-0-	-851	-0-	148 218	1 9	6564	3	Y	198	186	1			32
09	7320	X	6513	-0-	-807	-0-	130 208	1 9	6175	3	Y	189	198	1			23
10	7626	X	6627	-0-	-999	-0-	133 229	1 9	6265	3	Y	208	209	1			22
11	7380	X	6002	-0-	-1378	-0-	121 217	1 9	5664	3	Y	197	183	1			36
12	7626	X	6858	-0-	-768	-0-	326 265	1 9	6267	3	Y	241	247	1			30
*01	9632	X	9632	-0-	-0-	-0-	97 370	1 9	9165	3	Y	336	315	1			51

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 272773 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9716 PERF.10457 - 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
08	29729	X	25292	-0-	-4437	-0-	526	1	24534	3	Y	211	192	1			70
							232	9									
09	26820	X	23861	-0-	-2959	-0-	410	1	23142	3	Y	281	157	1			194
							309	9									
10	26908	X	21917	-0-	-4991	-0-	576	1	21067	3	Y	249	294	1			149
							274	9									
11	24480	X	22979	-0-	-1501	-0-	661	1	21951	3	Y	334	324	1			159
							367	9									
12	25296	X	22691	-0-	-2605	-0-	813	1	21501	3	Y	343	297	1	1	8	204
							377	9									
01	25296	X	21505	-0-	-3791	-0-	798	1	20457	3	Y	227	378	1			53
							250	9									

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 17H RRCID -> 272776 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10066 - 14802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28365	X	7035	-0-	-21330	-0-	148	1	6887	3	Y	-0-	10	1			10
09	26100	X	6624	-0-	-19476	-0-	115	1	6509	3	Y	-0-	10	1			-0-
10	26722	X	6612	-0-	-20110	-0-	175	1	6402	3	Y	32	21	1			11
							35	9									
11	25230	X	6717	-0-	-18513	-0-	196	1	6520	3	Y	1	11	1	1	8	-0-
							1	9									
12	10168	X	5575	-0-	-4593	-0-	203	1	5354	3	Y	16	9	1	1	8	6
							18	9									
*01	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	274	1	7016	3	Y	26	28	1			4
							29	9									

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
08	19034	X	17292	-0-	-1742	-0-	355	1	16123	3	Y	740	747	1			22
							814	9									
09	17850	X	14260	-0-	-3590	-0-	249	1	13299	3	Y	647	659	1			10
							712	9									
10	17236	X	14379	-0-	-2857	-0-	257	1	13482	3	Y	582	573	1			19
							640	9									
11	16740	X	13164	-0-	-3576	-0-	244	1	12355	3	Y	514	489	1			44
							565	9									
12	17298	X	12194	-0-	-5104	-0-	570	1	11202	3	Y	384	397	1			31
							422	9									
01	15438	X	11887	-0-	-3551	-0-	89	1	11205	3	Y	539	545	1			25
							593	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
08	6231	X	792	-0-	-5439	-0-	13	1	569	3	Y	191	195	1			13
							210	9									
09	6030	X	574	-0-	-5456	-0-	9	1	403	3	Y	147	154	1			6
							162	9									
10	6231	X	4464	-0-	-1767	-0-	89	1	4182	3	Y	175	173	1			8
							193	9									
11	5670	X	4137	-0-	-1533	-0-	83	1	3881	3	Y	157	149	1			16
							173	9									
12	4898	X	2119	-0-	-2779	-0-	98	1	1885	3	Y	124	129	1			11
							136	9									
01	4464	X	3239	-0-	-1225	-0-	32	1	3028	3	Y	163	159	1			15
							179	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
08	22506	X	19502	-0-	-3004	-0-	390	1	18191	3	N	837	750	1	3	8	127
							921	9									
09	21030	X	17624	-0-	-3406	-0-	300	1	16904	3	N	382	314	1	3	8	192
							420	9									
10	21390	X	18226	-0-	-3164	-0-	473	1	17311	3	N	402	521	1			73
							442	9									
11	19980	X	17698	-0-	-2282	-0-	504	1	16740	3	N	413	434	1	5	8	47
							454	9									
*12	19778	X	17256	-0-	-2522	-0-	614	1	16229	3	Y	375	266	1	7	8	149
							413	9									
01	19499	X	17317	-0-	-2182	-0-	631	1	16176	3	Y	464	518	1	5	8	90
							510	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
08	19716	X	16054	-0-	-3662	-0-	336	1	15681	3	N	34	44	1			9
							37	9									
09	18180	X	15032	-0-	-3148	-0-	252	1	14223	3	N	506	316	1			199
							557	9									
10	18600	X	15842	-0-	-2758	-0-	409	1	14949	3	N	440	555	1			84
							484	9									
11	17010	X	15096	-0-	-1914	-0-	428	1	14192	3	N	433	462	1			55
							476	9									
*12	16058	X	15115	-0-	-943	-0-	539	1	14260	3	Y	287	216	1			126
							316	9									
01	16058	X	15333	-0-	-725	-0-	559	1	14337	3	Y	397	442	1			81
							437	9									

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
08	12648	X	8994	-0-	-3654	-0-	176	1	8029	3	Y	717	733	1			20
							789	9									
09	10260	X	9570	-0-	-690	-0-	169	1	8561	3	Y	764	779	1			5
							840	9									
10	10602	X	536	-0-	-10066	-0-	9	1	494	3	Y	30	34	1			1
							33	9									
11	10200	X	5411	-0-	-4789	-0-	100	1	4854	3	Y	415	375	1	1	8	40
							457	9									
12	10075	X	5182	-0-	-4893	-0-	217	1	4359	3	Y	551	548	1	3	8	40
							606	9									
01	9889	X	6248	-0-	-3641	-0-	44	1	5602	3	Y	547	556	1			31
							602	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
08	9145	X	8153	-0-	-992	-0-	163	1	7381	3	Y	554	561	1			50
							609	9									
09	8850	X	7819	-0-	-1031	-0-	140	1	7095	3	Y	531	544	1			37
							584	9									
10	9145	X	435	-0-	-8710	-0-	8	1	393	3	Y	31	34	1			34
							34	9									
11	8340	X	220	-0-	-8120	-0-	1	1	62	3	Y	143	153	1			24
							157	9									
12	8618	X	922	-0-	-7696	-0-	15	1	295	3	Y	556	539	1	3	8	38
							612	9									
01	8153	X	1229	-0-	-6924	-0-	7	1	899	3	Y	294	309	1			23
							323	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
08	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	173 361	1 9	7704	3	Y	328	327	1			26
09	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	151 310	1 9	7201	3	Y	282	295	1			13
10	7812	X	7613	-0-	-199	-0-	152 339	1 9	7122	3	Y	308	304	1			17
11	7980	X	6908	-0-	-1072	-0-	138 317	1 9	6453	3	Y	288	273	1			32
12	8246	X	6591	-0-	-1655	-0-	310 314	1 9	5967	3	Y	285	292	1			25
01	8122	X	5833	-0-	-2289	-0-	58 256	1 9	5519	3	Y	233	232	1			26

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
08	6293	X	4724	-0-	-1569	-0-	101 143	1 9	4480	3	Y	130	131	1			12
09	6090	X	3785	-0-	-2305	-0-	76 101	1 9	3608	3	Y	92	100	1			4
10	6572	X	4389	-0-	-2183	-0-	88 164	1 9	4137	3	Y	149	147	1			6
11	6360	X	3717	-0-	-2643	-0-	74 163	1 9	3480	3	Y	148	141	1			13
12	6572	X	3929	-0-	-2643	-0-	188 119	1 9	3622	3	Y	108	113	1			8
01	4712	X	4478	-0-	-234	-0-	46 107	1 9	4325	3	Y	97	96	1			9

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
08	10571	X	10120	-0-	-451	-0-	213 450	1 9	9457	3	Y	409	409	1			22
09	10440	X	10045	-0-	-395	-0-	199 417	1 9	9429	3	Y	379	389	1	1	8	11
10	10788	X	10705	-0-	-83	-0-	211 576	1 9	9918	3	Y	524	516	1	1	8	18
11	10440	X	9662	-0-	-778	-0-	192 476	1 9	8994	3	Y	433	412	1			39
12	10478	X	9624	-0-	-854	-0-	456 395	1 9	8773	3	Y	359	372	1			26
01	10664	X	10152	-0-	-512	-0-	102 362	1 9	9688	3	Y	329	325	1	1	8	29

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
08	8494	X	7032	-0-	-1462	-0-	149 282	1 9	6601	3	Y	256	260	1			20
09	8220	X	6782	-0-	-1438	-0-	134 251	1 9	6397	3	Y	228	240	1			8
10	8401	X	6521	-0-	-1880	-0-	130 275	1 9	6116	3	Y	250	247	1			11
11	8130	X	5918	-0-	-2212	-0-	119 256	1 9	5543	3	Y	233	221	1			23
12	8277	X	6223	-0-	-2054	-0-	293 289	1 9	5641	3	Y	263	266	1			20
01	7037	X	5771	-0-	-1266	-0-	57 253	1 9	5461	3	Y	230	228	1			22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
08	DLQ G-10	8625	-0-	8625	15971	182	1	8125	3	Y	289	289	1			26
						318	9									
09	DLQ G-10	8644	-0-	8644	24615	172	1	8158	3	Y	285	296	1			15
						314	9									
10	DLQ G-10	9065	-0-	9065	33680	181	1	8485	3	Y	363	358	1			20
						399	9									
11	41974 X	8294	-0-	-33680	-0-	166	1	7736	3	Y	356	338	1			38
						392	9									
12	8928 X	8357	-0-	-571	-0-	395	1	7601	3	Y	328	337	1			29
						361	9									
01	9052 X	6308	-0-	-2744	-0-	63	1	6022	3	Y	203	207	1			25
						223	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
08	DLQ G-10	12781	-0-	12781	26428	258	1	11758	3	Y	695	706	1			19
						765	9									
09	DLQ G-10	12094	-0-	12094	38522	220	1	11170	3	Y	640	657	1			2
						704	9									
10	DLQ G-10	832	-0-	832	39354	15	1	771	3	Y	42	43	1			1
						46	9									
11	41149 X	1795	-0-	-39354	-0-	30	1	1438	3	Y	297	267	1	1	8	30
						327	9									
12	13640 X	4197	-0-	-9443	-0-	177	1	3556	3	Y	422	419	1	2	8	31
						464	9									
01	12772 X	1514	-0-	-11258	-0-	9	1	1189	3	Y	287	298	1			20
						316	9									

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
08	DLQ G-10	74112	-0-	74112	150626	1554	1	72557	3	Y	1	1	1			3
						1	9									
09	DLQ G-10	70939	-0-	70939	221565	1235	1	69703	3	Y	1	2	1			2
						1	9									
10	DLQ G-10	71885	-0-	71885	293450	1913	1	69970	3	Y	2	1	1			3
						2	9									
11	362001 X	68551	-0-	-293450	-0-	2005	1	66545	3	Y	1	1	1			3
						1	9									
12	76508 X	70096	-0-	-6412	-0-	2555	1	67541	3	Y	-0-	3	1			-0-
01	74121 X	69237	-0-	-4884	-0-	2599	1	66631	3	Y	6	5	1			1
						7	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
08	DLQ G-10	54389	-0-	54389	102806	1139	1	53158	3	Y	84	47	1			62
						92	9									
09	DLQ G-10	53750	-0-	53750	156556	935	1	52734	3	Y	74	109	1			27
						81	9									
10	DLQ G-10	53942	-0-	53942	210498	1434	1	52431	3	Y	70	60	1			37
						77	9									
11	261981 X	51483	-0-	-210498	-0-	1503	1	49888	3	Y	84	86	1			35
						92	9									
12	55552 X	52752	-0-	-2800	-0-	1919	1	50736	3	Y	88	58	1			65
						97	9									
01	55552 X	52458	-0-	-3094	-0-	1966	1	50401	3	Y	83	133	1			15
						91	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
08	DLQ G-10	10546	-0-	10546	21637	213	1	9680	3	Y	594	602	1			17
						653	9									
09	DLQ G-10	9832	-0-	9832	31469	179	1	9063	3	Y	536	548	1			5
						590	9									
10	DLQ G-10	11013	-0-	11013	42482	201	1	10163	3	Y	590	583	1			12
						649	9									
11	50299 X	7817	-0-	-42482	-0-	149	1	7203	3	Y	423	392	1	1	8	42
						465	9									
12	11098 X	10207	-0-	-891	-0-	459	1	9205	3	Y	494	496	1	2	8	38
						543	9									
01	11005 X	8237	-0-	-2768	-0-	61	1	7721	3	Y	414	424	1			28
						455	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
08	DLQ G-10	18315	-0-	18315	37958	369	1	16759	3	Y	1079	1101	1			33
						1187	9									
09	DLQ G-10	17844	-0-	17844	55802	309	1	16461	3	Y	976	994	1			15
						1074	9									
10	DLQ G-10	19990	-0-	19990	75792	351	1	18390	3	Y	1135	1116	1			34
						1249	9									
11	93179 X	17387	-0-	-75792	-0-	316	1	16057	3	Y	922	878	1	1	8	77
						1014	9									
12	19654 X	17452	-0-	-2202	-0-	795	1	15630	3	Y	934	944	1	1	8	66
						1027	9									
01	19995 X	18052	-0-	-1943	-0-	134	1	16834	3	Y	985	1007	1			44
						1084	9									

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
08	DLQ G-10	42546	-0-	42546	89753	887	1	41420	3	Y	217	159	1	6	8	76
						239	9									
09	DLQ G-10	40606	-0-	40606	130359	703	1	39682	3	Y	201	237	1	4	8	36
						221	9									
10	DLQ G-10	40342	-0-	40342	170701	1068	1	39042	3	Y	211	173	1	5	8	69
						232	9									
11	209141 X	38440	-0-	-170701	-0-	1121	1	37219	3	Y	91	126	1	2	8	32
						100	9									
12	45477 X	38424	-0-	-7053	-0-	1394	1	36848	3	Y	165	142	1	6	8	49
						182	9									
01	42532 X	38004	-0-	-4528	-0-	1420	1	36396	3	Y	171	200	1	2	8	18
						188	9									

COTULLA WELL #: 26H RRCID -> 273859 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8502 - 12943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	9939	-0-	9939	19884	211	1	9384	3	Y	313	308	1			20
						344	9									
09	DLQ G-10	9426	-0-	9426	29310	188	1	8927	3	Y	283	291	1			12
						311	9									
10	DLQ G-10	4430	-0-	4430	33740	89	1	4202	3	Y	126	126	1			12
						139	9									
11	44750 X	11010	-0-	-33740	-0-	224	1	10510	3	Y	251	236	1			27
						276	9									
12	9951 X	8729	-0-	-1222	-0-	416	1	7991	3	Y	293	295	1			25
						322	9									
01	9951 X	8153	-0-	-1798	-0-	82	1	7830	3	Y	219	224	1			20
						241	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 25H RRCID -> 273860 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8651 - 12137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	11703	-0-	11703	19808	247 460	1 9	10996	3	Y	418	413	1			27
09	DLQ G-10	10212	-0-	10212	30020	202 409	1 9	9601	3	Y	372	385	1			14
10	DLQ G-10	4747	-0-	4747	34767	95 200	1 9	4452	3	Y	182	182	1			14
11	42550 X	7783	-0-	-34767	-0-	157 288	1 9	7338	3	Y	262	247	1			29
12	11718 X	8265	-0-	-3453	-0-	391 349	1 9	7525	3	Y	317	320	1			26
01	10881 X	7604	-0-	-3277	-0-	76 304	1 9	7224	3	Y	276	280	1			22

COTULLA WELL #: 28H RRCID -> 273867 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8623 - 13879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	8807	-0-	8807	16818	187 322	1 9	8298	3	Y	293	293	1			30
09	DLQ G-10	12764	-0-	12764	29582	255 414	1 9	12095	3	Y	376	385	1			21
10	DLQ G-10	5634	-0-	5634	35216	114 190	1 9	5330	3	Y	173	173	1			21
11	38467 X	3251	-0-	-35216	-0-	66 121	1 9	3064	3	Y	110	106	1			25
12	13175 X	9614	-0-	-3561	-0-	454 425	1 9	8735	3	Y	386	375	1			36
01	13175 X	9065	-0-	-4110	-0-	90 405	1 9	8570	3	Y	368	370	1			34

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
08	11023 X	11023	-0-	-0-	-0-	237 271	1 9	10515	3	Y	246	244	1			19
09	10710 X	10431	-0-	-279	-0-	211 233	1 9	9987	3	Y	212	222	1			9
10	11067 X	4864	-0-	-6203	-0-	99 120	1 9	4645	3	Y	109	109	1			9
11	10710 X	8322	-0-	-2388	-0-	168 252	1 9	7902	3	Y	229	216	1			22
12	11036 X	9140	-0-	-1896	-0-	436 328	1 9	8376	3	Y	298	299	1			21
01	11036 X	8502	-0-	-2534	-0-	85 308	1 9	8109	3	Y	280	283	1			18

COTULLA WELL #: 29H RRCID -> 273870 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8526 - 14583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15996 X	13227	-0-	-2769	-0-	281 461	1 9	12485	3	Y	419	420	1			34
09	15330 X	13567	-0-	-1763	-0-	271 447	1 9	12849	3	Y	406	418	1			22
10	15283 X	6727	-0-	-8556	-0-	136 218	1 9	6373	3	Y	198	199	1			21
11	15211 X	15211	-0-	-0-	-0-	307 514	1 9	14390	3	Y	467	438	1			50
12	15283 X	13331	-0-	-1952	-0-	633 529	1 9	12169	3	Y	481	489	1			42
01	14012 X	12866	-0-	-1146	-0-	129 490	1 9	12247	3	Y	445	450	1			37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 63H RRCID -> 273895 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8624 - 13515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10199	X	9518	-0-	-681	-0-	192	1	8736	3	Y	536	518	1			35
							590	9									
09	9810	X	9515	-0-	-295	-0-	164	1	8724	3	Y	570	602	1			3
							627	9									
10	10075	X	9883	-0-	-192	-0-	173	1	9027	3	Y	621	611	1			13
							683	9									
11	9299	X	9299	-0-	-0-	-0-	169	1	8578	3	Y	502	481	1			34
							552	9									
12	9827	X	9365	-0-	-462	-0-	425	1	8351	3	Y	535	535	1			34
							589	9									
*01	10540	X	10540	-0-	-0-	-0-	79	1	9954	3	Y	461	486	1			9
							507	9									

GATES 07-DR WELL #: 64H RRCID -> 273896 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8432 - 13756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13950	X	10073	-0-	-3877	-0-	207	1	9381	3	Y	441	427	1			41
							485	9									
09	10830	X	10565	-0-	-265	-0-	186	1	9950	3	Y	390	423	1			8
							429	9									
10	11191	X	9198	-0-	-1993	-0-	164	1	8645	3	Y	354	349	1			13
							389	9									
11	9780	X	8658	-0-	-1122	-0-	159	1	8079	3	Y	382	362	1			33
							420	9									
12	10912	X	7984	-0-	-2928	-0-	364	1	7161	3	Y	417	416	1			34
							459	9									
01	10912	X	8259	-0-	-2653	-0-	62	1	7753	3	Y	404	424	1			14
							444	9									

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
08	17205	X	17064	-0-	-141	-0-	344	1	15632	3	Y	989	999	1			30
							1088	9									
09	18510	X	15534	-0-	-2976	-0-	285	1	14458	3	Y	719	739	1			10
							791	9									
10	19127	X	16049	-0-	-3078	-0-	290	1	14681	3	Y	980	967	1			23
							1078	9									
11	18510	X	13806	-0-	-4704	-0-	264	1	12780	3	Y	693	643	1	1	8	72
							762	9									
12	18259	X	13913	-0-	-4346	-0-	623	1	12511	3	Y	708	715	1	3	8	62
							779	9									
01	17050	X	13897	-0-	-3153	-0-	102	1	12901	3	Y	813	823	1			52
							894	9									

COTULLA WELL #: 62H RRCID -> 273898 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8689 - 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
08	14289	X	14289	-0-	-0-	-0-	302	1	13441	3	Y	496	485	1			33
							546	9									
09	12660	X	10055	-0-	-2605	-0-	198	1	9421	3	Y	396	408	1			21
							436	9									
10	11129	X	9782	-0-	-1347	-0-	196	1	9206	3	Y	345	337	1			29
							380	9									
11	13830	X	9856	-0-	-3974	-0-	202	1	9415	3	Y	217	213	1			33
							239	9									
12	14291	X	10013	-0-	-4278	-0-	480	1	9234	3	Y	272	277	1			28
							299	9									
01	14291	X	9140	-0-	-5151	-0-	92	1	8747	3	Y	274	262	1			40
							301	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 63H RRCID -> 273899 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8605 - 13861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13388	X	13388	-0-	-0-	-0-	286 349	1 9	12753	3	Y	317	318	1			22
09	11670	X	10571	-0-	-1099	-0-	211 347	1 9	10013	3	Y	315	324	1			13
10	10664	X	9262	-0-	-1402	-0-	185 414	1 9	8663	3	Y	376	362	1	1	8	26
11	12960	X	7791	-0-	-5169	-0-	156 349	1 9	7286	3	Y	317	303	1	1	8	39
12	13392	X	8306	-0-	-5086	-0-	390 421	1 9	7495	3	Y	383	386	1	1	8	35
01	11563	X	7985	-0-	-3578	-0-	80 310	1 9	7595	3	Y	282	274	1	1	8	42

GATES 07-DR WELL #: 48H RRCID -> 273903 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8546 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20305	X	17224	-0-	-3081	-0-	337 1570	1 9	15317	3	Y	1427	1461	1			34
09	19080	X	15882	-0-	-3198	-0-	269 1269	1 9	14344	3	Y	1154	1181	1	1	8	6
10	18910	X	16266	-0-	-2644	-0-	284 1092	1 9	14890	3	Y	993	979	1			20
11	17970	X	15125	-0-	-2845	-0-	274 954	1 9	13897	3	Y	867	827	1	1	8	59
12	18569	X	14703	-0-	-3866	-0-	667 909	1 9	13127	3	Y	826	850	1	1	8	34
01	15810	X	14914	-0-	-896	-0-	110 966	1 9	13838	3	Y	878	894	1			18

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
08	8308	X	6174	-0-	-2134	-0-	130 242	1 9	5802	3	Y	220	224	1			20
09	7770	X	5690	-0-	-2080	-0-	113 217	1 9	5360	3	Y	197	204	1			13
10	7657	X	6108	-0-	-1549	-0-	122 285	1 9	5701	3	Y	259	249	1			23
11	7350	X	6545	-0-	-805	-0-	132 233	1 9	6180	3	Y	212	203	1			32
12	7099	X	5675	-0-	-1424	-0-	264 330	1 9	5081	3	Y	300	301	1			31
01	6169	X	5905	-0-	-264	-0-	59 238	1 9	5608	3	Y	216	210	1			37

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
08	14136	X	13029	-0-	-1107	-0-	267 856	1 9	11906	3	Y	778	775	1			52
09	13260	X	12299	-0-	-961	-0-	237 752	1 9	11310	3	Y	684	703	1	1	8	32
10	13454	X	12309	-0-	-1145	-0-	243 663	1 9	11403	3	Y	603	586	1	1	8	48
11	12840	X	10913	-0-	-1927	-0-	217 545	1 9	10151	3	Y	495	476	1			67
12	13268	X	10760	-0-	-2508	-0-	504 557	1 9	9699	3	Y	506	522	1			51
01	13020	X	10188	-0-	-2832	-0-	101 476	1 9	9611	3	Y	433	418	1			66

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 66H RRCID -> 273921 COMPL. DATE 06/03/2015 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
08	9920	X	9253	-0-	-667	-0-	190	1	8435	3	Y	571	564	1			43
							628	9									
09	9060	X	8970	-0-	-90	-0-	174	1	8265	3	Y	483	502	1			24
							531	9									
10	9362	X	8728	-0-	-634	-0-	173	1	8115	3	Y	400	390	1			34
							440	9									
11	9060	X	7295	-0-	-1765	-0-	146	1	6810	3	Y	308	297	1			45
							339	9									
12	9269	X	8333	-0-	-936	-0-	393	1	7553	3	Y	352	359	1			38
							387	9									
01	9269	X	7998	-0-	-1271	-0-	80	1	7585	3	Y	303	292	1			49
							333	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
08	9858	X	8368	-0-	-1490	-0-	177	1	7874	3	Y	288	276	1			50
							317	9									
09	8970	X	7794	-0-	-1176	-0-	156	1	7382	3	Y	233	249	1			34
							256	9									
10	9021	X	7582	-0-	-1439	-0-	152	1	7141	3	Y	263	265	1			32
							289	9									
11	8100	X	6246	-0-	-1854	-0-	124	1	5822	3	Y	273	253	1			52
							300	9									
12	8370	X	6480	-0-	-1890	-0-	303	1	5821	3	Y	324	331	1			45
							356	9									
01	8370	X	6521	-0-	-1849	-0-	65	1	6128	3	Y	298	289	1			54
							328	9									

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
08	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	169	1	7489	3	Y	476	443	1			76
							524	9									
09	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	153	1	7249	3	Y	499	509	1			66
							549	9									
10	8060	X	7959	-0-	-101	-0-	155	1	7287	3	Y	470	476	1			60
							517	9									
11	7800	X	7740	-0-	-60	-0-	151	1	7055	3	Y	485	452	1			93
							534	9									
12	8060	X	8042	-0-	-18	-0-	372	1	7146	3	Y	476	500	1			69
							524	9									
01	8215	X	7074	-0-	-1141	-0-	68	1	6493	3	Y	466	452	1			83
							513	9									

GATES 07-DR WELL #: 112H RRCID -> 274233 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8762 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16182	X	13529	-0-	-2653	-0-	281	1	12763	3	Y	441	449	1			10
							485	9									
09	15000	X	12797	-0-	-2203	-0-	228	1	12103	3	Y	424	429	1			5
							466	9									
10	15376	X	12848	-0-	-2528	-0-	231	1	12110	3	Y	461	454	1			12
							507	9									
11	13860	X	11416	-0-	-2444	-0-	211	1	10709	3	Y	451	428	1			35
							496	9									
12	14260	X	9864	-0-	-4396	-0-	453	1	8920	3	Y	446	459	1			22
							491	9									
01	13516	X	10811	-0-	-2705	-0-	82	1	10315	3	Y	376	387	1			11
							414	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 92H RRCID -> 274235 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8913 - 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
08	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	126 133	1 9	5738	3	Y	121	123	1			3
09	5130	X	4938	-0-	-192	-0-	89 123	1 9	4726	3	Y	112	114	1			1
10	4774	X	4180	-0-	-594	-0-	76 117	1 9	3987	3	Y	106	104	1			3
11	5790	X	3725	-0-	-2065	-0-	70 105	1 9	3550	3	Y	95	90	1			8
12	5983	X	3878	-0-	-2105	-0-	182 122	1 9	3574	3	Y	111	113	1			6
01	5983	X	3760	-0-	-2223	-0-	29 103	1 9	3628	3	Y	94	97	1			3

GATES 07-DR WELL #: 93H RRCID -> 274236 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 8502 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9579	X	1987	-0-	-7592	-0-	41 81	1 9	1865	3	Y	74	79	1			3
09	9150	X	5897	-0-	-3253	-0-	104 237	1 9	5556	3	Y	215	214	1			4
10	9455	X	7645	-0-	-1810	-0-	136 365	1 9	7144	3	Y	332	326	1			10
11	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	135 237	1 9	6872	3	Y	215	207	1			18
12	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	350 388	1 9	6882	3	Y	353	353	1			18
01	7657	X	6530	-0-	-1127	-0-	50 163	1 9	6317	3	Y	148	160	1			6

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
08	9145	X	9009	-0-	-136	-0-	189 220	1 9	8600	3	Y	200	202	1			4
09	8850	X	6187	-0-	-2663	-0-	111 174	1 9	5902	3	Y	158	160	1			2
10	9145	X	6977	-0-	-2168	-0-	128 166	1 9	6683	3	Y	151	148	1			5
11	8730	X	6333	-0-	-2397	-0-	119 191	1 9	6023	3	Y	174	164	1			15
12	9021	X	5891	-0-	-3130	-0-	276 184	1 9	5431	3	Y	167	172	1			10
01	9021	X	5959	-0-	-3062	-0-	46 168	1 9	5745	3	Y	153	157	1			6

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
08	12958	X	10629	-0-	-2329	-0-	211 828	1 9	9590	3	Y	753	760	1			18
09	12540	X	10628	-0-	-1912	-0-	181 815	1 9	9632	3	Y	741	750	1			9
10	11501	X	11108	-0-	-393	-0-	192 868	1 9	10048	3	Y	789	776	1			22
11	10597	X	10597	-0-	-0-	-0-	189 815	1 9	9593	3	Y	741	702	1	1	8	60
12	10974	X	10488	-0-	-486	-0-	468 814	1 9	9206	3	Y	740	748	1	1	8	51
01	11098	X	9943	-0-	-1155	-0-	72 788	1 9	9083	3	Y	716	736	1			31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
08	17515	X	14651	-0-	-2864	-0-	303 569	1 9	13779	3	Y	517	527	1			11
09	15630	X	13945	-0-	-1685	-0-	246 575	1 9	13124	3	Y	523	531	1			3
10	16368	X	15756	-0-	-612	-0-	283 658	1 9	14815	3	Y	598	588	1			13
11	15840	X	14967	-0-	-873	-0-	277 650	1 9	14040	3	Y	591	563	1			41
12	16368	X	13485	-0-	-2883	-0-	619 691	1 9	12175	3	Y	628	643	1			26
01	15748	X	13423	-0-	-2325	-0-	101 646	1 9	12676	3	Y	587	602	1			11

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
08	17670	X	15027	-0-	-2643	-0-	312 552	1 9	14163	3	Y	502	509	1			12
09	16170	X	11401	-0-	-4769	-0-	203 414	1 9	10784	3	Y	376	386	1			2
10	16182	X	12256	-0-	-3926	-0-	219 549	1 9	11488	3	Y	499	490	1			11
11	15150	X	12843	-0-	-2307	-0-	237 559	1 9	12047	3	Y	508	482	1			37
12	15655	X	12895	-0-	-2760	-0-	594 612	1 9	11689	3	Y	556	568	1			25
01	15035	X	12181	-0-	-2854	-0-	92 514	1 9	11575	3	Y	467	481	1			11

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
08	37789	X	33142	-0-	-4647	-0-	689 295	1 9	32158	3	Y	268	215	1			76
09	36570	X	30802	-0-	-5768	-0-	533 208	1 9	30061	3	Y	189	161	1			104
10	37789	X	32337	-0-	-5452	-0-	851 373	1 9	31113	3	Y	339	381	1	4	8	58
11	34830	X	31545	-0-	-3285	-0-	918 162	1 9	30465	3	Y	147	140	1			65
12	34348	X	30722	-0-	-3626	-0-	1118 64	1 9	29540	3	Y	58	102	1	1	8	20
01	33139	X	29843	-0-	-3296	-0-	1114 177	1 9	28552	3	Y	161	149	1			32

GATES 07-DR WELL #: 111H RRCID -> 274264 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8540 - 12985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13268	X	10558	-0-	-2710	-0-	213 686	1 9	9659	3	Y	624	639	1			22
09	12840	X	10475	-0-	-2365	-0-	180 700	1 9	9595	3	Y	636	648	1			10
10	13268	X	10705	-0-	-2563	-0-	188 629	1 9	9888	3	Y	572	564	1			18
11	11400	X	9430	-0-	-1970	-0-	173 444	1 9	8813	3	Y	404	388	1			34
12	11501	X	9385	-0-	-2116	-0-	432 448	1 9	8505	3	Y	407	418	1			23
01	10819	X	9294	-0-	-1525	-0-	69 508	1 9	8717	3	Y	462	470	1			15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 44H RRCID -> 274274 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10703 - 16410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	125891 X	113174	-0-	-12717	-0-	2373	1	110792	3	Y	8	11	1			1
						9	9									
09	121830 X	107342	-0-	-14488	-0-	1869	1	105473	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	120869 X	105172	-0-	-15697	-0-	2799	1	102372	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
11	114810 X	98832	-0-	-15978	-0-	2890	1	95940	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
12	116312 X	112979	-0-	-3333	-0-	4118	1	108838	3	Y	21	20	1			1
						23	9									
*01	116982 X	116982	-0-	-0-	-0-	4390	1	112572	3	Y	18	17	1			2
						20	9									

GATES 07-DR WELL #: 95H RRCID -> 274275 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8585 - 12490

08	8029 X	7531	-0-	-498	-0-	154	1	6991	3	Y	351	379	1			7
						386	9									
09	8515 X	8515	-0-	-0-	-0-	150	1	7966	3	Y	363	368	1			2
						399	9									
10	8773 X	8278	-0-	-495	-0-	148	1	7739	3	Y	355	349	1			8
						391	9									
11	8490 X	7125	-0-	-1365	-0-	131	1	6657	3	Y	306	292	1			22
						337	9									
12	8773 X	7521	-0-	-1252	-0-	345	1	6795	3	Y	346	353	1			15
						381	9									
01	8804 X	6607	-0-	-2197	-0-	50	1	6256	3	Y	274	283	1			6
						301	9									

GATES 11-DR WELL #: 141H RRCID -> 274286 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8514 - 12415

08	13361 X	11638	-0-	-1723	-0-	234	1	10637	3	Y	697	708	1			20
						767	9									
09	12930 X	11138	-0-	-1792	-0-	201	1	10187	3	Y	682	698	1			4
						750	9									
10	13361 X	11221	-0-	-2140	-0-	204	1	10337	3	Y	618	610	1			12
						680	9									
11	11700 X	9710	-0-	-1990	-0-	184	1	8923	3	Y	548	506	1	1	8	53
						603	9									
12	12090 X	8623	-0-	-3467	-0-	379	1	7604	3	Y	582	585	1	3	8	47
						640	9									
01	11625 X	10435	-0-	-1190	-0-	77	1	9757	3	Y	546	557	1			36
						601	9									

GATES 07-DR WELL #: 65H RRCID -> 274388 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8572 - 14213

08	12803 X	10119	-0-	-2684	-0-	209	1	9499	3	Y	374	362	1			26
						411	9									
09	12390 X	8620	-0-	-3770	-0-	153	1	8125	3	Y	311	335	1			2
						342	9									
10	12183 X	9368	-0-	-2815	-0-	168	1	8775	3	Y	386	378	1			10
						425	9									
11	10560 X	8974	-0-	-1586	-0-	165	1	8387	3	Y	384	365	1			29
						422	9									
12	10912 X	8662	-0-	-2250	-0-	397	1	7816	3	Y	408	407	1			30
						449	9									
01	10106 X	9560	-0-	-546	-0-	72	1	9048	3	Y	400	419	1			11
						440	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
08	27621	X	22010	-0-	-5611	-0-	445	1	20223	3	Y	1220	1253	1			31
							1342	9									
09	24660	X	20937	-0-	-3723	-0-	361	1	19259	3	Y	1197	1218	1	1	8	9
							1317	9									
10	24614	X	21069	-0-	-3545	-0-	369	1	19373	3	Y	1206	1187	1			28
							1327	9									
11	22770	X	19512	-0-	-3258	-0-	355	1	18017	3	Y	1036	989	1	1	8	74
							1140	9									
12	23343	X	19292	-0-	-4051	-0-	878	1	17273	3	Y	1037	1065	1	1	8	45
							1141	9									
01	20615	X	18181	-0-	-2434	-0-	134	1	16918	3	Y	1026	1048	1			23
							1129	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
08	7316	X	5220	-0-	-2096	-0-	109	1	4832	3	Y	254	260	1			22
							279	9									
09	7080	X	5579	-0-	-1501	-0-	108	1	5138	3	Y	303	311	1			14
							333	9									
10	6665	X	5567	-0-	-1098	-0-	108	1	5068	3	Y	355	342	1			27
							391	9									
11	5970	X	5519	-0-	-451	-0-	109	1	5091	3	Y	290	278	1			39
							319	9									
12	5766	X	5286	-0-	-480	-0-	245	1	4703	3	Y	307	316	1			30
							338	9									
01	5766	X	5211	-0-	-555	-0-	50	1	4769	3	Y	356	338	1			48
							392	9									

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
08	11346	X	8644	-0-	-2702	-0-	178	1	7924	3	Y	493	506	1			45
							542	9									
09	10980	X	8270	-0-	-2710	-0-	160	1	7620	3	Y	445	463	1			27
							490	9									
10	10633	X	8282	-0-	-2351	-0-	163	1	7637	3	Y	438	427	1			38
							482	9									
11	9450	X	7686	-0-	-1764	-0-	151	1	7080	3	Y	414	395	1			57
							455	9									
12	9641	X	8234	-0-	-1407	-0-	383	1	7366	3	Y	441	452	1			46
							485	9									
01	8649	X	8341	-0-	-308	-0-	82	1	7747	3	Y	465	443	1			68
							512	9									

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
08	14353	X	13696	-0-	-657	-0-	284	1	12922	3	Y	445	445	1			10
							490	9									
09	13440	X	10318	-0-	-3122	-0-	182	1	9726	3	Y	373	381	1			2
							410	9									
10	13020	X	11426	-0-	-1594	-0-	205	1	10728	3	Y	448	440	1			10
							493	9									
11	13260	X	10391	-0-	-2869	-0-	191	1	9701	3	Y	454	431	1			33
							499	9									
12	13702	X	10880	-0-	-2822	-0-	500	1	9845	3	Y	486	498	1			21
							535	9									
01	13702	X	9813	-0-	-3889	-0-	74	1	9286	3	Y	412	425	1			8
							453	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
08	16027 X	14220	-0-	-1807	-0-	295 559	1 9	13366	3	Y	508	520	1			13
09	15510 X	13693	-0-	-1817	-0-	243 514	1 9	12936	3	Y	467	476	1			4
10	14849 X	14815	-0-	-34	-0-	267 535	1 9	14013	3	Y	486	479	1			11
11	14370 X	13443	-0-	-927	-0-	250 508	1 9	12685	3	Y	462	440	1			33
12	14849 X	12230	-0-	-2619	-0-	569 471	1 9	11190	3	Y	428	442	1			19
01	14818 X	14433	-0-	-385	-0-	110 479	1 9	13844	3	Y	435	445	1			9

GATES 07-DR WELL #: 170H RRCID -> 274517 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8734 - 11430

08	11036 X	10703	-0-	-333	-0-	220 477	1 9	10006	3	Y	434	441	1			11
09	10680 X	9924	-0-	-756	-0-	175 433	1 9	9316	3	Y	394	401	1			4
10	11036 X	10275	-0-	-761	-0-	183 473	1 9	9619	3	Y	430	423	1			11
11	10530 X	9012	-0-	-1518	-0-	166 438	1 9	8408	3	Y	398	380	1			29
12	10881 X	9752	-0-	-1129	-0-	448 499	1 9	8805	3	Y	454	462	1			21
01	10695 X	9419	-0-	-1276	-0-	71 459	1 9	8889	3	Y	417	428	1			10

GATES 07-DR WELL #: 26H RRCID -> 274526 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8580 - 13025

08	11253 X	10954	-0-	-299	-0-	228 393	1 9	10333	3	Y	357	358	1			7
09	10380 X	8149	-0-	-2231	-0-	144 328	1 9	7677	3	Y	298	303	1			2
10	9951 X	8140	-0-	-1811	-0-	146 343	1 9	7651	3	Y	312	307	1			7
11	10590 X	7917	-0-	-2673	-0-	146 359	1 9	7412	3	Y	326	310	1			23
12	10943 X	8155	-0-	-2788	-0-	375 406	1 9	7374	3	Y	369	377	1			15
01	10943 X	7303	-0-	-3640	-0-	55 355	1 9	6893	3	Y	323	332	1			6

COTULLA WELL #: 70H RRCID -> 274586 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8799 - 12820

08	10090 X	10090	-0-	-0-	-0-	212 437	1 9	9441	3	Y	397	391	1			28
09	9660 X	8462	-0-	-1198	-0-	168 351	1 9	7943	3	Y	319	331	1			16
10	9063 X	9063	-0-	-0-	-0-	179 501	1 9	8383	3	Y	455	437	1			34
11	9750 X	9458	-0-	-292	-0-	187 529	1 9	8742	3	Y	481	456	1			59
12	10075 X	8752	-0-	-1323	-0-	410 449	1 9	7893	3	Y	408	425	1			42
01	10075 X	8412	-0-	-1663	-0-	83 414	1 9	7915	3	Y	376	361	1			57

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 169H RRCID -> 274597 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8749 - 13950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15066	X	11962	-0-	-3104	-0-	248 459	1 9	11255	3	Y	417	421	1			10
09	13860	X	11908	-0-	-1952	-0-	210 484	1 9	11214	3	Y	440	448	1			2
10	13640	X	11774	-0-	-1866	-0-	212 491	1 9	11071	3	Y	446	439	1			9
11	11850	X	10532	-0-	-1318	-0-	193 509	1 9	9830	3	Y	463	440	1			32
12	12307	X	9857	-0-	-2450	-0-	452 513	1 9	8892	3	Y	466	478	1			20
01	12307	X	9640	-0-	-2667	-0-	72 482	1 9	9086	3	Y	438	450	1			8

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
08	26474	X	25452	-0-	-1022	-0-	527 976	1 9	23949	3	Y	887	906	1			26
09	25620	X	22974	-0-	-2646	-0-	426 942	1 9	21606	3	Y	856	875	1			7
10	26474	X	25015	-0-	-1459	-0-	465 1019	1 9	23531	3	Y	926	913	1			20
11	25620	X	23640	-0-	-1980	-0-	457 1011	1 9	22172	3	Y	919	866	1	2	8	71
12	26474	X	23081	-0-	-3393	-0-	1055 857	1 9	21169	3	Y	779	795	1	4	8	51
01	25451	X	22206	-0-	-3245	-0-	168 864	1 9	21174	3	Y	785	804	1			32

GATES 07-DR WELL #: 57H RRCID -> 274615 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8870 - 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
08	10819	X	9266	-0-	-1553	-0-	187 585	1 9	8494	3	Y	532	541	1			15
09	10470	X	7759	-0-	-2711	-0-	133 513	1 9	7113	3	Y	466	476	1			5
10	10447	X	7996	-0-	-2451	-0-	141 459	1 9	7396	3	Y	417	410	1			12
11	10110	X	7504	-0-	-2606	-0-	138 403	1 9	6963	3	Y	366	348	1			30
12	10447	X	7242	-0-	-3205	-0-	332 383	1 9	6527	3	Y	348	353	1			25
01	8060	X	7371	-0-	-689	-0-	55 374	1 9	6942	3	Y	340	351	1			14

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
08	5425	X	4345	-0-	-1080	-0-	91 127	1 9	4127	3	Y	115	115	1			3
09	5250	X	3222	-0-	-2028	-0-	57 91	1 9	3074	3	Y	83	86	1			-0-
10	4960	X	3377	-0-	-1583	-0-	60 128	1 9	3189	3	Y	116	113	1			3
11	4200	X	3087	-0-	-1113	-0-	57 133	1 9	2897	3	Y	121	115	1			9
12	4340	X	3715	-0-	-625	-0-	173 134	1 9	3408	3	Y	122	126	1			5
01	4340	X	2937	-0-	-1403	-0-	22 101	1 9	2814	3	Y	92	95	1			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 147H RRCID -> 274877 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8569 - 15110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34194 X	34194	-0-	-0-	-0-	712	1	32374	3	Y	1007	1025	1			27
						1108	9									
09	32432 X	32432	-0-	-0-	-0-	608	1	30803	3	Y	928	948	1	1	8	6
						1021	9									
10	33387 X	31845	-0-	-1542	-0-	598	1	30206	3	Y	946	934	1			18
						1041	9									
11	32310 X	30091	-0-	-2219	-0-	590	1	28601	3	Y	818	780	1	2	8	54
						900	9									
12	33387 X	29106	-0-	-4281	-0-	1339	1	26881	3	Y	805	822	1	4	8	33
						886	9									
01	34193 X	29850	-0-	-4343	-0-	228	1	28738	3	Y	804	823	1			14
						884	9									

COTULLA WELL #: 69H RRCID -> 274892 COMPL. DATE 01/22/2015 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
08	15655 X	13205	-0-	-2450	-0-	279	1	12417	3	Y	463	462	1			38
						509	9									
09	15480 X	10362	-0-	-5118	-0-	204	1	9721	3	Y	397	413	1			22
						437	9									
10	17887 X	10981	-0-	-6906	-0-	218	1	10225	3	Y	489	472	1			39
						538	9									
11	17310 X	8944	-0-	-8366	-0-	178	1	8339	3	Y	388	373	1			54
						427	9									
12	17887 X	8364	-0-	-9523	-0-	393	1	7561	3	Y	373	387	1			40
						410	9									
01	13206 X	8158	-0-	-5048	-0-	80	1	7614	3	Y	422	402	1			60
						464	9									

GATES 11-DR WELL #: 146H RRCID -> 274893 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8591 - 12990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14219 X	14219	-0-	-0-	-0-	288	1	13067	3	Y	785	807	1			30
						864	9									
09	13491 X	13491	-0-	-0-	-0-	245	1	12430	3	Y	742	758	1			14
						816	9									
10	13708 X	13708	-0-	-0-	-0-	248	1	12551	3	Y	826	815	1			25
						909	9									
11	13080 X	10828	-0-	-2252	-0-	202	1	9809	3	Y	743	708	1	1	8	59
						817	9									
12	13516 X	11609	-0-	-1907	-0-	506	1	10157	3	Y	860	864	1	4	8	51
						946	9									
01	12772 X	12507	-0-	-265	-0-	93	1	11695	3	Y	654	678	1			27
						719	9									

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
08	10571 X	9279	-0-	-1292	-0-	192	1	8727	3	Y	327	345	1			18
						360	9									
09	10140 X	8586	-0-	-1554	-0-	160	1	8106	3	Y	291	298	1			11
						320	9									
10	10478 X	8753	-0-	-1725	-0-	163	1	8241	3	Y	317	314	1			14
						349	9									
11	10140 X	8217	-0-	-1923	-0-	159	1	7692	3	Y	333	315	1	1	8	31
						366	9									
12	10385 X	8292	-0-	-2093	-0-	376	1	7544	3	Y	338	341	1	2	8	26
						372	9									
01	9269 X	6264	-0-	-3005	-0-	47	1	5933	3	Y	258	267	1			17
						284	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 133H RRCID -> 274927 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8774 - 12819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29729	X	26637	-0-	-3092	-0-	551 1052	1 9	25034	3	Y	956	972	1			36
09	28770	X	25376	-0-	-3394	-0-	473 967	1 9	23936	3	Y	879	900	1			15
10	29171	X	25520	-0-	-3651	-0-	476 998	1 9	24046	3	Y	907	895	1			27
11	27150	X	23329	-0-	-3821	-0-	451 976	1 9	21902	3	Y	887	838	1	2	8	74
12	27435	X	22598	-0-	-4837	-0-	1032 853	1 9	20713	3	Y	775	790	1	4	8	55
01	26629	X	21661	-0-	-4968	-0-	163 870	1 9	20628	3	Y	791	809	1			37

COTULLA WELL #: 67H RRCID -> 274932 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8836 - 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
08	22909	X	18539	-0-	-4370	-0-	391 760	1 9	17388	3	Y	691	699	1			60
09	21660	X	17574	-0-	-4086	-0-	347 722	1 9	16505	3	Y	656	676	1			40
10	21142	X	18026	-0-	-3116	-0-	360 810	1 9	16856	3	Y	736	711	1			65
11	19290	X	17293	-0-	-1997	-0-	345 803	1 9	16145	3	Y	730	695	1			100
12	19933	X	17007	-0-	-2926	-0-	797 877	1 9	15333	3	Y	797	813	1			84
01	18538	X	15844	-0-	-2694	-0-	157 758	1 9	14929	3	Y	689	664	1			109

GATES 11-DR WELL #: 148HR RRCID -> 274933 COMPL. DATE 01/19/2015 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
08	13733	X	13199	-0-	-534	-0-	273 503	1 9	12423	3	Y	457	458	1			16
09	13982	X	13982	-0-	-0-	-0-	261 505	1 9	13216	3	Y	459	473	1			2
10	13943	X	13943	-0-	-0-	-0-	261 518	1 9	13164	3	Y	471	464	1			9
11	12974	X	12974	-0-	-0-	-0-	253 444	1 9	12277	3	Y	404	385	1	1	8	27
12	13733	X	12286	-0-	-1447	-0-	563 426	1 9	11297	3	Y	387	396	1	2	8	16
01	14446	X	13612	-0-	-834	-0-	103 444	1 9	13065	3	Y	404	413	1			7

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
08	21886	X	20828	-0-	-1058	-0-	434 683	1 9	19711	3	Y	621	638	1			17
09	20850	X	19597	-0-	-1253	-0-	367 627	1 9	18603	3	Y	570	585	1			2
10	21452	X	18771	-0-	-2681	-0-	352 625	1 9	17794	3	Y	568	560	1			10
11	20730	X	16665	-0-	-4065	-0-	326 548	1 9	15791	3	Y	498	474	1	1	8	33
12	21328	X	16512	-0-	-4816	-0-	760 501	1 9	15251	3	Y	455	467	1	2	8	19
01	20832	X	16839	-0-	-3993	-0-	128 532	1 9	16179	3	Y	484	494	1			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
08	15872 X	13389	-0-	-2483	-0-	277	1	12312	3	Y	727	725	1			52
						800	9									
09	14580 X	12401	-0-	-2179	-0-	242	1	11480	3	Y	617	641	1			28
						679	9									
10	12396 X	12396	-0-	-0-	-0-	241	1	11306	3	Y	772	745	1			55
						849	9									
11	12960 X	11668	-0-	-1292	-0-	230	1	10775	3	Y	603	581	1			77
						663	9									
12	13392 X	11361	-0-	-2031	-0-	526	1	10112	3	Y	657	674	1			60
						723	9									
01	13392 X	11308	-0-	-2084	-0-	110	1	10409	3	Y	717	683	1			94
						789	9									

GATES 11-DR WELL #: 144H RRCID -> 274936 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8508 - 13430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13826 X	11207	-0-	-2619	-0-	232	1	10526	3	Y	408	416	1			18
						449	9									
09	12900 X	9632	-0-	-3268	-0-	179	1	9076	3	Y	343	353	1			8
						377	9									
10	12772 X	7834	-0-	-4938	-0-	144	1	7288	3	Y	365	359	1			14
						402	9									
11	11820 X	8423	-0-	-3397	-0-	161	1	7807	3	Y	414	392	1	1	8	35
						455	9									
12	12152 X	8362	-0-	-3790	-0-	376	1	7556	3	Y	391	396	1	2	8	28
						430	9									
01	10695 X	7863	-0-	-2832	-0-	58	1	7380	3	Y	386	395	1			19
						425	9									

GATES 07-DR WELL #: 84H RRCID -> 274939 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8515 - 13549

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26257 X	21128	-0-	-5129	-0-	419	1	19022	3	Y	1534	1566	1			39
						1687	9									
09	24978 X	24978	-0-	-0-	-0-	427	1	22772	3	Y	1617	1642	1	1	8	13
						1779	9									
10	23762 X	23762	-0-	-0-	-0-	417	1	21871	3	Y	1340	1322	1			31
						1474	9									
11	21330 X	21026	-0-	-304	-0-	388	1	19657	3	Y	892	859	1	1	8	63
						981	9									
12	25823 X	19756	-0-	-6067	-0-	910	1	17899	3	Y	861	886	1	1	8	37
						947	9									
01	24831 X	19008	-0-	-5823	-0-	142	1	17829	3	Y	943	959	1			21
						1037	9									

GATES 07-DR WELL #: 86H RRCID -> 274940 COMPL. DATE 02/27/2015 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
08	26443 X	19445	-0-	-6998	-0-	388	1	17637	3	Y	1291	1321	1			31
						1420	9									
09	26396 X	26396	-0-	-0-	-0-	460	1	24470	3	Y	1333	1355	1	1	8	8
						1466	9									
10	24249 X	24249	-0-	-0-	-0-	421	1	22087	3	Y	1583	1557	1			34
						1741	9									
11	23780 X	23780	-0-	-0-	-0-	436	1	22105	3	Y	1126	1081	1	1	8	78
						1239	9									
12	26443 X	23572	-0-	-2871	-0-	1082	1	21281	3	Y	1099	1131	1	1	8	45
						1209	9									
01	27280 X	22909	-0-	-4371	-0-	169	1	21325	3	Y	1286	1304	1			27
						1415	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 89H RRCID -> 274941 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8568 - 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
08	21855	X	18896	-0-	-2959	-0-	384	1	17437	3	Y	977	950	1			67
							1075	9									
09	21150	X	17512	-0-	-3638	-0-	305	1	16243	3	Y	876	892	1			51
							964	9									
10	21855	X	18724	-0-	-3131	-0-	332	1	17432	3	Y	873	860	1			64
							960	9									
11	20880	X	17101	-0-	-3779	-0-	313	1	15933	3	Y	777	741	1	1	8	99
							855	9									
12	20677	X	15556	-0-	-5121	-0-	713	1	14030	3	Y	739	743	1	1	8	94
							813	9									
01	18910	X	14942	-0-	-3968	-0-	111	1	13981	3	Y	773	809	1			58
							850	9									

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 42H RRCID -> 274956 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10443 - 16755

08	61163	X	58644	-0-	-2519	-0-	1227	1	57290	3	Y	115	106	1	6	8	22
							127	9									
09	59190	X	56815	-0-	-2375	-0-	989	1	55808	3	Y	16	33	1			5
							18	9									
10	61163	X	58872	-0-	-2291	-0-	1567	1	57303	3	Y	2	5	1			2
							2	9									
11	59719	X	59719	-0-	-0-	-0-	1745	1	57918	3	Y	51	42	1	5	8	6
							56	9									
12	60355	X	60355	-0-	-0-	-0-	2194	1	58007	3	Y	140	134	1	3	8	9
							154	9									
*01	62264	X	62264	-0-	-0-	-0-	2331	1	59765	3	Y	153	131	1	9	8	22
							168	9									

GATES 07-DR WELL #: 88H RRCID -> 274959 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8540 - 14176

08	15810	X	12361	-0-	-3449	-0-	253	1	11494	3	Y	558	539	1			40
							614	9									
09	15300	X	12223	-0-	-3077	-0-	215	1	11450	3	Y	507	541	1			6
							558	9									
10	15562	X	12470	-0-	-3092	-0-	222	1	11645	3	Y	548	539	1			15
							603	9									
11	12780	X	11629	-0-	-1151	-0-	213	1	10808	3	Y	553	526	1			42
							608	9									
12	12617	X	12608	-0-	-9	-0-	575	1	11317	3	Y	651	646	1			47
							716	9									
01	12617	X	11645	-0-	-972	-0-	87	1	10973	3	Y	532	564	1			15
							585	9									

COTULLA WELL #: 43H RRCID -> 275027 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8714 - 13315

08	12524	X	9970	-0-	-2554	-0-	211	1	9388	3	Y	337	334	1			14
							371	9									
09	11610	X	9455	-0-	-2155	-0-	188	1	8931	3	Y	305	312	1			7
							336	9									
10	11191	X	9235	-0-	-1956	-0-	187	1	8740	3	Y	280	275	1	1	8	11
							308	9									
11	10380	X	4077	-0-	-6303	-0-	83	1	3855	3	Y	126	123	1			14
							139	9									
12	12858	X	12858	-0-	-0-	-0-	613	1	11783	3	Y	420	408	1			26
							462	9									
01	9982	X	9010	-0-	-972	-0-	90	1	8572	3	Y	316	299	1			43
							348	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
08	13919	X	11858	-0-	-2061	-0-	251	1	11159	3	Y	407	404	1			20
							448	9									
09	12150	X	10807	-0-	-1343	-0-	215	1	10232	3	Y	327	338	1			9
							360	9									
10	12555	X	10904	-0-	-1651	-0-	221	1	10352	3	Y	301	297	1			13
							331	9									
11	12150	X	9657	-0-	-2493	-0-	197	1	9184	3	Y	251	240	1			24
							276	9									
12	12090	X	9346	-0-	-2744	-0-	448	1	8615	3	Y	257	262	1			19
							283	9									
01	11408	X	9704	-0-	-1704	-0-	98	1	9299	3	Y	279	259	1			39
							307	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
08	29853	X	19056	-0-	-10797	-0-	397	1	17649	3	Y	918	925	1			52
							1010	9									
09	28140	X	17847	-0-	-10293	-0-	350	1	16659	3	Y	762	785	1			29
							838	9									
10	27094	X	17838	-0-	-9256	-0-	357	1	16752	3	Y	663	655	1			37
							729	9									
11	19950	X	15996	-0-	-3954	-0-	323	1	15115	3	Y	507	485	1			59
							558	9									
12	19778	X	15539	-0-	-4239	-0-	739	1	14200	3	Y	545	555	1			49
							600	9									
01	17856	X	15064	-0-	-2792	-0-	150	1	14231	3	Y	621	573	1			97
							683	9									

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
08	24955	X	23525	-0-	-1430	-0-	498	1	22133	3	Y	813	817	1			49
							894	9									
09	24150	X	22071	-0-	-2079	-0-	437	1	20791	3	Y	766	784	1			31
							843	9									
10	24955	X	21181	-0-	-3774	-0-	426	1	19996	3	Y	690	681	1			40
							759	9									
11	24150	X	19446	-0-	-4704	-0-	393	1	18369	3	Y	622	592	1			70
							684	9									
12	24335	X	19286	-0-	-5049	-0-	919	1	17662	3	Y	641	654	1			57
							705	9									
01	23219	X	18715	-0-	-4504	-0-	188	1	17820	3	Y	643	598	1			102
							707	9									

COTULLA WELL #: 44H RRCID -> 275251 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8700 - 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
08	11160	X	10261	-0-	-899	-0-	212	1	9405	3	Y	585	583	1			26
							644	9									
09	10800	X	9924	-0-	-876	-0-	189	1	8977	3	Y	689	699	1			16
							758	9									
10	10788	X	9753	-0-	-1035	-0-	191	1	8958	3	Y	549	543	1			22
							604	9									
11	10440	X	9796	-0-	-644	-0-	191	1	8937	3	Y	607	575	1			54
							668	9									
12	10633	X	7526	-0-	-3107	-0-	341	1	6561	3	Y	567	582	1			39
							624	9									
01	10261	X	7413	-0-	-2848	-0-	72	1	6831	3	Y	464	437	1			66
							510	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LONG, A. G. HEIRS GU A WELL #: 18H RRCID -> 275318 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 9875 PERF.10084 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	38285	X	35221	-0-	-3064	-0-	730	1	34093	3	N	362	273	1	7	8	126
							398	9									
09	36990	X	33145	-0-	-3845	-0-	571	1	32196	3	N	344	352	1	5	8	113
							378	9									
10	37913	X	33392	-0-	-4521	-0-	879	1	32152	3	N	328	338	1	8	8	95
							361	9									
11	35640	X	31736	-0-	-3904	-0-	922	1	30593	3	N	201	227	1	6	8	63
							221	9									
*12	36022	X	31774	-0-	-4248	-0-	1158	1	30616	3	Y	-0-	63	1			-0-
01	33604	X	32231	-0-	-1373	-0-	1201	1	30788	3	Y	220	267	1	6	8	52
							242	9									

LONG, A. G. HEIRS GU A WELL #: 19H RRCID -> 275324 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 9854 PERF.10124 - 14725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25203	X	22072	-0-	-3131	-0-	461	1	21521	3	N	82	76	1			34
							90	9									
09	23730	X	20792	-0-	-2938	-0-	360	1	20299	3	N	121	118	1			37
							133	9									
10	24242	X	21340	-0-	-2902	-0-	564	1	20626	3	N	136	135	1			38
							150	9									
11	22830	X	20181	-0-	-2649	-0-	584	1	19397	3	N	182	173	1			47
							200	9									
*12	23002	X	19937	-0-	-3065	-0-	727	1	19210	3	Y	-0-	47	1			-0-
01	22072	X	19888	-0-	-2184	-0-	738	1	18913	3	Y	215	270	1	1	8	53
							237	9									

GATES 07-DR WELL #: 10H RRCID -> 275356 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8728 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25792	X	22353	-0-	-3439	-0-	459	1	20806	3	Y	989	1004	1			33
							1088	9									
09	24960	X	20621	-0-	-4339	-0-	361	1	19255	3	Y	914	932	1			15
							1005	9									
10	24056	X	20800	-0-	-3256	-0-	369	1	19361	3	Y	973	957	1			31
							1070	9									
11	21630	X	19171	-0-	-2459	-0-	350	1	17788	3	Y	939	893	1	1	8	76
							1033	9									
12	22351	X	18221	-0-	-4130	-0-	832	1	16356	3	Y	939	963	1	1	8	51
							1033	9									
01	21235	X	17335	-0-	-3900	-0-	129	1	16279	3	Y	843	864	1			30
							927	9									

GATES 07-DR WELL #: 12H RRCID -> 275442 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8772 - 13806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19871	X	17560	-0-	-2311	-0-	361	1	16377	3	Y	747	759	1			22
							822	9									
09	19230	X	16530	-0-	-2700	-0-	290	1	15485	3	Y	686	701	1			7
							755	9									
10	18910	X	16804	-0-	-2106	-0-	299	1	15683	3	Y	747	735	1			19
							822	9									
11	16980	X	15769	-0-	-1211	-0-	289	1	14656	3	Y	749	711	1	1	8	56
							824	9									
12	17546	X	15481	-0-	-2065	-0-	708	1	13922	3	Y	774	792	1	1	8	37
							851	9									
01	16926	X	14992	-0-	-1934	-0-	112	1	14092	3	Y	716	734	1			19
							788	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 11H RRCID -> 275443 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8749 - 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
08	30628	X	25371	-0-	-5257	-0-	521	1	23636	3	Y	1104	1123	1			31
							1214	9									
09	29640	X	24603	-0-	-5037	-0-	431	1	23006	3	Y	1060	1080	1			11
							1166	9									
10	28861	X	24553	-0-	-4308	-0-	436	1	22879	3	Y	1125	1106	1			30
							1238	9									
11	26040	X	22797	-0-	-3243	-0-	417	1	21158	3	Y	1111	1056	1	1	8	84
							1222	9									
12	26102	X	22202	-0-	-3900	-0-	1014	1	19947	3	Y	1128	1156	1	1	8	55
							1241	9									
01	24738	X	21241	-0-	-3497	-0-	159	1	19965	3	Y	1015	1041	1			29
							1117	9									

GATES 07-DR WELL #: 109H RRCID -> 275444 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8758 - 12109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15233	X	15233	-0-	-0-	-0-	302	1	13700	3	Y	1119	1146	1			29
							1231	9									
09	14181	X	14181	-0-	-0-	-0-	240	1	12751	3	Y	1082	1101	1			10
							1190	9									
10	14890	X	14890	-0-	-0-	-0-	257	1	13450	3	Y	1075	1059	1			26
							1183	9									
11	13905	X	13905	-0-	-0-	-0-	249	1	12653	3	Y	912	870	1	1	8	67
							1003	9									
12	13686	X	13686	-0-	-0-	-0-	612	1	12034	3	Y	945	968	1	1	8	43
							1040	9									
01	14415	X	13853	-0-	-562	-0-	100	1	12632	3	Y	1019	1039	1			23
							1121	9									

GATES 07-DR WELL #: 108H RRCID -> 275445 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8650 - 12307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15925	X	15925	-0-	-0-	-0-	324	1	14713	3	Y	807	820	1			21
							888	9									
09	14975	X	14975	-0-	-0-	-0-	260	1	13892	3	Y	748	762	1			7
							823	9									
10	15333	X	15333	-0-	-0-	-0-	271	1	14173	3	Y	808	795	1			20
							889	9									
11	14523	X	14523	-0-	-0-	-0-	264	1	13415	3	Y	767	730	1	1	8	56
							844	9									
12	14663	X	14284	-0-	-379	-0-	651	1	12797	3	Y	760	781	1	1	8	34
							836	9									
01	14508	X	14044	-0-	-464	-0-	105	1	13189	3	Y	682	700	1			16
							750	9									

GATES 07-DR WELL #: 53H RRCID -> 275447 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8591 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27001	X	20000	-0-	-7001	-0-	409	1	18603	3	Y	898	914	1			26
							988	9									
09	24120	X	18715	-0-	-5405	-0-	327	1	17444	3	Y	858	872	1			12
							944	9									
10	23591	X	20196	-0-	-3395	-0-	357	1	18739	3	Y	1000	984	1			28
							1100	9									
11	20820	X	19293	-0-	-1527	-0-	351	1	17839	3	Y	1003	953	1	1	8	77
							1103	9									
12	20956	X	18558	-0-	-2398	-0-	844	1	16603	3	Y	1010	1036	1	1	8	50
							1111	9									
01	20181	X	17622	-0-	-2559	-0-	131	1	16486	3	Y	914	937	1			27
							1005	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 105H RRCID -> 275448 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8782 - 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
08	13547	X	11228	-0-	-2319	-0-	235 330	1 9	10663	3	Y	300	305	1			8
09	13110	X	9357	-0-	-3753	-0-	167 301	1 9	8889	3	Y	274	279	1			3
10	12803	X	10345	-0-	-2458	-0-	186 395	1 9	9764	3	Y	359	353	1			9
11	11640	X	10374	-0-	-1266	-0-	193 395	1 9	9786	3	Y	359	341	1			27
12	11625	X	10220	-0-	-1405	-0-	475 409	1 9	9336	3	Y	372	381	1			18
01	11222	X	9617	-0-	-1605	-0-	73 356	1 9	9188	3	Y	324	333	1			9

GATES 07-DR WELL #: 104H RRCID -> 275450 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8685 - 13118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10044	X	8006	-0-	-2038	-0-	168 217	1 9	7621	3	Y	197	201	1			7
09	9720	X	6999	-0-	-2721	-0-	125 215	1 9	6659	3	Y	195	201	1			1
10	9579	X	7461	-0-	-2118	-0-	135 263	1 9	7063	3	Y	239	236	1			4
11	7980	X	6966	-0-	-1014	-0-	130 257	1 9	6579	3	Y	234	222	1			16
12	7998	X	6756	-0-	-1242	-0-	314 266	1 9	6176	3	Y	242	248	1			10
01	7998	X	6488	-0-	-1510	-0-	49 252	1 9	6187	3	Y	229	235	1			4

GATES 07-DR WELL #: 103H RRCID -> 275452 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8562 - 13596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12958	X	10024	-0-	-2934	-0-	210 292	1 9	9522	3	Y	265	269	1			7
09	12540	X	7936	-0-	-4604	-0-	142 239	1 9	7555	3	Y	217	223	1			1
10	12586	X	10903	-0-	-1683	-0-	197 381	1 9	10325	3	Y	346	339	1			8
11	10980	X	9963	-0-	-1017	-0-	186 374	1 9	9403	3	Y	340	323	1			25
12	10292	X	10031	-0-	-261	-0-	466 399	1 9	9166	3	Y	363	372	1			16
01	10912	X	9657	-0-	-1255	-0-	73 370	1 9	9214	3	Y	336	345	1			7

GATES 11-DR WELL #: 155H RRCID -> 275463 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8761 - 12381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20677	X	18222	-0-	-2455	-0-	377 728	1 9	17117	3	Y	662	652	1			39
09	19800	X	13939	-0-	-5861	-0-	259 576	1 9	13104	3	Y	524	540	1			23
10	18042	X	2977	-0-	-15065	-0-	55 141	1 9	2781	3	Y	128	129	1			22
11	17640	X	1969	-0-	-15671	-0-	34 271	1 9	1664	3	Y	246	227	1			41
12	18228	X	4504	-0-	-13724	-0-	198 332	1 9	3974	3	Y	302	328	1	1	8	14
01	18228	X	6495	-0-	-11733	-0-	48 436	1 9	6011	3	Y	396	403	1			7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 150H RRCID -> 275464 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8533 - 13330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21731 X	15974	-0-	-5757	-0-	329 729	1 9	14916	3	Y	663	697	1			17
09	20430 X	17022	-0-	-3408	-0-	316 668	1 9	16038	3	Y	607	619	1			5
10	20026 X	17319	-0-	-2707	-0-	323 689	1 9	16307	3	Y	626	618	1			13
11	18540 X	14835	-0-	-3705	-0-	290 480	1 9	14065	3	Y	436	418	1	1	8	30
12	18259 X	14989	-0-	-3270	-0-	687 503	1 9	13799	3	Y	457	466	1	2	8	19
01	17577 X	14325	-0-	-3252	-0-	108 542	1 9	13675	3	Y	493	504	1			8

GATES 11-DR WELL #: 154H RRCID -> 275465 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8659 - 12323

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15655 X	12101	-0-	-3554	-0-	249 531	1 9	11321	3	Y	483	486	1			33
09	15150 X	11446	-0-	-3704	-0-	213 454	1 9	10779	3	Y	413	420	1			26
10	14601 X	5454	-0-	-9147	-0-	101 224	1 9	5129	3	Y	204	203	1			27
11	14130 X	1961	-0-	-12169	-0-	38 89	1 9	1834	3	Y	81	78	1			30
12	14477 X	4145	-0-	-10332	-0-	188 190	1 9	3767	3	Y	173	190	1	1	8	12
01	12090 X	4381	-0-	-7709	-0-	33 211	1 9	4137	3	Y	192	199	1			5

GATES 11-DR WELL #: 153H RRCID -> 275466 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8647 - 12223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15531 X	11651	-0-	-3880	-0-	239 510	1 9	10902	3	Y	464	464	1			32
09	14760 X	11591	-0-	-3169	-0-	215 472	1 9	10904	3	Y	429	439	1			22
10	13795 X	4454	-0-	-9341	-0-	82 184	1 9	4188	3	Y	167	167	1			22
11	12420 X	5056	-0-	-7364	-0-	100 136	1 9	4820	3	Y	124	116	1			30
12	15297 X	15297	-0-	-0-	-0-	712 297	1 9	14288	3	Y	270	285	1	1	8	14
01	11966 X	7411	-0-	-4555	-0-	56 328	1 9	7027	3	Y	298	305	1			7

GATES 11-DR WELL #: 152H RRCID -> 275467 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8561 - 13053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16802 X	15368	-0-	-1434	-0-	318 604	1 9	14446	3	Y	549	577	1			15
09	16260 X	14279	-0-	-1981	-0-	266 560	1 9	13453	3	Y	509	522	1			2
10	16802 X	12924	-0-	-3878	-0-	241 534	1 9	12149	3	Y	485	479	1			8
11	15630 X	12242	-0-	-3388	-0-	238 447	1 9	11557	3	Y	406	388	1	1	8	25
12	15376 X	12838	-0-	-2538	-0-	587 471	1 9	11780	3	Y	428	434	1	2	8	17
01	14911 X	11714	-0-	-3197	-0-	88 468	1 9	11158	3	Y	425	435	1			7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 151H RRCID -> 275468 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8591 - 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
08	14911 X	9252	-0-	-5659	-0-	190	1	8655	3	Y	370	395	1			18
						407	9									
09	13200 X	8934	-0-	-4266	-0-	165	1	8348	3	Y	383	390	1			11
						421	9									
10	11098 X	10463	-0-	-635	-0-	194	1	9772	3	Y	452	447	1			16
						497	9									
11	11832 X	11832	-0-	-0-	-0-	230	1	11159	3	Y	403	384	1	1	8	34
						443	9									
12	12037 X	12037	-0-	-0-	-0-	549	1	11016	3	Y	429	437	1	2	8	24
						472	9									
*01	12398 X	12398	-0-	-0-	-0-	94	1	11813	3	Y	446	456	1			14
						491	9									

GATES 07-DR WELL #: 87H RRCID -> 275470 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8483 - 13598

08	17484 X	14648	-0-	-2836	-0-	297	1	13491	3	Y	782	765	1			67
						860	9									
09	16920 X	11870	-0-	-5050	-0-	199	1	10648	3	Y	930	980	1			17
						1023	9									
10	17484 X	11301	-0-	-6183	-0-	195	1	10222	3	Y	804	793	1			28
						884	9									
11	15090 X	8988	-0-	-6102	-0-	163	1	8241	3	Y	531	511	1			48
						584	9									
12	15500 X	7563	-0-	-7937	-0-	319	1	6273	3	Y	883	861	1	1	8	69
						971	9									
01	14663 X	7741	-0-	-6922	-0-	52	1	6583	3	Y	1005	1042	1			32
						1106	9									

GATES 07-DR WELL #: 102H RRCID -> 275512 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8682 - 13115

08	11749 X	8631	-0-	-3118	-0-	181	1	8180	3	Y	245	250	1			15
						270	9									
09	11370 X	6458	-0-	-4912	-0-	115	1	6117	3	Y	205	208	1			12
						226	9									
10	10602 X	8638	-0-	-1964	-0-	156	1	8208	3	Y	249	245	1			16
						274	9									
11	8599 X	8599	-0-	-0-	-0-	161	1	8161	3	Y	252	240	1			28
						277	9									
12	8618 X	8443	-0-	-175	-0-	394	1	7759	3	Y	264	270	1			22
						290	9									
01	8649 X	8465	-0-	-184	-0-	65	1	8140	3	Y	236	242	1			16
						260	9									

COTULLA WELL #: 5H RRCID -> 275604 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8604 - 13107

08	12307 X	11300	-0-	-1007	-0-	232	1	10307	3	Y	692	645	1			112
						761	9									
09	11910 X	8677	-0-	-3233	-0-	168	1	7974	3	Y	486	523	1			75
						535	9									
10	12152 X	10002	-0-	-2150	-0-	195	1	9126	3	Y	619	618	1			76
						681	9									
11	11490 X	9302	-0-	-2188	-0-	178	1	8314	3	Y	736	675	1			137
						810	9									
12	11687 X	8512	-0-	-3175	-0-	388	1	7464	3	Y	600	645	1			92
						660	9									
01	11315 X	8959	-0-	-2356	-0-	86	1	8172	3	Y	637	614	1			115
						701	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 85H RRCID -> 275628 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8447 - 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
08	23591	X	21751	-0-	-1840	-0-	443 1206	1 9	20102	3	Y	1096	1115	1			27
09	22830	X	18785	-0-	-4045	-0-	327 1041	1 9	17417	3	Y	946	968	1			5
10	23591	X	19264	-0-	-4327	-0-	339 1101	1 9	17824	3	Y	1001	985	1			21
11	21060	X	15357	-0-	-5703	-0-	282 756	1 9	14319	3	Y	687	660	1	1	8	47
12	21762	X	15117	-0-	-6645	-0-	693 799	1 9	13625	3	Y	726	743	1	1	8	29
01	21762	X	17152	-0-	-4610	-0-	129 755	1 9	16268	3	Y	686	701	1			14

COTULLA WELL #: 31H RRCID -> 275645 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8509 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8401	X	7485	-0-	-916	-0-	157 330	1 9	6998	3	Y	300	299	1			13
09	7860	X	7123	-0-	-737	-0-	140 325	1 9	6658	3	Y	295	288	1	1	8	19
10	8029	X	3767	-0-	-4262	-0-	75 172	1 9	3520	3	Y	156	155	1			20
11	7770	X	6328	-0-	-1442	-0-	126 298	1 9	5904	3	Y	271	244	1	1	8	46
*12	7719	X	5213	-0-	-2506	-0-	246 240	1 9	4727	3	Y	218	252	1	1	8	11
01	7471	X	5447	-0-	-2024	-0-	54 256	1 9	5137	3	Y	233	233	1	1	8	10

COTULLA WELL #: 75H RRCID -> 275646 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8530 - 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
08	24428	X	18338	-0-	-6090	-0-	382 960	1 9	16996	3	Y	873	893	1			83
09	23220	X	17227	-0-	-5993	-0-	337 864	1 9	16026	3	Y	785	779	1			89
10	22661	X	18198	-0-	-4463	-0-	360 935	1 9	16903	3	Y	850	837	1			102
11	19920	X	16144	-0-	-3776	-0-	319 902	1 9	14923	3	Y	820	764	1			158
12	20243	X	14918	-0-	-5325	-0-	700 756	1 9	13462	3	Y	687	704	1			141
01	18352	X	14056	-0-	-4296	-0-	139 717	1 9	13200	3	Y	652	659	1			134

COTULLA WELL #: 49H RRCID -> 275647 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8759 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11129	X	10487	-0-	-642	-0-	223 352	1 9	9912	3	Y	320	318	1			11
09	10770	X	9541	-0-	-1229	-0-	190 285	1 9	9066	3	Y	259	265	1			5
10	11498	X	11498	-0-	-0-	-0-	233 314	1 9	10951	3	Y	285	282	1			8
11	10830	X	7540	-0-	-3290	-0-	151 305	1 9	7084	3	Y	277	263	1			22
12	11191	X	6211	-0-	-4980	-0-	290 349	1 9	5572	3	Y	317	321	1			18
01	11501	X	6747	-0-	-4754	-0-	67 329	1 9	6351	3	Y	299	296	1			21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 50H RRCID -> 275653 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8529 - 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
08	16523 X	12328	-0-	-4195	-0-	261	1	11629	3	Y	398	401	1			20
						438	9									
09	13440 X	11651	-0-	-1789	-0-	232	1	11047	3	Y	338	349	1			9
						372	9									
10	13423 X	11867	-0-	-1556	-0-	239	1	11240	3	Y	353	349	1			13
						388	9									
11	12990 X	10797	-0-	-2193	-0-	218	1	10225	3	Y	322	307	1			28
						354	9									
12	13423 X	10121	-0-	-3302	-0-	483	1	9284	3	Y	322	329	1			21
						354	9									
01	11811 X	9319	-0-	-2492	-0-	94	1	8916	3	Y	281	279	1			23
						309	9									

COTULLA WELL #: 32H RRCID -> 275655 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8496 - 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
08	13051 X	12820	-0-	-231	-0-	273	1	12100	3	Y	406	408	1			18
						447	9									
09	12630 X	12325	-0-	-305	-0-	245	1	11662	3	Y	380	375	1			23
						418	9									
10	13051 X	4879	-0-	-8172	-0-	98	1	4588	3	Y	175	174	1			24
						193	9									
11	12630 X	9630	-0-	-3000	-0-	193	1	9033	3	Y	367	331	1			60
						404	9									
12	12958 X	9006	-0-	-3952	-0-	429	1	8240	3	Y	306	352	1			14
						337	9									
01	12524 X	10082	-0-	-2442	-0-	101	1	9599	3	Y	347	348	1			13
						382	9									

COTULLA WELL #: 33H RRCID -> 275659 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8589 - 13480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10168 X	8793	-0-	-1375	-0-	186	1	8235	3	Y	338	338	1			14
						372	9									
09	9840 X	8705	-0-	-1135	-0-	172	1	8152	3	Y	346	334	1			26
						381	9									
10	9623 X	9623	-0-	-0-	-0-	193	1	9036	3	Y	358	352	1			32
						394	9									
11	8700 X	8449	-0-	-251	-0-	168	1	7853	3	Y	389	352	1			69
						428	9									
12	8990 X	7666	-0-	-1324	-0-	362	1	6953	3	Y	319	368	1			20
						351	9									
01	9610 X	7324	-0-	-2286	-0-	73	1	6914	3	Y	306	309	1			17
						337	9									

COTULLA WELL #: 51H RRCID -> 275728 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9509 - 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
08	12431 X	9837	-0-	-2594	-0-	211	1	9353	3	Y	248	249	1			12
						273	9									
09	11910 X	8241	-0-	-3669	-0-	164	1	7832	3	Y	223	229	1			6
						245	9									
10	11160 X	9498	-0-	-1662	-0-	192	1	9008	3	Y	271	268	1			9
						298	9									
11	9570 X	8234	-0-	-1336	-0-	167	1	7793	3	Y	249	237	1			21
						274	9									
12	9827 X	7562	-0-	-2265	-0-	361	1	6940	3	Y	237	244	1			14
						261	9									
01	9827 X	5348	-0-	-4479	-0-	54	1	5095	3	Y	181	182	1			13
						199	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR 1451 WELL #: 5H RRCID -> 275761 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9883 - 15890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33139	X	28519	-0-	-4620	-0-	595	1	27757	3	Y	152	119	1	4	8	62
							167	9									
09	30930	X	27608	-0-	-3322	-0-	478	1	26987	3	Y	130	162	1	2	8	28
							143	9									
10	33976	X	27725	-0-	-6251	-0-	733	1	26802	3	Y	173	138	1	4	8	59
							190	9									
11	32880	X	26379	-0-	-6501	-0-	766	1	25431	3	Y	165	171	1	3	8	50
							182	9									
12	33976	X	26113	-0-	-7863	-0-	952	1	25159	3	Y	2	39	1			13
							2	9									
01	28520	X	25347	-0-	-3173	-0-	951	1	24389	3	Y	6	19	1			-0-
							7	9									

COTULLA WELL #: 30H RRCID -> 275790 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8589 - 13667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18197	X	15081	-0-	-3116	-0-	308	1	13725	3	Y	953	889	1			156
							1048	9									
09	16500	X	14759	-0-	-1741	-0-	284	1	13495	3	Y	891	924	1			123
							980	9									
10	17019	X	14343	-0-	-2676	-0-	279	1	13067	3	Y	906	915	1			114
							997	9									
11	15540	X	12607	-0-	-2933	-0-	244	1	11427	3	Y	851	799	1			166
							936	9									
12	16058	X	12339	-0-	-3719	-0-	565	1	10873	3	Y	819	864	1			121
							901	9									
01	15252	X	12449	-0-	-2803	-0-	120	1	11394	3	Y	850	820	1			151
							935	9									

COTULLA WELL #: 76H RRCID -> 275808 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8590 - 13631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6138	X	5995	-0-	-143	-0-	124	1	5509	3	Y	329	324	1			23
							362	9									
09	5940	X	5779	-0-	-161	-0-	113	1	5345	3	Y	292	289	1			26
							321	9									
10	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	158	1	7424	3	Y	307	302	1			31
							338	9									
11	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	146	1	6811	3	Y	353	322	1			62
							388	9									
12	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	327	1	6286	3	Y	320	326	1			56
							352	9									
01	7905	X	6714	-0-	-1191	-0-	67	1	6320	3	Y	297	300	1			53
							327	9									

GATES 07-DR WELL #: 54H RRCID -> 275811 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8557 - 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
08	27962	X	19367	-0-	-8595	-0-	390	1	17741	3	Y	1124	1150	1			35
							1236	9									
09	23880	X	17883	-0-	-5997	-0-	308	1	16399	3	Y	1069	1090	1			14
							1176	9									
10	23436	X	16951	-0-	-6485	-0-	294	1	15425	3	Y	1120	1102	1			32
							1232	9									
11	20670	X	15476	-0-	-5194	-0-	278	1	14129	3	Y	972	927	1	1	8	76
							1069	9									
12	20739	X	15097	-0-	-5642	-0-	680	1	13366	3	Y	955	982	1	1	8	48
							1051	9									
01	17856	X	14550	-0-	-3306	-0-	107	1	13413	3	Y	936	956	1			28
							1030	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 34H RRCID -> 275988 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8959 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8680	X	7838	-0-	-842	-0-	167	1	7431	3	Y	218	220	1			9
							240	9									
09	8160	X	7990	-0-	-170	-0-	159	1	7543	3	Y	262	253	1			18
							288	9									
10	8339	X	8011	-0-	-328	-0-	162	1	7598	3	Y	228	225	1			21
							251	9									
11	8070	X	7097	-0-	-973	-0-	144	1	6715	3	Y	216	198	1			39
							238	9									
12	8308	X	6922	-0-	-1386	-0-	333	1	6400	3	Y	172	202	1			9
							189	9									
01	7440	X	6647	-0-	-793	-0-	68	1	6415	3	Y	149	151	1			7
							164	9									

GATES 11-DR GU FF WELL #: 119H RRCID -> 276075 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8591 - 13750

08	35774	X	15627	-0-	-20147	-0-	324	1	14738	3	Y	514	526	1			20
							565	9									
09	31650	X	18883	-0-	-12767	-0-	350	1	17716	3	Y	743	757	1			6
							817	9									
10	29760	X	20439	-0-	-9321	-0-	378	1	19139	3	Y	838	826	1			18
							922	9									
11	24330	X	17778	-0-	-6552	-0-	344	1	16683	3	Y	683	652	1	1	8	48
							751	9									
12	23591	X	18566	-0-	-5025	-0-	843	1	16917	3	Y	733	744	1	3	8	34
							806	9									
01	20429	X	18186	-0-	-2243	-0-	137	1	17251	3	Y	725	741	1			18
							798	9									

GATES 11-DR GU GG WELL #: 120H RRCID -> 276076 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8571 - 14206

08	38378	X	28463	-0-	-9915	-0-	592	1	26893	3	Y	889	888	1			45
							978	9									
09	36630	X	25090	-0-	-11540	-0-	469	1	23733	3	Y	807	837	1			15
							888	9									
10	33077	X	24140	-0-	-8937	-0-	450	1	22763	3	Y	843	832	1			26
							927	9									
11	28830	X	21858	-0-	-6972	-0-	425	1	20619	3	Y	740	706	1	1	8	59
							814	9									
12	28458	X	20432	-0-	-8026	-0-	932	1	18706	3	Y	722	736	1	3	8	42
							794	9									
01	27652	X	21359	-0-	-6293	-0-	161	1	20386	3	Y	738	753	1			27
							812	9									

GATES 11-DR GU HH WELL #: 121H RRCID -> 276078 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8566 - 14805

08	43555	X	32469	-0-	-11086	-0-	673	1	30608	3	Y	1080	1077	1			89
							1188	9									
09	38880	X	29950	-0-	-8930	-0-	559	1	28301	3	Y	991	1046	1	1	8	33
							1090	9									
10	37324	X	30154	-0-	-7170	-0-	563	1	28444	3	Y	1043	1029	1			47
							1147	9									
11	31410	X	27696	-0-	-3714	-0-	540	1	26167	3	Y	899	857	1	2	8	87
							989	9									
12	32457	X	27049	-0-	-5408	-0-	1237	1	24826	3	Y	896	913	1	4	8	66
							986	9									
01	30690	X	26374	-0-	-4316	-0-	199	1	25178	3	Y	906	925	1			47
							997	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 127H RRCID -> 276091 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8405 - 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
08	20491 X	16504	-0-	-3987	-0-	344 526	1 9	15634	3	Y	478	480	1			183
09	19830 X	16014	-0-	-3816	-0-	300 541	1 9	15173	3	Y	492	595	1			80
10	20491 X	16522	-0-	-3969	-0-	309 582	1 9	15631	3	Y	529	521	1			88
11	17520 X	14594	-0-	-2926	-0-	285 484	1 9	13825	3	Y	440	420	1	1	8	107
12	17360 X	8460	-0-	-8900	-0-	376 527	1 9	7557	3	Y	479	487	1	2	8	97
01	16554 X	11488	-0-	-5066	-0-	86 515	1 9	10887	3	Y	468	478	1			87

GATES 11-DR WELL #: 125H RRCID -> 276253 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8295 - 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
08	12276 X	11050	-0-	-1226	-0-	228 487	1 9	10335	3	Y	443	444	1			19
09	11880 X	10427	-0-	-1453	-0-	193 463	1 9	9771	3	Y	421	435	1			5
10	12276 X	11342	-0-	-934	-0-	210 506	1 9	10626	3	Y	460	453	1			12
11	10890 X	10110	-0-	-780	-0-	196 422	1 9	9492	3	Y	384	365	1	1	8	30
12	11036 X	7513	-0-	-3523	-0-	341 326	1 9	6846	3	Y	296	308	1	1	8	17
01	11346 X	6447	-0-	-4899	-0-	47 477	1 9	5923	3	Y	434	437	1			14

GATES 11-DR WELL #: 172H RRCID -> 276254 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8398 - 12824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29512 X	19759	-0-	-9753	-0-	407 839	1 9	18513	3	Y	763	765	1			60
09	26460 X	18895	-0-	-7565	-0-	351 773	1 9	17771	3	Y	703	722	1			41
10	25358 X	1385	-0-	-23973	-0-	26 62	1 9	1297	3	Y	56	59	1			38
11	21000 X	1374	-0-	-19626	-0-	25 160	1 9	1189	3	Y	145	134	1			49
12	20894 X	4913	-0-	-15981	-0-	215 378	1 9	4320	3	Y	344	370	1	2	8	21
01	19747 X	5178	-0-	-14569	-0-	37 486	1 9	4655	3	Y	442	455	1			8

GATES 11-DR WELL #: 171H RRCID -> 276255 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8385 - 12818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32023 X	21253	-0-	-10770	-0-	438 924	1 9	19891	3	Y	840	840	1			60
09	26460 X	18432	-0-	-8028	-0-	342 754	1 9	17336	3	Y	685	703	1			42
10	23839 X	7273	-0-	-16566	-0-	135 322	1 9	6816	3	Y	293	291	1			44
11	22830 X	3432	-0-	-19398	-0-	64 288	1 9	3080	3	Y	262	244	1	1	8	61
12	22630 X	7296	-0-	-15334	-0-	322 515	1 9	6459	3	Y	468	496	1	2	8	31
01	21266 X	7621	-0-	-13645	-0-	56 494	1 9	7071	3	Y	449	466	1			14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 183H RRCID -> 276256 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8307 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15221	X	9792	-0-	-5429	-0-	200	1	9093	3	Y	454	451	1			34
							499	9									
09	14730	X	10310	-0-	-4420	-0-	189	1	9550	3	Y	519	529	1			24
							571	9									
10	15221	X	4786	-0-	-10435	-0-	88	1	4474	3	Y	204	204	1			24
							224	9									
11	10740	X	5900	-0-	-4840	-0-	112	1	5468	3	Y	291	268	1	1	8	46
							320	9									
12	11098	X	9370	-0-	-1728	-0-	419	1	8416	3	Y	486	502	1	2	8	28
							535	9									
01	10664	X	8328	-0-	-2336	-0-	62	1	7774	3	Y	447	463	1			12
							492	9									

GATES 11-DR WELL #: 126H RRCID -> 276257 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8423 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15903	X	13373	-0-	-2530	-0-	275	1	12528	3	Y	518	523	1			21
							570	9									
09	15390	X	12366	-0-	-3024	-0-	230	1	11620	3	Y	469	482	1			8
							516	9									
10	15097	X	12377	-0-	-2720	-0-	229	1	11590	3	Y	507	500	1			15
							558	9									
11	14610	X	10712	-0-	-3898	-0-	207	1	10048	3	Y	415	396	1	1	8	33
							457	9									
12	14446	X	8278	-0-	-6168	-0-	372	1	7467	3	Y	399	408	1	2	8	22
							439	9									
01	13361	X	11294	-0-	-2067	-0-	84	1	10629	3	Y	528	534	1			16
							581	9									

GATES 11-DR WELL #: 129H RRCID -> 276328 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8622 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21018	X	15484	-0-	-5534	-0-	320	1	14537	3	Y	570	581	1			24
							627	9									
09	18360	X	14607	-0-	-3753	-0-	271	1	13738	3	Y	544	556	1			12
							598	9									
10	18383	X	14683	-0-	-3700	-0-	273	1	13771	3	Y	581	574	1			19
							639	9									
11	16440	X	13298	-0-	-3142	-0-	256	1	12422	3	Y	564	537	1	1	8	45
							620	9									
12	16709	X	13067	-0-	-3642	-0-	594	1	11924	3	Y	499	508	1	2	8	34
							549	9									
01	15469	X	13656	-0-	-1813	-0-	103	1	12968	3	Y	532	544	1			22
							585	9									

GATES 11-DR WELL #: 134H RRCID -> 276341 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8503 - 14515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35464	X	23169	-0-	-12295	-0-	481	1	21862	3	Y	751	766	1			37
							826	9									
09	32460	X	23143	-0-	-9317	-0-	433	1	21938	3	Y	702	719	1			20
							772	9									
10	30845	X	23067	-0-	-7778	-0-	431	1	21814	3	Y	747	737	1			30
							822	9									
11	27840	X	20451	-0-	-7389	-0-	397	1	19294	3	Y	691	661	1	1	8	59
							760	9									
12	27280	X	18657	-0-	-8623	-0-	856	1	17185	3	Y	560	574	1	3	8	42
							616	9									
01	23901	X	17465	-0-	-6436	-0-	132	1	16688	3	Y	586	599	1			29
							645	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR GU EE WELL #: 128H RRCID -> 276352 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8700 - 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
08	27590	X	16484	-0-	-11106	-0-	342 570	1 9	15572	3	Y	518	526	1			24
09	24360	X	13131	-0-	-11229	-0-	245 501	1 9	12385	3	Y	455	468	1			11
10	22940	X	12501	-0-	-10439	-0-	233 502	1 9	11766	3	Y	456	451	1			16
11	18840	X	13503	-0-	-5337	-0-	261 549	1 9	12693	3	Y	499	470	1	1	8	44
12	17546	X	12598	-0-	-4948	-0-	576 464	1 9	11558	3	Y	422	431	1	2	8	33
01	16492	X	12125	-0-	-4367	-0-	92 477	1 9	11556	3	Y	434	444	1			23

GATES 07-DR WELL #: 187H RRCID -> 276359 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8452 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23157	X	17251	-0-	-5906	-0-	355 812	1 9	16084	3	Y	738	755	1			18
09	21030	X	15234	-0-	-5796	-0-	267 778	1 9	14189	3	Y	707	722	1			3
10	21514	X	16774	-0-	-4740	-0-	298 872	1 9	15604	3	Y	793	780	1			16
11	20070	X	15453	-0-	-4617	-0-	284 721	1 9	14448	3	Y	655	625	1	1	8	45
12	20274	X	16724	-0-	-3550	-0-	774 723	1 9	15227	3	Y	657	673	1	1	8	28
01	17236	X	15975	-0-	-1261	-0-	120 728	1 9	15127	3	Y	662	676	1			14

GATES 07-DR GU DD WELL #: 168H RRCID -> 276363 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8702 - 12945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18476	X	13340	-0-	-5136	-0-	277 468	1 9	12595	3	Y	425	432	1			10
09	16440	X	13068	-0-	-3372	-0-	233 436	1 9	12399	3	Y	396	404	1			2
10	16988	X	14174	-0-	-2814	-0-	257 453	1 9	13464	3	Y	412	406	1			8
11	14400	X	13371	-0-	-1029	-0-	251 383	1 9	12737	3	Y	348	333	1			23
12	13738	X	13738	-0-	-0-	-0-	644 417	1 9	12677	3	Y	379	388	1			14
01	14167	X	12871	-0-	-1296	-0-	98 377	1 9	12396	3	Y	343	351	1			6

GATES 11-DR WELL #: 130H RRCID -> 276365 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8527 - 13481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20274	X	14774	-0-	-5500	-0-	303 659	1 9	13812	3	Y	599	605	1			23
09	17100	X	16059	-0-	-1041	-0-	298 661	1 9	15100	3	Y	601	612	1			12
10	16771	X	14600	-0-	-2171	-0-	271 618	1 9	13711	3	Y	562	555	1			19
11	14310	X	12126	-0-	-2184	-0-	234 574	1 9	11318	3	Y	522	498	1	1	8	42
12	16585	X	10104	-0-	-6481	-0-	458 452	1 9	9194	3	Y	411	421	1	2	8	30
01	16585	X	9723	-0-	-6862	-0-	73 494	1 9	9156	3	Y	449	459	1			20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 139H RRCID -> 276381 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8384 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15872	X	10219	-0-	-5653	-0-	210 446	1 9	9563	3	Y	405	412	1			29
09	13650	X	8444	-0-	-5206	-0-	156 388	1 9	7900	3	Y	353	363	1			19
10	12183	X	8417	-0-	-3766	-0-	156 356	1 9	7905	3	Y	324	320	1			23
11	11670	X	7480	-0-	-4190	-0-	144 361	1 9	6975	3	Y	328	318	1	1	8	32
12	11129	X	6927	-0-	-4202	-0-	314 305	1 9	6308	3	Y	277	284	1	1	8	24
01	10230	X	7902	-0-	-2328	-0-	59 348	1 9	7495	3	Y	316	322	1			18

GATES 11-DR WELL #: 137H RRCID -> 276382 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8461 - 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
08	35309	X	22445	-0-	-12864	-0-	464 892	1 9	21089	3	Y	811	824	1			42
09	31590	X	21192	-0-	-10398	-0-	394 818	1 9	19980	3	Y	744	763	1			23
10	30101	X	19857	-0-	-10244	-0-	369 850	1 9	18638	3	Y	773	763	1			33
11	26070	X	14618	-0-	-11452	-0-	282 636	1 9	13700	3	Y	578	559	1	1	8	51
12	24180	X	14131	-0-	-10049	-0-	642 596	1 9	12893	3	Y	542	551	1	2	8	40
01	22444	X	17610	-0-	-4834	-0-	131 952	1 9	16527	3	Y	865	872	1			33

GATES 11-DR WELL #: 182H RRCID -> 276383 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8312 - 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
08	16523	X	9342	-0-	-7181	-0-	191 481	1 9	8670	3	Y	437	453	1			28
09	16860	X	4779	-0-	-12081	-0-	86 293	1 9	4400	3	Y	266	277	1			17
10	17422	X	3968	-0-	-13454	-0-	71 317	1 9	3580	3	Y	288	284	1			21
11	16860	X	3179	-0-	-13681	-0-	60 241	1 9	2878	3	Y	219	220	1			20
12	15159	X	2935	-0-	-12224	-0-	129 213	1 9	2593	3	Y	194	198	1	1	8	15
01	7378	X	3808	-0-	-3570	-0-	27 358	1 9	3423	3	Y	325	328	1			12

GATES 11-DR WELL #: 135H RRCID -> 276397 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8429 - 14365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24335	X	17070	-0-	-7265	-0-	356 550	1 9	16164	3	Y	500	502	1			25
09	21240	X	15993	-0-	-5247	-0-	299 526	1 9	15168	3	Y	478	488	1			15
10	18104	X	16118	-0-	-1986	-0-	302 569	1 9	15247	3	Y	517	510	1			22
11	16530	X	14035	-0-	-2495	-0-	273 514	1 9	13248	3	Y	467	450	1	1	8	38
12	17081	X	14878	-0-	-2203	-0-	681 536	1 9	13661	3	Y	487	492	1	2	8	31
01	17081	X	15835	-0-	-1246	-0-	120 569	1 9	15146	3	Y	517	527	1			21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 136H RRCID -> 276407 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8561 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21545	X	17849	-0-	-3696	-0-	373	1	16937	3	Y	490	498	1			27
							539	9									
09	17640	X	17053	-0-	-587	-0-	320	1	16207	3	Y	478	489	1			16
							526	9									
10	17524	X	17524	-0-	-0-	-0-	328	1	16554	3	Y	584	576	1			24
							642	9									
11	17280	X	17145	-0-	-135	-0-	331	1	16087	3	Y	661	631	1	1	8	53
							727	9									
12	17856	X	16846	-0-	-1010	-0-	771	1	15469	3	Y	551	562	1	3	8	39
							606	9									
01	17856	X	15099	-0-	-2757	-0-	114	1	14399	3	Y	533	546	1			26
							586	9									

GATES 11-DR WELL #: 138H RRCID -> 276408 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8362 - 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
08	34410	X	22357	-0-	-12053	-0-	460	1	20889	3	Y	916	932	1			39
							1008	9									
09	30210	X	20730	-0-	-9480	-0-	382	1	19372	3	Y	887	907	1			19
							976	9									
10	27869	X	20558	-0-	-7311	-0-	382	1	19292	3	Y	804	794	1			29
							884	9									
11	24030	X	18206	-0-	-5824	-0-	354	1	17171	3	Y	619	597	1	1	8	50
							681	9									
12	23684	X	17221	-0-	-6463	-0-	787	1	15788	3	Y	587	596	1	3	8	38
							646	9									
01	22351	X	16244	-0-	-6107	-0-	122	1	15422	3	Y	636	648	1			26
							700	9									

GATES 07-DR WELL #: 90H RRCID -> 276712 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8456 - 12168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28551	X	22402	-0-	-6149	-0-	464	1	21050	3	Y	807	820	1			20
							888	9									
09	27630	X	21424	-0-	-6206	-0-	379	1	20202	3	Y	766	782	1			4
							843	9									
10	28179	X	20621	-0-	-7558	-0-	369	1	19347	3	Y	823	810	1			17
							905	9									
11	24450	X	18738	-0-	-5712	-0-	345	1	17524	3	Y	790	751	1	1	8	55
							869	9									
12	23901	X	18455	-0-	-5446	-0-	850	1	16726	3	Y	799	819	1	1	8	34
							879	9									
01	22413	X	17684	-0-	-4729	-0-	133	1	16716	3	Y	759	777	1			16
							835	9									

GATES 07-DR WELL #: 184H RRCID -> 276718 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8578 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14973	X	12334	-0-	-2639	-0-	257	1	11696	3	Y	346	359	1			9
							381	9									
09	14490	X	11818	-0-	-2672	-0-	210	1	11223	3	Y	350	356	1			3
							385	9									
10	14973	X	12293	-0-	-2680	-0-	222	1	11646	3	Y	386	379	1			10
							425	9									
11	13110	X	10813	-0-	-2297	-0-	201	1	10176	3	Y	396	376	1			30
							436	9									
12	13144	X	9810	-0-	-3334	-0-	453	1	8919	3	Y	398	410	1			18
							438	9									
01	12338	X	9554	-0-	-2784	-0-	73	1	9125	3	Y	324	335	1			7
							356	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 185H RRCID -> 276720 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8476 - 12544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24397 X	17648	-0-	-6749	-0-	364 769	1 9	16515	3	Y	699	726	1			19
09	22830 X	16304	-0-	-6526	-0-	287 732	1 9	15285	3	Y	665	678	1			6
10	23591 X	16392	-0-	-7199	-0-	292 773	1 9	15327	3	Y	703	692	1			17
11	19320 X	14680	-0-	-4640	-0-	270 688	1 9	13722	3	Y	625	597	1			45
12	18724 X	14008	-0-	-4716	-0-	645 678	1 9	12685	3	Y	616	634	1			27
01	17298 X	14267	-0-	-3031	-0-	107 677	1 9	13483	3	Y	615	629	1			13

GATES 07-DR WELL #: 186H RRCID -> 276721 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8520 - 13104

08	27218 X	21117	-0-	-6101	-0-	436 909	1 9	19772	3	Y	826	857	1			22
09	26340 X	19666	-0-	-6674	-0-	347 807	1 9	18512	3	Y	734	749	1			7
10	27218 X	19624	-0-	-7594	-0-	354 723	1 9	18547	3	Y	657	648	1			16
11	23160 X	18141	-0-	-5019	-0-	337 661	1 9	17143	3	Y	601	573	1			44
12	22692 X	17706	-0-	-4986	-0-	825 656	1 9	16225	3	Y	596	614	1			26
01	20026 X	16549	-0-	-3477	-0-	126 551	1 9	15872	3	Y	501	516	1			11

GATES 07-DR WELL #: 107H RRCID -> 276810 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8553 - 12738

08	32798 X	26381	-0-	-6417	-0-	549 930	1 9	24902	3	Y	845	860	1			23
09	29640 X	24298	-0-	-5342	-0-	431 857	1 9	23010	3	Y	779	796	1			6
10	29140 X	24170	-0-	-4970	-0-	435 894	1 9	22841	3	Y	813	799	1			20
11	28110 X	22181	-0-	-5929	-0-	411 903	1 9	20867	3	Y	821	780	1	1	8	60
12	28148 X	21361	-0-	-6787	-0-	988 930	1 9	19443	3	Y	845	865	1	1	8	39
01	24862 X	20096	-0-	-4766	-0-	152 817	1 9	19127	3	Y	743	764	1			18

GATES 07-DR WELL #: 13H RRCID -> 276814 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8785 - 12665

08	23622 X	18223	-0-	-5399	-0-	381 530	1 9	17312	3	Y	482	492	1			11
09	22860 X	16896	-0-	-5964	-0-	301 546	1 9	16049	3	Y	496	503	1			4
10	23188 X	16821	-0-	-6367	-0-	304 578	1 9	15939	3	Y	525	516	1			13
11	19890 X	15436	-0-	-4454	-0-	287 573	1 9	14576	3	Y	521	496	1			38
12	19065 X	13855	-0-	-5210	-0-	642 589	1 9	12624	3	Y	535	549	1			24
01	18228 X	12944	-0-	-5284	-0-	99 415	1 9	12430	3	Y	377	392	1			9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 14H RRCID -> 276815 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8683 - 12215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19003	X	13360	-0-	-5643	-0-	272 748	1 9	12340	3	Y	680	691	1			18
09	18390	X	13457	-0-	-4933	-0-	235 710	1 9	12512	3	Y	645	659	1			4
10	18569	X	13425	-0-	-5144	-0-	238 755	1 9	12432	3	Y	686	675	1			15
11	14850	X	12386	-0-	-2464	-0-	225 756	1 9	11405	3	Y	687	653	1	1	8	48
12	14446	X	11878	-0-	-2568	-0-	542 684	1 9	10652	3	Y	622	643	1			27
01	13919	X	10142	-0-	-3777	-0-	75 614	1 9	9453	3	Y	558	574	1			11

GATES 07-DR WELL #: 15H RRCID -> 276841 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8655 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28737	X	23644	-0-	-5093	-0-	486 1103	1 9	22055	3	Y	1003	1016	1			25
09	27810	X	22094	-0-	-5716	-0-	388 1045	1 9	20661	3	Y	950	971	1			4
10	28737	X	22459	-0-	-6278	-0-	400 1122	1 9	20937	3	Y	1020	1003	1			21
11	24780	X	20763	-0-	-4017	-0-	382 1005	1 9	19376	3	Y	914	870	1	1	8	64
12	24583	X	20448	-0-	-4135	-0-	939 1047	1 9	18462	3	Y	952	974	1	1	8	41
01	22413	X	18894	-0-	-3519	-0-	142 871	1 9	17881	3	Y	792	816	1			17

APPLING WELL #: 7H RRCID -> 276848 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10849 - 16708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	131223	X	126423	-0-	-4800	-0-	1584 7	1 9	124832	3	Y	6	6	8			-0-
09	125250	X	116376	-0-	-8874	-0-	621 6	1 9	115749	3	Y	5	5	8			-0-
10	127069	X	118707	-0-	-8362	-0-	734 11	1 9	117962	3	Y	10	10	8			-0-
11	122340	X	112849	-0-	-9491	-0-	871	1	111978	3	Y	-0-					-0-
12	126418	X	120721	-0-	-5697	-0-	1665 14	1 9	119042	3	Y	13	13	8			-0-
01	121303	X	119555	-0-	-1748	-0-	1576 8	1 9	117971	3	Y	7	7	8			-0-

GATES 07-DR GU CC WELL #: 167H RRCID -> 276971 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8604 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13981	X	11613	-0-	-2368	-0-	234 741	1 9	10638	3	Y	674	689	1			15
09	13530	X	10914	-0-	-2616	-0-	191 581	1 9	10142	3	Y	528	541	1			2
10	13950	X	12468	-0-	-1482	-0-	226 381	1 9	11861	3	Y	346	342	1			6
11	12870	X	9427	-0-	-3443	-0-	173 451	1 9	8803	3	Y	410	388	1			28
12	12710	X	10969	-0-	-1741	-0-	508 471	1 9	9990	3	Y	428	438	1			18
01	12462	X	9606	-0-	-2856	-0-	74 281	1 9	9251	3	Y	255	268	1			5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 77H RRCID -> 277022 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8592 - 12080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14787 X	11113	-0-	-3674	-0-	224	1	9980	3	Y	826	825	1			154
						909	9									
09	13410 X	9733	-0-	-3677	-0-	189	1	9005	3	Y	490	562	1			82
						539	9									
10	13206 X	10505	-0-	-2701	-0-	205	1	9638	3	Y	602	610	1			74
						662	9									
11	12780 X	10235	-0-	-2545	-0-	202	1	9453	3	Y	527	498	1			103
						580	9									
12	12896 X	10330	-0-	-2566	-0-	481	1	9240	3	Y	554	577	1			80
						609	9									
01	11098 X	9819	-0-	-1279	-0-	96	1	9158	3	Y	514	500	1			94
						565	9									

COTULLA WELL #: 78H RRCID -> 277023 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8576 - 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
08	10526 X	10526	-0-	-0-	-0-	223	1	9937	3	Y	333	312	1			47
						366	9									
09	6930 X	5894	-0-	-1036	-0-	116	1	5495	3	Y	257	272	1			32
						283	9									
10	7161 X	6896	-0-	-265	-0-	134	1	6276	3	Y	442	431	1			43
						486	9									
11	6930 X	6362	-0-	-568	-0-	127	1	5942	3	Y	266	260	1			49
						293	9									
12	7161 X	5931	-0-	-1230	-0-	277	1	5318	3	Y	305	317	1			37
						336	9									
01	8835 X	5888	-0-	-2947	-0-	58	1	5523	3	Y	279	272	1			44
						307	9									

COTULLA WELL #: 38H RRCID -> 277025 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8284 - 12527

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14167 X	12694	-0-	-1473	-0-	267	1	11901	3	Y	478	477	1			44
						526	9									
09	13710 X	11958	-0-	-1752	-0-	236	1	11223	3	Y	454	449	1			49
						499	9									
10	13888 X	11801	-0-	-2087	-0-	237	1	11095	3	Y	426	420	1			55
						469	9									
11	13050 X	10323	-0-	-2727	-0-	206	1	9629	3	Y	444	412	1			87
						488	9									
12	13299 X	10308	-0-	-2991	-0-	486	1	9346	3	Y	433	439	1			81
						476	9									
01	12245 X	9567	-0-	-2678	-0-	95	1	9039	3	Y	394	399	1			76
						433	9									

COTULLA WELL #: 39H RRCID -> 277844 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8583 - 13016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17081 X	13404	-0-	-3677	-0-	285	1	12692	3	Y	388	394	1			39
						427	9									
09	16530 X	13042	-0-	-3488	-0-	261	1	12394	3	Y	352	350	1			41
						387	9									
10	16461 X	13505	-0-	-2956	-0-	274	1	12873	3	Y	325	320	1			46
						358	9									
11	13770 X	12700	-0-	-1070	-0-	258	1	12043	3	Y	363	338	1			71
						399	9									
12	14229 X	10965	-0-	-3264	-0-	524	1	10067	3	Y	340	345	1			66
						374	9									
01	13516 X	11289	-0-	-2227	-0-	114	1	10791	3	Y	349	350	1			65
						384	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 143H RRCID -> 277935 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8640 - 12481

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14105 X	11516	-0-	-2589	-0-	235	1	10700	3	Y	528	538	1			20
						581	9									
09	13650 X	10649	-0-	-3001	-0-	194	1	9859	3	Y	542	554	1			8
						596	9									
10	14105 X	2104	-0-	-12001	-0-	38	1	1945	3	Y	110	116	1			2
						121	9									
11	14705 X	14705	-0-	-0-	-0-	281	1	13603	3	Y	746	674	1	1	8	73
						821	9									
12	15071 X	15071	-0-	-0-	-0-	678	1	13609	3	Y	713	722	1	3	8	61
						784	9									
*01	13091 X	13091	-0-	-0-	-0-	97	1	12207	3	Y	715	728	1			48
						787	9									

WRIGHT, L. C. WELL #: 1H RRCID -> 278467 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10997 - 15020

08	83731 X	70055	-0-	-13676	-0-	1469	1	68586	3	N	-0-					20
09	78810 X	65285	-0-	-13525	-0-	1137	1	64145	3	N	3	1	8			22
						3	9									
10	79267 X	65070	-0-	-14197	-0-	1732	1	63337	3	N	1	1	8			22
						1	9									
11	74130 X	56982	-0-	-17148	-0-	1666	1	55307	3	N	8					30
						9	9									
12	74121 X	55184	-0-	-18937	-0-	2012	1	53171	3	N	1	1	8			30
						1	9									
01	68479 X	53295	-0-	-15184	-0-	2000	1	51292	3	N	3	18	1	1	8	14
						3	9									

COTULLA WELL #: 37H RRCID -> 278510 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8514 - 12345

08	19530 X	17018	-0-	-2512	-0-	359	1	15953	3	Y	642	639	1			46
						706	9									
09	18270 X	13751	-0-	-4519	-0-	272	1	12919	3	Y	509	506	1			49
						560	9									
10	17825 X	13486	-0-	-4339	-0-	270	1	12681	3	Y	486	479	1			56
						535	9									
11	16470 X	12486	-0-	-3984	-0-	250	1	11682	3	Y	504	466	1			94
						554	9									
12	17019 X	12633	-0-	-4386	-0-	598	1	11495	3	Y	491	502	1			83
						540	9									
01	15872 X	10750	-0-	-5122	-0-	107	1	10208	3	Y	395	403	1			75
						435	9									

OWENS 1080 WELL #: 11H RRCID -> 278517 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10357 PERF.10867 - 15300

08	129208 X	100249	-0-	-28959	-0-	546	1	99701	3	Y	2	2	8			5
						2	9									
09	125040 X	94828	-0-	-30212	-0-	426	1	94399	3	Y	3	3	8			5
						3	9									
10	112437 X	94155	-0-	-18282	-0-	647	1	93507	3	Y	1	1	8			5
						1	9									
11	108060 X	88896	-0-	-19164	-0-	726	1	88168	3	Y	2	2	8			5
						2	9									
12	110484 X	86289	-0-	-24195	-0-	783	1	85505	3	Y	1	1	8			5
						1	9									
01	99200 X	87028	-0-	-12172	-0-	534	1	86490	3	Y	4	5	1	4	8	-0-
						4	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

OWENS 1080 WELL #: 12H RRCID -> 278518 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10859 - 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
08	114917	X	84046	-0-	-30871	-0-	458	1	83582	3	Y	5					24
							6	9									
09	111210	X	81474	-0-	-29736	-0-	366	1	81108	3	Y	-0-					24
10	114917	X	80228	-0-	-34689	-0-	552	1	79676	3	Y	-0-					24
11	91980	X	78874	-0-	-13106	-0-	644	1	78230	3	Y	-0-					24
12	90489	X	78196	-0-	-12293	-0-	710	1	77486	3	Y	-0-					24
01	84196	X	78488	-0-	-5708	-0-	481	1	78007	3	Y	-0-	24	1			-0-

OWENS 1080 WELL #: 13H RRCID -> 278542 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10762 - 15195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124496	X	99898	-0-	-24598	-0-	544	1	99340	3	Y	13					24
							14	9									
09	115530	X	95110	-0-	-20420	-0-	427	1	94683	3	Y	-0-					24
10	114762	X	95567	-0-	-19195	-0-	657	1	94910	3	Y	-0-					24
11	106770	X	89245	-0-	-17525	-0-	728	1	88517	3	Y	-0-					24
12	106299	X	86431	-0-	-19868	-0-	785	1	85646	3	Y	-0-					24
01	99262	X	87148	-0-	-12114	-0-	534	1	86612	3	Y	2	11	1			15
							2	9									

GATES 11-DR WELL #: 178H RRCID -> 278620 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8612 - 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
08	46407	X	40611	-0-	-5796	-0-	830	1	37757	3	Y	1840	1871	1			60
							2024	9									
09	44910	X	37410	-0-	-7500	-0-	688	1	34823	3	Y	1726	1763	1	1	8	22
							1899	9									
10	46407	X	42596	-0-	-3811	-0-	786	1	39734	3	Y	1887	1862	1			47
							2076	9									
11	42570	X	39075	-0-	-3495	-0-	760	1	36867	3	Y	1316	1261	1	3	8	99
							1448	9									
12	42780	X	37934	-0-	-4846	-0-	1733	1	34792	3	Y	1281	1310	1	6	8	64
							1409	9									
01	42594	X	36593	-0-	-6001	-0-	276	1	34867	3	Y	1318	1348	1	1	8	33
							1450	9									

GATES 11-DR WELL #: 179H RRCID -> 278621 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8730 - 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
08	41044	X	34563	-0-	-6481	-0-	706	1	32113	3	Y	1585	1613	1			61
							1744	9									
09	38610	X	31816	-0-	-6794	-0-	584	1	29605	3	Y	1479	1516	1	1	8	23
							1627	9									
10	39618	X	24845	-0-	-14773	-0-	462	1	23350	3	Y	939	931	1			31
							1033	9									
11	37609	X	37609	-0-	-0-	-0-	733	1	35583	3	Y	1175	1113	1	2	8	91
							1293	9									
12	36425	X	36246	-0-	-179	-0-	1658	1	33277	3	Y	1192	1216	1	5	8	62
							1311	9									
01	34565	X	34384	-0-	-181	-0-	260	1	32814	3	Y	1191	1220	1			33
							1310	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

COTULLA WELL #: 48H RRCID -> 278739 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8768 - 13313

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35681 X	24358	-0-	-11323	-0-	510	1	22674	3	Y	1067	1076	1			61
						1174	9									
09	34410 X	28554	-0-	-5856	-0-	567	1	26940	3	Y	952	981	1			32
						1047	9									
10	38509 X	38509	-0-	-0-	-0-	782	1	36686	3	Y	946	933	1			45
						1041	9									
11	34873 X	34873	-0-	-0-	-0-	708	1	33144	3	Y	928	881	1			92
						1021	9									
12	34411 X	34411	-0-	-0-	-0-	1648	1	31679	3	Y	985	1002	1			75
						1084	9									
01	38502 X	32578	-0-	-5924	-0-	328	1	31172	3	Y	980	911	1			144
						1078	9									

COTULLA WELL #: 80H RRCID -> 278741 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8504 - 12636

08	27714 X	27253	-0-	-461	-0-	573	1	25445	3	Y	1123	1142	1			68
						1235	9									
09	32513 X	32513	-0-	-0-	-0-	646	1	30694	3	Y	1066	1093	1			41
						1173	9									
10	30641 X	30641	-0-	-0-	-0-	615	1	28850	3	Y	1069	1054	1			56
						1176	9									
11	27784 X	27784	-0-	-0-	-0-	553	1	25888	3	Y	1221	1156	1			121
						1343	9									
12	27714 X	26588	-0-	-1126	-0-	1247	1	23980	3	Y	1237	1262	1			96
						1361	9									
01	33604 X	24781	-0-	-8823	-0-	245	1	23281	3	Y	1141	1065	1			172
						1255	9									

COTULLA WELL #: 55H RRCID -> 278743 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8630 - 12762

08	30605 X	30605	-0-	-0-	-0-	657	1	29248	3	Y	636	625	1			42
						700	9									
09	29540 X	29540	-0-	-0-	-0-	594	1	28238	3	Y	644	656	1			30
						708	9									
10	28580 X	28580	-0-	-0-	-0-	583	1	27304	3	Y	630	622	1			38
						693	9									
11	25071 X	25071	-0-	-0-	-0-	514	1	24052	3	Y	459	439	1			58
						505	9									
12	25792 X	22813	-0-	-2979	-0-	1104	1	21225	3	Y	440	451	1			47
						484	9									
01	30597 X	20940	-0-	-9657	-0-	214	1	20289	3	Y	397	371	1			73
						437	9									

COTULLA WELL #: 79H RRCID -> 278744 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8484 - 12616

08	30262 X	30262	-0-	-0-	-0-	640	1	28431	3	Y	1083	1090	1			61
						1191	9									
09	23182 X	23182	-0-	-0-	-0-	460	1	21864	3	Y	780	809	1			32
						858	9									
10	22041 X	15573	-0-	-6468	-0-	311	1	14613	3	Y	590	584	1			38
						649	9									
11	21330 X	16301	-0-	-5029	-0-	326	1	15263	3	Y	647	613	1			72
						712	9									
12	22041 X	20408	-0-	-1633	-0-	963	1	18525	3	Y	836	840	1			68
						920	9									
01	30194 X	19810	-0-	-10384	-0-	197	1	18690	3	Y	839	779	1			128
						923	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 56H RRCID -> 278746 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8883 - 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
08	31348	X	31348	-0-	-0-	-0-	664	1	29515	3	Y	1063	1068	1			58
							1169	9									
09	29185	X	29185	-0-	-0-	-0-	582	1	27677	3	Y	842	871	1			29
							926	9									
10	29715	X	29715	-0-	-0-	-0-	600	1	28150	3	Y	877	864	1			42
							965	9									
11	29040	X	27101	-0-	-1939	-0-	547	1	25612	3	Y	856	813	1			85
							942	9									
12	30008	X	26647	-0-	-3361	-0-	1268	1	24385	3	Y	904	920	1			69
							994	9									
01	31341	X	25622	-0-	-5719	-0-	257	1	24389	3	Y	887	826	1			130
							976	9									

GATES 11-DR WELL #: 132H RRCID -> 278747 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8026 - 12323

08	52607	X	46191	-0-	-6416	-0-	949	1	43117	3	Y	1932	1961	1			63
							2125	9									
09	50910	X	42641	-0-	-8269	-0-	788	1	39897	3	Y	1778	1818	1	1	8	22
							1956	9									
10	51739	X	44263	-0-	-7476	-0-	821	1	41541	3	Y	1728	1706	1			44
							1901	9									
11	47850	X	42228	-0-	-5622	-0-	816	1	39560	3	Y	1684	1588	1	3	8	137
							1852	9									
12	48112	X	41955	-0-	-6157	-0-	1913	1	38405	3	Y	1488	1515	1	7	8	103
							1637	9									
01	43214	X	41128	-0-	-2086	-0-	311	1	39194	3	Y	1475	1510	1	1	8	67
							1623	9									

GATES 11-DR WELL #: 162H RRCID -> 278839 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8736 - 15125

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	41348	-0-	41348	41348	778	1	37744	3	N	2569	2340	1	7	8	222
							2826	9									
*12	160055	X	118707	-0-	-41348	-0-	5273	1	105838	3	N	6905	6794	1	32	8	301
							7596	9									
*01	117382	X	117382	-0-	-0-	-0-	870	1	109842	3	N	6064	6238	1	2	8	125
							6670	9									

COTULLA WELL #: 7H RRCID -> 278858 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8726 - 12804

08	39604	X	39604	-0-	-0-	-0-	827	1	36789	3	Y	1807	1810	1			148
							1988	9									
09	35520	X	29624	-0-	-5896	-0-	573	1	27245	3	Y	1642	1717	1			73
							1806	9									
10	36704	X	34386	-0-	-2318	-0-	684	1	32094	3	Y	1462	1449	1			86
							1608	9									
11	35520	X	30894	-0-	-4626	-0-	616	1	28816	3	Y	1329	1265	1			150
							1462	9									
12	36704	X	33279	-0-	-3425	-0-	1558	1	29953	3	Y	1607	1622	1			135
							1768	9									
01	36983	X	32416	-0-	-4567	-0-	320	1	30390	3	Y	1551	1534	1			152
							1706	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 22H RRCID -> 278859 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8819 - 14520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35340	X	32082	-0-	-3258	-0-	666 1812	1 9	29604	3	Y	1647	1651	1			68
09	34200	X	29450	-0-	-4750	-0-	574 1631	1 9	27245	3	Y	1483	1522	1			29
10	36989	X	36989	-0-	-0-	-0-	740 1533	1 9	34716	3	Y	1394	1380	1			43
11	32906	X	32906	-0-	-0-	-0-	660 1400	1 9	30846	3	Y	1273	1211	1			105
12	32550	X	32005	-0-	-545	-0-	1510 1454	1 9	29041	3	Y	1322	1347	1			80
01	36983	X	30419	-0-	-6564	-0-	303 1367	1 9	28749	3	Y	1243	1232	1			91

GATES 11-DR WELL #: 163H RRCID -> 278863 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8530 - 14081

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.		38950	-0-	38950	38950	746 2032	1 9	36172	3	N	1847	1687	1			160
*12	151276	X	112326	-0-	-38950	-0-	5027 6401	1 9	100898	3	N	5819	5700	1	27	8	252
*01	100384	X	100384	-0-	-0-	-0-	751 4830	1 9	94803	3	N	4391	4549	1	2	8	92

COTULLA WELL #: 21H RRCID -> 278884 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8704 - 12283

08	48081	X	41381	-0-	-6700	-0-	857 2442	1 9	38082	3	Y	2220	2225	1			89
09	45750	X	37714	-0-	-8036	-0-	734 2109	1 9	34871	3	Y	1917	1970	1			36
10	46128	X	42397	-0-	-3731	-0-	844 1958	1 9	39595	3	Y	1780	1764	1			52
11	41970	X	36949	-0-	-5021	-0-	737 1739	1 9	34473	3	Y	1581	1505	1			128
12	42315	X	36925	-0-	-5390	-0-	1736 1815	1 9	33374	3	Y	1650	1681	1			97
01	42408	X	36225	-0-	-6183	-0-	359 1773	1 9	34093	3	Y	1612	1594	1			115

GATES 11-DR WELL #: 164H RRCID -> 278894 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 8196 PERF. N/A

08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2016 - PLUGGED 08/26/16

GATES 11-DR GU JJ WELL #: 173H RRCID -> 278921 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8754 - 14088

08	55118	X	48097	-0-	-7021	-0-	988 2213	1 9	44896	3	Y	2012	2046	1			53
09	53340	X	44550	-0-	-8790	-0-	821 2127	1 9	41602	3	Y	1934	1976	1	1	8	10
10	54808	X	47355	-0-	-7453	-0-	884 1803	1 9	44668	3	Y	1639	1620	1			29
11	50400	X	44066	-0-	-6334	-0-	859 1502	1 9	41705	3	Y	1365	1302	1	3	8	89
12	50530	X	43462	-0-	-7068	-0-	1991 1502	1 9	39969	3	Y	1365	1391	1	6	8	57
01	47585	X	42268	-0-	-5317	-0-	320 1520	1 9	40428	3	Y	1382	1414	1	1	8	24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 175H RRCID -> 278923 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8707 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	39401	X	31773	-0-	-7628	-0-	656	1	29840	3	Y	1161	1189	1			32
							1277	9									
09	37200	X	36562	-0-	-638	-0-	687	1	34795	3	Y	982	1006	1	1	8	7
							1080	9									
10	37758	X	36679	-0-	-1079	-0-	691	1	34940	3	Y	953	941	1			19
							1048	9									
11	33720	X	32777	-0-	-943	-0-	643	1	31234	3	Y	818	780	1	2	8	55
							900	9									
12	37789	X	31781	-0-	-6008	-0-	1466	1	29434	3	Y	801	818	1	4	8	34
							881	9									
01	37789	X	29861	-0-	-7928	-0-	228	1	28758	3	Y	795	815	1			14
							875	9									

GATES 11-DR WELL #: 174H RRCID -> 278924 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8630 - 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
08	52700	X	46027	-0-	-6673	-0-	949	1	43125	3	Y	1775	1814	1			47
							1953	9									
09	51000	X	42615	-0-	-8385	-0-	789	1	39968	3	Y	1689	1727	1	1	8	8
							1858	9									
10	52266	X	46894	-0-	-5372	-0-	878	1	44371	3	Y	1495	1477	1			26
							1645	9									
11	47910	X	43552	-0-	-4358	-0-	851	1	41295	3	Y	1278	1218	1	3	8	83
							1406	9									
12	48174	X	42965	-0-	-5209	-0-	1972	1	39587	3	Y	1278	1303	1	6	8	52
							1406	9									
01	46903	X	41507	-0-	-5396	-0-	315	1	39795	3	Y	1270	1300	1	1	8	21
							1397	9									

GATES 11-DR WELL #: 192H RRCID -> 278926 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8474 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24986	X	9503	-0-	-15483	-0-	195	1	8856	3	Y	411	420	1			16
							452	9									
09	23460	X	6920	-0-	-16540	-0-	127	1	6452	3	Y	310	322	1			4
							341	9									
10	21421	X	12113	-0-	-9308	-0-	223	1	11273	3	Y	561	552	1			13
							617	9									
11	16860	X	10487	-0-	-6373	-0-	204	1	9872	3	Y	374	358	1	1	8	28
							411	9									
12	12617	X	9480	-0-	-3137	-0-	433	1	8691	3	Y	324	334	1	1	8	17
							356	9									
01	12121	X	7700	-0-	-4421	-0-	58	1	7301	3	Y	310	317	1			10
							341	9									

GATES 11-DR WELL #: 176H RRCID -> 278934 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8735 - 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
08	43555	X	37708	-0-	-5847	-0-	774	1	35188	3	Y	1587	1621	1			48
							1746	9									
09	41760	X	34357	-0-	-7403	-0-	634	1	32085	3	Y	1489	1524	1	1	8	12
							1638	9									
10	42377	X	39455	-0-	-2922	-0-	738	1	37306	3	Y	1283	1268	1			27
							1411	9									
11	39060	X	36209	-0-	-2851	-0-	707	1	34326	3	Y	1069	1020	1	2	8	74
							1176	9									
12	39432	X	35606	-0-	-3826	-0-	1634	1	32789	3	Y	1075	1096	1	5	8	48
							1183	9									
01	39463	X	34226	-0-	-5237	-0-	260	1	32770	3	Y	1087	1113	1			22
							1196	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 177H RRCID -> 278938 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8772 - 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
08	43028	X	37125	-0-	-5903	-0-	761	1	34615	3	Y	1590	1625	1			47
							1749	9									
09	41640	X	34135	-0-	-7505	-0-	629	1	31863	3	Y	1494	1529	1	1	8	11
							1643	9									
10	42098	X	39202	-0-	-2896	-0-	732	1	36990	3	Y	1345	1328	1			28
							1480	9									
11	38400	X	35980	-0-	-2420	-0-	702	1	34065	3	Y	1103	1053	1	2	8	76
							1213	9									
12	38750	X	35243	-0-	-3507	-0-	1616	1	32427	3	Y	1091	1115	1	5	8	47
							1200	9									
01	39215	X	32834	-0-	-6381	-0-	249	1	31388	3	Y	1088	1114	1			21
							1197	9									

GATES 11-DR WELL #: 123H RRCID -> 278947 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8446 - 11455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32891	X	29628	-0-	-3263	-0-	618	1	28118	3	Y	811	814	1			33
							892	9									
09	31830	X	28513	-0-	-3317	-0-	537	1	27172	3	Y	731	754	1			10
							804	9									
10	32891	X	28679	-0-	-4212	-0-	541	1	27350	3	Y	716	707	1			19
							788	9									
11	30540	X	26340	-0-	-4200	-0-	520	1	25195	3	Y	568	543	1	1	8	43
							625	9									
12	30938	X	26439	-0-	-4499	-0-	1227	1	24619	3	Y	539	553	1	2	8	27
							593	9									
01	29636	X	24699	-0-	-4937	-0-	190	1	23928	3	Y	528	539	1			16
							581	9									

GATES 11-DR WELL #: 124H RRCID -> 278949 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8598 - 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
08	47946	X	47946	-0-	-0-	-0-	1005	1	45656	3	Y	1168	1173	1			45
							1285	9									
09	43653	X	43653	-0-	-0-	-0-	824	1	41695	3	Y	1031	1063	1	1	8	12
							1134	9									
10	43187	X	43187	-0-	-0-	-0-	813	1	41114	3	Y	1145	1129	1			28
							1260	9									
11	39584	X	39584	-0-	-0-	-0-	781	1	37856	3	Y	861	823	1	2	8	64
							947	9									
12	40672	X	39045	-0-	-1627	-0-	1811	1	36345	3	Y	808	826	1	4	8	42
							889	9									
01	47957	X	37901	-0-	-10056	-0-	291	1	36720	3	Y	809	826	1			25
							890	9									

GATES 11-DR WELL #: 193H RRCID -> 278952 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8378 - 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
08	36146	X	22993	-0-	-13153	-0-	478	1	21726	3	Y	717	728	1			28
							789	9									
09	33420	X	23369	-0-	-10051	-0-	438	1	22195	3	Y	669	689	1			8
							736	9									
10	31651	X	23637	-0-	-8014	-0-	443	1	22398	3	Y	724	714	1			18
							796	9									
11	30630	X	21605	-0-	-9025	-0-	423	1	20542	3	Y	582	555	1	1	8	44
							640	9									
12	27776	X	21550	-0-	-6226	-0-	994	1	19945	3	Y	555	566	1	3	8	30
							611	9									
01	24149	X	21703	-0-	-2446	-0-	166	1	20895	3	Y	584	595	1			19
							642	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 122H RRCID -> 278993 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8540 - 11065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34627 X	31842	-0-	-2785	-0-	667	1	30307	3	Y	789	791	1			29
						868	9									
09	33510 X	29663	-0-	-3847	-0-	559	1	28326	3	Y	707	728	1	1	8	7
						778	9									
10	34627 X	25090	-0-	-9537	-0-	472	1	23870	3	Y	680	671	1			16
						748	9									
11	31980 X	23435	-0-	-8545	-0-	461	1	22355	3	Y	563	537	1	1	8	41
						619	9									
12	32705 X	23644	-0-	-9061	-0-	1093	1	21940	3	Y	555	565	1	3	8	28
						611	9									
01	31837 X	22872	-0-	-8965	-0-	175	1	22071	3	Y	569	580	1			17
						626	9									

JAMES TRUST A2555 WELL #: 1H RRCID -> 279004 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10064 PERF.10456 - 15490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	69595 X	55262	-0-	-14333	-0-	1150	1	53698	3	Y	376	361	1	1	8	39
						414	9									
09	67350 X	51964	-0-	-15386	-0-	900	1	50764	3	Y	273	310	1			2
						300	9									
10	64790 X	52518	-0-	-12272	-0-	1387	1	50714	3	Y	379	365	1	1	8	15
						417	9									
11	58650 X	49369	-0-	-9281	-0-	1431	1	47500	3	Y	398	409	1			4
						438	9									
12	58342 X	48499	-0-	-9843	-0-	1752	1	46316	3	Y	392	378	1	2	8	16
						431	9									
01	55273 X	45620	-0-	-9653	-0-	1697	1	43509	3	Y	376	372	1			20
						414	9									

JAMES TRUST A2555 WELL #: 2H RRCID -> 279005 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10459 - 15560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	71424 X	55280	-0-	-16144	-0-	1146	1	53493	3	Y	583	554	1	2	8	62
						641	9									
09	64770 X	51364	-0-	-13406	-0-	888	1	50096	3	Y	345	403	1			4
						380	9									
10	63891 X	51961	-0-	-11930	-0-	1370	1	50100	3	Y	446	429	1	1	8	20
						491	9									
11	58260 X	48856	-0-	-9404	-0-	1413	1	46901	3	Y	493	506	1			7
						542	9									
12	58249 X	48841	-0-	-9408	-0-	1759	1	46508	3	Y	522	502	1	3	8	24
						574	9									
01	DLQ G-10	47674	-0-	47674	47674	1766	1	45267	3	Y	583	573	1			34
						641	9									

JAMES TRUST A2555 WELL #: 3H RRCID -> 279007 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10501 - 15535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	76136 X	61829	-0-	-14307	-0-	1281	1	59818	3	Y	664	642	1	2	8	73
						730	9									
09	69690 X	58300	-0-	-11390	-0-	1006	1	56763	3	Y	483	548	1			8
						531	9									
10	69874 X	58853	-0-	-11021	-0-	1548	1	56602	3	Y	639	614	1	1	8	32
						703	9									
11	64320 X	55778	-0-	-8542	-0-	1616	1	53642	3	Y	473	495	1			10
						520	9									
12	64914 X	56670	-0-	-8244	-0-	2045	1	54044	3	Y	528	507	1	3	8	28
						581	9									
01	DLQ G-10	54980	-0-	54980	54980	2045	1	52427	3	Y	462	458	1			32
						508	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

JAMES TRUST A2555 WELL #: 5H RRCID -> 279012 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10558 - 15355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56823 X	44895	-0-	-11928	-0-	934	1	43621	3	Y	309	292	1	1	8	36
						340	9									
09	51900 X	42211	-0-	-9689	-0-	731	1	41252	3	Y	207	237	1			6
						228	9									
10	51739 X	42017	-0-	-9722	-0-	1110	1	40574	3	Y	303	291	1	1	8	17
						333	9									
11	47370 X	39283	-0-	-8087	-0-	1143	1	37942	3	Y	180	191	1			6
						198	9									
12	48019 X	38635	-0-	-9384	-0-	1402	1	37060	3	Y	157	151	1	1	8	11
						173	9									
01	DLQ G-10	37811	-0-	37811	37811	1409	1	36137	3	Y	241	234	1			18
						265	9									

JAMES TRUST A2555 WELL #: 6H RRCID -> 279013 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10177 PERF.10696 - 15430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	67797 X	55071	-0-	-12726	-0-	1145	1	53468	3	Y	416	399	1	1	8	44
						458	9									
09	62160 X	53316	-0-	-8844	-0-	900	1	50787	3	Y	1481	1509	1			16
						1629	9									
10	61845 X	52361	-0-	-9484	-0-	1380	1	50449	3	Y	484	477	1	1	8	22
						532	9									
11	57090 X	49823	-0-	-7267	-0-	1445	1	47956	3	Y	384	401	1			5
						422	9									
12	57908 X	49260	-0-	-8648	-0-	1780	1	47061	3	Y	381	367	1	2	8	17
						419	9									
01	DLQ G-10	47682	-0-	47682	47682	1779	1	45611	3	Y	265	266	1			16
						292	9									

GATES 07-DR WELL #: 8H RRCID -> 279040 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8186 PERF. N/A

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

GATES 07-DR WELL #: 9H RRCID -> 279041 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

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

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 45H RRCID -> 279087 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10609 - 16660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	129239 X	126248	-0-	-2991	-0-	2639	1	123200	3	Y	372	375	1			74
						409	9									
09	125070 X	113887	-0-	-11183	-0-	1976	1	111485	3	Y	387	398	1	3	8	60
						426	9									
10	129239 X	108720	-0-	-20519	-0-	2885	1	105491	3	Y	313	307	1	6	8	60
						344	9									
11	125070 X	100172	-0-	-24898	-0-	2919	1	96879	3	Y	340	357	1			43
						374	9									
12	129239 X	96845	-0-	-32394	-0-	3516	1	92929	3	Y	364	375	1	7	8	25
						400	9									
01	DLQ G-10	92069	-0-	92069	92069	3442	1	88246	3	Y	346	317	1			54
						381	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 46H RRCID -> 279102 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10398 - 15817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	128340 X	108202	-0-	-20138	-0-	2262	1	105606	3	Y	304	282	1			54
						334	9									
09	124200 X	96530	-0-	-27670	-0-	1674	1	94470	3	Y	351	353	1	2	8	50
						386	9									
10	128340 X	93514	-0-	-34826	-0-	2480	1	90697	3	Y	306	296	1	6	8	54
						337	9									
11	116040 X	85963	-0-	-30077	-0-	2504	1	83111	3	Y	316	334	1			36
						348	9									
12	115878 X	83952	-0-	-31926	-0-	3048	1	80565	3	Y	308	320	1	6	8	18
						339	9									
01	DLQ G-10	79646	-0-	79646	79646	2979	1	76380	3	Y	261	240	1			39
						287	9									

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 47H RRCID -> 279122 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 2878 PERF. N/A

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-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 52H RRCID -> 279123 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 8230 PERF. N/A

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

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 47HR RRCID -> 279145 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 10104 PERF.10455 - 16197

08	114948 X	95501	-0-	-19447	-0-	1998	1	93269	3	Y	213	209	1			39
						234	9									
09	111240 X	86178	-0-	-25062	-0-	1497	1	84468	3	Y	194	204	1	1	8	28
						213	9									
10	114948 X	84092	-0-	-30856	-0-	2229	1	81507	3	Y	324	293	1	6	8	53
						356	9									
11	109890 X	78203	-0-	-31687	-0-	2278	1	75626	3	Y	272	294	1			31
						299	9									
12	103695 X	76720	-0-	-26975	-0-	2789	1	73724	3	Y	188	205	1	3	8	11
						207	9									
01	DLQ G-10	72305	-0-	72305	72305	2708	1	69439	3	Y	144	134	1	1	8	20
						158	9									

JAMES TRUST A2555 WELL #: 10H RRCID -> 279148 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10824 - 15465

08	71052 X	53593	-0-	-17459	-0-	1111	1	51886	3	Y	542	521	1	1	8	59
						596	9									
09	64320 X	50450	-0-	-13870	-0-	871	1	49133	3	Y	405	458	1			6
						446	9									
10	63674 X	50674	-0-	-13000	-0-	1336	1	48865	3	Y	430	414	1	1	8	21
						473	9									
11	57780 X	46468	-0-	-11312	-0-	1348	1	44736	3	Y	349	363	1			7
						384	9									
12	57846 X	47828	-0-	-10018	-0-	1728	1	45681	3	Y	381	367	1	2	8	19
						419	9									
01	DLQ G-10	45973	-0-	45973	45973	1710	1	43845	3	Y	380	375	1			24
						418	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 200H RRCID -> 279206 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8461 - 14397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47430 X	39069	-0-	-8361	-0-	800	1	36343	3	Y	1751	1779	1			48
						1926	9									
09	43620 X	38473	-0-	-5147	-0-	711	1	36004	3	Y	1598	1636	1	1	8	9
						1758	9									
10	44485 X	41963	-0-	-2522	-0-	779	1	39395	3	Y	1626	1606	1			29
						1789	9									
11	40740 X	39330	-0-	-1410	-0-	763	1	36998	3	Y	1426	1359	1	3	8	93
						1569	9									
12	41292 X	38386	-0-	-2906	-0-	1748	1	35078	3	Y	1418	1446	1	6	8	59
						1560	9									
01	DLQ G-10	38876	-0-	38876	38876	294	1	37057	3	Y	1386	1419	1	1	8	25
						1525	9									

GATES 11-DR WELL #: 201H RRCID -> 279207 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8345 - 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
08	39835 X	32901	-0-	-6934	-0-	669	1	30393	3	Y	1672	1702	1			47
						1839	9									
09	36570 X	33866	-0-	-2704	-0-	624	1	31597	3	Y	1495	1533	1	1	8	8
						1645	9									
10	40777 X	40777	-0-	-0-	-0-	759	1	38349	3	Y	1517	1498	1			27
						1669	9									
11	38135 X	38135	-0-	-0-	-0-	741	1	35923	3	Y	1337	1274	1	3	8	87
						1471	9									
12	38202 X	38202	-0-	-0-	-0-	1745	1	35023	3	Y	1304	1331	1	6	8	54
						1434	9									
01	DLQ G-10	36199	-0-	36199	36199	273	1	34476	3	Y	1318	1349	1	1	8	22
						1450	9									

JAMES TRUST A2555 WELL #: 4H RRCID -> 279208 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10519 - 15355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60326 X	48074	-0-	-12252	-0-	1000	1	46666	3	Y	371	355	1	1	8	40
						408	9									
09	55380 X	45492	-0-	-9888	-0-	787	1	44426	3	Y	254	283	1	7	8	4
						279	9									
10	55118 X	45311	-0-	-9807	-0-	1195	1	43710	3	Y	369	355	1	1	8	17
						406	9									
11	50700 X	42964	-0-	-7736	-0-	1246	1	41357	3	Y	328	334	1	5	8	6
						361	9									
12	51429 X	42269	-0-	-9160	-0-	1525	1	40312	3	Y	393	378	1	2	8	19
						432	9									
01	DLQ G-10	41762	-0-	41762	41762	1552	1	39795	3	Y	377	365	1	9	8	22
						415	9									

JAMES TRUST A2555 WELL #: 11H RRCID -> 279209 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9988 PERF.10410 - 15230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	76601 X	60386	-0-	-16215	-0-	1255	1	58570	3	Y	510	487	1	1	8	57
						561	9									
09	69720 X	56908	-0-	-12812	-0-	984	1	55547	3	Y	343	393	1			7
						377	9									
10	69812 X	48282	-0-	-21530	-0-	1268	1	46356	3	Y	598	573	1	1	8	31
						658	9									
11	63930 X	45556	-0-	-18374	-0-	1319	1	43789	3	Y	407	427	1			11
						448	9									
12	64294 X	45781	-0-	-18513	-0-	1653	1	43682	3	Y	405	390	1	2	8	24
						446	9									
01	DLQ G-10	45754	-0-	45754	45754	1700	1	43600	3	Y	413	407	1			30
						454	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JAMES TRUST A413 WELL #: 8H RRCID -> 279242 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10561 - 14980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	74493	X	59183	-0-	-15310	-0-	1239	1	57846	3	Y	89	77	1			17
							98	9									
09	67590	X	55903	-0-	-11687	-0-	969	1	54684	3	Y	227	240	1			4
							250	9									
10	67177	X	56526	-0-	-10651	-0-	1492	1	54550	3	Y	440	421	1	1	8	22
							484	9									
11	61860	X	52850	-0-	-9010	-0-	1533	1	50876	3	Y	401	414	1			9
							441	9									
12	61690	X	52482	-0-	-9208	-0-	1897	1	50132	3	Y	412	397	1	2	8	22
							453	9									
01	DLQ G-10		51022	-0-	51022	51022	1904	1	48829	3	Y	263	266	1			19
							289	9									

JAMES TRUST A413 WELL #: 7H RRCID -> 279296 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10553 - 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
08	76756	X	62355	-0-	-14401	-0-	1295	1	60455	3	Y	550	478	1	1	8	104
							605	9									
09	70110	X	58328	-0-	-11782	-0-	1009	1	56923	3	Y	360	452	1			12
							396	9									
10	70370	X	58407	-0-	-11963	-0-	1539	1	56287	3	Y	528	508	1	1	8	31
							581	9									
11	64830	X	54554	-0-	-10276	-0-	1578	1	52380	3	Y	542	558	1			15
							596	9									
12	65131	X	54358	-0-	-10773	-0-	1962	1	51849	3	Y	497	479	1	3	8	30
							547	9									
01	DLQ G-10		52009	-0-	52009	52009	1941	1	49770	3	Y	271	277	1			24
							298	9									

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 41H RRCID -> 279297 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10166 - 15916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	112156	X	112156	-0-	-0-	-0-	2348	1	109613	3	Y	177	175	1	1	8	35
							195	9									
09	102740	X	102740	-0-	-0-	-0-	1785	1	100738	3	Y	197	201	1	1	8	30
							217	9									
10	100720	X	100720	-0-	-0-	-0-	2676	1	97853	3	Y	174	169	1	3	8	32
							191	9									
11	96030	X	93792	-0-	-2238	-0-	2737	1	90851	3	Y	185	195	1			22
							204	9									
12	102974	X	102974	-0-	-0-	-0-	3746	1	99018	3	Y	191	198	1	3	8	12
							210	9									
01	DLQ G-10		107976	-0-	107976	107976	4046	1	103736	3	Y	176	162	1			26
							194	9									

GATES 07-DR WELL #: 202H RRCID -> 279299 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 8034 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	-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-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 203H RRCID -> 279318 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 7997 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	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
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 43H RRCID -> 279363 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 10101 PERF.10445 - 15916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	142600	X	107895	-0-	-34705	-0-	2252	1	105148	3	Y	450	452	1			87
							495	9									
09	138000	X	99341	-0-	-38659	-0-	1721	1	97114	3	Y	460	476	1	3	8	68
							506	9									
10	131099	X	97472	-0-	-33627	-0-	2583	1	94453	3	Y	396	385	1	8	8	71
							436	9									
11	117540	X	91094	-0-	-26446	-0-	2651	1	88002	3	Y	401	425	1			47
							441	9									
12	113522	X	100743	-0-	-12779	-0-	3656	1	96639	3	Y	407	423	1	7	8	24
							448	9									
*01	111188	X	111188	-0-	-0-	-0-	4162	1	106715	3	Y	283	266	1			41
							311	9									

JAMES TRUST A413 WELL #: 13H RRCID -> 279454 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10468 - 15435

08	108376	X	87216	-0-	-21160	-0-	1819	1	84933	3	Y	422	365	1	1	8	76
							464	9									
09	98460	X	81662	-0-	-16798	-0-	1416	1	79921	3	Y	295	366	1			5
							325	9									
10	98952	X	82754	-0-	-16198	-0-	2190	1	80087	3	Y	434	417	1	1	8	21
							477	9									
11	91080	X	77908	-0-	-13172	-0-	2266	1	75211	3	Y	392	406	1			7
							431	9									
12	91078	X	78307	-0-	-12771	-0-	2841	1	75105	3	Y	328	317	1	2	8	16
							361	9									
01	87203	X	75985	-0-	-11218	-0-	2841	1	72855	3	Y	263	262	1			17
							289	9									

JAMES TRUST A413 WELL #: 9H RRCID -> 279455 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10594 - 15625

08	87823	X	67550	-0-	-20273	-0-	1413	1	65968	3	Y	154	140	1			28
							169	9									
09	79500	X	63674	-0-	-15826	-0-	1107	1	62459	3	Y	98	123	1			3
							108	9									
10	78802	X	63894	-0-	-14908	-0-	1697	1	62054	3	Y	130	125	1			8
							143	9									
11	71760	X	59556	-0-	-12204	-0-	1737	1	57672	3	Y	134	137	1			5
							147	9									
12	71114	X	58863	-0-	-12251	-0-	2138	1	56504	3	Y	201	193	1	1	8	12
							221	9									
01	67549	X	57466	-0-	-10083	-0-	2142	1	54914	3	Y	373	360	1			25
							410	9									

JAMES TRUST A413 WELL #: 12H RRCID -> 279457 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10468 - 15435

08	86428	X	66074	-0-	-20354	-0-	1375	1	64203	3	Y	451	394	1	1	8	85
							496	9									
09	78570	X	61771	-0-	-16799	-0-	1071	1	60402	3	Y	271	346	1			10
							298	9									
10	77624	X	61883	-0-	-15741	-0-	1635	1	59790	3	Y	416	400	1	1	8	25
							458	9									
11	70770	X	58558	-0-	-12212	-0-	1697	1	56344	3	Y	470	482	1			13
							517	9									
12	69719	X	57715	-0-	-12004	-0-	2084	1	55088	3	Y	494	475	1	3	8	29
							543	9									
01	66061	X	56207	-0-	-9854	-0-	2100	1	53840	3	Y	243	251	1			21
							267	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 20H RRCID -> 279604 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8701 - 13390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6882	X	6085	-0-	-797	-0-	127 303	1 9	5655	3	Y	275	275	1			13
09	6660	X	5667	-0-	-993	-0-	112 267	1 9	5288	3	Y	243	250	1			6
10	6510	X	6339	-0-	-171	-0-	126 299	1 9	5914	3	Y	272	269	1			9
11	6150	X	5753	-0-	-397	-0-	115 228	1 9	5410	3	Y	207	198	1			18
12	6262	X	3444	-0-	-2818	-0-	164 123	1 9	3157	3	Y	112	119	1	2	8	9
01	6324	X	5667	-0-	-657	-0-	56 275	1 9	5336	3	Y	250	240	1			19

WILLIE-GL GU A WELL #: 9H RRCID -> 279830 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10905 - 16615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	139531	X	95861	-0-	-43670	-0-	5425 4	1 9	90432	3	Y	4	2	1	1	8	1
09	128940	X	96166	-0-	-32774	-0-	6045 11	1 9	90110	3	Y	10	5	1			6
10	127162	X	115938	-0-	-11224	-0-	7467 4	1 9	108467	3	Y	4	6	1	2	8	2
11	117782	X	117782	-0-	-0-	-0-	8557	1	109225	3	Y	-0-					2
12	117383	X	117383	-0-	-0-	-0-	8390 2	1 9	108991	3	Y	2	1	1	1	8	2
01	115940	X	110728	-0-	-5212	-0-	8917 1	1 9	101810	3	Y	1					3

WILLIE-GL GU A WELL #: 8H RRCID -> 279832 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10837 - 16005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	127224	X	105673	-0-	-21551	-0-	5981 1	1 9	99691	3	Y	1	9	1			5
09	115920	X	97580	-0-	-18340	-0-	6134 6	1 9	91440	3	Y	5	4	1			6
10	115630	X	96316	-0-	-19314	-0-	6203 6	1 9	90107	3	Y	5	5	1	2	8	4
11	111330	X	103623	-0-	-7707	-0-	7528 4	1 9	96091	3	Y	4	2	8			6
12	115041	X	103841	-0-	-11200	-0-	7422 2	1 9	96417	3	Y	2	2	1	1	8	5
01	103261	X	97966	-0-	-5295	-0-	7889 2	1 9	90075	3	Y	2	1	8			6

WILLIE-GL GU A WELL #: 7H RRCID -> 279833 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10839 - 15929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	129146	X	115919	-0-	-13227	-0-	6560 10	1 9	109349	3	Y	9	40	1	1	8	12
09	120900	X	107288	-0-	-13612	-0-	6744 13	1 9	100531	3	Y	12	12	1	2	8	10
10	126635	X	104926	-0-	-21709	-0-	6757 11	1 9	98158	3	Y	10	14	1	4	8	2
11	122550	X	115968	-0-	-6582	-0-	8425 2	1 9	107541	3	Y	2	1	8			3
12	126635	X	117836	-0-	-8799	-0-	8422 3	1 9	109411	3	Y	3	3	1	1	8	2
01	113212	X	111215	-0-	-1997	-0-	8956 3	1 9	102256	3	Y	3	1	8			4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING WELL #: 15H RRCID -> 280045 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10958 - 15851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	132452	X	132452	-0-	-0-	-0-	1660	1	130791	3	Y	1					1
							1	9									
09	122796	X	122796	-0-	-0-	-0-	656	1	122140	3	Y	-0-					1
10	123328	X	123328	-0-	-0-	-0-	763	1	122565	3	Y	-0-					1
11	132867	X	132867	-0-	-0-	-0-	1026	1	131841	3	Y	-0-					1
12	139217	X	139217	-0-	-0-	-0-	1920	1	137297	3	Y	-0-					1
*01	132682	X	132682	-0-	-0-	-0-	1749	1	130932	3	Y	1	1	8			1
							1	9									

WILLIE - GL GU B WELL #: 10H RRCID -> 280494 COMPL. DATE 07/04/2016 TOTAL DEPTH 10401 PERF.11063 - 17943

08	0	W	334710	-0-	334710	642612	18939	1	315693	3	Y	71	50	1	11	8	15
							78	9									
09	0	W	303072	-0-	303072	945684	19049	1	283984	3	Y	35	26	1			24
							39	9									
10	0	W	290975	-0-	290975	1236659	18738	1	272204	3	Y	30	34	1	13	8	7
							33	9									
11	0	W	262116	-0-	262116	1498775	19043	1	243064	3	Y	8	4	8			11
							9	9									
12	1755167	X	256392	-0-	-1498775	-0-	18325	1	238049	3	Y	16	9	1	6	8	12
							18	9									
01	334707	X	240412	-0-	-94295	-0-	19361	1	221039	3	Y	11	4	8			19
							12	9									

WILLIE - GL GU B WELL #: 11H RRCID -> 280495 COMPL. DATE 07/04/2016 TOTAL DEPTH 10384 PERF.11064 - 18487

08	380942	X	380942	-0-	-0-	-0-	21556	1	359307	3	Y	72	51	1	11	8	15
							79	9									
09	361170	X	307193	-0-	-53977	-0-	19307	1	287828	3	Y	53	35	1			33
							58	9									
10	373209	X	317244	-0-	-55965	-0-	20428	1	296760	3	Y	51	51	1	22	8	11
							56	9									
11	361170	X	290069	-0-	-71101	-0-	21073	1	268981	3	Y	14	7	8			18
							15	9									
12	373209	X	287576	-0-	-85633	-0-	20552	1	266988	3	Y	33	17	1	13	8	21
							36	9									
01	360282	X	269063	-0-	-91219	-0-	21666	1	247358	3	Y	35	13	8			43
							39	9									

APPLING WELL #: 14H RRCID -> 280594 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 10317 PERF. N/A

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

APPLING WELL #: 16H RRCID -> 280668 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10880 - 16210

08	214923	X	106918	-0-	-108005	-0-	1340	1	105578	3	Y	-0-						10
09	207990	X	99684	-0-	-108306	-0-	532	1	99152	3	Y	-0-						10
10	123752	X	115954	-0-	-7798	-0-	717	1	115237	3	Y	-0-						10
11	124508	X	124508	-0-	-0-	-0-	961	1	123547	3	Y	-0-						10
12	120196	X	120196	-0-	-0-	-0-	1657	1	118539	3	Y	-0-						10
01	115940	X	114649	-0-	-1291	-0-	1511	1	113138	3	Y	-0-						10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING WELL #: 17H RRCID -> 280744 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10956 - 16797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	202337 X	128910	-0-	-73427	-0-	1615	1	127295	3	Y	-0-					22
09	195810 X	121443	-0-	-74367	-0-	648	1	120795	3	Y	-0-					22
10	143778 X	121359	-0-	-22419	-0-	750	1	120609	3	Y	-0-					22
11	136380 X	110369	-0-	-26011	-0-	852	1	109517	3	Y	-0-					22
12	145090 X	145090	-0-	-0-	-0-	2001	1	143087	3	Y	2					24
						2	9									
*01	137516 X	137516	-0-	-0-	-0-	1813	1	135703	3	Y	-0-					24

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 21H RRCID -> 280746 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10070 - 15815

08	154194 X	141958	-0-	-12236	-0-	2896	1	135199	3	Y	3512	3239	1	21	8	252
						3863	9									
09	149220 X	146091	-0-	-3129	-0-	2484	1	140146	3	Y	3146	3279	1	2	8	117
						3461	9									
10	154194 X	121132	-0-	-33062	-0-	3157	1	115431	3	Y	2313	2321	1	17	8	92
						2544	9									
11	149220 X	119588	-0-	-29632	-0-	3437	1	114077	3	Y	1885	1811	1	5	8	161
						2074	9									
12	150970 X	107165	-0-	-43805	-0-	3846	1	101673	3	Y	1496	1486	1	16	8	155
						1646	9									
01	150970 X	92343	-0-	-58627	-0-	3418	1	87632	3	Y	1175	1193	1	14	8	123
						1293	9									

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 22H RRCID -> 280747 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9957 - 15359

08	154194 X	154013	-0-	-181	-0-	3146	1	146859	3	Y	3644	3364	1	20	8	260
						4008	9									
09	150971 X	150971	-0-	-0-	-0-	2565	1	144717	3	Y	3354	3488	1	2	8	124
						3689	9									
10	154194 X	126024	-0-	-28170	-0-	3277	1	119853	3	Y	2631	2633	1	19	8	103
						2894	9									
11	149220 X	124678	-0-	-24542	-0-	3581	1	118857	3	Y	2036	1962	1	6	8	171
						2240	9									
12	154194 X	113304	-0-	-40890	-0-	4065	1	107458	3	Y	1619	1608	1	17	8	165
						1781	9									
01	154194 X	98776	-0-	-55418	-0-	3655	1	93722	3	Y	1272	1290	1	16	8	131
						1399	9									

GATES 11-DR WELL #: 157H RRCID -> 280895 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8507 - 13353

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	0 W	31177	-0-	31177	31177	592	1	28753	3	N	1665	1520	1			145
						1832	9									
*12	171337 X	140160	-0-	-31177	-0-	6256	1	125564	3	N	7582	7368	1	35	8	324
						8340	9									
*01	114506 X	114506	-0-	-0-	-0-	851	1	107345	3	N	5736	5937	1	2	8	121
						6310	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 156H RRCID -> 280922 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8757 - 14044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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	0	W	32643	-0-	32643	32643	628	1	30494	3	N	1383	1263	1			120
							1521	9									
*12	165479	X	132836	-0-	-32643	-0-	5910	1	118614	3	N	7556	7320	1	35	8	321
							8312	9									
*01	115965	X	115965	-0-	-0-	-0-	861	1	108634	3	N	5882	6078	1	2	8	123
							6470	9									

GATES 11-DR WELL #: 164HR RRCID -> 281067 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8515 - 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
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		37348	-0-	37348	37348	709	1	34400	3	N	2035	1857	1	1	8	177
							2239	9									
*12	164001	X	126653	-0-	-37348	-0-	5607	1	112537	3	N	7735	7544	1	35	8	333
							8509	9									
*01	111919	X	111919	-0-	-0-	-0-	824	1	104011	3	N	6440	6635	1	3	8	135
							7084	9									

LIGHTNING OIL COMPANY 500600
CUTLASS WEST A WELL #: 2 RRCID -> 272949 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 9143 - 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
08	DLQ G-10		10063	-0-	10063	19932	94	1	8681	2	N	1171	1207	1	2	8	650
							1288	9									
09	33855	X	13923	-0-	-19932	-0-	76	1	13211	2	N	578	187	1			1041
							636	9									
10	11116	X	11116	-0-	-0-	-0-	79	1	10510	2	N	479	545	1			975
							527	9									
11	11631	X	11631	-0-	-0-	-0-	76	1	10825	2	N	664	705	1			934
							730	9									
12	14384	X	10240	-0-	-4144	-0-	79	1	9778	2	N	348	186	1			1096
							383	9									
01	14384	X	9815	-0-	-4569	-0-	79	1	9256	2	N	436	568	1	1	8	963
							480	9									

CUTLASS WEST A WELL #: 1 RRCID -> 274656 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8708 - 12833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		10899	-0-	10899	17314	79	1	9460	2	N	1236	1312	1			420
							1360	9									
09	27444	X	10130	-0-	-17314	-0-	76	1	9691	2	N	330	183	1			567
							363	9									
10	7781	X	6956	-0-	-825	-0-	79	1	6752	2	N	114	186	1			495
							125	9									
11	8820	X	8663	-0-	-157	-0-	76	1	7886	2	N	637	694	1			438
							701	9									
12	9114	X	7659	-0-	-1455	-0-	79	1	7233	2	N	315					753
							347	9									
01	9114	X	7019	-0-	-2095	-0-	79	1	6623	2	N	288	358	1			683
							317	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA 594675
BRIGGS WELL #: 1H RRCID -> 258406 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8918 - 12562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3689 X	2588	-0-	-1101	-0-	317	1	1796	2	Y	398	416	1			45
						37	4	438	9							
09	3570 X	2550	-0-	-1020	-0-	407	1	1567	2	Y	433	439	1			39
						100	4	476	9							
10	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	596	1	2243	2	Y	494	438	1			95
						102	4	543	9							
11	3330 X	2775	-0-	-555	-0-	303	1	1850	2	Y	462	459	1			98
						114	4	508	9							
12	3441 X	1834	-0-	-1607	-0-	174	1	1211	2	Y	272	344	1			26
						150	4	299	9							
01	3472 X	2429	-0-	-1043	-0-	255	1	1459	2	Y	562	443	1			145
						97	4	618	9							

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
08	4092 X	2709	-0-	-1383	-0-	324	1	1839	2	Y	462	481	1			52
						38	4	508	9							
09	3630 X	2905	-0-	-725	-0-	454	1	1748	2	Y	538	542	1			48
						111	4	592	9							
10	3503 X	3104	-0-	-399	-0-	502	1	1888	2	Y	572	510	1			110
						85	4	629	9							
11	3390 X	3214	-0-	-176	-0-	340	1	2077	2	Y	608	589	1			129
						128	4	669	9							
12	3038 X	2037	-0-	-1001	-0-	177	1	1234	2	Y	430	518	1			41
						153	4	473	9							
01	3100 X	2607	-0-	-493	-0-	271	1	1553	2	Y	618	499	1			160
						103	4	680	9							

BRIGGS WELL #: 3H RRCID -> 261329 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 9000 - 12787

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790 X	2178	-0-	-612	-0-	242	1	1374	2	Y	485	504	1			55
						28	4	534	9							
09	2250 X	1940	-0-	-310	-0-	289	1	1112	2	Y	425	442	1			38
						71	4	468	9							
10	2728 X	2195	-0-	-533	-0-	329	1	1237	2	Y	521	459	1			100
						56	4	573	9							
11	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	266	1	1623	2	Y	594	568	1			126
						100	4	653	9							
12	2728 X	2020	-0-	-708	-0-	169	1	1179	2	Y	478	558	1			46
						146	4	526	9							
*01	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	209	1	1200	2	Y	650	528	1			168
						80	4	715	9							

PROTEGE ENERGY III LLC 681493
CMWW A WELL #: 4301H RRCID -> 263906 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7611 - 12405

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4061 X	2757	-0-	-1304	-0-	469	1	1730	3	Y	507	491	1			36
						558	9									
09	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	445	1	1498	3	Y	468	469	1			35
						9	4	515	9							
10	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	452	1	1626	3	Y	481	480	1			36
						529	9									
11	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	157	1	2011	3	Y	460	453	0			43
						5	4	506	9							
12	2759 X	2728	-0-	-31	-0-	170	1	2083	3	Y	432	403	0			72
						475	9									
01	DLQ G-10	3133	-0-	3133	3133	201	1	2450	3	Y	432	448	0			56
						7	4	475	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
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
08	3410 X	2766	-0-	-644	-0-	348	1	2048	3	Y	336	326	1			24
						370	9									
09	3300 X	2612	-0-	-688	-0-	335	1	1928	3	Y	311	312	1			23
						7	4	342	9							
10	3100 X	2370	-0-	-730	-0-	445	1	1654	3	Y	246	251	1			18
						271	9									
11	2940 X	1714	-0-	-1226	-0-	105	1	1343	3	Y	239	234	0			23
						3	4	263	9							
12	2759 X	1241	-0-	-1518	-0-	67	1	818	3	Y	324	292	0			55
						356	9									
01	DLQ G-10	948	-0-	948	948	46	1	563	3	Y	306	320	0			41
						2	4	337	9							

GLASS B WELL #: 8601H RRCID -> 264211 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 7105 - 10959

08	372 X	279	-0-	-93	-0-	58	1	103	3	N	107					190
						118	9									
09	360 X	195	-0-	-165	-0-	13	1	182	9	N	165	183	1			172
10	465 X	133	-0-	-332	-0-	13	1	120	9	N	109	186	1			95
11	450 X	-0-	-0-	-450	-0-					N	81					176
12	465 X	109	-0-	-356	-0-	65	3	44	9	N	40					216
01	DLQ G-10	938	-0-	938	938	805	3	133	9	N	121	184	1			153

CMWW B WELL #: 3701H RRCID -> 264297 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7455 - 11789

08	2077 X	867	-0-	-1210	-0-	273	1	374	3	Y	200	173	1			226
						220	9									
09	2010 X	1371	-0-	-639	-0-	297	1	878	3	Y	178	220	1			184
						196	9									
10	2077 X	1185	-0-	-892	-0-	281	1	688	3	Y	196	65	1			315
						216	9									
11	1560 X	547	-0-	-1013	-0-	356	1	13	3	Y	162	193	1			284
						178	9									
12	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	177	179	1			282
01	DLQ G-10	2681	-0-	2681	2681	572	1	1893	3	Y	196	264	1			214
						216	9									

CMWW A WELL #: 4201 H RRCID -> 265717 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7190 - 12270

08	1550 N	1417	-0-	-133	-0-	230	1	1029	3	Y	144	138	1			10
						158	9									
09	1890 N	1337	-0-	-553	-0-	226	1	986	3	Y	109	111	1			8
						5	4	120	9							
10	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	185	1	902	3	Y	266	254	1			20
						293	9									
11	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	81	1	1031	3	Y	292	284	0			28
						2	4	321	9							
12	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	94	1	1147	3	Y	294	272	0			50
						323	9									
01	DLQ G-10	1172	-0-	1172	1172	66	1	810	3	Y	267	281	0			36
						2	4	294	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493

CMWW A WELL #: 4401H RRCID -> 265720 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 7351 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4495	X	3372	-0-	-1123	-0-	587	1	2015	3	Y	700	684	1			50
							770	9									
09	4350	X	3269	-0-	-1081	-0-	570	1	1990	3	Y	634	637	1			47
							12	4	697	9							
10	4278	X	3207	-0-	-1071	-0-	569	1	1948	3	Y	627	627	1			47
							690	9									
11	3300	X	2946	-0-	-354	-0-	168	1	2149	3	Y	567	562	0			52
							5	4	624	9							
12	3410	X	2796	-0-	-614	-0-	165	1	2018	3	Y	557	517	0			92
							613	9									
01	DLQ G-10		3373	-0-	3373	3373	202	1	2468	3	Y	633	645	0			80
							7	4	696	9							

CMWW A WELL #: 4402H RRCID -> 265721 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7625 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	X	778	-0-	-1206	-0-	260	1	369	3	Y	135	131	1			10
							149	9									
09	1920	X	761	-0-	-1159	-0-	258	1	396	3	Y	93	96	1			7
							5	4	102	9							
10	1364	X	1178	-0-	-186	-0-	215	1	558	3	Y	368	348	1			27
							405	9									
11	1320	X	1104	-0-	-216	-0-	49	1	630	3	Y	385	376	0			36
							1	4	424	9							
12	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	93	1	1141	3	Y	539	486	0			89
							593	9									
01	DLQ G-10		1712	-0-	1712	1712	89	1	1082	3	Y	489	515	0			63
							3	4	538	9							

MORO CREEK WELL #: 3303H RRCID -> 265722 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7616 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	174	1	2013	3	Y	483	482	1			15
							531	9									
09	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	157	1	1635	3	Y	458	456	1			17
							3	4	504	9							
10	2356	N	1978	-0-	-378	-0-	131	1	1373	3	Y	429	431	1			15
							2	4	472	9							
11	3000	N	6106	-0-	3106	3106	428	1	5189	3	Y	377	369	0			23
							74	4	415	9							
12	3100	N	1848	-0-	-1252	1854	125	1	1301	3	Y	381	363	0			41
							3	4	419	9							
01	DLQ G-10		1494	-0-	1494	3348	88	1	979	3	Y	383	391	0			33
							6	4	421	9							

MORO CREEK WELL #: 3301H RRCID -> 265723 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7923 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	101	1	1176	3	Y	400	400	1			13
							440	9									
09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	112	1	1162	3	Y	372	371	1			14
							2	4	409	9							
10	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	119	1	1240	3	Y	417	416	1			15
							1	4	459	9							
11	3000	N	6140	-0-	3140	3140	431	1	5226	3	Y	371	363	0			23
							75	4	408	9							
12	3100	N	1945	-0-	-1155	1985	133	1	1378	3	Y	392	372	0			43
							3	4	431	9							
01	DLQ G-10		2073	-0-	2073	4058	133	1	1488	3	Y	404	412	0			35
							8	4	444	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
MORO CREEK WELL #: 3302H RRCID -> 265724 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7323 - 12223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	105	1	1217	3	Y	452	448	1			14
							497	9									
09	1890	N	1481	-0-	-409	-0-	97	1	1006	3	Y	342	343	1			13
							2	4	376	9							
10	1860	N	1575	-0-	-285	-0-	108	1	1122	3	Y	313	314	1			12
							1	4	344	9							
11	3000	N	6160	-0-	3160	3160	439	1	5329	3	Y	287	281	0			18
							76	4	316	9							
12	3100	N	1597	-0-	-1503	1657	106	1	1102	3	Y	352	332	0			38
							2	4	387	9							
01	DLQ G-10		1852	-0-	1852	3509	123	1	1374	3	Y	315	326	0			27
							8	4	347	9							

GLASS B WELL #: 8201H RRCID -> 265731 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 8010 - 10860

08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	33	1	77	9	N	70					181
09	90	N	64	-0-	-26	-0-	1	1	63	9	N	57					238
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	51	186	1			103
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	570	3	68	9	N	62					165
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	307	3	28	9	N	25					190
*01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	566	3	56	9	N	51					241

GLASS A WELL #: 4501H RRCID -> 265732 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5786 - 10768

08	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	397	1	2454	3	N	50					299
							55	9									
09	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	288	1	2439	3	N	35					334
							39	9									
10	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	440	1	1820	3	N	48	233	1			149
							53	9									
11	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1601	3	37	9	N	34					183
12	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	1441	3	31	9	N	28					211
*01	3100	N	3280	-0-	180	180	3221	3	59	9	N	54					265

GLASS A WELL #: 5401H RRCID -> 265736 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 5181 PERF. 6550 - 10441

08	5766	X	3534	-0-	-2232	-0-	591	1	2863	3	N	73					239
							80	9									
09	5580	X	3431	-0-	-2149	-0-	579	1	2764	3	N	80					319
							88	9									
10	5766	X	2828	-0-	-2938	-0-	506	1	2270	3	N	47	312	1			54
							52	9									
11	4590	X	2017	-0-	-2573	-0-	1944	3	73	9	N	66					120
12	4402	X	2362	-0-	-2040	-0-	2297	3	65	9	N	59					179
01	DLQ G-10		2679	-0-	2679	2679	2616	3	63	9	N	57					236

CMWW A WELL #: 104H RRCID -> 267487 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7962 - 13420

08	8370	X	7508	-0-	-862	-0-	601	1	5959	3	Y	861	843	1			62
							1	4	947	9							
09	7470	X	7010	-0-	-460	-0-	564	1	5578	3	Y	779	783	1			58
							11	4	857	9							
10	7874	X	6614	-0-	-1260	-0-	550	1	5250	3	Y	740	743	1			55
							814	9									
11	7620	X	6558	-0-	-1062	-0-	417	1	5335	3	Y	722	711	0			66
							12	4	794	9							
12	7874	X	6250	-0-	-1624	-0-	393	1	4805	3	Y	956	867	0			155
							1052	9									
01	DLQ G-10		6052	-0-	6052	6052	382	1	4662	3	Y	904	946	0			113
							14	4	994	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW A WELL #: 4501H RRCID -> 269906 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7729 - 15476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17329	X	15162	-0-	-2167	-0-	643	1	12176	3	Y	2129	2075	1			152
							1	4	2342	9							
09	16770	X	14285	-0-	-2485	-0-	608	1	11440	3	Y	2023	2025	1			150
							12	4	2225	9							
10	16523	X	13253	-0-	-3270	-0-	579	1	10741	3	Y	1757	1776	1			131
							1933	9									
11	15240	X	13920	-0-	-1320	-0-	858	1	10985	3	Y	1865	1829	0			167
							25	4	2052	9							
12	15407	X	14822	-0-	-585	-0-	935	1	11421	3	Y	2241	2049	0			359
							1	4	2465	9							
01	DLQ G-10		14666	-0-	14666	14666	923	1	11268	3	Y	2220	2307	0			272
							33	4	2442	9							

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
08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	381	1	742	3	Y	390	381	1			28
							429	9									
09	1560	N	1456	-0-	-104	-0-	370	1	682	3	Y	360	361	1			27
							8	4	396	9							
10	1550	N	1437	-0-	-113	-0-	367	1	676	3	Y	358	358	1			27
							394	9									
11	1500	N	1143	-0-	-357	-0-	54	1	694	3	Y	357	350	0			34
							2	4	393	9							
12	1519	N	1204	-0-	-315	-0-	60	1	730	3	Y	376	347	0			63
							414	9									
01	DLQ G-10		1566	-0-	1566	1566	89	1	1088	3	Y	351	368	0			46
							3	4	386	9							

CMWW A WELL #: 4303H RRCID -> 271335 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7520 - 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
08	11997	X	9623	-0-	-2374	-0-	669	1	7853	3	Y	1000	980	1			72
							1	4	1100	9							
09	11130	X	9117	-0-	-2013	-0-	661	1	7389	3	Y	958	959	1			71
							13	4	1054	9							
10	10292	X	8802	-0-	-1490	-0-	652	1	7140	3	Y	918	921	1			68
							1010	9									
11	9750	X	6571	-0-	-3179	-0-	406	1	5205	3	Y	862	852	0			78
							12	4	948	9							
12	9920	X	8700	-0-	-1220	-0-	589	1	7191	3	Y	836	778	0			136
							920	9									
01	DLQ G-10		8583	-0-	8583	8583	584	1	7125	3	Y	775	814	0			97
							21	4	853	9							

CMWW A WELL #: 4305H RRCID -> 271368 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7589 - 15051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10447	X	8704	-0-	-1743	-0-	537	1	6747	3	Y	1290	1260	1			92
							1	4	1419	9							
09	10110	X	8541	-0-	-1569	-0-	576	1	6526	3	Y	1298	1294	1			96
							11	4	1428	9							
10	9083	X	8156	-0-	-927	-0-	568	1	6204	3	Y	1258	1260	1			94
							1384	9									
11	8790	X	6227	-0-	-2563	-0-	353	1	4524	3	Y	1218	1202	0			110
							10	4	1340	9							
12	9052	X	8284	-0-	-768	-0-	531	1	6492	3	Y	1146	1071	0			185
							1261	9									
01	DLQ G-10		8197	-0-	8197	8197	530	1	6471	3	Y	1070	1122	0			133
							19	4	1177	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW A WELL #: 4306H RRCID -> 271568 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7787 - 15003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11036	X	9279	-0-	-1757	-0-	398	1	7537	3	Y	1222	1195	1			87
							1344	9									
09	10650	X	8635	-0-	-2015	-0-	373	1	7011	3	Y	1131	1134	1			84
							7	4	1244	9							
10	10416	X	7947	-0-	-2469	-0-	348	1	6457	3	Y	1038	1045	1			77
							1142	9									
11	10496	X	10496	-0-	-0-	-0-	662	1	8472	3	Y	1221	1188	0			110
							19	4	1343	9							
12	10293	X	10293	-0-	-0-	-0-	683	1	8344	3	Y	1151	1075	0			186
							1266	9									
01	DLQ G-10		9855	-0-	9855	9855	655	1	8000	3	Y	1069	1122	0			133
							24	4	1176	9							

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
08	9021	X	6940	-0-	-2081	-0-	297	1	5618	3	Y	932	914	1			67
							1025	9									
09	8220	X	8011	-0-	-209	-0-	421	1	6429	3	Y	1048	1037	1			78
							8	4	1153	9							
10	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	500	1	6795	3	Y	1110	1105	1			83
							1221	9									
11	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	570	1	7296	3	Y	1003	995	0			91
							17	4	1103	9							
12	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	554	1	6774	3	Y	958	893	0			156
							1054	9									
01	DLQ G-10		8379	-0-	8379	8379	559	1	6818	3	Y	893	937	0			112
							20	4	982	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
08	9889	X	8928	-0-	-961	-0-	619	1	7146	3	Y	1056	1035	1			76
							1	4	1162	9							
09	9570	X	8411	-0-	-1159	-0-	593	1	6740	3	Y	969	973	1			72
							12	4	1066	9							
10	9548	X	7601	-0-	-1947	-0-	562	1	6093	3	Y	860	868	1			64
							946	9									
11	8880	X	7462	-0-	-1418	-0-	479	1	6130	3	Y	763	757	0			70
							14	4	839	9							
12	9145	X	7325	-0-	-1820	-0-	489	1	5972	3	Y	785	727	0			128
							864	9									
01	DLQ G-10		7477	-0-	7477	7477	500	1	6101	3	Y	780	810	0			98
							18	4	858	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
08	2325	N	1821	-0-	-504	-0-	165	1	1322	3	Y	304	309	1			39
							334	9									
09	2910	X	1729	-0-	-1181	-0-	165	1	1236	3	Y	298	302	1			35
							328	9									
10	3007	X	1850	-0-	-1157	-0-	186	1	1300	3	Y	331	323	1			43
							364	9									
11	2910	X	1693	-0-	-1217	-0-	180	1	1184	3	Y	298	287	0	11	1	43
							1	4	328	9							
12	2201	X	1678	-0-	-523	-0-	193	1	1152	3	Y	303	278	0	7	1	61
							333	9									
01	DLQ G-10		1815	-0-	1815	1815	203	1	1251	3	Y	328	313	0	8	1	68
							361	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
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
08	3100	N	630	-0-	-2470	942	247	1	383	9	Y	348	505	1			404
09	2010	N	537	-0-	-1473	-0-	232	1	305	9	Y	277	392	1			289
10	3069	X	459	-0-	-2610	-0-	225	1	234	9	Y	213	103	1			399
11	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	272	244	1			427
12	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	349	272	1			504
01	DLQ G-10		1581	-0-	1581	1581	273	1	902	3	Y	369	472	1			401
							406	9									

MORO CREEK WELL #: 3304H RRCID -> 272274 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7532 - 15030

08	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	162	1	1882	3	Y	466	466	1			14
							513	9									
09	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	159	1	1657	3	Y	448	446	1			16
							3	4	493	9							
10	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	168	1	1750	3	Y	567	563	1			20
							2	4	624	9							
11	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	124	1	1500	3	Y	495	484	0			31
							21	4	545	9							
12	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	161	1	1668	3	Y	449	431	0			49
							3	4	494	9							
01	DLQ G-10		2163	-0-	2163	2163	143	1	1596	3	Y	377	393	0			33
							9	4	415	9							

CMWW A WELL #: 4310H RRCID -> 272350 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

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

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

08	11749	X	10773	-0-	-976	-0-	798	1	7988	3	Y	1805	1771	1			129
							1	4	1986	9							
09	11370	X	10380	-0-	-990	-0-	773	1	7687	3	Y	1732	1732	1			129
							15	4	1905	9							
10	11749	X	10030	-0-	-1719	-0-	764	1	7441	3	Y	1659	1664	1			124
							1825	9									
11	11070	X	10142	-0-	-928	-0-	611	1	7821	3	Y	1538	1524	0			138
							18	4	1692	9							
12	11346	X	9775	-0-	-1571	-0-	613	1	7488	3	Y	1522	1415	0			245
							1674	9									
01	DLQ G-10		9880	-0-	9880	9880	625	1	7624	3	Y	1462	1527	0			180
							23	4	1608	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
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
08	19964 X	16072	-0-	-3892	-0-	666	1	13000	3	Y	2186	2146	1			156
						1	4	2405	9							
09	19320 X	15010	-0-	-4310	-0-	645	1	12116	3	Y	2034	2039	1			151
						12	4	2237	9							
10	18569 X	14005	-0-	-4564	-0-	614	1	11300	3	Y	1901	1910	1			142
						2091	9									
11	17430 X	14704	-0-	-2726	-0-	909	1	11638	3	Y	1937	1906	0			173
						26	4	2131	9							
12	17081 X	13600	-0-	-3481	-0-	869	1	10614	3	Y	1924	1788	0			309
						1	4	2116	9							
01	DLQ G-10	13610	-0-	13610	13610	871	1	10636	3	Y	1883	1961	0			231
						32	4	2071	9							

CMWW B WELL #: 3702H RRCID -> 273791 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 7335 - 11469

08	2015 X	497	-0-	-1518	-0-	233	1	264	9	Y	240	188	1			263
09	1950 X	529	-0-	-1421	-0-	232	1	297	9	Y	270	273	1			260
10	1364 X	501	-0-	-863	-0-	225	1	276	9	Y	251	79	1			432
11	480 X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	223	264	1			391
12	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	179	249	1			321
01	DLQ G-10	310	-0-	310	310	28	1	94	3	Y	171	300	1			192
						188	9									

CMWW A WELL #: 4503H RRCID -> 274099 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7446 - 18020

08	22785 X	17349	-0-	-5436	-0-	754	1	14284	3	Y	2100	2060	1			150
						1	4	2310	9							
09	19860 X	16118	-0-	-3742	-0-	698	1	13123	3	Y	2076	2072	1			154
						13	4	2284	9							
10	19530 X	15768	-0-	-3762	-0-	694	1	12872	3	Y	2002	2007	1			149
						2202	9									
11	18090 X	15498	-0-	-2592	-0-	976	1	12504	3	Y	1809	1796	0			162
						28	4	1990	9							
12	18073 X	12013	-0-	-6060	-0-	769	1	9397	3	Y	1679	1571	0			270
						1847	9									
01	DLQ G-10	12242	-0-	12242	12242	786	1	9598	3	Y	1664	1729	0			205
						28	4	1830	9							

CMWW A WELL #: 4502H RRCID -> 274155 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7362 - 17761

08	17918 X	14581	-0-	-3337	-0-	638	1	12074	3	Y	1698	1666	1			121
						1	4	1868	9							
09	17340 X	14841	-0-	-2499	-0-	663	1	12538	3	Y	1479	1490	1			110
						13	4	1627	9							
10	17639 X	17617	-0-	-22	-0-	794	1	14733	3	Y	1900	1868	1			142
						2090	9									
11	15389 X	15389	-0-	-0-	-0-	973	1	12461	3	Y	1752	1737	0			157
						28	4	1927	9							
12	15376 X	14538	-0-	-838	-0-	960	1	11734	3	Y	1675	1563	0			269
						1	4	1843	9							
01	DLQ G-10	13824	-0-	13824	13824	899	1	10969	3	Y	1748	1802	0			215
						33	4	1923	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
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
08	12400 X	10300	-0-	-2100	-0-	428	1	8353	3	Y	1380	1351	1			99
						1	4	1518	9							
09	12000 X	9951	-0-	-2049	-0-	426	1	8002	3	Y	1377	1374	1			102
						8	4	1515	9							
10	11439 X	9409	-0-	-2030	-0-	407	1	7548	3	Y	1322	1325	1			99
						1454	9									
11	10650 X	10225	-0-	-425	-0-	635	1	8136	3	Y	1305	1287	0			117
						18	4	1436	9							
12	10447 X	9920	-0-	-527	-0-	644	1	7867	3	Y	1281	1191	0			207
						1409	9									
01	DLQ G-10	9298	-0-	9298	9298	597	1	7287	3	Y	1265	1315	0			157
						22	4	1392	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
08	14229 X	11017	-0-	-3212	-0-	450	1	8764	3	Y	1639	1611	1			117
						1803	9									
09	13770 X	10341	-0-	-3429	-0-	427	1	8012	3	Y	1722	1711	1			128
						8	4	1894	9							
10	13245 X	13245	-0-	-0-	-0-	572	1	10616	3	Y	1870	1859	1			139
						2057	9									
11	11850 X	10463	-0-	-1387	-0-	621	1	7952	3	Y	1702	1689	0			152
						18	4	1872	9							
12	11687 X	10234	-0-	-1453	-0-	634	1	7751	3	Y	1681	1563	0			270
						1849	9									
01	DLQ G-10	9518	-0-	9518	9518	586	1	7151	3	Y	1600	1673	0			197
						21	4	1760	9							

MORO CREEK WELL #: 2405H RRCID -> 276199 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7425 - 15099

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12896 X	11766	-0-	-1130	-0-	1098	1	8798	3	Y	1700	1673	1			219
						1870	9									
09	12240 X	6889	-0-	-5351	-0-	667	1	5001	3	Y	1110	1198	1			131
						1221	9									
10	11346 X	7474	-0-	-3872	-0-	776	1	5432	3	Y	1151	1135	1			147
						1266	9									
11	11400 X	7034	-0-	-4366	-0-	768	1	5036	3	Y	1115	1056	0	45	1	161
						3	4	1227	9							
12	11780 X	6257	-0-	-5523	-0-	716	1	4277	3	Y	1149	1050	0	29	1	231
						1264	9									
01	DLQ G-10	4965	-0-	4965	4965	575	1	3534	3	Y	778	826	0	22	1	161
						856	9									

MORO CREEK WELL #: 2404H RRCID -> 276264 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7267 - 16854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16430 X	11432	-0-	-4998	-0-	1078	1	8641	3	Y	1557	1558	1			201
						1713	9									
09	15900 X	9391	-0-	-6509	-0-	932	1	6985	3	Y	1340	1384	1			157
						1474	9									
10	14136 X	5785	-0-	-8351	-0-	605	1	4233	3	Y	861	907	1			111
						947	9									
11	12120 X	7731	-0-	-4389	-0-	797	1	5228	3	Y	1548	1391	0	47	1	221
						3	4	1703	9							
12	11625 X	8945	-0-	-2680	-0-	1003	1	5991	3	Y	1774	1604	0	34	1	357
						1951	9									
01	DLQ G-10	17254	-0-	17254	17254	2002	1	12308	3	Y	2675	2418	0	59	1	555
						1	4	2943	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW B WELL #: 3602H RRCID -> 276282 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 7016 - 12087

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1829 X	1394	-0-	-435	-0-	70	1	954	3	Y	336	347	1			136
						370	9									
09	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	57	1	761	3	Y	363	375	1			124
						399	9									
10	1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	82	1	1008	3	Y	331	341	1			114
						364	9									
11	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	236	1	2770	3	Y	299	323	1			90
						329	9									
12	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	107	1	1425	3	Y	361	325	1			126
						397	9									
01	DLQ G-10	1914	-0-	1914	1914	111	1	1376	3	Y	388	401	1			113
						427	9									

MORO CREEK WELL #: 2406H RRCID -> 276346 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7396 - 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
08	12989 X	9682	-0-	-3307	-0-	883	1	7081	3	Y	1562	1538	1			201
						1718	9									
09	12120 X	11577	-0-	-543	-0-	1120	1	8392	3	Y	1877	1858	1			220
						2065	9									
10	12307 X	11441	-0-	-866	-0-	1189	1	8324	3	Y	1753	1750	1			223
						1928	9									
11	13507 X	13507	-0-	-0-	-0-	1497	1	9821	3	Y	1985	1833	0	87	1	288
						5	4	2184	9							
12	13594 X	13594	-0-	-0-	-0-	1711	1	10224	3	Y	1508	1425	0	62	1	309
						1659	9									
01	DLQ G-10	7341	-0-	7341	7341	825	1	5072	3	Y	1313	1309	0	41	1	272
						1444	9									

MORO CREEK WELL #: 2601H RRCID -> 276349 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7050 - 11632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	317	1	2540	3	Y	442	405	1			57
						486	9									
09	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	264	1	1978	3	Y	266	292	1			31
						293	9									
10	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	266	1	1861	3	Y	286	278	1			39
						315	9									
11	3240 X	2340	-0-	-900	-0-	273	1	1789	3	Y	252	238	0	16	1	37
						1	4	277	9							
12	3348 X	832	-0-	-2516	-0-	80	1	479	3	Y	248	229	0	7	1	49
						273	9									
01	DLQ G-10	2456	-0-	2456	2456	302	1	1857	3	Y	270	254	0	9	1	56
						297	9									

CMWW A WELL #: 4408H RRCID -> 276422 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7440 - 12649

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13609 X	13149	-0-	-460	-0-	583	1	11148	3	Y	1289	1261	1			92
						1418	9									
09	13110 X	12440	-0-	-670	-0-	555	1	10552	3	Y	1203	1206	1			89
						10	4	1323	9							
10	13671 X	13463	-0-	-208	-0-	608	1	11397	3	Y	1325	1315	1			99
						1458	9									
11	13230 X	6128	-0-	-7102	-0-	341	1	4372	3	Y	1277	1261	0			115
						10	4	1405	9							
12	13671 X	5958	-0-	-7713	-0-	341	1	4169	3	Y	1316	1219	0			212
						1448	9									
01	DLQ G-10	6516	-0-	6516	6516	385	1	4701	3	Y	1287	1340	0			159
						14	4	1416	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
MORO CREEK WELL #: 2402H RRCID -> 276502 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 7265 - 12470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3379 X	2687	-0-	-692	-0-	242	1	1938	3	Y	461	462	1			59
						507	9									
09	3270 X	2595	-0-	-675	-0-	257	1	1924	3	Y	376	391	1			44
						414	9									
10	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	311	1	2177	3	Y	469	452	1			61
						516	9									
11	2700 X	2653	-0-	-47	-0-	291	1	1912	3	Y	408	393	0	17	1	59
						1	4	449	9							
12	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	383	1	2290	3	Y	399	364	0	13	1	81
						439	9									
01	DLQ G-10	2573	-0-	2573	2573	297	1	1826	3	Y	409	393	0	12	1	85
						450	9									

MORO CREEK WELL #: 3310H RRCID -> 277701 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7278 - 17283

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30504 X	25107	-0-	-5397	-0-	1637	1	18975	3	Y	4086	4085	1			115
						4495	9									
09	29520 X	21230	-0-	-8290	-0-	1555	1	16160	3	Y	3170	3179	1			106
						28	4	3487	9							
10	29574 X	21941	-0-	-7633	-0-	1588	1	16570	3	Y	3421	3416	1			111
						20	4	3763	9							
11	27150 X	18923	-0-	-8227	-0-	1152	1	13974	3	Y	3270	3179	0			202
						200	4	3597	9							
12	27249 X	21164	-0-	-6085	-0-	1479	1	15340	3	Y	3921	3698	0			425
						32	4	4313	9							
01	DLQ G-10	20090	-0-	20090	20090	1370	1	15290	3	Y	3039	3200	0			264
						87	4	3343	9							

MORO CREEK WELL #: 3404H RRCID -> 277703 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7362 - 14891

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31031 X	22285	-0-	-8746	-0-	1494	1	17326	3	Y	3150	3149	1			89
						3465	9									
09	30030 X	19432	-0-	-10598	-0-	1426	1	14826	3	Y	2867	2860	1			96
						26	4	3154	9							
10	28861 X	18803	-0-	-10058	-0-	1375	1	14357	3	Y	2775	2780	1			91
						18	4	3053	9							
11	25530 X	16225	-0-	-9305	-0-	1008	1	12222	3	Y	2564	2497	0			158
						175	4	2820	9							
12	24273 X	17283	-0-	-6990	-0-	1287	1	13348	3	Y	2382	2282	0			258
						28	4	2620	9							
01	DLQ G-10	17470	-0-	17470	17470	1213	1	13538	3	Y	2402	2451	0			209
						77	4	2642	9							

MORO CREEK WELL #: 3403H RRCID -> 277706 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7362 - 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
08	32736 X	24067	-0-	-8669	-0-	1664	1	19293	3	Y	2827	2825	1			80
						3110	9									
09	31680 X	21058	-0-	-10622	-0-	1585	1	16473	3	Y	2702	2691	1			91
						28	4	2972	9							
10	29605 X	21447	-0-	-8158	-0-	1601	1	16708	3	Y	2834	2832	1			93
						21	4	3117	9							
11	26520 X	19107	-0-	-7413	-0-	1191	1	14449	3	Y	2964	2874	0			183
						207	4	3260	9							
12	25699 X	18915	-0-	-6784	-0-	1381	1	14323	3	Y	2892	2761	0			314
						30	4	3181	9							
01	DLQ G-10	18199	-0-	18199	18199	1278	1	14265	3	Y	2341	2451	0			204
						81	4	2575	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
MORO CREEK WELL #: 3309H RRCID -> 277789 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7210 - 17164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30008 X	23896	-0-	-6112	-0-	1649	1	19115	3	Y	2847	2834	1			81
						3132	9									
09	29040 X	20482	-0-	-8558	-0-	1550	1	16111	3	Y	2539	2534	1			86
						28	4	2793	9							
10	26691 X	20148	-0-	-6543	-0-	1525	1	15919	3	Y	2440	2446	1			80
						20	4	2684	9							
11	25830 X	17162	-0-	-8668	-0-	1098	1	13320	3	Y	2321	2258	0			143
						191	4	2553	9							
12	24645 X	18670	-0-	-5975	-0-	1388	1	14391	3	Y	2601	2462	0			282
						30	4	2861	9							
01	DLQ G-10	19390	-0-	19390	19390	1384	1	15447	3	Y	2246	2333	0			195
						88	4	2471	9							

MORO CREEK WELL #: 3307H RRCID -> 277926 COMPL. DATE 02/23/2015 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7310 - 14663

08	17887 X	13394	-0-	-4493	-0-	884	1	10248	3	Y	2056	2063	1			58
						2262	9									
09	17310 X	11513	-0-	-5797	-0-	808	1	8405	3	Y	2077	2066	1			69
						15	4	2285	9							
10	16120 X	15083	-0-	-1037	-0-	1100	1	11476	3	Y	2266	2262	1			73
						14	4	2493	9							
11	15450 X	11001	-0-	-4449	-0-	654	1	7936	3	Y	2088	2032	0			129
						114	4	2297	9							
12	14787 X	11601	-0-	-3186	-0-	861	1	8926	3	Y	1632	1584	0			177
						19	4	1795	9							
01	DLQ G-10	11771	-0-	11771	11771	807	1	9003	3	Y	1736	1762	0			151
						51	4	1910	9							

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 1 RRCID -> 263850 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8257 - 13562

08	10050 X	10050	-0-	-0-	-0-	443	1	9266	2	Y	295	291	0			7
						16	4	325	9							
09	7055 X	7055	-0-	-0-	-0-	518	1	6202	2	Y	282	271	0			18
						25	4	310	9							
10	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	323	1	4296	2	Y	258	261	0			15
						8	4	284	9							
11	6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	133	1	5491	2	Y	369	379	0			5
						16	4	406	9							
12	5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	122	1	5385	2	Y	242	244	0			3
						41	4	266	9							
*01	6894 X	6894	-0-	-0-	-0-	167	1	6369	2	Y	254	253	0			4
						79	4	279	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 2 RRCID -> 269334 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8283 - 13500

08	7936 X	-0-	-0-	-7936	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
09	7680 X	1659	-0-	-6021	-0-	99	1	1182	2	Y	319	299	0			20
						27	4	351	9							
10	7936 X	6423	-0-	-1513	-0-	410	1	5446	2	Y	502	493	0			29
						15	4	552	9							
11	10166 X	10166	-0-	-0-	-0-	227	1	9353	2	Y	512	535	0			6
						23	4	563	9							
12	10137 X	10137	-0-	-0-	-0-	219	1	9673	2	Y	167	171	0			2
						61	4	184	9							
*01	10120 X	10120	-0-	-0-	-0-	252	1	9620	2	Y	128	128	0			2
						107	4	141	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
08	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
09	5340	X	4303	-0-	-1037	-0-	284	1	3404	2	Y	518	485	0			33
							45	4	570	9							
10	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	440	1	5847	2	Y	329	343	0			19
							10	4	362	9							
11	12480	X	12480	-0-	-0-	-0-	278	1	11458	2	Y	650	661	0			8
							29	4	715	9							
12	10265	X	10265	-0-	-0-	-0-	221	1	9795	2	Y	169	175	0			2
							63	4	186	9							
*01	11089	X	11089	-0-	-0-	-0-	270	1	10295	2	Y	362	358	0			6
							126	4	398	9							

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
08	18073	X	-0-	-0-	-18073	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
09	17490	X	5276	-0-	-12214	-0-	361	1	4322	2	Y	500	468	0			32
							43	4	550	9							
10	18073	X	7080	-0-	-10993	-0-	427	1	5666	2	Y	874	855	0			51
							26	4	961	9							
11	17490	X	12354	-0-	-5136	-0-	265	1	10919	2	Y	1027	1065	0			13
							40	4	1130	9							
12	14787	X	12763	-0-	-2024	-0-	270	1	11931	2	Y	433	440	0			6
							86	4	476	9							
*01	14963	X	14963	-0-	-0-	-0-	352	1	13438	2	Y	898	889	0			15
							185	4	988	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
08	8525	X	5683	-0-	-2842	-0-	246	1	5138	2	Y	262	258	0			7
							11	4	288	9							
09	8319	X	8319	-0-	-0-	-0-	611	1	7319	2	Y	326	312	0			21
							30	4	359	9							
10	8525	X	7462	-0-	-1063	-0-	506	1	6727	2	Y	203	212	0			12
							6	4	223	9							
11	10331	X	10331	-0-	-0-	-0-	243	1	10010	2	Y	62	73	0			1
							10	4	68	9							
12	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	190	1	8408	2	Y	56	56	0			1
							50	4	62	9							
*01	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	228	1	8716	2	Y	46	46	0			1
							94	4	51	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
08	10044	X	7217	-0-	-2827	-0-	316	1	6589	2	Y	273	270	0			7
							12	4	300	9							
09	9720	X	8889	-0-	-831	-0-	657	1	7870	2	Y	304	292	0			19
							28	4	334	9							
10	10044	X	7472	-0-	-2572	-0-	507	1	6726	2	Y	212	219	0			12
							6	4	233	9							
11	9720	X	7937	-0-	-1783	-0-	187	1	7701	2	Y	38	50	0			-0-
							7	4	42	9							
12	10044	X	7917	-0-	-2127	-0-	173	1	7632	2	Y	61	60	0			1
							45	4	67	9							
*01	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	198	1	7556	2	Y	61	61	0			1
							82	4	67	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
08	13367	X	13367	-0-	-0-	-0-	580	1	12139	2	Y	566	561	0			14
							25	4	623	9							
09	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	668	1	8003	2	Y	553	532	0			35
							49	4	608	9							
10	9590	X	9590	-0-	-0-	-0-	616	1	8191	2	Y	693	688	0			40
							21	4	762	9							
11	14876	X	14876	-0-	-0-	-0-	333	1	13733	2	Y	706	737	0			9
							33	4	777	9							
12	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	182	1	8070	2	Y	595	596	0			8
							72	4	655	9							
*01	15391	X	15391	-0-	-0-	-0-	378	1	14413	2	Y	391	392	0			7
							170	4	430	9							

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
08	12772	X	8539	-0-	-4233	-0-	367	1	7675	2	Y	436	430	0			11
							17	4	480	9							
09	12360	X	7181	-0-	-5179	-0-	515	1	6164	2	Y	423	407	0			27
							37	4	465	9							
10	12772	X	5887	-0-	-6885	-0-	389	1	5173	2	Y	287	297	0			17
							9	4	316	9							
11	11610	X	8885	-0-	-2725	-0-	207	1	8524	2	Y	130	145	0			2
							11	4	143	9							
12	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	195	1	8617	2	Y	97	98	0			1
							52	4	107	9							
*01	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	241	1	9196	2	Y	184	182	0			3
							106	4	202	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
08	16182	X	8351	-0-	-7831	-0-	358	1	7490	2	Y	441	436	0			11
							18	4	485	9							
09	15660	X	5625	-0-	-10035	-0-	385	1	4609	2	Y	532	509	0			34
							46	4	585	9							
10	16182	X	8358	-0-	-7824	-0-	546	1	7257	2	Y	491	496	0			29
							15	4	540	9							
11	15660	X	9537	-0-	-6123	-0-	216	1	8942	2	Y	328	353	0			4
							18	4	361	9							
12	11315	X	9915	-0-	-1400	-0-	212	1	9398	2	Y	220	221	0			3
							63	4	242	9							
*01	12066	X	12066	-0-	-0-	-0-	299	1	11415	2	Y	202	202	0			3
							130	4	222	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
08	18724	X	10416	-0-	-8308	-0-	408	1	8530	2	Y	1309	1293	0			33
							38	4	1440	9							
09	18120	X	15510	-0-	-2610	-0-	1060	1	12688	2	Y	1485	1423	0			95
							128	4	1634	9							
10	18724	X	11260	-0-	-7464	-0-	681	1	9046	2	Y	1356	1372	0			79
							41	4	1492	9							
11	18120	X	16488	-0-	-1632	-0-	356	1	14684	2	Y	1270	1333	0			16
							51	4	1397	9							
12	16368	X	14531	-0-	-1837	-0-	297	1	13119	2	Y	910	914	0			12
							114	4	1001	9							
*01	14525	X	14525	-0-	-0-	-0-	346	1	13227	2	Y	707	707	0			12
							174	4	778	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
08	12714	X	12714	-0-	-0-	-0-	566	1	11827	2	Y	276	275	0			7
							17	4	304	9							
09	9060	X	8689	-0-	-371	-0-	633	1	7581	2	Y	399	381	0			25
							36	4	439	9							
10	9362	X	6665	-0-	-2697	-0-	447	1	5935	2	Y	251	261	0			15
							7	4	276	9							
11	13413	X	13413	-0-	-0-	-0-	306	1	12614	2	Y	427	437	0			5
							23	4	470	9							
12	12788	X	12788	-0-	-0-	-0-	273	1	12072	2	Y	328	329	0			4
							82	4	361	9							
*01	12268	X	12268	-0-	-0-	-0-	301	1	11495	2	Y	305	304	0			5
							136	4	336	9							

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
08	12714	X	12714	-0-	-0-	-0-	565	1	11811	2	Y	291	287	0			7
							18	4	320	9							
09	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	417	1	4982	2	Y	325	311	0			21
							28	4	358	9							
10	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	449	1	5970	2	Y	295	299	0			17
							9	4	325	9							
11	10563	X	10563	-0-	-0-	-0-	243	1	10017	2	Y	261	275	0			3
							16	4	287	9							
12	10638	X	10638	-0-	-0-	-0-	229	1	10116	2	Y	206	206	0			3
							66	4	227	9							
*01	12632	X	12632	-0-	-0-	-0-	306	1	11672	2	Y	463	458	0			8
							145	4	509	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
08	13832	X	13832	-0-	-0-	-0-	611	1	12758	2	Y	402	398	0			10
							21	4	442	9							
09	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	528	1	6320	2	Y	471	451	0			30
							41	4	518	9							
10	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	506	1	6725	2	Y	182	201	0			11
							6	4	200	9							
11	10433	X	10433	-0-	-0-	-0-	244	1	10083	2	Y	85	95	0			1
							12	4	94	9							
12	10433	X	10433	-0-	-0-	-0-	227	1	10078	2	Y	62	62	0			1
							60	4	68	9							
*01	12723	X	12723	-0-	-0-	-0-	314	1	11985	2	Y	259	256	0			4
							139	4	285	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
08	13299	X	1726	-0-	-11573	-0-	75	1	1561	2	Y	79	85	0			2
							3	4	87	9							
09	12870	X	6125	-0-	-6745	-0-	445	1	5326	2	Y	298	281	0			19
							26	4	328	9							
10	13299	X	6102	-0-	-7197	-0-	411	1	5466	2	Y	199	206	0			12
							6	4	219	9							
11	12690	X	9561	-0-	-3129	-0-	216	1	8931	2	Y	359	367	0			4
							19	4	395	9							
12	13113	X	9425	-0-	-3688	-0-	199	1	8798	2	Y	331	331	0			4
							64	4	364	9							
*01	9792	X	9792	-0-	-0-	-0-	239	1	9133	2	Y	282	281	0			5
							110	4	310	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
08	11005 X	2141	-0-	-8864	-0-	96	1	2013	2	Y	26	31	0			1
						3	4	29	9							
09	10650 X	9154	-0-	-1496	-0-	665	1	7968	2	Y	438	411	0			28
						39	4	482	9							
10	11005 X	7013	-0-	-3992	-0-	458	1	6082	2	Y	419	423	0			24
						12	4	461	9							
11	12779 X	12779	-0-	-0-	-0-	289	1	11918	2	Y	497	515	0			6
						25	4	547	9							
12	12878 X	12878	-0-	-0-	-0-	274	1	12137	2	Y	348	349	0			5
						84	4	383	9							
*01	11231 X	11231	-0-	-0-	-0-	277	1	10560	2	Y	246	247	0			4
						123	4	271	9							

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
08	10416 X	7342	-0-	-3074	-0-	316	1	6609	2	Y	365	363	0			9
						15	4	402	9							
09	10080 X	-0-	-0-	-10080	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
10	10416 X	-0-	-0-	-10416	-0-					Y	-0-					-0-
11	10080 X	-0-	-0-	-10080	-0-					Y	-0-					-0-
12	10416 X	8038	-0-	-2378	-0-	165	1	7305	2	Y	460	454	0			6
						62	4	506	9							
01	T. A.	10334	-0-	10334	10334	251	1	9573	2	Y	356	356	0			6
						118	4	392	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
08	14539 X	6248	-0-	-8291	-0-	269	1	5619	2	Y	316	314	0			8
						12	4	348	9							
09	14070 X	4990	-0-	-9080	-0-	371	1	4443	2	Y	147	146	0			9
						14	4	162	9							
10	14539 X	7665	-0-	-6874	-0-	513	1	6821	2	Y	293	285	0			17
						9	4	322	9							
11	13400 X	13400	-0-	-0-	-0-	310	1	12778	2	Y	266	280	0			3
						19	4	293	9							
12	13179 X	13179	-0-	-0-	-0-	285	1	12564	2	Y	227	227	0			3
						80	4	250	9							
*01	9617 X	9617	-0-	-0-	-0-	239	1	9132	2	Y	130	131	0			2
						103	4	143	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
08	18414 X	9752	-0-	-8662	-0-	425	1	8880	2	Y	391	388	0			10
						17	4	430	9							
09	17280 X	5653	-0-	-11627	-0-	410	1	4915	2	Y	275	267	0			18
						25	4	303	9							
10	17856 X	6972	-0-	-10884	-0-	434	1	5769	2	Y	680	658	0			40
						21	4	748	9							
11	17280 X	13585	-0-	-3695	-0-	298	1	12306	2	Y	858	887	0			11
						37	4	944	9							
12	16275 X	11890	-0-	-4385	-0-	244	1	10801	2	Y	685	687	0			9
						91	4	754	9							
*01	11218 X	11218	-0-	-0-	-0-	273	1	10410	2	Y	371	374	0			6
						127	4	408	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
08	8680 X	7750	-0-	-930	-0-	335	1	7015	2	Y	350	347	0			9
						15	4	385	9							
09	8400 X	-0-	-0-	-8400	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
10	8680 X	-0-	-0-	-8680	-0-					Y	-0-					-0-
11	8400 X	-0-	-0-	-8400	-0-					Y	-0-					-0-
12	8680 X	6314	-0-	-2366	-0-	133	1	5855	2	Y	256	253	0			3
						44	4	282	9							
01	T. A.	6867	-0-	6867	6867	171	1	6509	2	Y	104	105	0			2
						73	4	114	9							

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
08	14539 X	10314	-0-	-4225	-0-	437	1	9147	2	Y	642	637	0			16
						24	4	706	9							
09	14070 X	-0-	-0-	-14070	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
10	14539 X	-0-	-0-	-14539	-0-					Y	-0-					-0-
11	14070 X	-0-	-0-	-14070	-0-					Y	-0-					-0-
12	14229 X	12302	-0-	-1927	-0-	258	1	11398	2	Y	509	502	0			7
						86	4	560	9							
01	T. A.	12769	-0-	12769	12769	315	1	12006	2	Y	280	282	0			5
						140	4	308	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
08	11904 X	-0-	-0-	-11904	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
09	11520 X	-0-	-0-	-11520	-0-					Y	-0-					-0-
10	11904 X	-0-	-0-	-11904	-0-					Y	-0-					-0-
11	11070 X	9666	-0-	-1404	-0-	225	1	9294	2	Y	123	121	0			2
						12	4	135	9							
12	11439 X	10224	-0-	-1215	-0-	219	1	9708	2	Y	212	211	0			3
						64	4	233	9							
*01	10042 X	10042	-0-	-0-	-0-	245	1	9352	2	Y	302	300	0			5
						113	4	332	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
08	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
09	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
10	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	281 X	281	-0-	-0-	-0-	6	1	270	2	Y	3	3	0			-0-
						2	4	3	9							
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	15252 X	-0-	-0-	-15252	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
09	14760 X	-0-	-0-	-14760	-0-					Y	-0-					-0-
10	15252 X	-0-	-0-	-15252	-0-					Y	-0-					-0-
11	14760 X	11934	-0-	-2826	-0-	277	1	11417	2	Y	204	201	0			3
						16	4	224	9							
12	14196 X	14196	-0-	-0-	-0-	302	1	13348	2	Y	412	410	0			5
						93	4	453	9							
*01	10719 X	10719	-0-	-0-	-0-	261	1	9970	2	Y	334	333	0			6
						121	4	367	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
08	11563	X	3257	-0-	-8306	-0-	141	1	2953	2	Y	143	145	0			4
							6	4	157	9							
09	11190	X	9339	-0-	-1851	-0-	668	1	7996	2	Y	568	536	0			36
							50	4	625	9							
10	11563	X	7545	-0-	-4018	-0-	492	1	6545	2	Y	449	459	0			26
							14	4	494	9							
11	11190	X	10290	-0-	-900	-0-	233	1	9607	2	Y	391	412	0			5
							20	4	430	9							
12	11563	X	9404	-0-	-2159	-0-	198	1	8776	2	Y	332	333	0			4
							65	4	365	9							
*01	11319	X	11319	-0-	-0-	-0-	276	1	10540	2	Y	341	339	0			6
							128	4	375	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
08	14686	X	14686	-0-	-0-	-0-	651	1	13609	2	Y	368	365	0			9
							21	4	405	9							
09	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	455	1	5449	2	Y	427	409	0			27
							37	4	470	9							
10	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	614	1	8157	2	Y	431	433	0			25
							13	4	474	9							
11	10334	X	10334	-0-	-0-	-0-	237	1	9749	2	Y	301	322	0			4
							17	4	331	9							
12	11899	X	11899	-0-	-0-	-0-	257	1	11351	2	Y	199	200	0			3
							72	4	219	9							
*01	15164	X	15164	-0-	-0-	-0-	364	1	13889	2	Y	665	657	0			11
							179	4	732	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
08	16058	X	13252	-0-	-2806	-0-	565	1	11820	2	Y	762	752	0			19
							29	4	838	9							
09	15540	X	9582	-0-	-5958	-0-	647	1	7743	2	Y	1005	960	0			64
							86	4	1106	9							
10	13392	X	9958	-0-	-3434	-0-	643	1	8544	2	Y	682	706	0			40
							21	4	750	9							
11	13804	X	13804	-0-	-0-	-0-	308	1	12704	2	Y	691	722	0			9
							32	4	760	9							
12	13237	X	11747	-0-	-1490	-0-	246	1	10879	2	Y	490	493	0			6
							83	4	539	9							
*01	12101	X	12101	-0-	-0-	-0-	293	1	11196	2	Y	430	429	0			7
							139	4	473	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
08	10241	X	10241	-0-	-0-	-0-	458	1	9579	2	Y	174	173	0			4
							13	4	191	9							
09	5040	X	3126	-0-	-1914	-0-	236	1	2832	2	Y	48	49	0			3
							5	4	53	9							
10	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	439	1	5823	2	Y	144	139	0			8
							4	4	158	9							
11	10881	X	10881	-0-	-0-	-0-	253	1	10453	2	Y	146	152	0			2
							14	4	161	9							
12	10430	X	10430	-0-	-0-	-0-	226	1	10008	2	Y	122	122	0			2
							62	4	134	9							
*01	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	228	1	8686	2	Y	95	95	0			2
							96	4	105	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
08	5177 X	2820	-0-	-2357	-0-	116	1	2435	2	Y	237	235	0			6
						8	4	261	9							
09	5010 X	-0-	-0-	-5010	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
10	5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-					Y	-0-					-0-
11	5010 X	-0-	-0-	-5010	-0-					Y	-0-					-0-
12	7257 X	7257	-0-	-0-	-0-	156	1	6899	2	Y	143	141	0			2
						45	4	157	9							
01	T. A.	10845	-0-	10845	10845	267	1	10193	2	Y	242	240	0			4
						119	4	266	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 16 RRCID -> 274744 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8309 - 12957

08	11098 X	9737	-0-	-1361	-0-	425	1	8886	2	Y	372	369	0			9
						17	4	409	9							
09	10740 X	5919	-0-	-4821	-0-	428	1	5120	2	Y	313	302	0			20
						27	4	344	9							
10	12059 X	8156	-0-	-3903	-0-	539	1	7157	2	Y	407	403	0			24
						12	4	448	9							
11	12645 X	12645	-0-	-0-	-0-	277	1	11416	2	Y	834	848	0			10
						35	4	917	9							
12	12059 X	10672	-0-	-1387	-0-	229	1	10120	2	Y	233	240	0			3
						67	4	256	9							
*01	11716 X	11716	-0-	-0-	-0-	288	1	10954	2	Y	313	311	0			5
						130	4	344	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 8 RRCID -> 276955 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7875 PERF. N/A

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 37 RRCID -> 276962 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 8028 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3701 RRCID -> 277028 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 7816 PERF. N/A

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-
12	14B2 EXT	53046	-0-	53046	53046	982	1	43427	2	N	7332	7236	0			96
						572	4	8065	9							
01	14B2 EXT	98127	-0-	98127	151173	2112	1	80591	2	N	12686	12571	0			211
						1469	4	13955	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 24R RRCID -> 277116 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8390 - 12832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4104	-0-	4104	4104	230	1	3056	2	N	724	682	0			42
						22	4	796	9							
11	14B2 EXT	84731	-0-	84731	88835	1686	1	69609	2	N	11833	11729	0			146
						420	4	13016	9							
12	14B2 EXT	49810	-0-	49810	138645	933	1	41277	2	N	6436	6498	0			84
						520	4	7080	9							
01	0 W	35700	-0-	35700	174345	738	1	28155	2	N	5666	5656	0			94
						574	4	6233	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 35 RRCID -> 277177 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8333 - 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
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	5854	-0-	5854	5854	313	1	4152	2	N	1229	1157	0			72
						37	4	1352	9							
11	14B2 EXT	107974	-0-	107974	113828	2166	1	89437	2	N	14414	14308	0			178
						516	4	15855	9							
12	14B2 EXT	61533	-0-	61533	175361	1079	1	47756	2	N	10857	10893	0			142
						755	4	11943	9							
01	0 W	54027	-0-	54027	229388	1061	1	40494	2	N	10484	10451	0			175
						940	4	11532	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 33 RRCID -> 277412 COMPL. DATE 10/30/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8307 - 13149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	2089	-0-	2089	2089	122	1	1621	2	Y	306	288	0			18
						9	4	337	9							
11	14B2 EXT	87688	-0-	87688	89777	1779	1	73413	2	Y	10999	10881	0			136
						397	4	12099	9							
12	14B2 EXT	2133	-0-	2133	91910	40	1	1775	2	Y	269	401	0			4
						22	4	296	9							
01	0 W	19078	-0-	19078	110988	433	1	16541	2	Y	1679	1655	0			28
						257	4	1847	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 38 RRCID -> 277413 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 8033 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*12	14B2 EXT	108481	-0-	108481	108481	2052	1	90778	2	Y	13226	13053	0			173
						1102	4	14549	9							
01	14B2 EXT	94761	-0-	94761	203242	2044	1	77990	2	Y	12104	12075	0			202
						1413	4	13314	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 32 RRCID -> 277414 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8414 - 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
08	123566 X	-0-	-0-	-123566	-0-					Y	-0-	147	0			-0-
09	103200 X	-0-	-0-	-103200	-0-					Y	-0-					-0-
10	104377 X	-0-	-0-	-104377	-0-					Y	-0-					-0-
11	90180 X	3739	-0-	-86441	-0-	81	1	3355	2	Y	265	262	0			3
						11	4	292	9							
12	75144 X	2068	-0-	-73076	-0-	45	1	2011	2	Y	-0-	3	0			-0-
						12	4									
01	T. A.	584	-0-	584	584	15	1	563	2	Y	-0-					-0-
						6	4									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 36 RRCID -> 277415 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8351 - 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
08	204662 X	87806	-0-	-116856	-0-	3374	1	70570	2	N	12281	12195	0			306
						353	4	13509	9							
09	168150 X	-0-	-0-	-168150	-0-					N	-0-	306	0			-0-
10	163091 X	-0-	-0-	-163091	-0-					N	-0-					-0-
11	150750 X	-0-	-0-	-150750	-0-					N	-0-					-0-
12	140678 X	58176	-0-	-82502	-0-	1084	1	47969	2	N	7734	7633	0			101
						616	4	8507	9							
01	T. A.	20950	-0-	20950	20950	501	1	19103	2	N	997	1081	0			17
						249	4	1097	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 34 RRCID -> 277698 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 7880 PERF. N/A

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	5009	-0-	5009	5009	277	1	3670	2	Y	940	885	0			55
						28	4	1034	9							
11	14B2 EXT	126106	-0-	126106	131115	2556	1	105482	2	Y	15904	15763	0			196
						574	4	17494	9							
12	14B2 EXT	41690	-0-	41690	172805	777	1	34386	2	Y	5533	5657	0			72
						441	4	6086	9							
01	0 W	15185	-0-	15185	187990	313	1	11925	2	Y	2456	2487	0			41
						245	4	2702	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3801 RRCID -> 277754 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. N/A

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

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE G GU3 WELL #: 1H RRCID -> 249111 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 9749 - 11385

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	48 X	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	13	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	1	1	119	2	Y	4	3	0			1
						4	9									

BRISCOE "B" WELL #: 1H RRCID -> 254481 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7842 - 12861

08	7360 X	7360	-0-	-0-	-0-	344	1	6646	2	Y	336	326	0	24	1	42
						370	9									
09	6810 X	4462	-0-	-2348	-0-	203	1	4047	2	Y	193	181	0	22	1	32
						212	9									
10	7830 X	7830	-0-	-0-	-0-	325	1	7129	2	Y	342	239	0	73	1	62
						376	9									
11	6810 X	6623	-0-	-187	-0-	261	1	5974	2	Y	353	252	0	48	1	115
						388	9									
12	7037 X	6689	-0-	-348	-0-	279	1	6006	2	Y	367	368	0	40	1	74
						404	9									
01	7843 X	6605	-0-	-1238	-0-	290	1	5919	2	Y	360	318	0	43	1	73
						396	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "G" WELL #: 2H RRCID -> 254485 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8223 - 13124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	16	X	16	-0-	-0-	-0-	10	2	6	9	Y	5	3	0	1	1	1
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	46	2	7	9	Y	6	4	0	2	1	1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 255731 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8069 - 12721

08	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	267	1	5145	2	Y	205	233	0	14	1	26
							226	9									
09	11910	X	4105	-0-	-7805	-0-	187	1	3723	2	Y	177	153	0	20	1	30
							195	9									
10	12307	X	6411	-0-	-5896	-0-	262	1	5750	2	Y	363	249	0	78	1	66
							399	9									
11	11070	X	5609	-0-	-5461	-0-	218	1	5000	2	Y	355	257	0	48	1	116
							391	9									
12	7192	X	5491	-0-	-1701	-0-	229	1	4879	2	Y	348	355	0	38	1	71
							383	9									
01	6417	X	5201	-0-	-1216	-0-	226	1	4635	2	Y	309	280	0	37	1	63
							340	9									

GALVAN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257818 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8971 - 13915

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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 257867 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9547 - 14566

08	26660	X	21289	-0-	-5371	-0-	1046	1	20243	2	Y	-0-					-0-
09	25470	X	19971	-0-	-5499	-0-	952	1	19019	2	Y	-0-					-0-
10	23498	X	16232	-0-	-7266	-0-	704	1	15528	2	Y	-0-					-0-
11	21900	X	17832	-0-	-4068	-0-	745	1	17087	2	Y	-0-					-0-
12	22630	X	16315	-0-	-6315	-0-	729	1	15586	2	Y	-0-					-0-
01	21297	X	16086	-0-	-5211	-0-	743	1	15343	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 257869 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8997 - 14001

08	28923	X	28801	-0-	-122	-0-	28801	2			Y	-0-					5
09	28740	X	27514	-0-	-1226	-0-	27514	2			Y	-0-					5
10	29698	X	16193	-0-	-13505	-0-	16193	2			Y	-0-					5
11	28740	X	27929	-0-	-811	-0-	1167	1	26762	2	Y	-0-					5
12	28799	X	26924	-0-	-1875	-0-	1202	1	25722	2	Y	-0-					5
*01	28799	X	26031	-0-	-2768	-0-	1211	1	24820	2	Y	-0-					5

GALVAN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 257946 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8972 - 14129

08	15221	X	13466	-0-	-1755	-0-	664	1	12802	2	Y	-0-					-0-
09	14730	X	14224	-0-	-506	-0-	676	1	13548	2	Y	-0-					-0-
10	14818	X	14229	-0-	-589	-0-	617	1	13612	2	Y	-0-					-0-
11	14580	X	14065	-0-	-515	-0-	588	1	13477	2	Y	-0-					-0-
12	15066	X	13352	-0-	-1714	-0-	597	1	12755	2	Y	-0-					-0-
01	14694	X	13554	-0-	-1140	-0-	629	1	12925	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU2 WELL #: 5H RRCID -> 257949 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7877 - 12951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	3100	N	13422	-0-	10322	10322	555	1	12234	2	Y	575	348	0	123	1	104
							633	9									
11	3000	N	9568	-0-	6568	16890	386	1	8793	2	Y	354	295	0	48	1	115
							389	9									
12	3100	N	7257	-0-	4157	21047	307	1	6618	2	Y	302	323	0	33	1	61
							332	9									
*01	27763	X	6716	-0-	-21047	-0-	296	1	6080	2	Y	309	270	0	37	1	63
							340	9									

BRISCOE "B" WELL #: 2H RRCID -> 258126 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7697 - 12725

08	6665	X	6111	-0-	-554	-0-	286	1	5576	2	Y	226	217	0	16	1	28
							249	9									
09	6450	X	6139	-0-	-311	-0-	283	1	5622	2	Y	213	181	0	24	1	36
							234	9									
10	6200	X	5820	-0-	-380	-0-	241	1	5307	2	Y	247	185	0	53	1	45
							272	9									
11	5910	X	4358	-0-	-1552	-0-	174	1	3999	2	Y	168	135	0	23	1	55
							185	9									
12	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	298	1	6341	2	Y	300	261	0	33	1	61
							330	9									
01	6355	X	5391	-0-	-964	-0-	237	1	4889	2	Y	241	224	0	29	1	49
							265	9									

BRISCOE "G" WELL #: 4H RRCID -> 258147 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8119 - 13150

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	3100	N	9577	-0-	6477	6477	385	1	8432	2	Y	691	418	0	148	1	125
							760	9									
11	3000	N	8062	-0-	5062	11539	313	1	7185	2	Y	513	402	0	69	1	167
							564	9									
12	3100	N	7201	-0-	4101	15640	300	1	6408	2	Y	448	475	0	49	1	91
							493	9									
*01	22221	X	6581	-0-	-15640	-0-	285	1	5872	2	Y	385	352	0	46	1	78
							424	9									

GALVAN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 258155 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9146 - 14190

08	12307	X	10919	-0-	-1388	-0-	538	1	10381	2	Y	-0-					-0-
09	11910	X	10773	-0-	-1137	-0-	512	1	10261	2	Y	-0-					-0-
10	11377	X	9751	-0-	-1626	-0-	424	1	9327	2	Y	-0-					-0-
11	11220	X	10706	-0-	-514	-0-	447	1	10259	2	Y	-0-					-0-
12	11594	X	10143	-0-	-1451	-0-	452	1	9691	2	Y	-0-					-0-
01	11129	X	10720	-0-	-409	-0-	496	1	10224	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 258267 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 9388 - 14450

08	22578	X	22578	-0-	-0-	-0-	22572	2	6	9	Y	5					217
09	21840	X	21645	-0-	-195	-0-	21633	2	12	9	Y	11					228
10	22568	X	14604	-0-	-7964	-0-	14601	2	3	9	Y	3					231
11	21840	X	21047	-0-	-793	-0-	880	1	20160	2	Y	6					237
							7	9									
12	22568	X	21860	-0-	-708	-0-	977	1	20883	2	Y	-0-					237
*01	22568	X	21658	-0-	-910	-0-	1003	1	20655	2	Y	-0-					237

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

SAN AMBROSIA D WELL #: 1H RRCID -> 258424 COMPL. DATE 02/11/2017 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7356 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4712	X	3559	-0-	-1153	-0-	165 252	1 9	3142	2	Y	229	232	0	16	1	29
09	4560	X	2734	-0-	-1826	-0-	122 173	1 9	2439	2	Y	157	142	0	18	1	26
10	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	198 207	1 9	4343	2	Y	188	140	0	40	1	34
11	3900	X	3540	-0-	-360	-0-	140 239	1 9	3161	2	Y	217	151	0	29	1	71
12	4030	X	3767	-0-	-263	-0-	156 301	1 9	3310	2	Y	274	259	0	30	1	56
01	4743	X	3737	-0-	-1006	-0-	162 251	1 9	3324	2	Y	228	211	0	27	1	46

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
08	5301	X	4008	-0-	-1293	-0-	184 272	1 9	3552	2	Y	247	249	0	17	1	31
09	4980	X	4926	-0-	-54	-0-	214 428	1 9	4284	2	Y	389	311	0	44	1	65
10	5146	X	4746	-0-	-400	-0-	191 375	1 9	4180	2	Y	341	272	0	72	1	62
11	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	181 350	1 9	4109	2	Y	318	233	0	43	1	104
12	5084	X	4463	-0-	-621	-0-	183 374	1 9	3906	2	Y	340	338	0	37	1	69
01	5084	X	4434	-0-	-650	-0-	188 369	1 9	3877	2	Y	335	296	0	40	1	68

SAN AMBROSIA D WELL #: 2H RRCID -> 258426 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7452 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4712	X	3529	-0-	-1183	-0-	163 242	1 9	3124	2	Y	220	228	0	15	1	28
09	4560	X	4184	-0-	-376	-0-	186 301	1 9	3697	2	Y	274	225	0	31	1	46
10	4402	X	4144	-0-	-258	-0-	167 298	1 9	3679	2	Y	271	210	0	58	1	49
11	4230	X	4001	-0-	-229	-0-	153 308	1 9	3540	2	Y	280	200	0	38	1	91
12	4371	X	3980	-0-	-391	-0-	167 315	1 9	3498	2	Y	286	288	0	31	1	58
01	4309	X	4026	-0-	-283	-0-	174 308	1 9	3544	2	Y	280	248	0	33	1	57

GALVAN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 258755 COMPL. DATE 08/06/2016 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9341 - 14952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22723	X	19268	-0-	-3455	-0-	933 309	1 9	18026	2	Y	281	289	0	20	1	35
09	23243	X	23243	-0-	-0-	-0-	1094 267	1 9	21882	2	Y	243	209	0	28	1	41
10	24366	X	19748	-0-	-4618	-0-	852 173	1 9	18723	2	Y	157	136	0	33	1	29
11	24000	X	22772	-0-	-1228	-0-	938 272	1 9	21562	2	Y	247	162	0	33	1	81
12	24800	X	22223	-0-	-2577	-0-	982 265	1 9	20976	2	Y	241	247	0	26	1	49
01	24025	X	22229	-0-	-1796	-0-	1022 273	1 9	20934	2	Y	248	217	0	30	1	50

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 258756 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9316 - 14927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22599	X	18767	-0-	-3832	-0-	909	1	17597	2	Y	237	236	0	17	1	30
							261	9									
09	21190	X	21190	-0-	-0-	-0-	999	1	19962	2	Y	208	179	0	24	1	35
							229	9									
10	21762	X	20960	-0-	-802	-0-	900	1	19829	2	Y	210	162	0	45	1	38
							231	9									
11	20550	X	20076	-0-	-474	-0-	829	1	19023	2	Y	204	148	0	28	1	66
							224	9									
12	21886	X	20199	-0-	-1687	-0-	895	1	19083	2	Y	201	204	0	22	1	41
							221	9									
01	21886	X	19641	-0-	-2245	-0-	900	1	18502	2	Y	217	188	0	26	1	44
							239	9									

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
08	8556	X	4701	-0-	-3855	-0-	225	1	4342	2	Y	122	128	0	9	1	15
							134	9									
09	7020	X	6114	-0-	-906	-0-	284	1	5677	2	Y	139	115	0	16	1	23
							153	9									
10	6944	X	6179	-0-	-765	-0-	259	1	5702	2	Y	198	143	0	42	1	36
							218	9									
11	6240	X	6075	-0-	-165	-0-	245	1	5617	2	Y	194	141	0	26	1	63
							213	9									
12	6448	X	5411	-0-	-1037	-0-	233	1	4989	2	Y	172	181	0	19	1	35
							189	9									
01	6324	X	5595	-0-	-729	-0-	251	1	5136	2	Y	189	163	0	23	1	38
							208	9									

GALVAN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 258902 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 9309 - 14955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21607	X	21049	-0-	-558	-0-	1030	1	19896	2	Y	112	115	0	8	1	14
							123	9									
09	20790	X	19763	-0-	-1027	-0-	935	1	18700	2	Y	116	97	0	13	1	20
							128	9									
10	21483	X	20213	-0-	-1270	-0-	870	1	19201	2	Y	129	98	0	28	1	23
							142	9									
11	20910	X	19674	-0-	-1236	-0-	817	1	18721	2	Y	124	90	0	17	1	40
							136	9									
12	21607	X	19995	-0-	-1612	-0-	888	1	18962	2	Y	132	131	0	14	1	27
							145	9									
01	21049	X	19453	-0-	-1596	-0-	897	1	18404	2	Y	138	120	0	17	1	28
							152	9									

GALVAN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 259554 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 9159 PERF. 9758 - 15245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6231	X	5990	-0-	-241	-0-	283	1	5498	2	Y	190	191	0	14	1	24
							209	9									
09	6030	X	5886	-0-	-144	-0-	270	1	5411	2	Y	186	158	0	21	1	31
							205	9									
10	6231	X	5710	-0-	-521	-0-	240	1	5275	2	Y	177	138	0	38	1	32
							195	9									
11	6000	X	5722	-0-	-278	-0-	231	1	5296	2	Y	177	128	0	23	1	58
							195	9									
12	6200	X	5800	-0-	-400	-0-	253	1	5357	2	Y	173	178	0	18	1	35
							190	9									
01	6076	X	5908	-0-	-168	-0-	264	1	5440	2	Y	185	161	0	22	1	37
							204	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA B WELL #: 1H RRCID -> 259569 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7355 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9579	X	7558	-0-	-2021	-0-	361	1	7012	2	Y	168	170	0	12	1	21
							185	9									
09	9270	X	7419	-0-	-1851	-0-	346	1	6904	2	Y	154	132	0	17	1	26
							169	9									
10	9207	X	7277	-0-	-1930	-0-	309	1	6791	2	Y	161	123	0	35	1	29
							177	9									
11	7740	X	7225	-0-	-515	-0-	294	1	6745	2	Y	169	120	0	23	1	55
							186	9									
12	7998	X	7409	-0-	-589	-0-	324	1	6890	2	Y	177	177	0	19	1	36
							195	9									
01	7657	X	7042	-0-	-615	-0-	315	1	6544	2	Y	166	148	0	20	1	34
							183	9									

BRISCOE C WELL #: 3H RRCID -> 259570 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7718 - 12705

08	12927	X	11181	-0-	-1746	-0-	516	1	9966	2	Y	635	643	0	45	1	80
							699	9									
09	12420	X	10980	-0-	-1440	-0-	489	1	9805	2	Y	624	528	0	71	1	105
							686	9									
10	12741	X	10531	-0-	-2210	-0-	432	1	9528	2	Y	519	419	0	111	1	94
							571	9									
11	11760	X	10480	-0-	-1280	-0-	405	1	9302	2	Y	703	473	0	95	1	229
							773	9									
12	12918	X	12918	-0-	-0-	-0-	540	1	11577	2	Y	728	730	0	79	1	148
							801	9									
01	11346	X	10578	-0-	-768	-0-	456	1	9401	2	Y	655	592	0	78	1	133
							721	9									

BRISCOE C WELL #: 2H RRCID -> 259583 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7549 - 12535

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-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA D WELL #: 4H RRCID -> 259598 COMPL. DATE 09/12/2016 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7349 - 12853

08	7006	X	189	-0-	-6817	-0-	7	1	182	2	Y	-0-	152	0			-0-
09	6780	X	1470	-0-	-5310	-0-	63	1	1284	2	Y	112	80	0	13	1	19
							123	9									
10	7006	X	6537	-0-	-469	-0-	245	1	5406	2	Y	805	506	0	172	1	146
							886	9									
11	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	228	1	5270	2	Y	847	603	0	114	1	276
							932	9									
12	6634	X	6473	-0-	-161	-0-	252	1	5317	2	Y	822	842	0	89	1	167
							904	9									
01	6541	X	4933	-0-	-1608	-0-	201	1	4114	2	Y	562	548	0	67	1	114
							618	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
08	12400	X	10419	-0-	-1981	-0-	500	1	9654	2	Y	241	245	0	17	1	30
							265	9									
09	11370	X	10418	-0-	-952	-0-	484	1	9696	2	Y	216	186	0	24	1	36
							238	9									
10	11346	X	9635	-0-	-1711	-0-	408	1	9000	2	Y	206	161	0	44	1	37
							227	9									
11	10590	X	9570	-0-	-1020	-0-	389	1	8900	2	Y	255	175	0	34	1	83
							281	9									
12	10943	X	9831	-0-	-1112	-0-	426	1	9111	2	Y	267	267	0	29	1	54
							294	9									
01	10757	X	9748	-0-	-1009	-0-	439	1	9011	2	Y	271	238	0	32	1	55
							298	9									

GALVAN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 260107 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 9675 - 14970

08	18228	X	17387	-0-	-841	-0-	839	1	16250	2	Y	271	280	0	19	1	34
							298	9									
09	17640	X	16536	-0-	-1104	-0-	774	1	15459	2	Y	275	232	0	31	1	46
							303	9									
10	18228	X	12653	-0-	-5575	-0-	541	1	11892	2	Y	200	167	0	43	1	36
							220	9									
11	17370	X	15636	-0-	-1734	-0-	639	1	14710	2	Y	261	177	0	35	1	85
							287	9									
12	17949	X	15198	-0-	-2751	-0-	668	1	14244	2	Y	260	264	0	28	1	53
							286	9									
01	17205	X	12435	-0-	-4770	-0-	569	1	11659	2	Y	188	181	0	22	1	38
							207	9									

BRISCOE R WELL #: 1H RRCID -> 260116 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8267 - 12874

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
10	174	X	174	-0-	-0-	-0-	5	1	169	2	Y	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	5	1	148	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	186	N	104	-0-	-82	-0-	78	2	26	9	Y	24	16	0	3	1	5

GALVAN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260119 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 9501 - 14888

08	24180	X	21161	-0-	-3019	-0-	1030	1	19918	2	Y	194	211	0	14	1	24
							213	9									
09	23340	X	17422	-0-	-5918	-0-	820	1	16423	2	Y	163	141	0	19	1	27
							179	9									
10	18383	X	11592	-0-	-6791	-0-	499	1	10974	2	Y	108	92	0	23	1	20
							119	9									
11	20490	X	15154	-0-	-5336	-0-	625	1	14340	2	Y	172	113	0	23	1	56
							189	9									
12	21173	X	15619	-0-	-5554	-0-	691	1	14748	2	Y	164	169	0	18	1	33
							180	9									
01	21173	X	1551	-0-	-19622	-0-	71	1	1459	2	Y	19	46	0	2	1	4
							21	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "C" WELL #: 1H RRCID -> 260168 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7321 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	X	2128	-0-	-228	-0-	100	1	1930	2	Y	89	88	0	6	1	11
							98	9									
09	2040	X	1792	-0-	-248	-0-	82	1	1624	2	Y	78	67	0	9	1	13
							86	9									
10	2108	X	1943	-0-	-165	-0-	80	1	1766	2	Y	88	66	0	19	1	16
							97	9									
11	2070	X	1959	-0-	-111	-0-	78	1	1791	2	Y	82	60	0	11	1	27
							90	9									
12	2139	X	1862	-0-	-277	-0-	80	1	1710	2	Y	65	72	0	7	1	13
							72	9									
01	2139	X	1672	-0-	-467	-0-	75	1	1532	2	Y	59	53	0	7	1	12
							65	9									

SAN AMBROSIA C WELL #: 2H RRCID -> 260172 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7075 - 12165

08	3844	X	3457	-0-	-387	-0-	146	1	2864	2	Y	406	419	0	28	1	51
							447	9									
09	3870	X	2929	-0-	-941	-0-	129	1	2532	2	Y	244	226	0	28	1	41
							268	9									
10	3999	X	2989	-0-	-1010	-0-	112	1	2517	2	Y	327	239	0	70	1	59
							360	9									
11	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	143	1	3268	2	Y	474	315	0	64	1	154
							521	9									
12	3844	X	3603	-0-	-241	-0-	144	1	3064	2	Y	359	401	0	39	1	73
							395	9									
01	3441	X	3338	-0-	-103	-0-	137	1	2784	2	Y	379	330	0	45	1	77
							417	9									

BRISCOE R WELL #: 3H RRCID -> 260186 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7664 - 12677

08	14694	X	1323	-0-	-13371	-0-	65	1	1244	2	Y	13	26	0	1	1	2
							14	9									
09	12780	X	-0-	-0-	-12780	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
10	16465	X	16465	-0-	-0-	-0-	709	1	15612	2	Y	131	79	0	28	1	24
							144	9									
11	13270	X	13270	-0-	-0-	-0-	552	1	12630	2	Y	80	67	0	11	1	26
							88	9									
12	13450	X	13450	-0-	-0-	-0-	593	1	12677	2	Y	164	139	0	18	1	33
							180	9									
01	16461	X	13374	-0-	-3087	-0-	612	1	12558	2	Y	185	159	0	22	1	37
							204	9									

GALVAN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 260187 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9228 - 14548

08	40796	X	37514	-0-	-3282	-0-	1834	1	35462	2	Y	198	206	0	14	1	25
							218	9									
09	38730	X	31951	-0-	-6779	-0-	1515	1	30268	2	Y	153	135	0	17	1	26
							168	9									
10	39339	X	36169	-0-	-3170	-0-	1563	1	34378	2	Y	207	151	0	44	1	38
							228	9									
11	37980	X	34296	-0-	-3684	-0-	1424	1	32696	2	Y	160	124	0	22	1	52
							176	9									
12	39246	X	33896	-0-	-5350	-0-	1507	1	32178	2	Y	192	184	0	21	1	39
							211	9									
01	37510	X	31756	-0-	-5754	-0-	1467	1	30125	2	Y	149	140	0	18	1	30
							164	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 260197 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9314 - 14962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22921 X	22921	-0-	-0-	-0-	1112	1	21530	2	Y	254	263	0	18	1	32
						279	9									
09	22097 X	22097	-0-	-0-	-0-	1039	1	20806	2	Y	229	197	0	26	1	38
						252	9									
10	22785 X	20196	-0-	-2589	-0-	867	1	19102	2	Y	206	163	0	44	1	37
						227	9									
11	22050 X	20097	-0-	-1953	-0-	827	1	18986	2	Y	258	176	0	35	1	84
						284	9									
12	22785 X	16408	-0-	-6377	-0-	723	1	15446	2	Y	217	233	0	24	1	44
						239	9									
01	22909 X	19528	-0-	-3381	-0-	894	1	18383	2	Y	228	199	0	27	1	46
						251	9									

BRISCOE B GU1 WELL #: 6H RRCID -> 260307 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7418 - 12723

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE B GU1 WELL #: 5H RRCID -> 260308 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7399 - 12734

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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE B GU1 WELL #: 7H RRCID -> 260309 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7396 - 13052

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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE C GU2 WELL #: 5H RRCID -> 260334 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 12447

08	9207 X	7231	-0-	-1976	-0-	333	1	6423	2	Y	432	435	0	30	1	54
						475	9									
09	8280 X	7114	-0-	-1166	-0-	319	1	6366	2	Y	390	334	0	45	1	65
						429	9									
10	8556 X	7040	-0-	-1516	-0-	284	1	6288	2	Y	425	322	0	91	1	77
						468	9									
11	7470 X	6531	-0-	-939	-0-	254	1	5836	2	Y	401	293	0	54	1	131
						441	9									
12	7719 X	5343	-0-	-2376	-0-	224	1	4783	2	Y	305	341	0	33	1	62
						336	9									
01	7347 X	6866	-0-	-481	-0-	292	1	6031	2	Y	494	397	0	59	1	100
						543	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 260376 COMPL. DATE 11/05/2016 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9578 - 14479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17825	X	14776	-0-	-3049	-0-	721	1	13937	2	Y	107	108	0	8	1	13
							118	9									
09	16680	X	14104	-0-	-2576	-0-	668	1	13318	2	Y	107	90	0	12	1	18
							118	9									
10	17236	X	13564	-0-	-3672	-0-	584	1	12858	2	Y	111	85	0	24	1	20
							122	9									
11	14820	X	10855	-0-	-3965	-0-	448	1	10269	2	Y	125	87	0	17	1	41
							138	9									
12	15697	X	15697	-0-	-0-	-0-	694	1	14834	2	Y	154	147	0	17	1	31
							169	9									
01	14787	X	12191	-0-	-2596	-0-	560	1	11510	2	Y	110	106	0	13	1	22
							121	9									

GALVAN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 260377 COMPL. DATE 10/21/2016 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 9483 - 14485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20894	X	19101	-0-	-1793	-0-	935	1	18053	2	Y	103	105	0	7	1	13
							113	9									
09	22920	X	18549	-0-	-4371	-0-	878	1	17548	2	Y	112	93	0	13	1	19
							123	9									
10	23684	X	12947	-0-	-10737	-0-	557	1	12281	2	Y	99	79	0	21	1	18
							109	9									
11	22920	X	20004	-0-	-2916	-0-	829	1	19024	2	Y	137	92	0	18	1	45
							151	9									
12	20770	X	17226	-0-	-3544	-0-	767	1	16326	2	Y	121	128	0	13	1	25
							133	9									
01	19158	X	13796	-0-	-5362	-0-	635	1	13049	2	Y	102	94	0	12	1	21
							112	9									

GALVAN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 260396 COMPL. DATE 10/15/2016 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
08	24552	X	22729	-0-	-1823	-0-	1111	1	21486	2	Y	120	125	0	8	1	15
							132	9									
09	29220	X	19675	-0-	-9545	-0-	933	1	18630	2	Y	102	88	0	12	1	17
							112	9									
10	30194	X	10680	-0-	-19514	-0-	459	1	10167	2	Y	49	46	0	11	1	9
							54	9									
11	27060	X	23655	-0-	-3405	-0-	983	1	22528	2	Y	131	79	0	18	1	43
							144	9									
12	25172	X	18723	-0-	-6449	-0-	832	1	17766	2	Y	114	122	0	12	1	23
							125	9									
01	22723	X	15840	-0-	-6883	-0-	729	1	15003	2	Y	98	89	0	12	1	20
							108	9									

BRISCOE B WELL #: 3H RRCID -> 260439 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7504 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9610	X	6980	-0-	-2630	-0-	329	1	6367	2	Y	258	272	0	18	1	32
							284	9									
09	8760	X	5828	-0-	-2932	-0-	269	1	5338	2	Y	201	176	0	23	1	34
							221	9									
10	9052	X	7528	-0-	-1524	-0-	314	1	6927	2	Y	261	192	0	56	1	47
							287	9									
11	8400	X	6936	-0-	-1464	-0-	274	1	6320	2	Y	311	215	0	42	1	101
							342	9									
12	8680	X	7041	-0-	-1639	-0-	300	1	6385	2	Y	324	324	0	35	1	66
							356	9									
*01	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	332	1	6822	2	Y	361	311	0	43	1	73
							397	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C GU1 WELL #: 10H RRCID -> 260440 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7444 - 12734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6882	X	5292	-0-	-1590	-0-	246	1	4723	2	Y	294	322	0	21	1	37
							323	9									
09	6510	X	5178	-0-	-1332	-0-	230	1	4623	2	Y	295	249	0	34	1	49
							325	9									
10	5952	X	5197	-0-	-755	-0-	209	1	4639	2	Y	317	241	0	68	1	57
							349	9									
11	5550	X	5008	-0-	-542	-0-	192	1	4474	2	Y	311	225	0	42	1	101
							342	9									
12	5735	X	5078	-0-	-657	-0-	213	1	4517	2	Y	316	319	0	34	1	64
							348	9									
*01	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	257	1	5238	2	Y	372	317	0	44	1	75
							409	9									

BRISCOE B WELL #: 11H RRCID -> 260441 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7692 - 12719

08	10385	X	8801	-0-	-1584	-0-	414	1	8009	2	Y	344	350	0	24	1	43
							378	9									
09	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	425	1	8493	2	Y	342	289	0	39	1	57
							376	9									
10	9269	X	8534	-0-	-735	-0-	353	1	7811	2	Y	336	260	0	72	1	61
							370	9									
11	8640	X	7969	-0-	-671	-0-	316	1	7268	2	Y	350	250	0	47	1	114
							385	9									
12	9610	X	8226	-0-	-1384	-0-	347	1	7451	2	Y	389	382	0	42	1	79
							428	9									
01	9610	X	8320	-0-	-1290	-0-	367	1	7539	2	Y	376	334	0	45	1	76
							414	9									

BRISCOE C WELL #: 9H RRCID -> 260495 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7511 - 11320

08	7657	X	6366	-0-	-1291	-0-	291	1	5656	2	Y	381	384	0	27	1	48
							419	9									
09	6990	X	5572	-0-	-1418	-0-	250	1	4979	2	Y	312	272	0	36	1	52
							343	9									
10	6696	X	6325	-0-	-371	-0-	259	1	5701	2	Y	332	253	0	71	1	60
							365	9									
11	6600	X	5849	-0-	-751	-0-	226	1	5182	2	Y	401	276	0	54	1	131
							441	9									
12	6820	X	6042	-0-	-778	-0-	253	1	5358	2	Y	392	400	0	43	1	80
							431	9									
01	6355	X	5971	-0-	-384	-0-	258	1	5258	2	Y	414	361	0	49	1	84
							455	9									

BRISCOE B GU3 WELL #: 12H RRCID -> 260521 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7593 - 12620

08	4123	X	3315	-0-	-808	-0-	149	1	2917	2	Y	226	240	0	16	1	28
							249	9									
09	3570	X	2031	-0-	-1539	-0-	89	1	1801	2	Y	128	120	0	15	1	21
							141	9									
10	3720	X	2923	-0-	-797	-0-	116	1	2544	2	Y	239	166	0	51	1	43
							263	9									
11	3660	X	2703	-0-	-957	-0-	106	1	2376	2	Y	201	152	0	27	1	65
							221	9									
12	3782	X	3429	-0-	-353	-0-	142	1	2994	2	Y	266	248	0	29	1	54
							293	9									
*01	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	149	1	3031	2	Y	280	244	0	33	1	57
							308	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D GU1 WELL #: 5H RRCID -> 260538 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7220 - 11692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6727 X	5358	-0-	-1369	-0-	245	1	4714	2	Y	363	367	0	25	1	46
						399	9									
09	6120 X	5318	-0-	-802	-0-	233	1	4677	2	Y	371	312	0	43	1	62
						408	9									
10	6324 X	5237	-0-	-1087	-0-	209	1	4628	2	Y	364	282	0	78	1	66
						400	9									
11	5340 X	3270	-0-	-2070	-0-	130	1	3016	2	Y	113	127	0	15	1	37
						124	9									
12	5518 X	4128	-0-	-1390	-0-	177	1	3821	2	Y	118	118	0	13	1	24
						130	9									
01	5425 X	4063	-0-	-1362	-0-	175	1	3604	2	Y	258	199	0	31	1	52
						284	9									

BRISCOE R GU1 WELL #: 2H RRCID -> 260584 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7801 - 12490

08	16802 X	14067	-0-	-2735	-0-	667	1	12925	2	Y	432	437	0	30	1	54
						475	9									
09	16260 X	13624	-0-	-2636	-0-	627	1	12553	2	Y	404	344	0	46	1	68
						444	9									
10	16213 X	13061	-0-	-3152	-0-	550	1	12058	2	Y	412	317	0	88	1	75
						453	9									
11	14190 X	13420	-0-	-770	-0-	541	1	12413	2	Y	424	304	0	57	1	138
						466	9									
12	14663 X	13540	-0-	-1123	-0-	585	1	12456	2	Y	454	451	0	49	1	92
						499	9									
01	14074 X	13323	-0-	-751	-0-	595	1	12240	2	Y	444	393	0	53	1	90
						488	9									

BRISCOE G WELL #: 8H RRCID -> 260600 COMPL. DATE 05/30/2011 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7729 - 13287

08	6350 X	6350	-0-	-0-	-0-	263	1	5057	2	Y	936	986	0	66	1	118
						1030	9									
09	6480 X	6480	-0-	-0-	-0-	256	1	5116	2	Y	1007	841	0	115	1	169
						1108	9									
10	6992 X	6992	-0-	-0-	-0-	259	1	5680	2	Y	957	749	0	204	1	173
						1053	9									
11	6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	225	1	5144	2	Y	828	620	0	111	1	270
						911	9									
12	6379 X	6379	-0-	-0-	-0-	242	1	5206	2	Y	846	852	0	92	1	172
						931	9									
01	6386 X	6062	-0-	-324	-0-	237	1	4886	2	Y	854	751	0	102	1	173
						939	9									

BRISCOE G WELL #: 12H RRCID -> 261412 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8937 - 12585

08	3844 X	2060	-0-	-1784	-0-	96	1	1817	2	Y	134	133	0	9	1	17
						147	9									
09	3360 X	1920	-0-	-1440	-0-	85	1	1703	2	Y	120	103	0	14	1	20
						132	9									
10	2945 X	1859	-0-	-1086	-0-	77	1	1727	2	Y	50	50	0	11	1	9
						55	9									
11	2190 X	1578	-0-	-612	-0-	63	1	1458	2	Y	52	37	0	7	1	17
						57	9									
12	2170 X	648	-0-	-1522	-0-	27	1	615	2	Y	5	20	0	1	1	1
						6	9									
*01	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	93	1	1908	2	Y	19	14	0	2	1	4
						21	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 13H RRCID -> 261616 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8175 - 12845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	43	1	852	2	Y	109	107	0	8	1	14
							120	9									
09	1080	N	824	-0-	-256	-0-	33	1	668	2	Y	112	94	0	13	1	19
							123	9									
10	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	40	1	841	2	Y	125	94	0	27	1	23
							138	9									
11	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	36	1	858	2	Y	220	141	0	30	1	72
							242	9									
12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	38	1	790	2	Y	104	144	0	11	1	21
							114	9									
01	1023	N	559	-0-	-464	-0-	19	1	391	2	Y	135	113	0	16	1	27
							149	9									

GALVAN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 261623 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9818 - 15032

08	8029	X	7254	-0-	-775	-0-	351	1	6758	2	Y	132	132	0	9	1	17
							145	9									
09	8040	X	6474	-0-	-1566	-0-	302	1	6009	2	Y	148	123	0	17	1	25
							163	9									
10	8308	X	5532	-0-	-2776	-0-	232	1	5125	2	Y	159	121	0	34	1	29
							175	9									
11	7110	X	5915	-0-	-1195	-0-	245	1	5600	2	Y	64	63	0	9	1	21
							70	9									
12	7347	X	6388	-0-	-959	-0-	280	1	6006	2	Y	93	85	0	10	1	19
							102	9									
01	7254	X	5496	-0-	-1758	-0-	253	1	5167	2	Y	69	66	0	8	1	14
							76	9									

GALVAN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 263067 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9738 - 14586

08	11408	X	10787	-0-	-621	-0-	520	1	10054	2	Y	194	196	0	14	1	24
							213	9									
09	10860	X	10057	-0-	-803	-0-	468	1	9383	2	Y	187	159	0	21	1	31
							206	9									
10	11222	X	9104	-0-	-2118	-0-	388	1	8527	2	Y	172	135	0	37	1	31
							189	9									
11	10740	X	8933	-0-	-1807	-0-	365	1	8342	2	Y	205	141	0	28	1	67
							226	9									
12	11098	X	9570	-0-	-1528	-0-	420	1	8915	2	Y	214	214	0	23	1	44
							235	9									
01	10788	X	9069	-0-	-1719	-0-	412	1	8438	2	Y	199	179	0	24	1	40
							219	9									

GALVAN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 263175 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10469 - 15982

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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 263265 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 9823 - 14267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6448	X	5997	-0-	-451	-0-	286 138	1 9	5573	2	Y	125	124	0	9	1	16
09	6060	X	5853	-0-	-207	-0-	272 131	1 9	5450	2	Y	119	101	0	14	1	20
10	6262	X	5514	-0-	-748	-0-	234 123	1 9	5157	2	Y	112	88	0	24	1	20
11	5940	X	4748	-0-	-1192	-0-	190 149	1 9	4409	2	Y	135	93	0	18	1	44
12	6138	X	4933	-0-	-1205	-0-	217 121	1 9	4595	2	Y	110	120	0	12	1	22
01	6045	X	4992	-0-	-1053	-0-	226 127	1 9	4639	2	Y	115	100	0	14	1	23

BRISCOE R WELL #: 4H RRCID -> 263371 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8290 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13585	X	13585	-0-	-0-	-0-	656 232	1 9	12697	2	Y	211	245	0	15	1	26
09	12123	X	12123	-0-	-0-	-0-	568 207	1 9	11348	2	Y	188	161	0	22	1	31
10	11722	X	11722	-0-	-0-	-0-	499 197	1 9	11026	2	Y	179	139	0	39	1	32
11	10965	X	10965	-0-	-0-	-0-	450 191	1 9	10324	2	Y	174	126	0	23	1	57
12	11129	X	11129	-0-	-0-	-0-	492 195	1 9	10442	2	Y	177	179	0	19	1	36
01	13144	X	10889	-0-	-2255	-0-	495 200	1 9	10194	2	Y	182	159	0	22	1	37

BRISCOE B GU2 WELL #: 13H RRCID -> 263604 COMPL. DATE 03/06/2011 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
08	6417	X	4505	-0-	-1912	-0-	212 163	1 9	4130	2	Y	148	156	0	10	1	19
09	5820	X	4291	-0-	-1529	-0-	193 204	1 9	3894	2	Y	185	152	0	21	1	31
10	6014	X	4417	-0-	-1597	-0-	180 232	1 9	4005	2	Y	211	159	0	45	1	38
11	5010	X	2638	-0-	-2372	-0-	106 134	1 9	2398	2	Y	122	104	0	16	1	40
12	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	268 347	1 9	5725	2	Y	315	257	0	34	1	64
01	4495	X	3979	-0-	-516	-0-	176 158	1 9	3645	2	Y	144	162	0	17	1	29

GALVAN RANCH WELL #: A444H RRCID -> 263660 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9761 - 14483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18055	X	18055	-0-	-0-	-0-	878 191	1 9	16986	2	Y	174	178	0	12	1	22
09	19770	X	17152	-0-	-2618	-0-	808 179	1 9	16165	2	Y	163	139	0	19	1	27
10	20429	X	17224	-0-	-3205	-0-	741 182	1 9	16301	2	Y	165	127	0	35	1	30
11	18360	X	16371	-0-	-1989	-0-	675 186	1 9	15510	2	Y	169	121	0	23	1	55
12	18972	X	16729	-0-	-2243	-0-	741 190	1 9	15798	2	Y	173	174	0	19	1	35
01	18042	X	15869	-0-	-2173	-0-	730 122	1 9	15017	2	Y	111	110	0	13	1	23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A442H RRCID -> 263675 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9803 - 14669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19778	X	18469	-0-	-1309	-0-	901 139	1 9	17429	2	Y	126	134	0	9	1	16
09	20280	X	18323	-0-	-1957	-0-	867 140	1 9	17316	2	Y	127	107	0	15	1	21
10	20956	X	17643	-0-	-3313	-0-	759 144	1 9	16740	2	Y	131	100	0	28	1	24
11	18780	X	16967	-0-	-1813	-0-	704 155	1 9	16108	2	Y	141	100	0	19	1	46
12	19220	X	17071	-0-	-2149	-0-	755 160	1 9	16156	2	Y	145	146	0	16	1	29
01	18941	X	17086	-0-	-1855	-0-	786 158	1 9	16142	2	Y	144	127	0	17	1	29

GALVAN RANCH WELL #: A443H RRCID -> 263700 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9796 - 14557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16864	X	15644	-0-	-1220	-0-	762 163	1 9	14719	2	Y	148	152	0	10	1	19
09	17160	X	14829	-0-	-2331	-0-	700 155	1 9	13974	2	Y	141	120	0	16	1	24
10	17732	X	15091	-0-	-2641	-0-	647 172	1 9	14272	2	Y	156	119	0	33	1	28
11	15900	X	14059	-0-	-1841	-0-	580 171	1 9	13308	2	Y	155	112	0	21	1	50
12	16430	X	14372	-0-	-2058	-0-	635 184	1 9	13553	2	Y	167	165	0	18	1	34
01	15655	X	14045	-0-	-1610	-0-	642 212	1 9	13191	2	Y	193	165	0	23	1	39

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
08	10261	X	9073	-0-	-1188	-0-	442 112	1 9	8519	2	Y	102	104	0	7	1	13
09	9780	X	8620	-0-	-1160	-0-	405 124	1 9	8091	2	Y	113	94	0	13	1	19
10	10106	X	8687	-0-	-1419	-0-	375 129	1 9	8183	2	Y	117	90	0	25	1	21
11	9120	X	8199	-0-	-921	-0-	335 129	1 9	7735	2	Y	117	84	0	16	1	38
12	9424	X	8412	-0-	-1012	-0-	368 149	1 9	7895	2	Y	135	131	0	15	1	27
01	9083	X	8493	-0-	-590	-0-	388 143	1 9	7962	2	Y	130	115	0	16	1	26

BRISCOE R WELL #: 14H RRCID -> 264517 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7870 - 12883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25265	X	18212	-0-	-7053	-0-	893 81	1 9	17238	2	Y	74	82	0	5	1	9
09	24450	X	19898	-0-	-4552	-0-	943 109	1 9	18846	2	Y	99	80	0	11	1	17
10	24428	X	19811	-0-	-4617	-0-	853 149	1 9	18809	2	Y	135	99	0	29	1	24
11	21420	X	17689	-0-	-3731	-0-	734 134	1 9	16821	2	Y	122	90	0	16	1	40
12	22134	X	19148	-0-	-2986	-0-	854 53	1 9	18241	2	Y	48	73	0	5	1	10
01	20553	X	19227	-0-	-1326	-0-	888 88	1 9	18251	2	Y	80	64	0	10	1	16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE WELL #: 1H RRCID -> 264607 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8343 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9145	X	8247	-0-	-898	-0-	383	1	7426	2	Y	398	374	0	28	1	50
							438	9									
09	8970	X	8143	-0-	-827	-0-	373	1	7474	2	Y	269	243	0	31	1	45
							296	9									
10	9269	X	7888	-0-	-1381	-0-	333	1	7296	2	Y	235	187	0	50	1	43
							259	9									
11	7980	X	7197	-0-	-783	-0-	291	1	6663	2	Y	221	162	0	30	1	72
							243	9									
12	8401	X	7187	-0-	-1214	-0-	308	1	6619	2	Y	236	234	0	26	1	48
							260	9									
01	8401	X	7062	-0-	-1339	-0-	313	1	6498	2	Y	228	203	0	27	1	46
							251	9									

BRISCOE G GU5 STATE WELL #: RRCID -> 264651 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7313 PERF. N/A

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	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRISCOE G WELL #: 7H RRCID -> 264689 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8459 - 11871

08	5177	X	2107	-0-	-3070	-0-	83	1	1630	2	Y	358	325	0	25	1	45
							394	9									
09	4140	X	2080	-0-	-2060	-0-	75	1	1507	2	Y	453	370	0	52	1	76
							498	9									
10	4123	X	1485	-0-	-2638	-0-	57	1	1263	2	Y	150	167	0	32	1	27
							165	9									
11	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	130	1	2995	2	Y	1825	1011	0	246	1	595
							2008	9									
12	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	80	1	1697	2	Y	413	879	0	45	1	84
							454	9									
*01	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	120	1	2433	2	Y	494	419	0	59	1	100
							543	9									

GALVAN RANCH WELL #: B454H RRCID -> 264809 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 9400 - 15818

08	45601	X	-0-	-0-	-45601	-0-					Y	-0-	21	0			-0-
09	44100	X	18381	-0-	-25719	-0-	868	1	17327	2	Y	169	121	0	20	1	28
							186	9									
10	45570	X	32285	-0-	-13285	-0-	1396	1	30683	2	Y	187	141	0	40	1	34
							206	9									
11	40710	X	25751	-0-	-14959	-0-	1069	1	24529	2	Y	139	109	0	19	1	45
							153	9									
12	21952	X	21952	-0-	-0-	-0-	978	1	20902	2	Y	65	90	0	7	1	13
							72	9									
01	32271	X	19580	-0-	-12691	-0-	901	1	18543	2	Y	124	97	0	15	1	25
							136	9									

GALVAN RANCH WELL #: A527H RRCID -> 264977 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 9669 - 15085

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B152H RRCID -> 265079 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9518 - 15525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34083	X	34083	-0-	-0-	-0-	1676	1	32407	2	Y	-0-					-0-
09	31800	X	31108	-0-	-692	-0-	1482	1	29626	2	Y	-0-					-0-
10	32860	X	31642	-0-	-1218	-0-	1375	1	30267	2	Y	-0-					-0-
11	31800	X	28572	-0-	-3228	-0-	1194	1	27378	2	Y	-0-					-0-
12	32860	X	27551	-0-	-5309	-0-	1233	1	26318	2	Y	-0-					-0-
01	34069	X	23090	-0-	-10979	-0-	1070	1	21995	2	Y	23	15	0	3	1	5
							25	9									

GALVAN RANCH WELL #: A501H RRCID -> 265169 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 9555 - 14480

08	15376	X	14751	-0-	-625	-0-	698	1	13517	2	Y	487	506	0	34	1	61
							536	9									
09	14670	X	14422	-0-	-248	-0-	661	1	13243	2	Y	471	399	0	54	1	79
							518	9									
10	15159	X	14417	-0-	-742	-0-	604	1	13283	2	Y	482	371	0	103	1	87
							530	9									
11	14280	X	13738	-0-	-542	-0-	554	1	12667	2	Y	470	341	0	63	1	153
							517	9									
12	14911	X	13877	-0-	-1034	-0-	597	1	12738	2	Y	493	492	0	54	1	100
							542	9									
01	14911	X	13790	-0-	-1121	-0-	615	1	12644	2	Y	483	428	0	57	1	98
							531	9									

BRISCOE G GU4 STATE WELL #: 18H RRCID -> 265195 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7850 - 13818

08	4557	X	622	-0-	-3935	-0-	17	1	319	2	Y	260	294	0	18	1	33
							286	9									
09	4410	X	3381	-0-	-1029	-0-	115	1	2336	2	Y	845	640	0	96	1	142
							930	9									
10	2728	X	455	-0-	-2273	-0-	16	1	355	2	Y	76	188	0	16	1	14
							84	9									
11	2520	X	718	-0-	-1802	-0-	17	1	403	2	Y	271	160	0	37	1	88
							298	9									
12	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	149	1	3191	2	Y	916	718	0	100	1	186
							1008	9									
*01	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	251	1	5138	2	Y	1032	886	0	123	1	209
							1135	9									

WATSON GU1 STATE WELL #: 1H RRCID -> 265237 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8650 - 14138

08	22320	X	18142	-0-	-4178	-0-	893	1	17248	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	21479	X	21479	-0-	-0-	-0-	1024	1	20454	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	21669	X	20105	-0-	-1564	-0-	872	1	19232	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	20280	X	19325	-0-	-955	-0-	806	1	18518	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	22196	X	19652	-0-	-2544	-0-	882	1	18769	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	22196	X	20006	-0-	-2190	-0-	929	1	19077	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A401H RRCID -> 265240 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9616 - 13450

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	14	0	2	1	3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU5 STATE WELL #: 11H RRCID -> 265369 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7804 - 13241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11036	X	7164	-0-	-3872	-0-	331 436	1 9	6397	2	Y	396	414	0	28	1	50
09	9750	X	7604	-0-	-2146	-0-	341 435	1 9	6828	2	Y	395	334	0	45	1	66
10	9672	X	6346	-0-	-3326	-0-	260 366	1 9	5720	2	Y	333	268	0	71	1	60
11	8430	X	6173	-0-	-2257	-0-	237 485	1 9	5451	2	Y	441	298	0	59	1	144
12	8711	X	7680	-0-	-1031	-0-	312 700	1 9	6668	2	Y	636	582	0	69	1	129
01	7843	X	7114	-0-	-729	-0-	301 646	1 9	6167	2	Y	587	527	0	70	1	119

GALVAN RANCH WELL #: A301H RRCID -> 265374 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9890 - 14804

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	22810					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	22810					Y	-0-					-0-
10	22810	X	-0-	-0-	-22810	-0-					Y	-0-					-0-
11	22810	X	-0-	-0-	-22810	-0-					Y	-0-					-0-
12	22810	X	-0-	-0-	-22810	-0-					Y	-0-					-0-
01	22810	X	-0-	-0-	-22810	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 2H RRCID -> 265460 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8267 - 13357

08	10664	X	8852	-0-	-1812	-0-	426 222	1 9	8204	2	Y	202	198	0	14	1	25
09	9690	X	8311	-0-	-1379	-0-	390 185	1 9	7736	2	Y	168	146	0	19	1	28
10	10013	X	4384	-0-	-5629	-0-	186 80	1 9	4118	2	Y	73	72	0	16	1	13
11	11264	X	11264	-0-	-0-	-0-	461 199	1 9	10604	2	Y	181	111	0	24	1	59
12	9362	X	5517	-0-	-3845	-0-	243 55	1 9	5219	2	Y	50	94	0	5	1	10
01	8866	X	7587	-0-	-1279	-0-	345 135	1 9	7107	2	Y	123	93	0	15	1	25

GALVAN RANCH WELL #: A529H RRCID -> 265517 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9780 - 15342

08	9920	X	8784	-0-	-1136	-0-	427 111	1 9	8246	2	Y	101	103	0	7	1	13
09	9420	X	8273	-0-	-1147	-0-	391 107	1 9	7775	2	Y	97	83	0	11	1	16
10	9734	X	8267	-0-	-1467	-0-	353 122	1 9	7792	2	Y	111	83	0	24	1	20
11	8850	X	7704	-0-	-1146	-0-	316 122	1 9	7266	2	Y	111	80	0	15	1	36
12	9145	X	7780	-0-	-1365	-0-	345 121	1 9	7314	2	Y	110	112	0	12	1	22
01	8773	X	7698	-0-	-1075	-0-	353 102	1 9	7243	2	Y	93	85	0	11	1	19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D WELL #: 16H RRCID -> 265546 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7211 - 12207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	X	1952	-0-	-218	-0-	73	1	1424	2	Y	414	406	0	29	1	52
							455	9									
09	2100	X	147	-0-	-1953	-0-	93	2	54	9	Y	49	87	0	6	1	8
10	1922	X	140	-0-	-1782	-0-	42	2	98	9	Y	89	62	0	19	1	16
11	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
12	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A125H RRCID -> 265781 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9634 PERF.10020 - 15792

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119

NEEL WELL #: 3H RRCID -> 266129 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8600 - 13920

08	21371	X	21371	-0-	-0-	-0-	1052	1	20317	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
09	20909	X	20909	-0-	-0-	-0-	996	1	19913	2	Y	-0-					-0-
10	21142	X	19888	-0-	-1254	-0-	864	1	19020	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
11	20820	X	20235	-0-	-585	-0-	844	1	19389	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
12	21607	X	20085	-0-	-1522	-0-	899	1	19183	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
01	21607	X	19811	-0-	-1796	-0-	919	1	18889	2	Y	3	3	0			1
							3	9									

SAN AMBROSIA D WELL #: 14H RRCID -> 266167 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7166 - 12336

08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	61	1	1168	2	Y	166	184	0	12	1	21
							183	9									
09	2040	N	1622	-0-	-418	-0-	63	1	1270	2	Y	263	210	0	30	1	44
							289	9									
10	1581	N	1566	-0-	-15	-0-	57	1	1258	2	Y	228	182	0	49	1	41
							251	9									
11	1350	N	1099	-0-	-251	-0-	36	1	813	2	Y	227	163	0	31	1	74
							250	9									
12	1674	N	1377	-0-	-297	-0-	50	1	1083	2	Y	222	227	0	24	1	45
							244	9									
01	1581	N	1300	-0-	-281	-0-	51	1	1060	2	Y	172	162	0	20	1	35
							189	9									

BRISCOE R WELL #: 12H RRCID -> 266173 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7837 - 14268

08	13857	X	11289	-0-	-2568	-0-	545	1	10523	2	Y	201	199	0	14	1	25
							221	9									
09	12510	X	10754	-0-	-1756	-0-	506	1	10072	2	Y	160	140	0	18	1	27
							176	9									
10	12927	X	10870	-0-	-2057	-0-	459	1	10134	2	Y	252	179	0	54	1	46
							277	9									
11	10920	X	5815	-0-	-5105	-0-	236	1	5440	2	Y	126	114	0	17	1	41
							139	9									
12	11284	X	10378	-0-	-906	-0-	450	1	9614	2	Y	285	237	0	31	1	58
							314	9									
01	11284	X	10152	-0-	-1132	-0-	458	1	9422	2	Y	247	225	0	30	1	50
							272	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B138H RRCID -> 266175 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9507 - 16361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	65286	X	59913	-0-	-5373	-0-	2946	1	56963	2	Y	4	5	0			1
							4	9									
09	63180	X	56567	-0-	-6613	-0-	2695	1	53869	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
10	62558	X	56620	-0-	-5938	-0-	2458	1	54159	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
11	61620	X	53337	-0-	-8283	-0-	2228	1	51109	2	Y	-0-	1	0			-0-
12	63674	X	53513	-0-	-10161	-0-	2395	1	51112	2	Y	5	3	0	1	1	1
							6	9									
01	59768	X	52698	-0-	-7070	-0-	2446	1	50251	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									

BRASK DUMONT WELL #: 1H RRCID -> 266177 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8450 - 14073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24273	X	22553	-0-	-1720	-0-	1108	1	21434	2	Y	10	8	0	1	1	1
							11	9									
09	23490	X	21287	-0-	-2203	-0-	1014	1	20273	2	Y	-0-	1	0			-0-
10	23808	X	20958	-0-	-2850	-0-	911	1	20047	2	Y	-0-					-0-
11	21840	X	20178	-0-	-1662	-0-	840	1	19337	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	22568	X	20549	-0-	-2019	-0-	921	1	19626	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
01	22568	X	19780	-0-	-2788	-0-	918	1	18861	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 1H RRCID -> 266258 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8872 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14570	X	8595	-0-	-5975	-0-	408	1	7908	2	Y	254	225	0	18	1	32
							279	9									
09	14582	X	14582	-0-	-0-	-0-	675	1	13542	2	Y	332	270	0	38	1	56
							365	9									
10	14539	X	13815	-0-	-724	-0-	559	1	12307	2	Y	863	579	0	184	1	156
							949	9									
11	12882	X	12882	-0-	-0-	-0-	493	1	11312	2	Y	979	684	0	132	1	319
							1077	9									
12	14570	X	12183	-0-	-2387	-0-	521	1	11154	2	Y	462	637	0	50	1	94
							508	9									
01	15066	X	11903	-0-	-3163	-0-	530	1	10965	2	Y	371	346	0	44	1	75
							408	9									

SAN AMBROSIA D WELL #: 15H RRCID -> 266470 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7126 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3782	X	1942	-0-	-1840	-0-	85	1	1641	2	Y	196	210	0	14	1	25
							216	9									
09	3510	X	3195	-0-	-315	-0-	138	1	2769	2	Y	262	213	0	30	1	44
							288	9									
10	3348	X	3168	-0-	-180	-0-	123	1	2656	2	Y	354	258	0	76	1	64
							389	9									
11	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	108	1	2488	2	Y	434	298	0	59	1	141
							477	9									
12	3317	X	3267	-0-	-50	-0-	125	1	2649	2	Y	448	449	0	49	1	91
							493	9									
01	3317	X	2957	-0-	-360	-0-	116	1	2380	2	Y	419	375	0	50	1	85
							461	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 7524 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
08	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	227	1	4354	2	Y	196	157	0	14	1	25
							216	9									
09	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	169	1	3388	2	Y	129	117	0	15	1	22
							142	9									
10	663	X	663	-0-	-0-	-0-	28	1	610	2	Y	23	36	0	5	1	4
							25	9									
11	84	X	84	-0-	-0-	-0-	80	2	4	9	Y	4	6	0	1	1	1
12	140	X	140	-0-	-0-	-0-	1	1	129	2	Y	9	7	0	1	1	2
							10	9									
01	4805	X	240	-0-	-4565	-0-	9	1	217	2	Y	13	10	0	2	1	3
							14	9									

BRISCOE R WELL #: 13H RRCID -> 266861 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7604 - 12987

08	20739	X	17250	-0-	-3489	-0-	838	1	16210	2	Y	184	205	0	13	1	23
							202	9									
09	20070	X	19205	-0-	-865	-0-	905	1	18041	2	Y	235	192	0	27	1	39
							259	9									
10	20553	X	18312	-0-	-2241	-0-	787	1	17337	2	Y	171	142	0	37	1	31
							188	9									
11	19080	X	17692	-0-	-1388	-0-	726	1	16656	2	Y	282	183	0	38	1	92
							310	9									
12	19840	X	18071	-0-	-1769	-0-	794	1	16952	2	Y	295	295	0	32	1	60
							325	9									
01	19840	X	17834	-0-	-2006	-0-	816	1	16723	2	Y	268	242	0	32	1	54
							295	9									

GALVAN RANCH WELL #: C403H RRCID -> 267049 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9524 - 16136

08	0	W	-0-	-0-	-0-	945986					Y	-0-	65	0			-0-
09	0	W	17300	-0-	17300	963286	813	1	16246	2	Y	219	157	0	25	1	37
							241	9									
10	1007046	X	43760	-0-	-963286	-0-	1877	1	41386	2	Y	452	311	0	96	1	82
							497	9									
11	46770	X	38481	-0-	-8289	-0-	1589	1	36431	2	Y	419	308	0	56	1	137
							461	9									
12	34563	X	34563	-0-	-0-	-0-	1526	1	32575	2	Y	420	426	0	46	1	85
							462	9									
01	43772	X	37447	-0-	-6325	-0-	1718	1	35269	2	Y	418	368	0	50	1	85
							460	9									

BRISCOE R WELL #: 10H RRCID -> 267050 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7661 - 13447

08	19437	X	17917	-0-	-1520	-0-	861	1	16651	2	Y	368	390	0	26	1	46
							405	9									
09	19012	X	19012	-0-	-0-	-0-	887	1	17718	2	Y	370	312	0	42	1	62
							407	9									
10	19437	X	18513	-0-	-924	-0-	786	1	17283	2	Y	404	307	0	86	1	73
							444	9									
11	18810	X	18354	-0-	-456	-0-	748	1	17134	2	Y	429	304	0	58	1	140
							472	9									
12	19437	X	18634	-0-	-803	-0-	814	1	17345	2	Y	432	437	0	47	1	88
							475	9									
01	19654	X	18592	-0-	-1062	-0-	840	1	17283	2	Y	426	377	0	51	1	86
							469	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 11H RRCID -> 267051 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7943 - 13798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9858	X	8657	-0-	-1201	-0-	414	1	8022	2	Y	201	205	0	14	1	25
							221	9									
09	8910	X	7984	-0-	-926	-0-	370	1	7427	2	Y	170	147	0	20	1	28
							187	9									
10	9207	X	8935	-0-	-272	-0-	378	1	8363	2	Y	176	135	0	37	1	32
							194	9									
11	8700	X	8079	-0-	-621	-0-	333	1	7544	2	Y	184	131	0	25	1	60
							202	9									
12	8990	X	8038	-0-	-952	-0-	349	1	7468	2	Y	201	198	0	22	1	41
							221	9									
01	8928	X	7796	-0-	-1132	-0-	353	1	7235	2	Y	189	169	0	23	1	38
							208	9									

BRISCOE R WELL #: 8H RRCID -> 267052 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8253 - 13245

08	9945	X	9945	-0-	-0-	-0-	479	1	9271	2	Y	177	185	0	12	1	22
							195	9									
09	18570	X	6565	-0-	-12005	-0-	307	1	6178	2	Y	73	75	0	8	1	12
							80	9									
10	19189	X	8243	-0-	-10946	-0-	352	1	7762	2	Y	117	83	0	25	1	21
							129	9									
11	17220	X	8725	-0-	-8495	-0-	358	1	8218	2	Y	135	94	0	18	1	44
							149	9									
12	13485	X	8660	-0-	-4825	-0-	382	1	8105	2	Y	157	152	0	17	1	32
							173	9									
01	9951	X	7731	-0-	-2220	-0-	353	1	7247	2	Y	119	113	0	14	1	24
							131	9									

BRISCOE R WELL #: 6H RRCID -> 267457 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 8405 - 12422

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	468	X	468	-0-	-0-	-0-	20	1	436	2	Y	11	8	0	1	1	2
							12	9									
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	2	1	145	2	Y	-0-	2	0			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R WELL #: 7H RRCID -> 267458 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 8100 - 12758

08	11766	X	11766	-0-	-0-	-0-	569	1	10999	2	Y	180	227	0	13	1	23
							198	9									
09	10312	X	10312	-0-	-0-	-0-	483	1	9664	2	Y	150	131	0	17	1	25
							165	9									
10	12927	X	9227	-0-	-3700	-0-	391	1	8637	2	Y	181	134	0	39	1	33
							199	9									
11	12750	X	8155	-0-	-4595	-0-	335	1	7649	2	Y	155	116	0	21	1	51
							171	9									
12	13175	X	8208	-0-	-4967	-0-	359	1	7660	2	Y	172	169	0	19	1	35
							189	9									
01	11749	X	8114	-0-	-3635	-0-	371	1	7597	2	Y	133	125	0	16	1	27
							146	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
08	14725	X	12327	-0-	-2398	-0-	589	1	11405	2	Y	303	308	0	21	1	38
							333	9									
09	13410	X	11664	-0-	-1746	-0-	539	1	10806	2	Y	290	246	0	33	1	49
							319	9									
10	13857	X	11353	-0-	-2504	-0-	477	1	10537	2	Y	308	235	0	66	1	56
							339	9									
11	12720	X	11154	-0-	-1566	-0-	451	1	10373	2	Y	300	217	0	41	1	98
							330	9									
12	13144	X	11125	-0-	-2019	-0-	484	1	10345	2	Y	269	283	0	29	1	55
							296	9									
01	12338	X	10562	-0-	-1776	-0-	478	1	9797	2	Y	261	232	0	31	1	53
							287	9									

GALVAN STATE WELL #: 2H RRCID -> 267934 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8461 - 12962

08	7378	X	5081	-0-	-2297	-0-	248	1	4790	2	Y	39	38	0	3	1	5
							43	9									
09	6900	X	5268	-0-	-1632	-0-	250	1	4979	2	Y	35	30	0	4	1	6
							39	9									
10	7099	X	5188	-0-	-1911	-0-	224	1	4923	2	Y	37	28	0	8	1	7
							41	9									
11	5880	X	4998	-0-	-882	-0-	207	1	4751	2	Y	36	26	0	5	1	12
							40	9									
12	5890	X	4938	-0-	-952	-0-	218	1	4677	2	Y	39	39	0	4	1	8
							43	9									
01	5456	X	4868	-0-	-588	-0-	224	1	4601	2	Y	39	34	0	5	1	8
							43	9									

GALVAN RANCH WELL #: B346H RRCID -> 267935 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 9607 - 14592

08	53909	X	47645	-0-	-6264	-0-	2340	1	45202	2	Y	94	96	0	7	1	12
							103	9									
09	51360	X	45509	-0-	-5851	-0-	2163	1	43229	2	Y	106	88	0	12	1	18
							117	9									
10	53072	X	45544	-0-	-7528	-0-	1974	1	43447	2	Y	112	86	0	24	1	20
							123	9									
11	48210	X	43068	-0-	-5142	-0-	1794	1	41149	2	Y	114	82	0	15	1	37
							125	9									
12	49817	X	42526	-0-	-7291	-0-	1898	1	40493	2	Y	123	122	0	13	1	25
							135	9									
01	47647	X	41582	-0-	-6065	-0-	1925	1	39526	2	Y	119	106	0	14	1	24
							131	9									

GALVAN RANCH WELL #: A361H RRCID -> 267936 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9589 - 13339

08	18817	X	16833	-0-	-1984	-0-	823	1	15909	2	Y	92	103	0	6	1	12
							101	9									
09	18600	X	14224	-0-	-4376	-0-	673	1	13496	2	Y	50	48	0	6	1	8
							55	9									
10	19220	X	3175	-0-	-16045	-0-	135	1	3021	2	Y	17	18	0	4	1	3
							19	9									
11	16290	X	14901	-0-	-1389	-0-	619	1	14194	2	Y	80	46	0	11	1	26
							88	9									
12	16833	X	12030	-0-	-4803	-0-	537	1	11428	2	Y	59	67	0	6	1	12
							65	9									
01	16833	X	-0-	-0-	-16833	-0-					Y	-0-	12	0			-0-

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
08	24707	X	22122	-0-	-2585	-0-	1085	1	20943	2	Y	85	87	0	6	1	11
							94	9									
09	23910	X	10634	-0-	-13276	-0-	506	1	10078	2	Y	45	43	0	5	1	8
							50	9									
10	24428	X	-0-	-0-	-24428	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
11	22290	X	17313	-0-	-4977	-0-	710	1	16314	2	Y	263	142	0	35	1	86
							289	9									
12	32952	X	32952	-0-	-0-	-0-	1468	1	31310	2	Y	158	195	0	17	1	32
							174	9									
01	21824	X	-0-	-0-	-21824	-0-					Y	-0-	32	0			-0-

BRISCOE G WELL #: 14H RRCID -> 268168 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7744 - 12351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	11	2	37	9	Y	34	115	0	2	1	4
09	1500	N	175	-0-	-1325	-0-	17	2	158	9	Y	144	108	0	16	1	24
10	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-	24	0			-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*01	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	58	1	1223	2	Y	461	313	0	55	1	93
							507	9									

BRASK DUMONT WELL #: 2H RRCID -> 268195 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8394 - 11699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3813	X	2679	-0-	-1134	-0-	129	1	2550	2	Y	-0-					-0-
09	3630	X	3197	-0-	-433	-0-	152	1	3045	2	Y	-0-					-0-
10	3472	X	3067	-0-	-405	-0-	133	1	2934	2	Y	-0-					-0-
11	2790	X	2712	-0-	-78	-0-	112	1	2597	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
12	3317	X	2664	-0-	-653	-0-	119	1	2542	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
01	3317	X	2673	-0-	-644	-0-	125	1	2545	2	Y	3	3	0			1
							3	9									

NEEL WELL #: 4H RRCID -> 268196 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8680 - 12151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5859	X	4648	-0-	-1211	-0-	230	1	4418	2	Y	-0-					-0-
09	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	283	1	5606	2	Y	-0-					-0-
10	5859	X	5647	-0-	-212	-0-	245	1	5402	2	Y	-0-					-0-
11	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	216	1	4956	2	Y	-0-					-0-
12	6076	X	5317	-0-	-759	-0-	239	1	5078	2	Y	-0-					-0-
01	6076	X	5236	-0-	-840	-0-	243	1	4993	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 16H RRCID -> 268283 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7777 - 12825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	429	-0-	-3415	-0-	19	1	336	2	Y	67	58	0	5	1	8
							74	9									
09	3720	X	340	-0-	-3380	-0-	14	1	254	2	Y	65	55	0	7	1	11
							72	9									
10	3379	X	654	-0-	-2725	-0-	21	1	469	2	Y	149	101	0	32	1	27
							164	9									
11	3060	X	644	-0-	-2416	-0-	22	1	490	2	Y	120	92	0	16	1	39
							132	9									
12	434	X	364	-0-	-70	-0-	14	1	291	2	Y	54	76	0	6	1	11
							59	9									
01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	11	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 15H RRCID -> 268285 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7809 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	285	-0-	-3094	-0-	13	1	242	2	Y	27	27	0	2	1	3
							30	9									
09	3270	X	434	-0-	-2836	-0-	16	1	323	2	Y	86	65	0	10	1	14
							95	9									
10	806	X	654	-0-	-152	-0-	21	1	466	2	Y	152	106	0	33	1	27
							167	9									
11	605	X	605	-0-	-0-	-0-	21	1	468	2	Y	105	84	0	14	1	34
							116	9									
12	434	X	215	-0-	-219	-0-	5	1	188	2	Y	20	48	0	2	1	4
							22	9									
01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	4	0			-0-

GALVAN RANCH LP WELL #: 3H RRCID -> 268286 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8779 - 14325

08	16864	X	15411	-0-	-1453	-0-	755	1	14613	2	Y	39	41	0	3	1	5
							43	9									
09	16320	X	14837	-0-	-1483	-0-	704	1	14085	2	Y	44	37	0	5	1	7
							48	9									
10	16864	X	16345	-0-	-519	-0-	709	1	15599	2	Y	34	28	0	7	1	6
							37	9									
11	16320	X	15842	-0-	-478	-0-	659	1	15149	2	Y	31	23	0	4	1	10
							34	9									
12	16864	X	15984	-0-	-880	-0-	713	1	15238	2	Y	30	31	0	3	1	6
							33	9									
01	16337	X	15012	-0-	-1325	-0-	697	1	14286	2	Y	26	24	0	3	1	5
							29	9									

GALVAN RANCH WELL #: C307H RRCID -> 268446 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9443 - 14072

08	14260	X	-0-	-0-	-14260	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
09	13500	X	5604	-0-	-7896	-0-	269	1	5326	2	Y	8	6	0	1	1	1
							9	9									
10	13888	X	10598	-0-	-3290	-0-	459	1	10139	2	Y	-0-	1	0			-0-
11	12330	X	9887	-0-	-2443	-0-	414	1	9473	2	Y	-0-					-0-
12	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	419	1	8905	2	Y	28	19	0	3	1	6
							31	9									
01	10602	X	9774	-0-	-828	-0-	450	1	9256	2	Y	62	48	0	7	1	13
							68	9									

WATSON STATE WELL #: 4H RRCID -> 268491 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8635 - 13231

08	23281	X	14927	-0-	-8354	-0-	733	1	14194	2	Y	-0-	1	0			-0-
09	21840	X	21798	-0-	-42	-0-	1039	1	20759	2	Y	-0-					-0-
10	22568	X	20873	-0-	-1695	-0-	907	1	19966	2	Y	-0-					-0-
11	20910	X	20138	-0-	-772	-0-	840	1	19298	2	Y	-0-					-0-
12	22537	X	20414	-0-	-2123	-0-	914	1	19500	2	Y	-0-					-0-
01	22537	X	20041	-0-	-2496	-0-	930	1	19110	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B101H RRCID -> 268492 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9720 - 15314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34937	X	32168	-0-	-2769	-0-	1572	1	30420	2	Y	160	158	0	11	1	20
							176	9									
09	33810	X	30450	-0-	-3360	-0-	1445	1	28858	2	Y	134	117	0	15	1	22
							147	9									
10	34441	X	30643	-0-	-3798	-0-	1325	1	29209	2	Y	99	82	0	21	1	18
							109	9									
11	32760	X	29157	-0-	-3603	-0-	1209	1	27799	2	Y	135	91	0	18	1	44
							149	9									
12	33852	X	29603	-0-	-4249	-0-	1315	1	28093	2	Y	177	166	0	19	1	36
							195	9									
01	32178	X	29284	-0-	-2894	-0-	1350	1	27741	2	Y	175	155	0	21	1	35
							193	9									

GALVAN RANCH WELL #: B102H RRCID -> 268493 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9459 - 15185

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU7 STATE WELL #: 20H RRCID -> 268595 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7843 - 13273

08	19096	X	12850	-0-	-6246	-0-	589	1	11393	2	Y	789	901	0	55	1	99
							868	9									
09	18480	X	15270	-0-	-3210	-0-	671	1	13364	2	Y	1123	906	0	128	1	188
							1235	9									
10	19096	X	14737	-0-	-4359	-0-	585	1	12899	2	Y	1139	878	0	243	1	206
							1253	9									
11	17332	X	17332	-0-	-0-	-0-	655	1	15049	2	Y	1480	1004	0	199	1	483
							1628	9									
12	17952	X	17952	-0-	-0-	-0-	738	1	15769	2	Y	1314	1387	0	143	1	267
							1445	9									
*01	17376	X	17376	-0-	-0-	-0-	741	1	15239	2	Y	1269	1128	0	151	1	257
							1396	9									

BRISCOE G GU7 STATE WELL #: 21H RRCID -> 268596 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7828 - 13386

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-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU8 STATE WELL #: 22H RRCID -> 268599 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7914 - 13244

08	93	X	25	-0-	-68	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	1	1	126	2	Y	-0-					-0-
10	558	X	84	-0-	-474	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
11	540	X	90	-0-	-450	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
12	558	X	23	-0-	-535	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
*01	216	X	216	-0-	-0-	-0-	8	1	208	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A568H RRCID -> 268633 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9319 - 14387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25606 X	24033	-0-	-1573	-0-	1161	1	22496	2	Y	342	349	0	24	1	43
						376	9									
09	24780 X	22865	-0-	-1915	-0-	1071	1	21441	2	Y	321	273	0	37	1	54
						353	9									
10	25544 X	22532	-0-	-3012	-0-	963	1	21193	2	Y	342	261	0	73	1	62
						376	9									
11	24090 X	21304	-0-	-2786	-0-	875	1	20063	2	Y	333	241	0	45	1	109
						366	9									
12	24893 X	21590	-0-	-3303	-0-	947	1	20254	2	Y	354	352	0	39	1	72
						389	9									
01	24025 X	9649	-0-	-14376	-0-	429	1	8839	2	Y	346	307	0	41	1	70
						381	9									

GALVAN RANCH WELL #: A567H RRCID -> 268634 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9725 - 14388

08	21547 X	21547	-0-	-0-	-0-	1047	1	20261	2	Y	217	222	0	15	1	27
						239	9									
09	20553 X	20553	-0-	-0-	-0-	969	1	19363	2	Y	201	171	0	23	1	34
						221	9									
10	20161 X	20161	-0-	-0-	-0-	865	1	19052	2	Y	222	168	0	48	1	40
						244	9									
11	19134 X	19134	-0-	-0-	-0-	786	1	18067	2	Y	255	178	0	34	1	83
						281	9									
12	19222 X	19222	-0-	-0-	-0-	847	1	18061	2	Y	285	279	0	31	1	58
						314	9									
01	21545 X	8277	-0-	-13268	-0-	375	1	7722	2	Y	164	169	0	20	1	33
						180	9									

GALVAN RANCH WELL #: A569H RRCID -> 268637 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9410 - 14729

08	25885 X	24185	-0-	-1700	-0-	1173	1	22645	2	Y	334	340	0	23	1	42
						367	9									
09	25020 X	22788	-0-	-2232	-0-	1067	1	21366	2	Y	323	274	0	37	1	54
						355	9									
10	25637 X	22332	-0-	-3305	-0-	955	1	21000	2	Y	343	262	0	73	1	62
						377	9									
11	24030 X	20967	-0-	-3063	-0-	859	1	19731	2	Y	343	247	0	46	1	112
						377	9									
12	24831 X	21158	-0-	-3673	-0-	927	1	19825	2	Y	369	366	0	40	1	75
						406	9									
01	24180 X	20486	-0-	-3694	-0-	934	1	19154	2	Y	362	321	0	43	1	73
						398	9									

GALVAN RANCH WELL #: B103H RRCID -> 268841 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9770 - 14851

08	29946 X	27673	-0-	-2273	-0-	1355	1	26202	2	Y	105	108	0	7	1	13
						116	9									
09	28410 X	26185	-0-	-2225	-0-	1243	1	24828	2	Y	104	88	0	12	1	17
						114	9									
10	29357 X	26561	-0-	-2796	-0-	1150	1	25286	2	Y	114	86	0	24	1	21
						125	9									
11	28110 X	25248	-0-	-2862	-0-	1049	1	24078	2	Y	110	80	0	15	1	36
						121	9									
12	29047 X	25465	-0-	-3582	-0-	1135	1	24196	2	Y	122	120	0	13	1	25
						134	9									
01	27683 X	25046	-0-	-2637	-0-	1155	1	23760	2	Y	119	106	0	14	1	24
						131	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B GU4 STATE WELL #: 18H RRCID -> 269045 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7846 - 12730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A359H RRCID -> 269225 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 9127 PERF. N/A

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	14260 X	10538	-0-	-3722	-0-	513	1	9920	2	Y	95	100	0	7	1	12
						105	9									
09	12120 X	9763	-0-	-2357	-0-	464	1	9220	2	Y	72	64	0	8	1	12
						79	9									
10	11935 X	9221	-0-	-2714	-0-	396	1	8734	2	Y	83	62	0	18	1	15
						91	9									
11	10710 X	9696	-0-	-1014	-0-	402	1	9204	2	Y	82	59	0	11	1	27
						90	9									
12	10540 X	9828	-0-	-712	-0-	434	1	9291	2	Y	94	92	0	10	1	19
						103	9									
01	10540 X	9189	-0-	-1351	-0-	423	1	8677	2	Y	81	74	0	10	1	16
						89	9									

GALVAN RANCH WELL #: A334H RRCID -> 269251 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 9364 PERF.10042 - 14331

08	13609 X	10148	-0-	-3461	-0-	498	1	9597	2	Y	48	54	0	3	1	6
						53	9									
09	13170 X	9981	-0-	-3189	-0-	473	1	9442	2	Y	60	49	0	7	1	10
						66	9									
10	12927 X	10141	-0-	-2786	-0-	438	1	9619	2	Y	76	56	0	16	1	14
						84	9									
11	10920 X	8945	-0-	-1975	-0-	370	1	8490	2	Y	77	56	0	10	1	25
						85	9									
12	11284 X	9579	-0-	-1705	-0-	425	1	9060	2	Y	85	84	0	9	1	17
						94	9									
01	10323 X	7957	-0-	-2366	-0-	365	1	7506	2	Y	78	70	0	9	1	16
						86	9									

GALVAN RANCH WELL #: A335 H RRCID -> 269252 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 9957 - 15551

08	16988 X	13689	-0-	-3299	-0-	668	1	12934	2	Y	79	80	0	6	1	10
						87	9									
09	14700 X	12820	-0-	-1880	-0-	606	1	12108	2	Y	96	79	0	11	1	16
						106	9									
10	15190 X	12916	-0-	-2274	-0-	557	1	12268	2	Y	83	66	0	18	1	15
						91	9									
11	14070 X	12368	-0-	-1702	-0-	516	1	11757	2	Y	86	61	0	12	1	28
						95	9									
12	14539 X	12442	-0-	-2097	-0-	549	1	11713	2	Y	164	141	0	18	1	33
						180	9									
01	13702 X	12159	-0-	-1543	-0-	560	1	11497	2	Y	93	96	0	11	1	19
						102	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
08	19995	X	17379	-0-	-2616	-0-	841	1	16296	2	Y	220	229	0	15	1	28
							242	9									
09	18990	X	17451	-0-	-1539	-0-	818	1	16382	2	Y	228	192	0	26	1	38
							251	9									
10	19623	X	17158	-0-	-2465	-0-	733	1	16159	2	Y	242	184	0	52	1	44
							266	9									
11	17280	X	14878	-0-	-2402	-0-	613	1	14053	2	Y	193	148	0	26	1	63
							212	9									
12	18042	X	14705	-0-	-3337	-0-	647	1	13821	2	Y	215	211	0	23	1	44
							237	9									
01	18042	X	16328	-0-	-1714	-0-	743	1	15335	2	Y	227	198	0	27	1	46
							250	9									

BRISCOE B GU1 WELL #: 15H RRCID -> 269555 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7342 - 12957

08	4805	X	4150	-0-	-655	-0-	197	1	3810	2	Y	130	132	0	9	1	16
							143	9									
09	4950	X	4199	-0-	-751	-0-	192	1	3868	2	Y	126	107	0	14	1	21
							139	9									
10	5115	X	2667	-0-	-2448	-0-	110	1	2477	2	Y	73	65	0	16	1	13
							80	9									
11	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	182	1	4141	2	Y	154	96	0	21	1	50
							169	9									
12	4495	X	4132	-0-	-363	-0-	176	1	3793	2	Y	148	152	0	16	1	30
							163	9									
01	4340	X	4061	-0-	-279	-0-	182	1	3725	2	Y	140	125	0	17	1	28
							154	9									

BRISCOE B GU1 WELL #: 14H RRCID -> 269556 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7392 - 12855

08	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	305	1	5905	2	Y	177	179	0	12	1	22
							195	9									
09	6870	X	6368	-0-	-502	-0-	294	1	5889	2	Y	168	143	0	19	1	28
							185	9									
10	7099	X	5017	-0-	-2082	-0-	209	1	4640	2	Y	153	120	0	33	1	28
							168	9									
11	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	288	1	6597	2	Y	202	137	0	27	1	66
							222	9									
12	6727	X	6557	-0-	-170	-0-	284	1	6067	2	Y	187	195	0	20	1	38
							206	9									
01	6572	X	6175	-0-	-397	-0-	278	1	5707	2	Y	173	155	0	21	1	35
							190	9									

BRASK DUMONT WELL #: 3H RRCID -> 269594 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8474 - 12835

08	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	89	1	1756	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	2040	N	1860	-0-	-180	-0-	89	1	1771	2	Y	-0-					-0-
10	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	85	1	1843	2	Y	-0-					-0-
11	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	77	1	1740	2	Y	9	5	0	1	1	3
							10	9									
12	1922	N	1843	-0-	-79	-0-	83	1	1760	2	Y	-0-	3	0			-0-
01	1922	N	1803	-0-	-119	-0-	83	1	1720	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 3H RRCID -> 269603 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8238 - 12968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9300	X	7280	-0-	-2020	-0-	348	1	6725	2	Y	188	184	0	13	1	24
							207	9									
09	8760	X	5735	-0-	-3025	-0-	269	1	5374	2	Y	84	84	0	10	1	14
							92	9									
10	9052	X	6758	-0-	-2294	-0-	287	1	6342	2	Y	117	85	0	25	1	21
							129	9									
11	8100	X	6654	-0-	-1446	-0-	264	1	6049	2	Y	310	188	0	42	1	101
							341	9									
12	7843	X	5908	-0-	-1935	-0-	256	1	5518	2	Y	122	185	0	13	1	25
							134	9									
01	7285	X	5755	-0-	-1530	-0-	260	1	5368	2	Y	115	103	0	14	1	23
							127	9									

GALVAN RANCH WELL #: A541H RRCID -> 269604 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9774 - 15230

08	16151	X	14470	-0-	-1681	-0-	699	1	13558	2	Y	194	198	0	14	1	24
							213	9									
09	15630	X	13863	-0-	-1767	-0-	652	1	13013	2	Y	180	153	0	21	1	30
							198	9									
10	16120	X	13907	-0-	-2213	-0-	596	1	13112	2	Y	181	139	0	39	1	33
							199	9									
11	14340	X	10723	-0-	-3617	-0-	441	1	10094	2	Y	171	125	0	23	1	56
							188	9									
12	14818	X	12891	-0-	-1927	-0-	565	1	12142	2	Y	167	171	0	18	1	34
							184	9									
01	14477	X	13861	-0-	-616	-0-	635	1	13032	2	Y	176	153	0	21	1	36
							194	9									

BRISCOE G WELL #: 25H RRCID -> 269605 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7955 - 12515

08	3813	X	1389	-0-	-2424	-0-	59	1	1161	2	Y	154	147	0	11	1	19
							169	9									
09	3690	X	2247	-0-	-1443	-0-	100	1	1998	2	Y	135	116	0	15	1	23
							149	9									
10	3813	X	382	-0-	-3431	-0-	15	1	342	2	Y	23	37	0	5	1	4
							25	9									
11	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	91	1	2111	2	Y	240	134	0	32	1	78
							264	9									
12	2325	X	1948	-0-	-377	-0-	79	1	1618	2	Y	228	235	0	25	1	46
							251	9									
*01	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	127	1	2602	2	Y	321	264	0	38	1	65
							353	9									

BRISCOE G WELL #: 39H RRCID -> 269606 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7963 - 12146

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	3	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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 40H RRCID -> 269618 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7865 - 12737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	2779	-0-	-755	-0-	127	1	2499	2	Y	139	154	0	10	1	17
							153	9									
09	3570	X	2910	-0-	-660	-0-	132	1	2595	2	Y	166	136	0	19	1	28
							183	9									
10	3689	X	2191	-0-	-1498	-0-	89	1	1937	2	Y	150	119	0	32	1	27
							165	9									
11	3570	X	3053	-0-	-517	-0-	122	1	2744	2	Y	170	119	0	23	1	55
							187	9									
12	3689	X	2505	-0-	-1184	-0-	105	1	2217	2	Y	166	169	0	18	1	34
							183	9									
*01	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	136	1	2765	2	Y	226	187	0	27	1	46
							249	9									

GALVAN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269619 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8791 - 13218

08	3193	X	2387	-0-	-806	-0-	115	1	2222	2	Y	45	37	0	3	1	6
							50	9									
09	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	169	1	3365	2	Y	71	57	0	8	1	12
							78	9									
10	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	134	1	2991	2	Y	44	39	0	9	1	8
							48	9									
11	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	149	1	3439	2	Y	65	43	0	9	1	21
							72	9									
12	3720	X	3671	-0-	-49	-0-	163	1	3438	2	Y	64	65	0	7	1	13
							70	9									
01	3720	X	3714	-0-	-6	-0-	170	1	3463	2	Y	74	63	0	9	1	15
							81	9									

GALVAN RANCH WELL #: A131H RRCID -> 269620 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 9621 PERF.10013 - 15129

08	T. A.	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

NEEL WELL #: 2H RRCID -> 269792 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8820 - 12620

08	2759	X	2175	-0-	-584	-0-	105	1	2070	2	Y	-0-					-0-
09	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	130	1	2566	2	Y	-0-					-0-
10	2573	X	2461	-0-	-112	-0-	109	1	2352	2	Y	-0-					-0-
11	2250	X	2228	-0-	-22	-0-	96	1	2132	2	Y	-0-					-0-
12	2790	X	2259	-0-	-531	-0-	102	1	2157	2	Y	-0-					-0-
01	2790	X	2146	-0-	-644	-0-	100	1	2046	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A539H RRCID -> 270008 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9554 - 14829

08	26908	X	26231	-0-	-677	-0-	1270	1	24603	2	Y	325	332	0	23	1	41
							358	9									
09	25950	X	25023	-0-	-927	-0-	1177	1	23498	2	Y	316	268	0	36	1	53
							348	9									
10	26443	X	25275	-0-	-1168	-0-	1082	1	23809	2	Y	349	265	0	74	1	63
							384	9									
11	26040	X	22923	-0-	-3117	-0-	944	1	21661	2	Y	289	219	0	39	1	94
							318	9									
12	26908	X	25944	-0-	-964	-0-	1144	1	24426	2	Y	340	328	0	37	1	69
							374	9									
01	26226	X	24070	-0-	-2156	-0-	1097	1	22597	2	Y	342	301	0	41	1	69
							376	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: A553H RRCID -> 270009 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9554 - 14762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	40717 X	40717	-0-	-0-	-0-	1986	1	38380	2	Y	319	352	0	22	1	40
						351	9									
09	36060 X	33826	-0-	-2234	-0-	1601	1	31993	2	Y	211	192	0	24	1	35
						232	9									
10	37572 X	37230	-0-	-342	-0-	1608	1	35370	2	Y	229	174	0	49	1	41
						252	9									
11	36360 X	33494	-0-	-2866	-0-	1391	1	31882	2	Y	201	150	0	27	1	65
						221	9									
12	37572 X	33159	-0-	-4413	-0-	1474	1	31452	2	Y	212	211	0	23	1	43
						233	9									
01	40703 X	14918	-0-	-25785	-0-	684	1	14022	2	Y	193	174	0	23	1	39
						212	9									

GALVAN RANCH WELL #: A552H RRCID -> 270010 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9578 - 14741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	41750 X	41750	-0-	-0-	-0-	2041	1	39491	2	Y	198	231	0	14	1	25
						218	9									
09	37345 X	37345	-0-	-0-	-0-	1772	1	35383	2	Y	173	149	0	20	1	29
						190	9									
10	38440 X	36939	-0-	-1501	-0-	1596	1	35163	2	Y	164	128	0	35	1	30
						180	9									
11	37200 X	33237	-0-	-3963	-0-	1382	1	31661	2	Y	176	125	0	24	1	57
						194	9									
12	38440 X	29303	-0-	-9137	-0-	1304	1	27822	2	Y	161	168	0	17	1	33
						177	9									
01	39618 X	16175	-0-	-23443	-0-	743	1	15340	2	Y	84	90	0	10	1	17
						92	9									

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
08	22599 X	12074	-0-	-10525	-0-	581	1	11226	2	Y	243	238	0	17	1	31
						267	9									
09	23122 X	23122	-0-	-0-	-0-	1086	1	21722	2	Y	285	235	0	33	1	48
						314	9									
10	21862 X	21862	-0-	-0-	-0-	938	1	20670	2	Y	231	187	0	50	1	42
						254	9									
11	19654 X	19654	-0-	-0-	-0-	810	1	18605	2	Y	217	159	0	29	1	71
						239	9									
12	22599 X	19296	-0-	-3303	-0-	854	1	18203	2	Y	217	220	0	24	1	44
						239	9									
01	23901 X	18298	-0-	-5603	-0-	839	1	17203	2	Y	233	202	0	28	1	47
						256	9									

GALVAN RANCH WELL #: B127H RRCID -> 270012 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 9366 - 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
08	18898 X	18898	-0-	-0-	-0-	931	1	17952	2	Y	14	14	0	1	1	2
						15	9									
09	15862 X	15862	-0-	-0-	-0-	756	1	15091	2	Y	14	12	0	2	1	2
						15	9									
10	23994 X	14794	-0-	-9200	-0-	638	1	14078	2	Y	71	45	0	15	1	13
						78	9									
11	23610 X	12869	-0-	-10741	-0-	536	1	12314	2	Y	17	22	0	2	1	6
						19	9									
12	24397 X	13226	-0-	-11171	-0-	593	1	12611	2	Y	20	20	0	2	1	4
						22	9									
01	17484 X	12410	-0-	-5074	-0-	574	1	11816	2	Y	18	16	0	2	1	4
						20	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WATSON GU3 STATE WELL #: 3H RRCID -> 270013 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8609 - 12913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26226	X	20864	-0-	-5362	-0-	1026	1	19810	2	Y	25	28	0	2	1	3
							28	9									
09	25016	X	25016	-0-	-0-	-0-	1193	1	23810	2	Y	12	12	0	1	1	2
							13	9									
10	25451	X	23493	-0-	-1958	-0-	1020	1	22447	2	Y	24	17	0	5	1	4
							26	9									
11	22920	X	21891	-0-	-1029	-0-	914	1	20948	2	Y	26	18	0	4	1	8
							29	9									
12	25854	X	21902	-0-	-3952	-0-	977	1	20897	2	Y	25	25	0	3	1	5
							28	9									
01	25854	X	22320	-0-	-3534	-0-	1036	1	21255	2	Y	26	23	0	3	1	5
							29	9									

GALVAN RANCH WELL #: B115H RRCID -> 270014 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9372 - 14468

08	43431	X	40532	-0-	-2899	-0-	1986	1	38377	2	Y	154	156	0	11	1	19
							169	9									
09	42360	X	38812	-0-	-3548	-0-	1843	1	36845	2	Y	113	100	0	13	1	19
							124	9									
10	43772	X	38921	-0-	-4851	-0-	1682	1	37062	2	Y	161	116	0	35	1	29
							177	9									
11	41820	X	37920	-0-	-3900	-0-	1579	1	36188	2	Y	139	104	0	19	1	45
							153	9									
12	43214	X	37934	-0-	-5280	-0-	1688	1	35981	2	Y	241	211	0	26	1	49
							265	9									
01	40517	X	37109	-0-	-3408	-0-	1712	1	35218	2	Y	163	160	0	19	1	33
							179	9									

GALVAN RANCH WELL #: A523H RRCID -> 270015 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9804 - 16245

08	17577	X	14953	-0-	-2624	-0-	723	1	13986	2	Y	222	226	0	16	1	28
							244	9									
09	16740	X	14463	-0-	-2277	-0-	674	1	13535	2	Y	231	194	0	26	1	39
							254	9									
10	17298	X	14483	-0-	-2815	-0-	618	1	13631	2	Y	213	168	0	45	1	39
							234	9									
11	15360	X	13274	-0-	-2086	-0-	546	1	12506	2	Y	202	148	0	27	1	66
							222	9									
12	15872	X	13884	-0-	-1988	-0-	611	1	13023	2	Y	227	222	0	25	1	46
							250	9									
01	14942	X	13928	-0-	-1014	-0-	635	1	13051	2	Y	220	195	0	26	1	45
							242	9									

GALVAN RANCH WELL #: A522H RRCID -> 270016 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9854 - 13942

08	6293	X	5274	-0-	-1019	-0-	257	1	4940	2	Y	70	71	0	5	1	9
							77	9									
09	5760	X	4862	-0-	-898	-0-	229	1	4566	2	Y	61	53	0	7	1	10
							67	9									
10	5952	X	5079	-0-	-873	-0-	219	1	4769	2	Y	83	60	0	18	1	15
							91	9									
11	5400	X	4709	-0-	-691	-0-	191	1	4430	2	Y	80	58	0	11	1	26
							88	9									
12	5580	X	4808	-0-	-772	-0-	210	1	4465	2	Y	121	109	0	13	1	25
							133	9									
01	5270	X	4779	-0-	-491	-0-	217	1	4481	2	Y	74	75	0	9	1	15
							81	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A524H RRCID -> 270017 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9829 - 16361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19003	X	16099	-0-	-2904	-0-	780	1	15095	2	Y	204	207	0	14	1	26
							224	9									
09	18360	X	15569	-0-	-2791	-0-	734	1	14617	2	Y	198	168	0	23	1	33
							218	9									
10	18972	X	15578	-0-	-3394	-0-	667	1	14688	2	Y	203	156	0	43	1	37
							223	9									
11	16890	X	12289	-0-	-4601	-0-	505	1	11612	2	Y	156	121	0	21	1	51
							172	9									
12	17453	X	15937	-0-	-1516	-0-	703	1	14985	2	Y	226	206	0	25	1	46
							249	9									
01	16089	X	14855	-0-	-1234	-0-	678	1	13948	2	Y	208	187	0	25	1	42
							229	9									

WATSON GU2 STATE WELL #: 2H RRCID -> 270131 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8569 - 12961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23033	X	21249	-0-	-1784	-0-	1043	1	20160	2	Y	42	46	0	3	1	5
							46	9									
09	21870	X	19954	-0-	-1916	-0-	949	1	18988	2	Y	15	16	0	2	1	2
							17	9									
10	22599	X	20127	-0-	-2472	-0-	872	1	19236	2	Y	17	12	0	4	1	3
							19	9									
11	20850	X	19103	-0-	-1747	-0-	799	1	18291	2	Y	12	10	0	1	1	4
							13	9									
12	21545	X	19455	-0-	-2090	-0-	869	1	18535	2	Y	46	36	0	5	1	9
							51	9									
01	21235	X	19454	-0-	-1781	-0-	900	1	18507	2	Y	43	38	0	5	1	9
							47	9									

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
08	5766	X	3649	-0-	-2117	-0-	179	1	3469	2	Y	1	5	0			-0-
							1	9									
09	5460	X	3559	-0-	-1901	-0-	169	1	3386	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
10	5642	X	4263	-0-	-1379	-0-	184	1	4076	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
11	5220	X	4036	-0-	-1184	-0-	168	1	3866	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
12	5394	X	3541	-0-	-1853	-0-	159	1	3381	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
01	4030	X	3449	-0-	-581	-0-	160	1	3282	2	Y	6	4	0	1	1	1
							7	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
08	24521	X	20704	-0-	-3817	-0-	1016	1	19667	2	Y	19	21	0	1	1	2
							21	9									
09	23730	X	19584	-0-	-4146	-0-	932	1	18618	2	Y	31	25	0	3	1	5
							34	9									
10	22940	X	19425	-0-	-3515	-0-	842	1	18536	2	Y	43	31	0	9	1	8
							47	9									
11	20490	X	18311	-0-	-2179	-0-	763	1	17473	2	Y	68	45	0	9	1	22
							75	9									
12	21173	X	18377	-0-	-2796	-0-	818	1	17484	2	Y	68	69	0	7	1	14
							75	9									
01	20708	X	17977	-0-	-2731	-0-	829	1	17060	2	Y	80	68	0	10	1	16
							88	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
08	28117 X	24279	-0-	-3838	-0-	1191	1	23014	2	Y	67	68	0	5	1	8
						74	9									
09	27210 X	22668	-0-	-4542	-0-	1077	1	21519	2	Y	65	55	0	7	1	11
						72	9									
10	27249 X	22097	-0-	-5152	-0-	956	1	21066	2	Y	68	52	0	15	1	12
						75	9									
11	24210 X	20607	-0-	-3603	-0-	858	1	19669	2	Y	73	51	0	10	1	24
						80	9									
12	25017 X	20694	-0-	-4323	-0-	922	1	19685	2	Y	79	78	0	9	1	16
						87	9									
01	24273 X	20226	-0-	-4047	-0-	935	1	19206	2	Y	77	68	0	9	1	16
						85	9									

GALVAN RANCH WELL #: A247H RRCID -> 270152 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9936 - 14865

08	27280 X	25159	-0-	-2121	-0-	1233	1	23824	2	Y	93	95	0	7	1	12
						102	9									
09	25620 X	24197	-0-	-1423	-0-	1150	1	22953	2	Y	85	73	0	10	1	14
						94	9									
10	26009 X	24271	-0-	-1738	-0-	1050	1	23123	2	Y	89	68	0	19	1	16
						98	9									
11	24720 X	22962	-0-	-1758	-0-	955	1	21906	2	Y	92	66	0	12	1	30
						101	9									
12	25544 X	23423	-0-	-2121	-0-	1045	1	22270	2	Y	98	97	0	11	1	20
						108	9									
01	25172 X	20801	-0-	-4371	-0-	961	1	19742	2	Y	89	80	0	11	1	18
						98	9									

BRISCOE G GU9 STATE WELL #: 41H RRCID -> 270153 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7988 - 13849

08	10478 X	-0-	-0-	-10478	-0-					Y	-0-	264	0			-0-
09	9570 X	-0-	-0-	-9570	-0-					Y	9					9
10	9889 X	182	-0-	-9707	-0-	84	2	98	9	Y	89	59	0	21	1	18
11	8850 X	1715	-0-	-7135	-0-	56	1	1283	2	Y	342	202	0	46	1	112
						376	9									
12	8370 X	-0-	-0-	-8370	-0-					Y	-0-	112	0			-0-
*01	10375 X	10375	-0-	-0-	-0-	393	1	8072	2	Y	1736	1178	0	206	1	352
						1910	9									

GALVAN RANCH WELL #: B315H RRCID -> 270154 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 9270 - 14729

08	114313 X	55625	-0-	-58688	-0-	2716	1	52528	2	Y	346	354	0	24	1	43
						381	9									
09	61380 X	52384	-0-	-8996	-0-	2478	1	49553	2	Y	321	273	0	37	1	54
						353	9									
10	62806 X	52698	-0-	-10108	-0-	2276	1	50064	2	Y	325	250	0	70	1	59
						358	9									
11	56790 X	50041	-0-	-6749	-0-	2076	1	47595	2	Y	336	240	0	45	1	110
						370	9									
12	58683 X	50362	-0-	-8321	-0-	2235	1	47732	2	Y	359	357	0	39	1	73
						395	9									
01	55118 X	47065	-0-	-8053	-0-	2166	1	44516	2	Y	348	309	0	41	1	71
						383	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
08	20271	X	9046	-0-	-11225	-0-	398	1	7679	2	Y	881	929	0	62	1	111
							969	9									
09	16080	X	8838	-0-	-7242	-0-	377	1	7538	2	Y	839	713	0	96	1	141
							923	9									
10	16616	X	4812	-0-	-11804	-0-	189	1	4170	2	Y	412	390	0	88	1	75
							453	9									
11	11730	X	6565	-0-	-5165	-0-	231	1	5309	2	Y	932	577	0	126	1	304
							1025	9									
12	11222	X	5712	-0-	-5510	-0-	218	1	4707	2	Y	715	796	0	78	1	145
							787	9									
01	9145	X	5228	-0-	-3917	-0-	204	1	4209	2	Y	741	648	0	88	1	150
							815	9									

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
08	80858	X	39462	-0-	-41396	-0-	1920	1	37067	2	Y	432	436	0	30	1	54
							475	9									
09	41100	X	37415	-0-	-3685	-0-	1762	1	35244	2	Y	372	321	0	43	1	62
							409	9									
10	42470	X	37509	-0-	-4961	-0-	1609	1	35388	2	Y	465	344	0	99	1	84
							512	9									
11	40050	X	35058	-0-	-4992	-0-	1445	1	33156	2	Y	415	308	0	56	1	135
							457	9									
12	41385	X	35596	-0-	-5789	-0-	1570	1	33527	2	Y	454	448	0	49	1	92
							499	9									
01	39246	X	34844	-0-	-4402	-0-	1593	1	32758	2	Y	448	396	0	53	1	91
							493	9									

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
08	4731	X	2339	-0-	-2392	-0-	86	1	1700	2	Y	503	499	0	35	1	63
							553	9									
09	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	84	1	1658	2	Y	309	285	0	35	1	52
							340	9									
10	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	70	1	1624	2	Y	308	238	0	66	1	56
							339	9									
11	1950	N	1918	-0-	-32	-0-	68	1	1553	2	Y	270	201	0	37	1	88
							297	9									
12	2015	N	1790	-0-	-225	-0-	66	1	1398	2	Y	296	292	0	32	1	60
							326	9									
01	2325	X	1865	-0-	-460	-0-	72	1	1482	2	Y	283	252	0	34	1	57
							311	9									

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
08	4465	X	912	-0-	-3553	-0-	40	1	776	2	Y	87	154	0	6	1	11
							96	9									
09	4320	X	14	-0-	-4306	-0-	14	2			Y	-0-	11	0			-0-
10	4464	X	13	-0-	-4451	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
11	3660	X	3181	-0-	-479	-0-	110	1	2551	2	Y	473	255	0	64	1	154
							520	9									
12	3565	X	1887	-0-	-1678	-0-	71	1	1519	2	Y	270	340	0	29	1	55
							297	9									
*01	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	83	1	1696	2	Y	212	199	0	25	1	43
							233	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B412H RRCID -> 270180 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9290 - 15259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	100189	X	49295	-0-	-50894	-0-	2397	1	46358	2	Y	491	498	0	34	1	62
							540	9									
09	52230	X	46955	-0-	-5275	-0-	2212	1	44225	2	Y	471	400	0	54	1	79
							518	9									
10	53630	X	47235	-0-	-6395	-0-	2027	1	44666	2	Y	493	378	0	105	1	89
							542	9									
11	49260	X	43529	-0-	-5731	-0-	1797	1	41202	2	Y	482	349	0	65	1	157
							530	9									
12	50902	X	43152	-0-	-7750	-0-	1907	1	40716	2	Y	481	488	0	52	1	98
							529	9									
01	49228	X	42628	-0-	-6600	-0-	1953	1	40155	2	Y	473	419	0	56	1	96
							520	9									

GALVAN RANCH WELL #: B411H RRCID -> 270183 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9228 - 15107

08	43341	X	42552	-0-	-789	-0-	2067	1	39966	2	Y	472	482	0	33	1	59
							519	9									
09	41340	X	40258	-0-	-1082	-0-	1896	1	37864	2	Y	453	384	0	52	1	76
							498	9									
10	42718	X	40392	-0-	-2326	-0-	1734	1	38138	2	Y	473	362	0	101	1	86
							520	9									
11	41340	X	38208	-0-	-3132	-0-	1577	1	36116	2	Y	468	338	0	63	1	153
							515	9									
12	42718	X	38413	-0-	-4305	-0-	1692	1	36163	2	Y	507	502	0	55	1	103
							558	9									
01	42036	X	37537	-0-	-4499	-0-	1717	1	35266	2	Y	504	445	0	60	1	102
							554	9									

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 4H RRCID -> 270185 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8203 - 12383

08	21179	X	21179	-0-	-0-	-0-	1030	1	19910	2	Y	217	224	0	15	1	27
							239	9									
09	21268	X	21268	-0-	-0-	-0-	1001	1	19997	2	Y	245	203	0	28	1	41
							270	9									
10	20671	X	20671	-0-	-0-	-0-	886	1	19547	2	Y	216	172	0	46	1	39
							238	9									
11	11370	X	7172	-0-	-4198	-0-	295	1	6776	2	Y	92	89	0	12	1	30
							101	9									
12	11749	X	-0-	-0-	-11749	-0-					Y	-0-	30	0			-0-
01	21979	X	18115	-0-	-3864	-0-	829	1	17064	2	Y	202	137	0	24	1	41
							222	9									

GALVAN RANCH WELL #: C505H RRCID -> 270186 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 3874 PERF. 8910 - 14890

08	2277	X	-0-	-0-	-2277	-0-					Y	-0-	118	0			-0-
09	11406	X	11406	-0-	-0-	-0-	526	1	10560	2	Y	291	209	0	33	1	49
							320	9									
10	42649	X	42649	-0-	-0-	-0-	1823	1	40135	2	Y	628	429	0	134	1	114
							691	9									
11	37619	X	37619	-0-	-0-	-0-	1546	1	35462	2	Y	555	413	0	75	1	181
							611	9									
12	36854	X	36854	-0-	-0-	-0-	1624	1	34678	2	Y	502	526	0	55	1	102
							552	9									
01	42656	X	36192	-0-	-6464	-0-	1651	1	33928	2	Y	557	480	0	66	1	113
							613	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 3H RRCID -> 271085 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8300 - 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
08	43373	X	2045	-0-	-41328	-0-	172	1	1530	2	Y	312	438	0			118
							343	9									
09	6990	X	1357	-0-	-5633	-0-	124	1	1044	2	Y	172	222	0			68
							189	9									
10	6975	X	3423	-0-	-3552	-0-	352	1	2328	2	Y	675	550	0			193
							743	9									
11	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	671	1	4556	2	Y	1014	808	0			399
							1115	9									
12	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	854	1	6051	2	Y	991	1153	0			237
							1090	9									
*01	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	750	1	5133	2	Y	865	901	0			201
							952	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 2H RRCID -> 271086 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8315 - 13288

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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2	1	0			1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	0			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 1H RRCID -> 271087 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8289 - 13190

08	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	260	1	2328	2	Y	369	306	0			140
							406	9									
09	2610	X	2538	-0-	-72	-0-	236	1	1996	2	Y	278	308	0			110
							306	9									
10	2697	X	2320	-0-	-377	-0-	246	1	1631	2	Y	403	398	0			115
							443	9									
11	2610	X	1721	-0-	-889	-0-	186	1	1261	2	Y	249	266	0			98
							274	9									
12	2697	X	1795	-0-	-902	-0-	175	1	1242	2	Y	344	360	0			82
							378	9									
01	3007	X	1382	-0-	-1625	-0-	150	1	1033	2	Y	181	221	0			42
							199	9									

BRISCOE G WELL #: 24H RRCID -> 271114 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7986 - 11960

08	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	87	1	1704	2	Y	143	151	0	10	1	18
							157	9									
09	2700	X	2018	-0-	-682	-0-	89	1	1774	2	Y	141	119	0	16	1	24
							155	9									
10	2790	X	2122	-0-	-668	-0-	89	1	1937	2	Y	87	76	0	19	1	16
							96	9									
11	2520	X	2397	-0-	-123	-0-	92	1	2116	2	Y	172	109	0	23	1	56
							189	9									
12	2418	X	1536	-0-	-882	-0-	62	1	1339	2	Y	123	141	0	13	1	25
							135	9									
01	2108	N	1811	-0-	-297	-0-	76	1	1548	2	Y	170	141	0	20	1	34
							187	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
08	14322 X	13619	-0-	-703	-0-	638	1	12326	2	Y	595	620	0	42	1	75
						655	9									
09	13860 X	12634	-0-	-1226	-0-	570	1	11400	2	Y	604	509	0	69	1	101
						664	9									
10	14322 X	12529	-0-	-1793	-0-	513	1	11284	2	Y	665	504	0	142	1	120
						732	9									
11	13860 X	11948	-0-	-1912	-0-	467	1	10678	2	Y	730	514	0	98	1	238
						803	9									
12	14322 X	10350	-0-	-3972	-0-	442	1	9413	2	Y	450	548	0	49	1	91
						495	9									
01	13144 X	12947	-0-	-197	-0-	569	1	11665	2	Y	648	531	0	77	1	131
						713	9									

GALVAN STATE WELL #: 4H RRCID -> 271128 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8478 - 12851

08	25637 X	21209	-0-	-4428	-0-	1025	1	19798	2	Y	351	363	0	25	1	44
						386	9									
09	23460 X	19796	-0-	-3664	-0-	926	1	18521	2	Y	317	272	0	36	1	53
						349	9									
10	23622 X	19464	-0-	-4158	-0-	828	1	18254	2	Y	347	263	0	74	1	63
						382	9									
11	22470 X	18584	-0-	-3886	-0-	763	1	17465	2	Y	324	237	0	44	1	106
						356	9									
12	23219 X	18709	-0-	-4510	-0-	820	1	17519	2	Y	336	337	0	37	1	68
						370	9									
01	20615 X	18257	-0-	-2358	-0-	829	1	17064	2	Y	331	293	0	39	1	67
						364	9									

GALVAN RANCH WELL #: B421H RRCID -> 271170 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9544 - 14558

08	53258 X	46639	-0-	-6619	-0-	2277	1	44014	2	Y	316	323	0	22	1	40
						348	9									
09	50280 X	44633	-0-	-5647	-0-	2111	1	42202	2	Y	291	249	0	33	1	49
						320	9									
10	51956 X	44502	-0-	-7454	-0-	1917	1	42251	2	Y	304	233	0	65	1	55
						334	9									
11	47190 X	41631	-0-	-5559	-0-	1727	1	39567	2	Y	306	220	0	41	1	100
						337	9									
12	48763 X	41549	-0-	-7214	-0-	1844	1	39364	2	Y	310	313	0	34	1	63
						341	9									
01	46624 X	40306	-0-	-6318	-0-	1856	1	38125	2	Y	295	263	0	35	1	60
						325	9									

GALVAN RANCH WELL #: B419H RRCID -> 271171 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 9349 - 14303

08	43896 X	39474	-0-	-4422	-0-	1923	1	37173	2	Y	344	343	0	24	1	43
						378	9									
09	42480 X	37491	-0-	-4989	-0-	1768	1	35367	2	Y	324	276	0	37	1	54
						356	9									
10	43276 X	37102	-0-	-6174	-0-	1595	1	35144	2	Y	330	254	0	70	1	60
						363	9									
11	39900 X	34869	-0-	-5031	-0-	1442	1	33072	2	Y	323	234	0	44	1	105
						355	9									
12	41230 X	35176	-0-	-6054	-0-	1560	1	33263	2	Y	321	326	0	35	1	65
						353	9									
01	39184 X	34410	-0-	-4774	-0-	1580	1	32468	2	Y	329	288	0	39	1	67
						362	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
08	54715	X	52572	-0-	-2143	-0-	2569	1	49719	2	Y	258	265	0	18	1	32
							284	9									
09	52950	X	50141	-0-	-2809	-0-	2378	1	47504	2	Y	235	201	0	27	1	39
							259	9									
10	54684	X	50610	-0-	-4074	-0-	2187	1	48160	2	Y	239	184	0	51	1	43
							263	9									
11	52350	X	48204	-0-	-4146	-0-	2006	1	45961	2	Y	215	159	0	29	1	70
							237	9									
12	54095	X	48793	-0-	-5302	-0-	2172	1	46382	2	Y	217	219	0	24	1	44
							239	9									
01	52576	X	47878	-0-	-4698	-0-	2209	1	45426	2	Y	221	194	0	26	1	45
							243	9									

GALVAN RANCH WELL #: B417H RRCID -> 271173 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9280 - 14376

08	49073	X	44983	-0-	-4090	-0-	2194	1	42416	2	Y	339	358	0	24	1	43
							373	9									
09	47490	X	43469	-0-	-4021	-0-	2054	1	41067	2	Y	316	270	0	36	1	53
							348	9									
10	48794	X	43181	-0-	-5613	-0-	1855	1	40856	2	Y	427	312	0	91	1	77
							470	9									
11	45450	X	39671	-0-	-5779	-0-	1641	1	37650	2	Y	345	263	0	47	1	112
							380	9									
12	46965	X	39935	-0-	-7030	-0-	1771	1	37808	2	Y	324	335	0	35	1	66
							356	9									
01	44981	X	38972	-0-	-6009	-0-	1791	1	36832	2	Y	317	281	0	38	1	64
							349	9									

GALVAN RANCH WELL #: B415H RRCID -> 271174 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9439 - 14475

08	49073	X	44120	-0-	-4953	-0-	2146	1	41533	2	Y	401	413	0	28	1	50
							441	9									
09	47490	X	42489	-0-	-5001	-0-	2004	1	40058	2	Y	388	329	0	44	1	65
							427	9									
10	48825	X	43368	-0-	-5457	-0-	1864	1	41050	2	Y	413	315	0	88	1	75
							454	9									
11	44580	X	40267	-0-	-4313	-0-	1665	1	38163	2	Y	399	290	0	54	1	130
							439	9									
12	46066	X	39993	-0-	-6073	-0-	1770	1	37744	2	Y	435	430	0	47	1	88
							479	9									
01	44113	X	39308	-0-	-4805	-0-	1805	1	37031	2	Y	429	379	0	51	1	87
							472	9									

GALVAN RANCH WELL #: B434H RRCID -> 271295 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 9282 - 13840

08	21266	X	16115	-0-	-5151	-0-	789	1	15228	2	Y	89	91	0	6	1	11
							98	9									
09	19650	X	14766	-0-	-4884	-0-	700	1	13980	2	Y	78	67	0	9	1	13
							86	9									
10	19127	X	11174	-0-	-7953	-0-	482	1	10620	2	Y	65	52	0	14	1	12
							72	9									
11	16920	X	14006	-0-	-2914	-0-	581	1	13325	2	Y	91	61	0	12	1	30
							100	9									
12	17484	X	13735	-0-	-3749	-0-	610	1	13020	2	Y	95	96	0	10	1	19
							105	9									
01	16120	X	12545	-0-	-3575	-0-	575	1	11870	2	Y	91	81	0	11	1	18
							100	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
08	94070	X	45974	-0-	-48096	-0-	2244	1	43389	2	Y	310	315	0	22	1	39
							341	9									
09	49950	X	44847	-0-	-5103	-0-	2124	1	42430	2	Y	266	230	0	30	1	45
							293	9									
10	51615	X	44753	-0-	-6862	-0-	1932	1	42559	2	Y	238	189	0	51	1	43
							262	9									
11	46530	X	42408	-0-	-4122	-0-	1762	1	40375	2	Y	246	176	0	33	1	80
							271	9									
12	48081	X	44012	-0-	-4069	-0-	1955	1	41726	2	Y	301	287	0	33	1	61
							331	9									
01	46345	X	42205	-0-	-4140	-0-	1947	1	39992	2	Y	242	225	0	29	1	49
							266	9									

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
08	70431	X	34497	-0-	-35934	-0-	1685	1	32573	2	Y	217	221	0	15	1	27
							239	9									
09	36840	X	32883	-0-	-3957	-0-	1556	1	31106	2	Y	201	171	0	23	1	34
							221	9									
10	37727	X	32983	-0-	-4744	-0-	1419	1	31326	2	Y	216	165	0	46	1	39
							238	9									
11	34770	X	31962	-0-	-2808	-0-	1328	1	30404	2	Y	209	152	0	28	1	68
							230	9									
12	35929	X	31616	-0-	-4313	-0-	1401	1	29965	2	Y	227	224	0	25	1	46
							250	9									
01	34503	X	30924	-0-	-3579	-0-	1422	1	29258	2	Y	222	197	0	26	1	45
							244	9									

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
08	108472	X	53102	-0-	-55370	-0-	2600	1	50284	2	Y	198	202	0	14	1	25
							218	9									
09	57960	X	50985	-0-	-6975	-0-	2419	1	48369	2	Y	179	153	0	21	1	30
							197	9									
10	58435	X	51351	-0-	-7084	-0-	2222	1	48929	2	Y	182	140	0	39	1	33
							200	9									
11	53580	X	50902	-0-	-2678	-0-	2122	1	48603	2	Y	161	120	0	22	1	52
							177	9									
12	55366	X	48651	-0-	-6715	-0-	2168	1	46299	2	Y	167	167	0	18	1	34
							184	9									
01	53103	X	47241	-0-	-5862	-0-	2183	1	44897	2	Y	146	133	0	17	1	30
							161	9									

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
08	96864	X	47078	-0-	-49786	-0-	2300	1	44474	2	Y	276	282	0	19	1	35
							304	9									
09	52320	X	42724	-0-	-9596	-0-	2026	1	40478	2	Y	200	178	0	23	1	34
							220	9									
10	53568	X	41964	-0-	-11604	-0-	1812	1	39941	2	Y	192	150	0	41	1	35
							211	9									
11	48180	X	40512	-0-	-7668	-0-	1687	1	38672	2	Y	139	110	0	19	1	45
							153	9									
12	49786	X	42556	-0-	-7230	-0-	1895	1	40431	2	Y	209	189	0	23	1	42
							230	9									
01	47089	X	39506	-0-	-7583	-0-	1825	1	37480	2	Y	183	166	0	22	1	37
							201	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
08	119151	X	57635	-0-	-61516	-0-	2824	1	54584	2	Y	206	213	0	14	1	26
							227	9									
09	67470	X	53169	-0-	-14301	-0-	2526	1	50475	2	Y	153	136	0	17	1	26
							168	9									
10	68510	X	51586	-0-	-16924	-0-	2232	1	49153	2	Y	183	137	0	39	1	33
							201	9									
11	59520	X	48554	-0-	-10966	-0-	2023	1	46358	2	Y	157	118	0	21	1	51
							173	9									
12	61504	X	53416	-0-	-8088	-0-	2380	1	50816	2	Y	200	189	0	22	1	40
							220	9									
01	57226	X	49520	-0-	-7706	-0-	2289	1	47064	2	Y	152	143	0	18	1	31
							167	9									

GALVAN RANCH WELL #: B357H RRCID -> 271521 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9441 - 14809

08	32196	X	-0-	-0-	-32196	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
09	51480	X	-0-	-0-	-51480	-0-					Y	-0-					-0-
10	53196	X	-0-	-0-	-53196	-0-					Y	-0-					-0-
11	46223	X	46223	-0-	-0-	-0-	1927	1	44165	2	Y	119	64	0	16	1	39
							131	9									
12	56607	X	56607	-0-	-0-	-0-	2528	1	53960	2	Y	108	113	0	12	1	22
							119	9									
*01	52928	X	52928	-0-	-0-	-0-	2453	1	50400	2	Y	68	68	0	8	1	14
							75	9									

GALVAN RANCH WELL #: B356H RRCID -> 271522 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 9254 - 14958

08	64524	X	14370	-0-	-50154	-0-	706	1	13654	2	Y	9	13	0	1	1	1
							10	9									
09	51120	X	-0-	-0-	-51120	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
10	52824	X	17987	-0-	-34837	-0-	781	1	17205	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	48540	X	29827	-0-	-18713	-0-	1244	1	28555	2	Y	25	13	0	4	1	8
							28	9									
12	50158	X	28054	-0-	-22104	-0-	1253	1	26753	2	Y	44	38	0	5	1	9
							48	9									
*01	25960	X	25960	-0-	-0-	-0-	1202	1	24719	2	Y	35	33	0	4	1	7
							39	9									

GALVAN RANCH WELL #: B355H RRCID -> 271523 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 9436 - 14836

08	90740	X	32923	-0-	-57817	-0-	1618	1	31280	2	Y	23	27	0	2	1	3
							25	9									
09	59640	X	1707	-0-	-57933	-0-	82	1	1624	2	Y	1	4	0			-0-
							1	9									
10	61628	X	40239	-0-	-21389	-0-	1747	1	38472	2	Y	18	11	0	4	1	3
							20	9									
11	81567	X	81567	-0-	-0-	-0-	3406	1	78070	2	Y	83	48	0	11	1	27
							91	9									
12	59682	X	59682	-0-	-0-	-0-	2667	1	56936	2	Y	72	76	0	8	1	15
							79	9									
01	40238	X	39335	-0-	-903	-0-	1823	1	37455	2	Y	52	50	0	6	1	11
							57	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

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
08	22339	X	-0-	-0-	-22339	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
09	51240	X	31815	-0-	-19425	-0-	1500	1	29975	2	Y	309	222	0	35	1	52
							340	9									
10	52948	X	46658	-0-	-6290	-0-	2009	1	44235	2	Y	376	280	0	80	1	68
							414	9									
11	44820	X	38480	-0-	-6340	-0-	1594	1	36533	2	Y	321	241	0	43	1	105
							353	9									
12	36292	X	36292	-0-	-0-	-0-	1608	1	34361	2	Y	294	307	0	32	1	60
							323	9									
01	46655	X	36623	-0-	-10032	-0-	1688	1	34679	2	Y	233	218	0	28	1	47
							256	9									

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
08	81507	X	39840	-0-	-41667	-0-	1941	1	37502	2	Y	361	375	0	25	1	45
							397	9									
09	43920	X	37761	-0-	-6159	-0-	1781	1	35606	2	Y	340	289	0	39	1	57
							374	9									
10	45322	X	38857	-0-	-6465	-0-	1674	1	36780	2	Y	366	279	0	78	1	66
							403	9									
11	40320	X	36182	-0-	-4138	-0-	1496	1	34264	2	Y	384	273	0	52	1	125
							422	9									
12	41664	X	36200	-0-	-5464	-0-	1601	1	34199	2	Y	364	375	0	40	1	74
							400	9									
01	39835	X	35668	-0-	-4167	-0-	1638	1	33609	2	Y	383	333	0	46	1	78
							421	9									

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
08	35805	X	31051	-0-	-4754	-0-	1513	1	29242	2	Y	269	274	0	19	1	34
							296	9									
09	34440	X	29489	-0-	-4951	-0-	1391	1	27815	2	Y	257	219	0	29	1	43
							283	9									
10	35464	X	30000	-0-	-5464	-0-	1290	1	28412	2	Y	271	207	0	58	1	49
							298	9									
11	30922	X	30922	-0-	-0-	-0-	1282	1	29364	2	Y	251	184	0	34	1	82
							276	9									
12	31837	X	28377	-0-	-3460	-0-	1259	1	26835	2	Y	257	259	0	28	1	52
							283	9									
01	31031	X	23805	-0-	-7226	-0-	1094	1	22443	2	Y	244	218	0	29	1	49
							268	9									

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
08	56730	X	50817	-0-	-5913	-0-	2480	1	47955	2	Y	347	373	0	24	1	44
							382	9									
09	52770	X	46909	-0-	-5861	-0-	2216	1	44299	2	Y	358	301	0	41	1	60
							394	9									
10	53785	X	46756	-0-	-7029	-0-	2013	1	44304	2	Y	399	302	0	85	1	72
							439	9									
11	53010	X	44225	-0-	-8785	-0-	1827	1	41929	2	Y	426	302	0	57	1	139
							469	9									
12	54777	X	41882	-0-	-12895	-0-	1858	1	39638	2	Y	351	381	0	38	1	71
							386	9									
01	49135	X	-0-	-0-	-49135	-0-					Y	-0-	71	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
08	68758	X	60257	-0-	-8501	-0-	2949	1	57010	2	Y	271	283	0	19	1	34
							298	9									
09	66540	X	56698	-0-	-9842	-0-	2682	1	53545	2	Y	428	341	0	49	1	72
							471	9									
10	68355	X	55954	-0-	-12401	-0-	2411	1	53055	2	Y	444	341	0	95	1	80
							488	9									
11	61410	X	52408	-0-	-9002	-0-	2169	1	49764	2	Y	432	313	0	58	1	141
							475	9									
12	63457	X	49517	-0-	-13940	-0-	2193	1	46831	2	Y	448	449	0	49	1	91
							493	9									
01	59210	X	-0-	-0-	-59210	-0-					Y	-0-	91	0			-0-

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
08	55149	X	45815	-0-	-9334	-0-	2237	1	43266	2	Y	284	295	0	20	1	36
							312	9									
09	53370	X	42874	-0-	-10496	-0-	2028	1	40540	2	Y	278	235	0	32	1	47
							306	9									
10	54560	X	43422	-0-	-11138	-0-	1872	1	41232	2	Y	289	222	0	62	1	52
							318	9									
11	46980	X	41317	-0-	-5663	-0-	1713	1	39289	2	Y	286	206	0	39	1	93
							315	9									
12	48546	X	41408	-0-	-7138	-0-	1839	1	39237	2	Y	302	301	0	33	1	61
							332	9									
01	45415	X	39247	-0-	-6168	-0-	1808	1	37122	2	Y	288	257	0	34	1	58
							317	9									

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
08	44609	X	39177	-0-	-5432	-0-	1910	1	36911	2	Y	324	331	0	23	1	41
							356	9									
09	43170	X	37035	-0-	-6135	-0-	1747	1	34960	2	Y	298	255	0	34	1	50
							328	9									
10	44144	X	37025	-0-	-7119	-0-	1593	1	35079	2	Y	321	245	0	68	1	58
							353	9									
11	39600	X	35069	-0-	-4531	-0-	1452	1	33268	2	Y	317	229	0	43	1	103
							349	9									
12	40920	X	35574	-0-	-5346	-0-	1576	1	33633	2	Y	332	332	0	36	1	67
							365	9									
01	38812	X	35277	-0-	-3535	-0-	1621	1	33312	2	Y	313	280	0	37	1	63
							344	9									

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
08	44826	X	37339	-0-	-7487	-0-	1821	1	35218	2	Y	273	280	0	19	1	34
							300	9									
09	43380	X	34831	-0-	-8549	-0-	1646	1	32923	2	Y	238	205	0	27	1	40
							262	9									
10	44020	X	33792	-0-	-10228	-0-	1457	1	32053	2	Y	256	195	0	55	1	46
							282	9									
11	38400	X	31393	-0-	-7007	-0-	1301	1	29826	2	Y	242	176	0	33	1	79
							266	9									
12	39680	X	32861	-0-	-6819	-0-	1455	1	31112	2	Y	267	263	0	29	1	54
							294	9									
01	37045	X	28204	-0-	-8841	-0-	1298	1	26665	2	Y	219	203	0	26	1	44
							241	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
08	37789	X	33555	-0-	-4234	-0-	1636	1	31662	2	Y	234	239	0	16	1	29
							257	9									
09	36570	X	32003	-0-	-4567	-0-	1514	1	30246	2	Y	221	188	0	25	1	37
							243	9									
10	37200	X	31355	-0-	-5845	-0-	1354	1	29778	2	Y	203	160	0	43	1	37
							223	9									
11	33540	X	29473	-0-	-4067	-0-	1222	1	27991	2	Y	236	164	0	32	1	77
							260	9									
12	34658	X	29211	-0-	-5447	-0-	1293	1	27625	2	Y	266	260	0	29	1	54
							293	9									
01	33480	X	27989	-0-	-5491	-0-	1285	1	26431	2	Y	248	222	0	30	1	50
							273	9									

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
08	50065	X	44659	-0-	-5406	-0-	2177	1	42119	2	Y	330	338	0	23	1	41
							363	9									
09	47820	X	43303	-0-	-4517	-0-	2047	1	40909	2	Y	315	267	0	36	1	53
							347	9									
10	49414	X	42255	-0-	-7159	-0-	1820	1	40047	2	Y	353	266	0	76	1	64
							388	9									
11	44640	X	39791	-0-	-4849	-0-	1646	1	37773	2	Y	338	246	0	46	1	110
							372	9									
12	46128	X	39950	-0-	-6178	-0-	1770	1	37792	2	Y	353	352	0	39	1	72
							388	9									
01	44733	X	39633	-0-	-5100	-0-	1821	1	37445	2	Y	334	298	0	40	1	68
							367	9									

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
08	68200	X	58764	-0-	-9436	-0-	2888	1	55796	2	Y	73	76	0	5	1	9
							80	9									
09	66000	X	54417	-0-	-11583	-0-	2590	1	51748	2	Y	72	61	0	8	1	12
							79	9									
10	67084	X	54207	-0-	-12877	-0-	2351	1	51783	2	Y	66	52	0	14	1	12
							73	9									
11	59880	X	51082	-0-	-8798	-0-	2132	1	48876	2	Y	67	48	0	9	1	22
							74	9									
12	61876	X	50574	-0-	-11302	-0-	2261	1	48238	2	Y	68	69	0	7	1	14
							75	9									
01	57133	X	49152	-0-	-7981	-0-	2278	1	46801	2	Y	66	59	0	8	1	13
							73	9									

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
08	67890	X	57684	-0-	-10206	-0-	2835	1	54777	2	Y	65	67	0	5	1	8
							72	9									
09	65700	X	53822	-0-	-11878	-0-	2560	1	51196	2	Y	60	51	0	7	1	10
							66	9									
10	66464	X	53562	-0-	-12902	-0-	2324	1	51165	2	Y	66	50	0	14	1	12
							73	9									
11	58890	X	50516	-0-	-8374	-0-	2110	1	48337	2	Y	63	46	0	9	1	20
							69	9									
12	60853	X	50606	-0-	-10247	-0-	2261	1	48270	2	Y	68	67	0	7	1	14
							75	9									
01	56575	X	49442	-0-	-7133	-0-	2290	1	47082	2	Y	64	57	0	8	1	13
							70	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
08	65782	X	56414	-0-	-9368	-0-	2768	1	53557	2	Y	81	83	0	6	1	10
							89	9									
09	63660	X	52724	-0-	-10936	-0-	2509	1	50135	2	Y	73	63	0	8	1	12
							80	9									
10	64821	X	52572	-0-	-12249	-0-	2280	1	50208	2	Y	76	58	0	16	1	14
							84	9									
11	57570	X	49548	-0-	-8022	-0-	2068	1	47402	2	Y	71	52	0	10	1	23
							78	9									
12	59489	X	49199	-0-	-10290	-0-	2198	1	46913	2	Y	80	78	0	9	1	16
							88	9									
01	55459	X	47888	-0-	-7571	-0-	2218	1	45587	2	Y	75	67	0	9	1	15
							83	9									

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
08	35526	X	32503	-0-	-3023	-0-	1583	1	30566	2	Y	322	330	0	23	1	40
							354	9									
09	34380	X	30788	-0-	-3592	-0-	1452	1	29003	2	Y	303	258	0	34	1	51
							333	9									
10	35526	X	30754	-0-	-4772	-0-	1322	1	29085	2	Y	315	242	0	67	1	57
							347	9									
11	32670	X	29259	-0-	-3411	-0-	1208	1	27714	2	Y	306	222	0	41	1	100
							337	9									
12	33759	X	29365	-0-	-4394	-0-	1299	1	27714	2	Y	320	320	0	35	1	65
							352	9									
01	32488	X	29126	-0-	-3362	-0-	1333	1	27435	2	Y	325	285	0	39	1	66
							358	9									

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
08	40052	X	35848	-0-	-4204	-0-	1734	1	33587	2	Y	479	490	0	34	1	60
							527	9									
09	38760	X	34139	-0-	-4621	-0-	1606	1	32036	2	Y	452	384	0	52	1	76
							497	9									
10	39990	X	34293	-0-	-5697	-0-	1467	1	32301	2	Y	477	365	0	102	1	86
							525	9									
11	36330	X	32049	-0-	-4281	-0-	1319	1	30223	2	Y	461	335	0	62	1	150
							507	9									
12	37541	X	31633	-0-	-5908	-0-	1392	1	29699	2	Y	493	489	0	54	1	100
							542	9									
01	35836	X	12485	-0-	-23351	-0-	570	1	11709	2	Y	187	227	0	22	1	38
							206	9									

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
08	37293	X	33925	-0-	-3368	-0-	1646	1	31817	2	Y	420	431	0	29	1	53
							462	9									
09	36090	X	32130	-0-	-3960	-0-	1510	1	30187	2	Y	394	336	0	45	1	66
							433	9									
10	37262	X	32070	-0-	-5192	-0-	1369	1	30145	2	Y	505	372	0	108	1	91
							556	9									
11	34140	X	30188	-0-	-3952	-0-	1243	1	28502	2	Y	403	309	0	54	1	131
							443	9									
12	35278	X	30418	-0-	-4860	-0-	1342	1	28601	2	Y	432	428	0	47	1	88
							475	9									
01	33387	X	30021	-0-	-3366	-0-	1371	1	28188	2	Y	420	373	0	50	1	85
							462	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 44H RRCID -> 271707 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7774 - 12678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	249	1	4832	2	Y	404	415	0	28	1	51
						444	9									
09	4800 X	2703	-0-	-2097	-0-	120	1	2392	2	Y	174	176	0	20	1	29
						191	9									
10	4960 X	4873	-0-	-87	-0-	192	1	4237	2	Y	404	274	0	86	1	73
						444	9									
11	5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	205	1	4677	2	Y	410	294	0	55	1	134
						451	9									
12	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	217	1	4646	2	Y	410	416	0	45	1	83
						451	9									
01	5518 X	5180	-0-	-338	-0-	219	1	4508	2	Y	412	363	0	49	1	83
						453	9									

BRISCOE G WELL #: 45H RRCID -> 271723 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7964 - 12615

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	54	0	2	1	4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A531H RRCID -> 271818 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9683 - 14943

08	7753 X	7753	-0-	-0-	-0-	368	1	7186	2	Y	181	181	0	13	1	23
						199	9									
09	8008 X	8008	-0-	-0-	-0-	373	1	7479	2	Y	142	125	0	16	1	24
						156	9									
10	8267 X	8267	-0-	-0-	-0-	352	1	7698	2	Y	197	143	0	42	1	36
						217	9									
11	6900 X	6098	-0-	-802	-0-	247	1	5646	2	Y	186	136	0	25	1	61
						205	9									
12	7130 X	6464	-0-	-666	-0-	278	1	5976	2	Y	191	192	0	21	1	39
						210	9									
01	8277 X	7775	-0-	-502	-0-	352	1	7226	2	Y	179	161	0	21	1	36
						197	9									

BRISCOE G WELL #: 43H RRCID -> 271823 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7880 - 12555

08	11862 X	11862	-0-	-0-	-0-	528	1	10181	2	Y	1048	1003	0	74	1	132
						1153	9									
09	11510 X	11510	-0-	-0-	-0-	507	1	10132	2	Y	792	701	0	90	1	133
						871	9									
10	9281 X	9281	-0-	-0-	-0-	368	1	8097	2	Y	742	583	0	158	1	134
						816	9									
11	8610 X	8610	-0-	-0-	-0-	333	1	7589	2	Y	625	471	0	84	1	204
						688	9									
12	8597 X	8597	-0-	-0-	-0-	357	1	7580	2	Y	600	617	0	65	1	122
						660	9									
01	11904 X	8332	-0-	-3572	-0-	358	1	7343	2	Y	574	512	0	68	1	116
						631	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A536H RRCID -> 271824 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9596 - 14744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40486	X	35565	-0-	-4921	-0-	1728	1	33375	2	Y	420	432	0	29	1	53
							462	9									
09	39180	X	35617	-0-	-3563	-0-	1676	1	33481	2	Y	418	353	0	48	1	70
							460	9									
10	40362	X	34739	-0-	-5623	-0-	1487	1	32760	2	Y	447	341	0	95	1	81
							492	9									
11	36570	X	32075	-0-	-4495	-0-	1320	1	30257	2	Y	453	325	0	61	1	148
							498	9									
12	37789	X	31923	-0-	-5866	-0-	1406	1	29999	2	Y	471	472	0	51	1	96
							518	9									
01	36797	X	31192	-0-	-5605	-0-	1424	1	29278	2	Y	445	398	0	53	1	90
							490	9									

GALVAN RANCH WELL #: A561H RRCID -> 271825 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9569 - 14590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43896	X	39409	-0-	-4487	-0-	1921	1	37132	2	Y	324	331	0	23	1	41
							356	9									
09	42480	X	37295	-0-	-5185	-0-	1761	1	35205	2	Y	299	256	0	34	1	50
							329	9									
10	43741	X	37576	-0-	-6165	-0-	1618	1	35609	2	Y	317	242	0	68	1	57
							349	9									
11	39870	X	34206	-0-	-5664	-0-	1414	1	32450	2	Y	311	225	0	42	1	101
							342	9									
12	41199	X	34471	-0-	-6728	-0-	1527	1	32591	2	Y	321	322	0	35	1	65
							353	9									
01	39401	X	13669	-0-	-25732	-0-	628	1	12906	2	Y	123	148	0	15	1	25
							135	9									

GALVAN RANCH WELL #: A535H RRCID -> 271826 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9802 - 14469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	55025	X	49375	-0-	-5650	-0-	2405	1	46501	2	Y	426	439	0	30	1	54
							469	9									
09	53250	X	45046	-0-	-8204	-0-	2124	1	42430	2	Y	447	375	0	51	1	75
							492	9									
10	54994	X	47383	-0-	-7611	-0-	2036	1	44862	2	Y	441	342	0	94	1	80
							485	9									
11	51210	X	44853	-0-	-6357	-0-	1855	1	42502	2	Y	451	323	0	61	1	147
							496	9									
12	52917	X	44842	-0-	-8075	-0-	1985	1	42321	2	Y	487	482	0	53	1	99
							536	9									
01	49383	X	44019	-0-	-5364	-0-	2018	1	41453	2	Y	498	437	0	59	1	101
							548	9									

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
08	36115	X	32403	-0-	-3712	-0-	1572	1	30416	2	Y	377	389	0	26	1	47
							415	9									
09	34950	X	31531	-0-	-3419	-0-	1483	1	29648	2	Y	364	308	0	42	1	61
							400	9									
10	36115	X	31242	-0-	-4873	-0-	1342	1	29469	2	Y	392	298	0	84	1	71
							431	9									
11	33780	X	29349	-0-	-4431	-0-	1208	1	27709	2	Y	393	283	0	53	1	128
							432	9									
12	34906	X	29597	-0-	-5309	-0-	1305	1	27835	2	Y	415	414	0	45	1	84
							457	9									
01	32581	X	28952	-0-	-3629	-0-	1324	1	27192	2	Y	396	353	0	47	1	80
							436	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE G WELL #: 35H RRCID -> 271940 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7851 - 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
08	2728	X	6	-0-	-2722	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
09	2640	X	23	-0-	-2617	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
10	2046	X	602	-0-	-1444	-0-	20	1	460	2	Y	111	67	0	24	1	20
							122	9									
11	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	129	1	2963	2	Y	364	216	0	49	1	119
							400	9									
12	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	80	1	1681	2	Y	295	322	0	32	1	60
							325	9									
*01	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	130	1	2651	2	Y	451	366	0	54	1	91
							496	9									

BRISCOE G WELL #: 36H RRCID -> 271941 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7904 - 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
08	3689	X	3559	-0-	-130	-0-	148	1	2899	2	Y	465	460	0	33	1	58
							512	9									
09	3570	X	3282	-0-	-288	-0-	138	1	2723	2	Y	383	333	0	44	1	64
							421	9									
10	3689	X	3560	-0-	-129	-0-	130	1	2896	2	Y	485	358	0	103	1	88
							534	9									
11	3510	X	2362	-0-	-1148	-0-	82	1	1908	2	Y	338	270	0	46	1	110
							372	9									
12	3627	X	1131	-0-	-2496	-0-	39	1	847	2	Y	223	264	0	24	1	45
							245	9									
01	3565	X	2281	-0-	-1284	-0-	83	1	1740	2	Y	416	328	0	49	1	84
							458	9									

BRISCOE G WELL #: 42H RRCID -> 271942 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7966 - 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
08	3472	X	1327	-0-	-2145	-0-	55	1	1043	2	Y	208	245	0	15	1	26
							229	9									
09	2610	X	2084	-0-	-526	-0-	89	1	1766	2	Y	208	175	0	24	1	35
							229	9									
10	2697	X	1931	-0-	-766	-0-	72	1	1659	2	Y	182	145	0	39	1	33
							200	9									
11	2460	X	1374	-0-	-1086	-0-	44	1	1068	2	Y	238	161	0	32	1	78
							262	9									
12	2387	X	1809	-0-	-578	-0-	61	1	1304	2	Y	404	356	0	44	1	82
							444	9									
*01	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	87	1	1844	2	Y	519	434	0	62	1	105
							571	9									

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
08	41230	X	-0-	-0-	-41230	-0-					Y	-0-	47	0			-0-
09	39900	X	7194	-0-	-32706	-0-	333	1	6699	2	Y	147	105	0	17	1	25
							162	9									
10	41230	X	31071	-0-	-10159	-0-	1326	1	29235	2	Y	464	306	0	99	1	84
							510	9									
11	36420	X	24876	-0-	-11544	-0-	1023	1	23460	2	Y	357	277	0	48	1	116
							393	9									
12	24428	X	23590	-0-	-838	-0-	1039	1	22169	2	Y	347	355	0	38	1	70
							382	9									
01	31062	X	22187	-0-	-8875	-0-	1010	1	20758	2	Y	381	329	0	45	1	77
							419	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A530H RRCID -> 271945 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9827 - 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
08	24149	X	21991	-0-	-2158	-0-	1068	1	20616	2	Y	279	284	0	20	1	35
							307	9									
09	22920	X	21099	-0-	-1821	-0-	989	1	19809	2	Y	274	232	0	31	1	46
							301	9									
10	23684	X	21165	-0-	-2519	-0-	907	1	19938	2	Y	291	222	0	62	1	53
							320	9									
11	21930	X	20109	-0-	-1821	-0-	826	1	18962	2	Y	292	211	0	39	1	95
							321	9									
12	22661	X	20212	-0-	-2449	-0-	888	1	18985	2	Y	308	307	0	34	1	62
							339	9									
01	21979	X	19744	-0-	-2235	-0-	901	1	18516	2	Y	297	264	0	35	1	60
							327	9									

GALVAN RANCH WELL #: A532H RRCID -> 271947 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 9920 - 14772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23684	X	21224	-0-	-2460	-0-	1037	1	20029	2	Y	144	170	0	10	1	18
							158	9									
09	22590	X	20035	-0-	-2555	-0-	949	1	18994	2	Y	84	78	0	10	1	14
							92	9									
10	23343	X	20393	-0-	-2950	-0-	870	1	19212	2	Y	283	186	0	60	1	51
							311	9									
11	21240	X	18133	-0-	-3107	-0-	743	1	17032	2	Y	325	226	0	44	1	106
							358	9									
12	21948	X	19059	-0-	-2889	-0-	835	1	17833	2	Y	355	350	0	39	1	72
							391	9									
01	21235	X	19204	-0-	-2031	-0-	873	1	17960	2	Y	337	301	0	40	1	68
							371	9									

BRISCOE G WELL #: 32H RRCID -> 271948 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7872 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4123	X	1144	-0-	-2979	-0-	46	1	879	2	Y	199	241	0	14	1	25
							219	9									
09	3990	X	2802	-0-	-1188	-0-	111	1	2198	2	Y	448	347	0	51	1	75
							493	9									
10	3999	X	3271	-0-	-728	-0-	117	1	2574	2	Y	527	394	0	113	1	95
							580	9									
11	2940	X	2054	-0-	-886	-0-	73	1	1649	2	Y	302	258	0	41	1	98
							332	9									
12	2883	X	1960	-0-	-923	-0-	66	1	1447	2	Y	406	378	0	44	1	82
							447	9									
*01	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	126	1	2574	2	Y	696	554	0	83	1	141
							766	9									

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
08	4185	X	1324	-0-	-2861	-0-	57	1	1077	2	Y	173	189	0	12	1	22
							190	9									
09	3150	X	3005	-0-	-145	-0-	126	1	2513	2	Y	333	261	0	38	1	56
							366	9									
10	3100	X	2484	-0-	-616	-0-	94	1	2114	2	Y	251	208	0	54	1	45
							276	9									
11	2790	X	1792	-0-	-998	-0-	67	1	1515	2	Y	191	148	0	26	1	62
							210	9									
12	3100	X	1914	-0-	-1186	-0-	68	1	1484	2	Y	329	288	0	36	1	67
							362	9									
01	3100	X	2781	-0-	-319	-0-	113	1	2290	2	Y	344	300	0	41	1	70
							378	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
08	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	366	1	7084	2	Y	711	710	0	50	1	89
							782	9									
09	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	181	1	3634	2	Y	517	460	0	59	1	87
							569	9									
10	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	202	1	4476	2	Y	713	519	0	152	1	129
							784	9									
11	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	182	1	4128	2	Y	540	420	0	73	1	176
							594	9									
12	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	273	1	5778	2	Y	650	623	0	71	1	132
							715	9									
01	8215	X	4531	-0-	-3684	-0-	187	1	3838	2	Y	460	444	0	55	1	93
							506	9									

GALVAN RANCH WELL #: B425H RRCID -> 272015 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9205 - 14014

08	47244	X	41600	-0-	-5644	-0-	2028	1	39199	2	Y	339	346	0	24	1	43
							373	9									
09	45720	X	39404	-0-	-6316	-0-	1862	1	37205	2	Y	306	263	0	35	1	51
							337	9									
10	46810	X	40110	-0-	-6700	-0-	1726	1	38013	2	Y	337	255	0	72	1	61
							371	9									
11	42240	X	37858	-0-	-4382	-0-	1565	1	35930	2	Y	330	239	0	44	1	108
							363	9									
12	43648	X	37927	-0-	-5721	-0-	1681	1	35874	2	Y	338	340	0	37	1	69
							372	9									
01	41602	X	36573	-0-	-5029	-0-	1679	1	34534	2	Y	327	291	0	39	1	66
							360	9									

GALVAN RANCH WELL #: A556H RRCID -> 272016 COMPL. DATE 01/02/2017 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9440 - 12504

08	27745	X	23154	-0-	-4591	-0-	1129	1	21847	2	Y	162	169	0	11	1	20
							178	9									
09	27480	X	21779	-0-	-5701	-0-	1029	1	20581	2	Y	154	131	0	17	1	26
							169	9									
10	28396	X	22333	-0-	-6063	-0-	963	1	21184	2	Y	169	128	0	36	1	31
							186	9									
11	25440	X	20422	-0-	-5018	-0-	844	1	19393	2	Y	168	121	0	23	1	55
							185	9									
12	25947	X	17781	-0-	-8166	-0-	791	1	16844	2	Y	133	147	0	14	1	27
							146	9									
01	23157	X	-0-	-0-	-23157	-0-					Y	-0-	27	0			-0-

BRISCOE G WELL #: 55H RRCID -> 272085 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7983 - 10935

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-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 27H RRCID -> 272086 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7860 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	131	1	2556	2	Y	515	534	0	36	1	65
							567	9									
09	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	138	1	2738	2	Y	512	433	0	58	1	86
							563	9									
10	2883	X	2604	-0-	-279	-0-	94	1	2059	2	Y	410	334	0	88	1	74
							451	9									
11	2790	X	2719	-0-	-71	-0-	91	1	2112	2	Y	469	327	0	63	1	153
							516	9									
12	2883	X	2834	-0-	-49	-0-	104	1	2178	2	Y	502	498	0	55	1	102
							552	9									
01	3565	X	2586	-0-	-979	-0-	96	1	2006	2	Y	440	401	0	52	1	89
							484	9									

BRISCOE G WELL #: 28H RRCID -> 272087 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7783 - 11939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	238	1	4610	2	Y	513	500	0	36	1	64
							564	9									
09	4980	X	4369	-0-	-611	-0-	186	1	3673	2	Y	464	397	0	53	1	78
							510	9									
10	4402	X	4229	-0-	-173	-0-	161	1	3558	2	Y	464	359	0	99	1	84
							510	9									
11	5220	X	4249	-0-	-971	-0-	156	1	3559	2	Y	485	346	0	65	1	158
							534	9									
12	5394	X	5299	-0-	-95	-0-	214	1	4527	2	Y	507	507	0	55	1	103
							558	9									
01	5270	X	4979	-0-	-291	-0-	203	1	4169	2	Y	552	477	0	66	1	112
							607	9									

BRISCOE G WELL #: 29H RRCID -> 272278 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7797 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	300	N	252	-0-	-48	-0-	14	1	231	2	Y	6	4	0	1	1	1
							7	9									
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	1	1	133	2	Y	7	5	0	2	1	1
							8	9									
11	3000	N	4046	-0-	1046	1046	149	1	3400	2	Y	452	245	0	61	1	147
							497	9									
12	2850	N	1804	-0-	-1046	-0-	66	1	1444	2	Y	267	331	0	29	1	54
							294	9									
*01	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	84	1	1764	2	Y	405	329	0	48	1	82
							446	9									

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
08	5053	X	3458	-0-	-1595	-0-	146	1	2851	2	Y	419	448	0	29	1	53
							461	9									
09	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	213	1	4225	2	Y	686	546	0	78	1	115
							755	9									
10	4991	X	4192	-0-	-799	-0-	160	1	3509	2	Y	475	403	0	101	1	86
							523	9									
11	4410	X	518	-0-	-3892	-0-	17	1	382	2	Y	108	144	0	15	1	35
							119	9									
12	5053	X	1069	-0-	-3984	-0-	39	1	803	2	Y	206	177	0	22	1	42
							227	9									
01	5177	X	933	-0-	-4244	-0-	39	1	803	2	Y	83	98	0	10	1	17
							91	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
08	3286	X	2678	-0-	-608	-0-	113	1	2209	2	Y	324	329	0	23	1	41
							356	9									
09	3180	X	2168	-0-	-1012	-0-	85	1	1689	2	Y	358	298	0	41	1	60
							394	9									
10	3162	X	2350	-0-	-812	-0-	83	1	1829	2	Y	398	301	0	85	1	72
							438	9									
11	2790	X	1754	-0-	-1036	-0-	56	1	1292	2	Y	369	271	0	50	1	120
							406	9									
12	2883	X	1526	-0-	-1357	-0-	51	1	1142	2	Y	303	329	0	33	1	61
							333	9									
01	2666	X	1803	-0-	-863	-0-	64	1	1329	2	Y	373	314	0	44	1	76
							410	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 17H RRCID -> 272283 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8213 - 13085

08	9424	X	3962	-0-	-5462	-0-	381	1	3406	2	Y	159	218	0			42
							175	9									
09	9060	X	5849	-0-	-3211	-0-	575	1	4875	2	Y	363	329	0			76
							399	9									
10	8029	X	7002	-0-	-1027	-0-	839	1	5555	2	Y	553	514	0			115
							608	9									
11	7920	X	6693	-0-	-1227	-0-	787	1	5344	2	Y	511	453	0			173
							562	9									
12	8184	X	5801	-0-	-2383	-0-	660	1	4678	2	Y	421	521	0			73
							463	9									
01	7006	X	5547	-0-	-1459	-0-	651	1	4460	2	Y	396	411	0			58
							436	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 21H RRCID -> 272284 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8383 - 13167

08	10602	X	8437	-0-	-2165	-0-	778	1	6954	2	Y	641	633	0			169
							705	9									
09	10140	X	7444	-0-	-2696	-0-	747	1	6323	2	Y	340	438	0			71
							374	9									
10	9424	X	7836	-0-	-1588	-0-	926	1	6121	2	Y	717	639	0			149
							789	9									
11	8640	X	7181	-0-	-1459	-0-	834	1	5657	2	Y	627	564	0			212
							690	9									
12	8928	X	7097	-0-	-1831	-0-	800	1	5678	2	Y	563	677	0			98
							619	9									
01	8432	X	7078	-0-	-1354	-0-	838	1	5750	2	Y	445	478	0			65
							490	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 16H RRCID -> 272285 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8273 - 13022

08	13950	X	13665	-0-	-285	-0-	1291	1	11531	2	Y	766	741	0			202
							843	9									
09	12540	X	11582	-0-	-958	-0-	1156	1	9792	2	Y	576	657	0			121
							634	9									
10	13933	X	13933	-0-	-0-	-0-	1688	1	11172	2	Y	975	894	0			202
							1073	9									
11	13230	X	12996	-0-	-234	-0-	1541	1	10466	2	Y	899	797	0			304
							989	9									
12	13671	X	11238	-0-	-2433	-0-	1290	1	9147	2	Y	728	905	0			127
							801	9									
01	13919	X	11073	-0-	-2846	-0-	1306	1	8957	2	Y	736	756	0			107
							810	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
08	16244	X	13811	-0-	-2433	-0-	1217 1709	1 9	10885	2	Y	1554	1507	0			410
09	15720	X	13961	-0-	-1759	-0-	1325 1405	1 9	11231	2	Y	1277	1419	0			268
10	16058	X	3914	-0-	-12144	-0-	453 460	1 9	3001	2	Y	418	599	0			87
11	13800	X	8754	-0-	-5046	-0-	971 1189	1 9	6594	2	Y	1081	802	0			366
12	14415	X	12491	-0-	-1924	-0-	1381 1324	1 9	9786	2	Y	1204	1361	0			209
01	14415	X	12402	-0-	-2013	-0-	1477 798	1 9	10127	2	Y	725	828	0			106

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
08	7998	X	2492	-0-	-5506	-0-	225 245	1 9	2022	2	Y	223	248	0			59
09	7740	X	4018	-0-	-3722	-0-	382 405	1 9	3231	2	Y	368	350	0			77
10	6169	X	4800	-0-	-1369	-0-	561 528	1 9	3711	2	Y	480	457	0			100
11	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	532 476	1 9	3609	2	Y	433	386	0			147
12	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	527 419	1 9	3737	2	Y	381	462	0			66
*01	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	560 406	1 9	3843	2	Y	369	381	0			54

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
08	16430	X	15276	-0-	-1154	-0-	1442 948	1 9	12886	2	Y	862	851	0			228
09	15900	X	13798	-0-	-2102	-0-	1404 496	1 9	11898	2	Y	451	584	0			95
10	16430	X	14705	-0-	-1725	-0-	1785 1120	1 9	11800	2	Y	1018	902	0			211
11	15480	X	14077	-0-	-1403	-0-	1679 996	1 9	11402	2	Y	905	810	0			306
12	15996	X	12977	-0-	-3019	-0-	1500 853	1 9	10624	2	Y	775	946	0			135
01	15283	X	13795	-0-	-1488	-0-	1634 965	1 9	11196	2	Y	877	884	0			128

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
08	14012	X	13618	-0-	-394	-0-	1216 1530	1 9	10872	2	Y	1391	1364	0			367
09	13560	X	12633	-0-	-927	-0-	1200 1265	1 9	10168	2	Y	1150	1276	0			241
10	14012	X	13312	-0-	-700	-0-	1509 1812	1 9	9991	2	Y	1647	1546	0			342
11	13560	X	12079	-0-	-1481	-0-	1365 1447	1 9	9267	2	Y	1315	1212	0			445
12	14012	X	12560	-0-	-1452	-0-	1383 1374	1 9	9803	2	Y	1249	1477	0			217
01	13640	X	11588	-0-	-2052	-0-	1304 1342	1 9	8942	2	Y	1220	1259	0			178

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
08	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	595	1	5326	2	Y	427	417	0			113
							470	9									
09	5940	X	5359	-0-	-581	-0-	521	1	4422	2	Y	378	412	0			79
							416	9									
10	6138	X	4922	-0-	-1216	-0-	560	1	3700	2	Y	602	556	0			125
							662	9									
11	6000	X	4784	-0-	-1216	-0-	540	1	3662	2	Y	529	475	0			179
							582	9									
12	6200	X	5046	-0-	-1154	-0-	555	1	3944	2	Y	497	590	0			86
							547	9									
01	6386	X	4521	-0-	-1865	-0-	493	1	3378	2	Y	591	591	0			86
							650	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 22H RRCID -> 272347 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8285 - 13162

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	Y	2	1	0			1
							2	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU11 STATE WELL #: 26H RRCID -> 272411 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7884 - 12769

08	2077	X	358	-0-	-1719	-0-	6	1	162	2	Y	173	165	0	12	1	22
							190	9									
09	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-	22	0			-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	51	2	130	9	Y	118	80	0	14	1	24

BRISCOE G GU10 STATE WELL #: 10H RRCID -> 272417 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7914 - 13928

08	26443	X	23991	-0-	-2452	-0-	1105	1	21287	2	Y	1454	1520	0	102	1	183
							1599	9									
09	25590	X	23847	-0-	-1743	-0-	1051	1	21039	2	Y	1597	1330	0	182	1	268
							1757	9									
10	26443	X	24372	-0-	-2071	-0-	970	1	21349	2	Y	1866	1398	0	398	1	338
							2053	9									
11	25590	X	23290	-0-	-2300	-0-	891	1	20388	2	Y	1828	1324	0	246	1	596
							2011	9									
12	26443	X	24069	-0-	-2374	-0-	981	1	20970	2	Y	1925	1921	0	209	1	391
							2118	9									
01	24645	X	23969	-0-	-676	-0-	1012	1	20812	2	Y	1950	1714	0	232	1	395
							2145	9									

WATSON GU5 WELL #: 5H RRCID -> 272465 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8855 - 14232

08	32612	X	30380	-0-	-2232	-0-	1493	1	28867	2	Y	18	18	0	1	1	2
							20	9									
09	31290	X	29558	-0-	-1732	-0-	1407	1	28133	2	Y	16	13	0	2	1	3
							18	9									
10	31527	X	29935	-0-	-1592	-0-	1299	1	28618	2	Y	16	12	0	4	1	3
							18	9									
11	29490	X	28532	-0-	-958	-0-	1191	1	27324	2	Y	15	11	0	2	1	5
							17	9									
12	30535	X	29487	-0-	-1048	-0-	1319	1	28147	2	Y	19	18	0	2	1	4
							21	9									
01	30535	X	29600	-0-	-935	-0-	1371	1	28196	2	Y	30	24	0	4	1	6
							33	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
08	128253	X	128253	-0-	-0-	-0-	6250	1	120823	2	Y	1073	1079	0	76	1	135
							1180	9									
09	138330	X	100888	-0-	-37442	-0-	4766	1	95262	2	Y	782	697	0	89	1	131
							860	9									
10	142941	X	36632	-0-	-106309	-0-	1576	1	34687	2	Y	335	333	0	72	1	61
							369	9									
11	130380	X	112869	-0-	-17511	-0-	4681	1	107349	2	Y	763	472	0	103	1	249
							839	9									
12	134726	X	113659	-0-	-21067	-0-	5051	1	107824	2	Y	713	740	0	77	1	145
							784	9									
01	125426	X	111046	-0-	-14380	-0-	5121	1	105218	2	Y	643	582	0	76	1	130
							707	9									

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
08	74152	X	62310	-0-	-11842	-0-	3048	1	58899	2	Y	330	341	0	23	1	41
							363	9									
09	69930	X	58425	-0-	-11505	-0-	2769	1	55322	2	Y	304	259	0	35	1	51
							334	9									
10	72261	X	57670	-0-	-14591	-0-	2490	1	54815	2	Y	332	252	0	71	1	60
							365	9									
11	64200	X	54135	-0-	-10065	-0-	2247	1	51521	2	Y	334	240	0	45	1	109
							367	9									
12	66340	X	54795	-0-	-11545	-0-	2435	1	51988	2	Y	338	341	0	37	1	69
							372	9									
01	61256	X	53358	-0-	-7898	-0-	2460	1	50525	2	Y	339	299	0	40	1	69
							373	9									

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
08	53010	X	45363	-0-	-7647	-0-	2216	1	42857	2	Y	264	266	0	19	1	33
							290	9									
09	51300	X	42643	-0-	-8657	-0-	2017	1	40360	2	Y	242	207	0	28	1	40
							266	9									
10	52359	X	42576	-0-	-9783	-0-	1839	1	40463	2	Y	249	191	0	53	1	45
							274	9									
11	46590	X	39736	-0-	-6854	-0-	1649	1	37832	2	Y	232	170	0	31	1	76
							255	9									
12	48143	X	39560	-0-	-8583	-0-	1756	1	37542	2	Y	238	240	0	26	1	48
							262	9									
01	44640	X	38191	-0-	-6449	-0-	1762	1	36175	2	Y	231	205	0	27	1	47
							254	9									

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
08	64311	X	31483	-0-	-32828	-0-	1535	1	29649	2	Y	272	277	0	19	1	34
							299	9									
09	33900	X	29526	-0-	-4374	-0-	1393	1	27850	2	Y	257	219	0	29	1	43
							283	9									
10	34751	X	29398	-0-	-5353	-0-	1262	1	27832	2	Y	276	210	0	59	1	50
							304	9									
11	31770	X	27644	-0-	-4126	-0-	1143	1	26193	2	Y	280	201	0	38	1	91
							308	9									
12	32829	X	27610	-0-	-5219	-0-	1220	1	26050	2	Y	309	303	0	34	1	63
							340	9									
01	31155	X	27399	-0-	-3756	-0-	1258	1	25821	2	Y	291	260	0	35	1	59
							320	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
08	83362	X	40600	-0-	-42762	-0-	1973	1	38145	2	Y	438	440	0	31	1	55
							482	9									
09	44490	X	38185	-0-	-6305	-0-	1800	1	35927	2	Y	416	354	0	47	1	70
							458	9									
10	45539	X	37806	-0-	-7733	-0-	1623	1	35698	2	Y	441	337	0	94	1	80
							485	9									
11	41370	X	35690	-0-	-5680	-0-	1471	1	33739	2	Y	436	315	0	59	1	142
							480	9									
12	42749	X	35907	-0-	-6842	-0-	1586	1	33842	2	Y	435	442	0	47	1	88
							479	9									
01	39649	X	35211	-0-	-4438	-0-	1610	1	33128	2	Y	430	380	0	51	1	87
							473	9									

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
08	135290	X	64618	-0-	-70672	-0-	3165	1	61170	2	Y	257	265	0	18	1	32
							283	9									
09	76890	X	61492	-0-	-15398	-0-	2919	1	58322	2	Y	228	196	0	26	1	38
							251	9									
10	77810	X	60389	-0-	-17421	-0-	2612	1	57520	2	Y	234	180	0	50	1	42
							257	9									
11	68400	X	56598	-0-	-11802	-0-	2354	1	53980	2	Y	240	172	0	32	1	78
							264	9									
12	70680	X	56444	-0-	-14236	-0-	2513	1	53657	2	Y	249	249	0	27	1	51
							274	9									
01	64604	X	54756	-0-	-9848	-0-	2529	1	51971	2	Y	233	209	0	28	1	47
							256	9									

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
08	93227	X	45850	-0-	-47377	-0-	2211	1	42730	2	Y	826	825	0	58	1	104
							909	9									
09	50430	X	43673	-0-	-6757	-0-	2044	1	40808	2	Y	746	640	0	85	1	125
							821	9									
10	51801	X	44117	-0-	-7684	-0-	1878	1	41392	2	Y	770	592	0	164	1	139
							847	9									
11	45840	X	42018	-0-	-3822	-0-	1720	1	39450	2	Y	771	555	0	104	1	251
							848	9									
12	47368	X	41895	-0-	-5473	-0-	1834	1	39173	2	Y	807	806	0	88	1	164
							888	9									
01	45849	X	39887	-0-	-5962	-0-	1811	1	37231	2	Y	768	685	0	91	1	156
							845	9									

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
08	15643	X	7845	-0-	-7798	-0-	730	1	6523	2	Y	538	531	0			142
							592	9									
09	9030	X	6403	-0-	-2627	-0-	620	1	5249	2	Y	485	525	0			102
							534	9									
10	9331	X	6610	-0-	-2721	-0-	766	1	5064	2	Y	709	664	0			147
							780	9									
11	8130	X	6165	-0-	-1965	-0-	708	1	4802	2	Y	595	541	0			201
							655	9									
12	7843	X	6729	-0-	-1114	-0-	754	1	5342	2	Y	575	676	0			100
							633	9									
01	7843	X	6870	-0-	-973	-0-	790	1	5417	2	Y	603	615	0			88
							663	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
08	141160	X	68806	-0-	-72354	-0-	3363	1	65070	2	Y	339	340	0	24	1	43
							373	9									
09	76380	X	64511	-0-	-11869	-0-	3057	1	61135	2	Y	290	251	0	33	1	49
							319	9									
10	78120	X	64235	-0-	-13885	-0-	2778	1	61118	2	Y	308	235	0	66	1	56
							339	9									
11	70020	X	59851	-0-	-10169	-0-	2485	1	57032	2	Y	304	220	0	41	1	99
							334	9									
12	72354	X	60029	-0-	-12325	-0-	2669	1	57000	2	Y	327	324	0	36	1	66
							360	9									
01	68262	X	58079	-0-	-10183	-0-	2679	1	55075	2	Y	295	266	0	35	1	60
							325	9									

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
08	129533	X	62768	-0-	-66765	-0-	3074	1	59399	2	Y	268	279	0	19	1	34
							295	9									
09	73320	X	58722	-0-	-14598	-0-	2786	1	55658	2	Y	253	216	0	29	1	42
							278	9									
10	74183	X	58590	-0-	-15593	-0-	2534	1	55762	2	Y	267	204	0	57	1	48
							294	9									
11	64620	X	55014	-0-	-9606	-0-	2290	1	52431	2	Y	266	191	0	36	1	87
							293	9									
12	66774	X	55064	-0-	-11710	-0-	2449	1	52311	2	Y	276	277	0	30	1	56
							304	9									
01	62093	X	52802	-0-	-9291	-0-	2438	1	50076	2	Y	262	234	0	31	1	53
							288	9									

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
08	156051	X	75748	-0-	-80303	-0-	3710	1	71742	2	Y	269	273	0	19	1	34
							296	9									
09	86670	X	70617	-0-	-16053	-0-	3354	1	66974	2	Y	263	223	0	30	1	44
							289	9									
10	87141	X	70053	-0-	-17088	-0-	3033	1	66732	2	Y	262	203	0	56	1	47
							288	9									
11	77700	X	65647	-0-	-12053	-0-	2734	1	62615	2	Y	271	193	0	37	1	88
							298	9									
12	80290	X	65945	-0-	-14345	-0-	2935	1	62689	2	Y	292	289	0	32	1	59
							321	9									
01	74121	X	61549	-0-	-12572	-0-	2842	1	58397	2	Y	282	250	0	34	1	57
							310	9									

GALVAN RANCH WELL #: C310H RRCID -> 273011 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9349 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20867	X	-0-	-0-	-20867	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
09	41070	X	21618	-0-	-19452	-0-	1026	1	20482	2	Y	100	72	0	11	1	17
							110	9									
10	41819	X	34485	-0-	-7334	-0-	1492	1	32883	2	Y	100	78	0	21	1	18
							110	9									
11	36330	X	30840	-0-	-5490	-0-	1285	1	29448	2	Y	97	70	0	13	1	32
							107	9									
12	30303	X	30303	-0-	-0-	-0-	1351	1	28833	2	Y	108	106	0	12	1	22
							119	9									
01	34472	X	29208	-0-	-5264	-0-	1350	1	27739	2	Y	108	95	0	13	1	22
							119	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B311H RRCID -> 273019 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 9331 - 14763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	73174 X	35614	-0-	-37560	-0-	1733	1	33512	2	Y	335	343	0	23	1	42
						369	9									
09	40290 X	33558	-0-	-6732	-0-	1582	1	31626	2	Y	318	271	0	36	1	53
						350	9									
10	40951 X	33359	-0-	-7592	-0-	1432	1	31552	2	Y	341	260	0	72	1	62
						375	9									
11	36360 X	31502	-0-	-4858	-0-	1301	1	29840	2	Y	328	239	0	44	1	107
						361	9									
12	37572 X	31531	-0-	-6041	-0-	1393	1	29767	2	Y	337	339	0	37	1	68
						371	9									
01	34968 X	30678	-0-	-4290	-0-	1408	1	28911	2	Y	326	289	0	39	1	66
						359	9									

GALVAN RANCH WELL #: B322H RRCID -> 273020 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 9357 - 14957

08	108438 X	96378	-0-	-12060	-0-	4720	1	91245	2	Y	375	388	0	26	1	47
						413	9									
09	104940 X	90396	-0-	-14544	-0-	4293	1	85730	2	Y	339	291	0	38	1	57
						373	9									
10	107260 X	88563	-0-	-18697	-0-	3831	1	84345	2	Y	352	270	0	75	1	64
						387	9									
11	97260 X	82640	-0-	-14620	-0-	3438	1	78827	2	Y	341	248	0	46	1	111
						375	9									
12	100502 X	82520	-0-	-17982	-0-	3675	1	78459	2	Y	351	353	0	38	1	71
						386	9									
01	94798 X	77158	-0-	-17640	-0-	3562	1	73237	2	Y	326	292	0	39	1	66
						359	9									

GALVAN RANCH WELL #: B312H RRCID -> 273022 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9267 - 14854

08	52855 X	45542	-0-	-7313	-0-	2221	1	42974	2	Y	315	331	0	22	1	40
						347	9									
09	50040 X	43032	-0-	-7008	-0-	2035	1	40676	2	Y	292	250	0	33	1	49
						321	9									
10	51708 X	43478	-0-	-8230	-0-	1875	1	41260	2	Y	312	238	0	67	1	56
						343	9									
11	46200 X	41117	-0-	-5083	-0-	1703	1	39085	2	Y	299	218	0	40	1	97
						329	9									
12	47740 X	41178	-0-	-6562	-0-	1827	1	39021	2	Y	300	303	0	33	1	61
						330	9									
01	45539 X	40590	-0-	-4949	-0-	1869	1	38393	2	Y	298	263	0	36	1	60
						328	9									

GALVAN RANCH WELL #: B324H RRCID -> 273023 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9285 - 15351

08	95631 X	95631	-0-	-0-	-0-	4678	1	90454	2	Y	454	475	0	32	1	57
						499	9									
09	102900 X	86605	-0-	-16295	-0-	4105	1	82081	2	Y	381	330	0	44	1	64
						419	9									
10	106330 X	83174	-0-	-23156	-0-	3596	1	79146	2	Y	393	302	0	84	1	71
						432	9									
11	101580 X	77009	-0-	-24571	-0-	3202	1	73407	2	Y	364	267	0	49	1	119
						400	9									
12	104966 X	80920	-0-	-24046	-0-	3599	1	76800	2	Y	474	445	0	52	1	96
						521	9									
01	91295 X	73696	-0-	-17599	-0-	3401	1	69899	2	Y	360	340	0	43	1	73
						396	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

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
08	42222 X	37512	-0-	-4710	-0-	1803	1	34907	2	Y	729	743	0	51	1	92
						802	9									
09	41100 X	35806	-0-	-5294	-0-	1671	1	33366	2	Y	699	594	0	80	1	117
						769	9									
10	42470 X	34092	-0-	-8378	-0-	1452	1	31927	2	Y	648	510	0	138	1	117
						713	9									
11	37590 X	31800	-0-	-5790	-0-	1297	1	29741	2	Y	693	491	0	93	1	226
						762	9									
12	38843 X	34477	-0-	-4366	-0-	1506	1	32145	2	Y	751	743	0	82	1	152
						826	9									
01	37076 X	34088	-0-	-2988	-0-	1546	1	31752	2	Y	718	640	0	85	1	145
						790	9									

GALVAN STATE WELL #: 5H RRCID -> 273026 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8250 - 12176

08	28303 X	26045	-0-	-2258	-0-	1254	1	24241	2	Y	500	513	0	35	1	63
						550	9									
09	28320 X	24229	-0-	-4091	-0-	1128	1	22584	2	Y	470	400	0	54	1	79
						517	9									
10	29264 X	23853	-0-	-5411	-0-	1013	1	22294	2	Y	496	379	0	106	1	90
						546	9									
11	26730 X	23471	-0-	-3259	-0-	963	1	22082	2	Y	387	299	0	52	1	126
						426	9									
12	27621 X	25451	-0-	-2170	-0-	1110	1	23646	2	Y	632	561	0	69	1	128
						695	9									
01	25017 X	24713	-0-	-304	-0-	1122	1	23032	2	Y	508	473	0	60	1	103
						559	9									

GALVAN STATE WELL #: 7H RRCID -> 273027 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8043 - 11929

08	22971 X	22544	-0-	-427	-0-	1085	1	20993	2	Y	424	432	0	30	1	53
						466	9									
09	22230 X	20983	-0-	-1247	-0-	979	1	19547	2	Y	415	351	0	47	1	70
						457	9									
10	22971 X	20666	-0-	-2305	-0-	878	1	19325	2	Y	421	325	0	90	1	76
						463	9									
11	22230 X	19683	-0-	-2547	-0-	806	1	18428	2	Y	408	296	0	55	1	133
						449	9									
12	22971 X	19912	-0-	-3059	-0-	871	1	18568	2	Y	430	429	0	47	1	87
						473	9									
01	21669 X	19356	-0-	-2313	-0-	878	1	18045	2	Y	394	354	0	47	1	80
						433	9									

BRISCOE GU2 STATE AR WELL #: 5H RRCID -> 273035 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 9582 - 14684

08	47895 X	37496	-0-	-10399	-0-	1824	1	35275	2	Y	361	392	0	25	1	45
						397	9									
09	43740 X	35755	-0-	-7985	-0-	1685	1	33684	2	Y	351	297	0	40	1	59
						386	9									
10	44144 X	35390	-0-	-8754	-0-	1528	1	33631	2	Y	210	186	0	45	1	38
						231	9									
11	38430 X	12174	-0-	-26256	-0-	503	1	11531	2	Y	127	107	0	17	1	41
						140	9									
12	39711 X	-0-	-0-	-39711	-0-					Y	-0-	41	0			-0-
01	37479 X	-0-	-0-	-37479	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE GU2 STATE AR WELL #: 6H RRCID -> 273036 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 9197 - 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
08	89249 X	80726	-0-	-8523	-0-	3927	1	75940	2	Y	781	803	0	55	1	98
						859	9									
09	85590 X	83939	-0-	-1651	-0-	3962	1	79168	2	Y	735	626	0	84	1	123
						809	9									
10	88443 X	86672	-0-	-1771	-0-	3724	1	81992	2	Y	869	650	0	185	1	157
						956	9									
11	81000 X	24434	-0-	-56566	-0-	1015	1	23230	2	Y	172	250	0	23	1	56
						189	9									
12	86738 X	-0-	-0-	-86738	-0-					Y	-0-	56	0			-0-
01	86738 X	-0-	-0-	-86738	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B313H RRCID -> 273194 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9391 - 15229

08	62806 X	54064	-0-	-8742	-0-	2637	1	50962	2	Y	423	433	0	30	1	53
						465	9									
09	60270 X	50615	-0-	-9655	-0-	2392	1	47780	2	Y	403	342	0	46	1	68
						443	9									
10	61814 X	49843	-0-	-11971	-0-	2147	1	47214	2	Y	438	333	0	94	1	79
						482	9									
11	55050 X	47220	-0-	-7830	-0-	1955	1	44806	2	Y	417	304	0	56	1	136
						459	9									
12	56885 X	47556	-0-	-9329	-0-	2107	1	44972	2	Y	434	435	0	47	1	88
						477	9									
01	52793 X	46533	-0-	-6260	-0-	2138	1	43932	2	Y	421	374	0	50	1	85
						463	9									

BRISCOE STATE AR WELL #: 9H RRCID -> 273195 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8119 - 12773

08	30721 X	24914	-0-	-5807	-0-	1219	1	23570	2	Y	114	114	0	8	1	14
						125	9									
09	29250 X	23641	-0-	-5609	-0-	1122	1	22440	2	Y	72	66	0	8	1	12
						79	9									
10	29388 X	23377	-0-	-6011	-0-	1010	1	22264	2	Y	94	69	0	20	1	17
						103	9									
11	25080 X	21311	-0-	-3769	-0-	887	1	20318	2	Y	96	69	0	13	1	31
						106	9									
12	25916 X	18971	-0-	-6945	-0-	837	1	17886	2	Y	225	186	0	24	1	46
						248	9									
01	24800 X	21202	-0-	-3598	-0-	975	1	20047	2	Y	164	157	0	20	1	33
						180	9									

BRISCOE R WELL #: 15H RRCID -> 273198 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7996 - 12360

08	36803 X	18068	-0-	-18735	-0-	865	1	16733	2	Y	427	434	0	30	1	54
						470	9									
09	23760 X	17964	-0-	-5796	-0-	833	1	16670	2	Y	419	355	0	48	1	70
						461	9									
10	20987 X	17938	-0-	-3049	-0-	759	1	16694	2	Y	441	337	0	94	1	80
						485	9									
11	18120 X	13060	-0-	-5060	-0-	535	1	12280	2	Y	223	200	0	30	1	73
						245	9									
12	21196 X	21196	-0-	-0-	-0-	923	1	19726	2	Y	497	415	0	54	1	101
						547	9									
01	18569 X	17908	-0-	-661	-0-	807	1	16603	2	Y	453	408	0	54	1	92
						498	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A508H RRCID -> 273199 COMPL. DATE 01/26/2014 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9664 - 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
08	32492	X	15880	-0-	-16612	-0-	765	1	14767	2	Y	316	327	0	22	1	40
							348	9									
09	18000	X	14694	-0-	-3306	-0-	687	1	13682	2	Y	295	252	0	34	1	49
							325	9									
10	18600	X	15043	-0-	-3557	-0-	638	1	14060	2	Y	314	239	0	67	1	57
							345	9									
11	16080	X	13893	-0-	-2187	-0-	568	1	12987	2	Y	307	222	0	42	1	100
							338	9									
12	16616	X	13661	-0-	-2955	-0-	593	1	12690	2	Y	344	336	0	38	1	70
							378	9									
01	15872	X	13340	-0-	-2532	-0-	603	1	12385	2	Y	320	287	0	38	1	65
							352	9									

GALVAN RANCH WELL #: A506H RRCID -> 273200 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9653 - 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
08	33689	X	16158	-0-	-17531	-0-	775	1	14977	2	Y	369	379	0	26	1	46
							406	9									
09	18420	X	17431	-0-	-989	-0-	808	1	16169	2	Y	413	343	0	47	1	69
							454	9									
10	17918	X	16605	-0-	-1313	-0-	701	1	15472	2	Y	393	307	0	84	1	71
							432	9									
11	16980	X	15043	-0-	-1937	-0-	611	1	14024	2	Y	371	271	0	50	1	121
							408	9									
12	18011	X	14113	-0-	-3898	-0-	616	1	13143	2	Y	322	343	0	35	1	65
							354	9									
01	18011	X	13747	-0-	-4264	-0-	617	1	12678	2	Y	411	344	0	49	1	83
							452	9									

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
08	20215	X	7683	-0-	-12532	-0-	367	1	7121	2	Y	177	215	0	12	1	22
							195	9									
09	13080	X	1143	-0-	-11937	-0-	53	1	1042	2	Y	44	54	0	5	1	7
							48	9									
10	16869	X	16869	-0-	-0-	-0-	714	1	15703	2	Y	411	256	0	88	1	74
							452	9									
11	12120	X	11195	-0-	-925	-0-	452	1	10389	2	Y	322	248	0	43	1	105
							354	9									
12	12524	X	10586	-0-	-1938	-0-	455	1	9790	2	Y	310	318	0	34	1	63
							341	9									
01	16864	X	9485	-0-	-7379	-0-	421	1	8645	2	Y	381	322	0	45	1	77
							419	9									

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
08	37173	X	14053	-0-	-23120	-0-	678	1	13093	2	Y	256	298	0	18	1	32
							282	9									
09	24810	X	1130	-0-	-23680	-0-	52	1	1035	2	Y	39	60	0	5	1	6
							43	9									
10	33695	X	33695	-0-	-0-	-0-	1431	1	31510	2	Y	685	421	0	146	1	124
							754	9									
11	22380	X	21976	-0-	-404	-0-	896	1	20581	2	Y	454	369	0	61	1	148
							499	9									
12	23126	X	20025	-0-	-3101	-0-	873	1	18666	2	Y	442	452	0	48	1	90
							486	9									
01	33697	X	18852	-0-	-14845	-0-	855	1	17533	2	Y	422	376	0	50	1	86
							464	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
08	36236	X	13618	-0-	-22618	-0-	656	1	12699	2	Y	239	282	0	17	1	30
							263	9									
09	24510	X	801	-0-	-23709	-0-	39	1	760	2	Y	2	32	0			-0-
							2	9									
10	29538	X	29538	-0-	-0-	-0-	1250	1	27529	2	Y	690	418	0	147	1	125
							759	9									
11	21900	X	21093	-0-	-807	-0-	859	1	19732	2	Y	456	371	0	61	1	149
							502	9									
12	22630	X	18561	-0-	-4069	-0-	808	1	17257	2	Y	451	459	0	49	1	92
							496	9									
01	29543	X	18890	-0-	-10653	-0-	855	1	17551	2	Y	440	391	0	52	1	89
							484	9									

GALVAN RANCH WELL #: A515H RRCID -> 273229 COMPL. DATE 08/28/2016 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
08	30969	X	12700	-0-	-18269	-0-	612	1	11862	2	Y	205	234	0	14	1	26
							226	9									
09	20770	X	20770	-0-	-0-	-0-	974	1	19431	2	Y	332	264	0	38	1	56
							365	9									
10	19995	X	18951	-0-	-1044	-0-	804	1	17711	2	Y	396	295	0	85	1	72
							436	9									
11	17910	X	16570	-0-	-1340	-0-	679	1	15558	2	Y	303	235	0	41	1	99
							333	9									
12	20460	X	15986	-0-	-4474	-0-	701	1	14956	2	Y	299	304	0	33	1	61
							329	9									
01	21452	X	15446	-0-	-6006	-0-	701	1	14430	2	Y	286	255	0	34	1	58
							315	9									

GALVAN RANCH WELL #: A516H RRCID -> 273230 COMPL. DATE 09/05/2016 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
08	25144	X	10772	-0-	-14372	-0-	520	1	10041	2	Y	192	203	0	13	1	24
							211	9									
09	17962	X	17962	-0-	-0-	-0-	840	1	16788	2	Y	304	242	0	35	1	51
							334	9									
10	17560	X	17560	-0-	-0-	-0-	750	1	16505	2	Y	277	219	0	59	1	50
							305	9									
11	14194	X	14194	-0-	-0-	-0-	583	1	13371	2	Y	218	168	0	29	1	71
							240	9									
12	18569	X	15027	-0-	-3542	-0-	660	1	14084	2	Y	257	248	0	28	1	52
							283	9									
01	18569	X	14210	-0-	-4359	-0-	646	1	13287	2	Y	252	223	0	30	1	51
							277	9									

GALVAN RANCH WELL #: A517H RRCID -> 273232 COMPL. DATE 09/05/2016 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
08	22919	X	6915	-0-	-16004	-0-	331	1	6411	2	Y	157	191	0	11	1	20
							173	9									
09	18055	X	18055	-0-	-0-	-0-	845	1	16894	2	Y	287	226	0	33	1	48
							316	9									
10	17656	X	17656	-0-	-0-	-0-	756	1	16647	2	Y	230	187	0	49	1	42
							253	9									
11	15775	X	15775	-0-	-0-	-0-	645	1	14807	2	Y	294	200	0	40	1	96
							323	9									
12	18662	X	14944	-0-	-3718	-0-	656	1	14010	2	Y	253	270	0	28	1	51
							278	9									
01	18662	X	14128	-0-	-4534	-0-	644	1	13219	2	Y	241	214	0	29	1	49
							265	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
08	65604	X	32524	-0-	-33080	-0-	1561	1	30175	2	Y	716	725	0	50	1	90
							788	9									
09	34080	X	29967	-0-	-4113	-0-	1395	1	27861	2	Y	646	554	0	74	1	108
							711	9									
10	35216	X	29794	-0-	-5422	-0-	1262	1	27820	2	Y	647	500	0	138	1	117
							712	9									
11	32010	X	16393	-0-	-15617	-0-	672	1	15401	2	Y	291	274	0	39	1	95
							320	9									
12	33077	X	30794	-0-	-2283	-0-	1353	1	28871	2	Y	518	452	0	56	1	105
							570	9									
01	31000	X	29555	-0-	-1445	-0-	1341	1	27556	2	Y	598	511	0	71	1	121
							658	9									

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
08	52080	X	45960	-0-	-6120	-0-	2224	1	42995	2	Y	674	682	0	47	1	85
							741	9									
09	50400	X	43277	-0-	-7123	-0-	2028	1	40576	2	Y	612	524	0	70	1	103
							673	9									
10	51584	X	42908	-0-	-8676	-0-	1832	1	40328	2	Y	680	515	0	145	1	123
							748	9									
11	46680	X	21487	-0-	-25193	-0-	883	1	20201	2	Y	366	321	0	49	1	119
							403	9									
12	48236	X	45642	-0-	-2594	-0-	2007	1	42787	2	Y	771	650	0	84	1	156
							848	9									
01	45260	X	41138	-0-	-4122	-0-	1875	1	38525	2	Y	671	611	0	80	1	136
							738	9									

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
08	121706	X	55675	-0-	-66031	-0-	2725	1	52662	2	Y	262	252	0	18	1	33
							288	9									
09	117780	X	107033	-0-	-10747	-0-	5088	1	101684	2	Y	237	203	0	27	1	40
							261	9									
10	120094	X	114659	-0-	-5435	-0-	4973	1	109489	2	Y	179	148	0	39	1	32
							197	9									
11	105374	X	105374	-0-	-0-	-0-	4396	1	100812	2	Y	151	114	0	20	1	49
							166	9									
12	110608	X	105723	-0-	-4885	-0-	4725	1	100835	2	Y	148	151	0	16	1	30
							163	9									
01	114669	X	104259	-0-	-10410	-0-	4830	1	99282	2	Y	134	121	0	16	1	27
							147	9									

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
08	14880	X	9600	-0-	-5280	-0-	467	1	9058	2	Y	68	82	0	5	1	9
							75	9									
09	14280	X	11874	-0-	-2406	-0-	557	1	11182	2	Y	123	97	0	14	1	21
							135	9									
10	14694	X	11528	-0-	-3166	-0-	495	1	10878	2	Y	141	106	0	30	1	26
							155	9									
11	12870	X	4243	-0-	-8627	-0-	178	1	4045	2	Y	18	36	0	2	1	6
							20	9									
12	13299	X	10350	-0-	-2949	-0-	454	1	9740	2	Y	142	104	0	15	1	29
							156	9									
01	12276	X	6707	-0-	-5569	-0-	306	1	6279	2	Y	111	104	0	13	1	23
							122	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A518H RRCID -> 273259 COMPL. DATE 09/08/2016 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
08	22227	X	15487	-0-	-6740	-0-	750 245	1 9	14492	2	Y	223	228	0	16	1	28
09	20610	X	17246	-0-	-3364	-0-	808 270	1 9	16168	2	Y	245	204	0	28	1	41
10	21297	X	18582	-0-	-2715	-0-	796 279	1 9	17507	2	Y	254	195	0	54	1	46
11	17850	X	16662	-0-	-1188	-0-	687 246	1 9	15729	2	Y	224	167	0	30	1	73
12	18383	X	18284	-0-	-99	-0-	805 293	1 9	17186	2	Y	266	256	0	29	1	54
01	18569	X	16200	-0-	-2369	-0-	739 251	1 9	15210	2	Y	228	209	0	27	1	46

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
08	27776	X	23503	-0-	-4273	-0-	1139 385	1 9	21979	2	Y	350	354	0	24	1	44
09	26250	X	23339	-0-	-2911	-0-	1094 387	1 9	21858	2	Y	352	297	0	40	1	59
10	26908	X	20608	-0-	-6300	-0-	884 306	1 9	19418	2	Y	278	228	0	59	1	50
11	23490	X	19625	-0-	-3865	-0-	806 336	1 9	18483	2	Y	305	215	0	41	1	99
12	24273	X	16457	-0-	-7816	-0-	727 209	1 9	15521	2	Y	190	230	0	21	1	38
01	24118	X	21271	-0-	-2847	-0-	973 321	1 9	19977	2	Y	292	236	0	35	1	59

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
08	27218	X	24512	-0-	-2706	-0-	1178 546	1 9	22788	2	Y	496	501	0	35	1	62
09	26340	X	23290	-0-	-3050	-0-	1087 468	1 9	21735	2	Y	425	368	0	48	1	71
10	27218	X	22237	-0-	-4981	-0-	942 512	1 9	20783	2	Y	465	353	0	99	1	84
11	24960	X	14800	-0-	-10160	-0-	613 136	1 9	14051	2	Y	124	151	0	17	1	40
12	38323	X	38323	-0-	-0-	-0-	1691 508	1 9	36124	2	Y	462	358	0	50	1	94
*01	31164	X	31164	-0-	-0-	-0-	1427 393	1 9	29344	2	Y	357	336	0	43	1	72

BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 3H RRCID -> 273358 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8236 - 13819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	85250	X	79202	-0-	-6048	-0-	3833 1262	1 9	74107	2	Y	1147	1187	0	81	1	144
09	82500	X	75299	-0-	-7201	-0-	3533 1179	1 9	70587	2	Y	1072	914	0	122	1	180
10	85250	X	75394	-0-	-9856	-0-	3224 1191	1 9	70979	2	Y	1083	836	0	231	1	196
11	77430	X	70902	-0-	-6528	-0-	2916 1120	1 9	66866	2	Y	1018	745	0	137	1	332
12	80011	X	70487	-0-	-9524	-0-	3106 1099	1 9	66282	2	Y	999	1019	0	109	1	203
01	78833	X	69928	-0-	-8905	-0-	3201 999	1 9	65728	2	Y	908	819	0	108	1	184

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 5H RRCID -> 273679 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8165 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	293	1	5676	2	Y	107	129	0	8	1	13
							118	9									
09	11250	X	9459	-0-	-1791	-0-	431	1	8564	2	Y	422	316	0	48	1	71
							464	9									
10	11625	X	7323	-0-	-4302	-0-	312	1	6825	2	Y	169	173	0	36	1	31
							186	9									
11	10530	X	5804	-0-	-4726	-0-	235	1	5417	2	Y	138	105	0	19	1	45
							152	9									
12	10881	X	6100	-0-	-4781	-0-	265	1	5695	2	Y	127	132	0	14	1	26
							140	9									
01	9765	X	8186	-0-	-1579	-0-	370	1	7577	2	Y	217	173	0	26	1	44
							239	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 7H RRCID -> 273836 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8748 - 12266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20057	X	-0-	-0-	-20057	-0-					Y	-0-	62	0			-0-
09	29045	X	29045	-0-	-0-	-0-	1354	1	27011	2	Y	618	444	0	70	1	104
							680	9									
10	23583	X	23583	-0-	-0-	-0-	1003	1	22087	2	Y	448	375	0	96	1	81
							493	9									
11	19527	X	19527	-0-	-0-	-0-	799	1	18309	2	Y	381	287	0	51	1	124
							419	9									
12	20057	X	18812	-0-	-1245	-0-	821	1	17559	2	Y	393	394	0	43	1	80
							432	9									
01	30008	X	20408	-0-	-9600	-0-	923	1	19013	2	Y	429	371	0	51	1	87
							472	9									

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
08	35278	X	32595	-0-	-2683	-0-	1565	1	30258	2	Y	702	720	0	49	1	88
							772	9									
09	34140	X	31104	-0-	-3036	-0-	1446	1	28898	2	Y	691	584	0	79	1	116
							760	9									
10	35278	X	30748	-0-	-4530	-0-	1301	1	28653	2	Y	722	553	0	154	1	131
							794	9									
11	33240	X	28981	-0-	-4259	-0-	1177	1	27037	2	Y	697	507	0	94	1	227
							767	9									
12	34348	X	29248	-0-	-5100	-0-	1271	1	27151	2	Y	751	744	0	82	1	152
							826	9									
01	32364	X	29524	-0-	-2840	-0-	1335	1	27466	2	Y	657	598	0	78	1	133
							723	9									

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
08	19840	X	15899	-0-	-3941	-0-	769	1	14862	2	Y	244	253	0	17	1	31
							268	9									
09	18420	X	12890	-0-	-5530	-0-	602	1	12067	2	Y	201	175	0	23	1	34
							221	9									
10	19034	X	15089	-0-	-3945	-0-	643	1	14147	2	Y	272	199	0	58	1	49
							299	9									
11	17460	X	13907	-0-	-3553	-0-	568	1	13020	2	Y	290	206	0	39	1	94
							319	9									
12	18042	X	13595	-0-	-4447	-0-	593	1	12699	2	Y	275	283	0	30	1	56
							303	9									
01	15903	X	14164	-0-	-1739	-0-	644	1	13205	2	Y	286	250	0	34	1	58
							315	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
08	36890	X	32052	-0-	-4838	-0-	1542	1	29829	2	Y	619	632	0	43	1	78
							681	9									
09	34830	X	34492	-0-	-338	-0-	1611	1	32185	2	Y	633	533	0	72	1	106
							696	9									
10	35991	X	34059	-0-	-1932	-0-	1449	1	31887	2	Y	657	504	0	140	1	119
							723	9									
11	32730	X	32178	-0-	-552	-0-	1316	1	30180	2	Y	620	453	0	84	1	202
							682	9									
12	35650	X	33560	-0-	-2090	-0-	1471	1	31395	2	Y	631	636	0	69	1	128
							694	9									
01	35650	X	31233	-0-	-4417	-0-	1419	1	29168	2	Y	587	526	0	70	1	119
							646	9									

BRISCOE R GU3 WELL #: 19H RRCID -> 274565 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8150 - 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
08	17732	X	15450	-0-	-2282	-0-	749	1	14459	2	Y	220	230	0	15	1	28
							242	9									
09	17160	X	16225	-0-	-935	-0-	760	1	15232	2	Y	212	180	0	24	1	36
							233	9									
10	17639	X	15994	-0-	-1645	-0-	687	1	15145	2	Y	147	125	0	31	1	27
							162	9									
11	17010	X	9574	-0-	-7436	-0-	394	1	9031	2	Y	135	100	0	18	1	44
							149	9									
12	17724	X	17724	-0-	-0-	-0-	780	1	16699	2	Y	223	198	0	24	1	45
							245	9									
01	16771	X	14757	-0-	-2014	-0-	674	1	13832	2	Y	228	200	0	27	1	46
							251	9									

BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 4H RRCID -> 274566 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8149 - 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
08	88474	X	84176	-0-	-4298	-0-	4083	1	78952	2	Y	1037	1078	0	73	1	130
							1141	9									
09	85620	X	79470	-0-	-6150	-0-	3742	1	74770	2	Y	871	756	0	99	1	146
							958	9									
10	88474	X	79622	-0-	-8852	-0-	3418	1	75261	2	Y	857	665	0	183	1	155
							943	9									
11	81450	X	75284	-0-	-6166	-0-	3107	1	71296	2	Y	801	587	0	108	1	261
							881	9									
12	84165	X	76338	-0-	-7827	-0-	3375	1	72037	2	Y	842	840	0	92	1	171
							926	9									
01	83793	X	72428	-0-	-11365	-0-	3318	1	68224	2	Y	805	717	0	96	1	163
							886	9									

BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 5H RRCID -> 274567 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8212 - 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
08	72013	X	64210	-0-	-7803	-0-	3123	1	60379	2	Y	644	655	0	45	1	81
							708	9									
09	69690	X	60397	-0-	-9293	-0-	2842	1	56799	2	Y	687	575	0	78	1	115
							756	9									
10	72013	X	60445	-0-	-11568	-0-	2597	1	57156	2	Y	629	496	0	134	1	114
							692	9									
11	65400	X	56986	-0-	-8414	-0-	2355	1	53986	2	Y	586	430	0	79	1	191
							645	9									
12	67580	X	58612	-0-	-8968	-0-	2595	1	55414	2	Y	548	568	0	60	1	111
							603	9									
01	63457	X	56097	-0-	-7360	-0-	2575	1	52893	2	Y	572	499	0	68	1	116
							629	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B237H RRCID -> 274599 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9318 - 15894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	81933	X	66276	-0-	-15657	-0-	3254	1	62928	2	Y	85	88	0	6	1	11
							94	9									
09	79290	X	63043	-0-	-16247	-0-	2999	1	59953	2	Y	83	70	0	10	1	14
							91	9									
10	80321	X	62085	-0-	-18236	-0-	2696	1	59306	2	Y	75	59	0	16	1	14
							83	9									
11	70350	X	57482	-0-	-12868	-0-	2400	1	55009	2	Y	66	49	0	9	1	22
							73	9									
12	72695	X	57767	-0-	-14928	-0-	2583	1	55109	2	Y	68	69	0	7	1	14
							75	9									
01	66278	X	55982	-0-	-10296	-0-	2594	1	53324	2	Y	58	53	0	7	1	12
							64	9									

GALVAN RANCH WELL #: B239H RRCID -> 274784 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9312 - 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
08	91264	X	76636	-0-	-14628	-0-	3766	1	72791	2	Y	72	72	0	5	1	9
							79	9									
09	88320	X	71437	-0-	-16883	-0-	3403	1	67979	2	Y	50	45	0	6	1	8
							55	9									
10	89311	X	70418	-0-	-18893	-0-	3057	1	67305	2	Y	51	39	0	11	1	9
							56	9									
11	78420	X	65593	-0-	-12827	-0-	2737	1	62801	2	Y	50	36	0	7	1	16
							55	9									
12	81034	X	65689	-0-	-15345	-0-	2937	1	62696	2	Y	51	51	0	6	1	10
							56	9									
01	75113	X	63597	-0-	-11516	-0-	2947	1	60600	2	Y	45	41	0	5	1	9
							50	9									

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
08	103199	X	86815	-0-	-16384	-0-	4261	1	82422	2	Y	120	110	0	8	1	15
							132	9									
09	99870	X	83219	-0-	-16651	-0-	3962	1	79177	2	Y	73	68	0	8	1	12
							80	9									
10	101091	X	81641	-0-	-19450	-0-	3544	1	78013	2	Y	76	58	0	16	1	14
							84	9									
11	88740	X	75600	-0-	-13140	-0-	3156	1	72359	2	Y	77	56	0	10	1	25
							85	9									
12	91698	X	76194	-0-	-15504	-0-	3404	1	72703	2	Y	79	80	0	8	1	16
							87	9									
01	86800	X	73900	-0-	-12900	-0-	3428	1	70392	2	Y	73	65	0	9	1	15
							80	9									

GALVAN RANCH WELL #: B240H RRCID -> 274859 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9416 - 15808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	101339	X	77632	-0-	-23707	-0-	3811	1	73737	2	Y	76	89	0	5	1	10
							84	9									
09	98070	X	77568	-0-	-20502	-0-	3693	1	73835	2	Y	36	36	0	4	1	6
							40	9									
10	99324	X	76885	-0-	-22439	-0-	3338	1	73506	2	Y	37	28	0	8	1	7
							41	9									
11	80490	X	70771	-0-	-9719	-0-	2956	1	67774	2	Y	37	27	0	5	1	12
							41	9									
12	80786	X	72759	-0-	-8027	-0-	3257	1	69460	2	Y	38	38	0	4	1	8
							42	9									
01	80166	X	71954	-0-	-8212	-0-	3337	1	68573	2	Y	40	35	0	5	1	8
							44	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B242H RRCID -> 274910 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9319 - 15682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93992	X	77701	-0-	-16291	-0-	3821	1	73863	2	Y	15	16	0	1	1	2
							17	9									
09	90960	X	72911	-0-	-18049	-0-	3475	1	69423	2	Y	12	11	0	1	1	2
							13	9									
10	90861	X	72212	-0-	-18649	-0-	3138	1	69061	2	Y	12	10	0	2	1	2
							13	9									
11	79560	X	67619	-0-	-11941	-0-	2828	1	64776	2	Y	14	10	0	2	1	4
							15	9									
12	82212	X	67854	-0-	-14358	-0-	3035	1	64802	2	Y	15	14	0	2	1	3
							17	9									
01	76663	X	65714	-0-	-10949	-0-	3050	1	62649	2	Y	14	12	0	2	1	3
							15	9									

GALVAN STATE GU1 WELL #: 8H RRCID -> 275120 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8523 - 14132

08	40114	X	32587	-0-	-7527	-0-	1600	1	30961	2	Y	24	26	0	2	1	3
							26	9									
09	38820	X	31363	-0-	-7457	-0-	1467	1	29326	2	Y	518	375	0	59	1	87
							570	9									
10	39060	X	31104	-0-	-7956	-0-	1317	1	29046	2	Y	674	495	0	144	1	122
							741	9									
11	33780	X	29213	-0-	-4567	-0-	1191	1	27300	2	Y	656	476	0	88	1	214
							722	9									
12	34906	X	29143	-0-	-5763	-0-	1270	1	27130	2	Y	675	679	0	73	1	137
							743	9									
01	32333	X	28978	-0-	-3355	-0-	1311	1	26965	2	Y	638	570	0	76	1	129
							702	9									

GALVAN STATE GU2 WELL #: 9H RRCID -> 275250 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8523 - 13122

08	25513	X	22110	-0-	-3403	-0-	1066	1	20594	2	Y	409	422	0	29	1	51
							450	9									
09	24510	X	20298	-0-	-4212	-0-	947	1	18924	2	Y	388	330	0	44	1	65
							427	9									
10	25327	X	20079	-0-	-5248	-0-	853	1	18758	2	Y	425	322	0	91	1	77
							468	9									
11	23070	X	18915	-0-	-4155	-0-	770	1	17683	2	Y	420	303	0	57	1	137
							462	9									
12	23839	X	19109	-0-	-4730	-0-	833	1	17783	2	Y	448	445	0	49	1	91
							493	9									
01	21297	X	19879	-0-	-1418	-0-	901	1	18516	2	Y	420	376	0	50	1	85
							462	9									

GALVAN RANCH LP GU1 STATE WELL #: 9H RRCID -> 275268 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8760 - 15208

08	39897	X	34136	-0-	-5761	-0-	1652	1	31936	2	Y	498	508	0	35	1	63
							548	9									
09	38610	X	31932	-0-	-6678	-0-	1496	1	29909	2	Y	479	407	0	55	1	80
							527	9									
10	39897	X	31438	-0-	-8459	-0-	1345	1	29525	2	Y	516	393	0	110	1	93
							568	9									
11	34950	X	29931	-0-	-5019	-0-	1229	1	28165	2	Y	488	356	0	66	1	159
							537	9									
12	36115	X	30827	-0-	-5288	-0-	1352	1	28861	2	Y	558	543	0	61	1	113
							614	9									
*01	33410	X	33410	-0-	-0-	-0-	1520	1	31207	2	Y	621	534	0	74	1	126
							683	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
08	76260	X	62021	-0-	-14239	-0-	3049	1	58969	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
09	73800	X	13696	-0-	-60104	-0-	653	1	13031	2	Y	11	8	0	1	1	2
							12	9									
10	73749	X	61792	-0-	-11957	-0-	2681	1	59098	2	Y	12	10	0	2	1	2
							13	9									
11	61680	X	55708	-0-	-5972	-0-	2331	1	53369	2	Y	7	6	0	1	1	2
							8	9									
12	63736	X	53685	-0-	-10051	-0-	2402	1	51279	2	Y	4	5	0			1
							4	9									
01	62031	X	53199	-0-	-8832	-0-	2467	1	50729	2	Y	3	3	0			1
							3	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
08	88939	X	22337	-0-	-66602	-0-	1098	1	21239	2	Y	-0-	1	0			-0-
09	85920	X	-0-	-0-	-85920	-0-					Y	-0-					-0-
10	86707	X	-0-	-0-	-86707	-0-					Y	-0-					-0-
11	75840	X	36112	-0-	-39728	-0-	1507	1	34552	2	Y	48	26	0	6	1	16
							53	9									
12	78368	X	50689	-0-	-27679	-0-	2270	1	48419	2	Y	-0-	16	0			-0-
*01	51306	X	51306	-0-	-0-	-0-	2370	1	48734	2	Y	184	125	0	22	1	37
							202	9									

GALVAN RANCH WELL #: B253H RRCID -> 275742 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9461 - 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
08	96162	X	78724	-0-	-17438	-0-	3871	1	74847	2	Y	5	6	0			1
							6	9									
09	93060	X	17005	-0-	-76055	-0-	809	1	16190	2	Y	5	4	0	1	1	1
							6	9									
10	93465	X	73537	-0-	-19928	-0-	3197	1	70320	2	Y	18	12	0	4	1	3
							20	9									
11	81930	X	66666	-0-	-15264	-0-	2786	1	63873	2	Y	6	6	0	1	1	2
							7	9									
12	84661	X	66667	-0-	-17994	-0-	2983	1	63674	2	Y	9	8	0	1	1	2
							10	9									
01	78709	X	63648	-0-	-15061	-0-	2955	1	60685	2	Y	7	7	0	1	1	1
							8	9									

BRISCOE G GU13 WELL #: 135H RRCID -> 275930 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7682 - 13841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18476	X	12879	-0-	-5597	-0-	549	1	10606	2	Y	1567	1694	0	110	1	197
							1724	9									
09	21900	X	12095	-0-	-9805	-0-	492	1	9841	2	Y	1602	1348	0	182	1	269
							1762	9									
10	22630	X	11423	-0-	-11207	-0-	415	1	9114	2	Y	1722	1312	0	367	1	312
							1894	9									
11	16320	X	10854	-0-	-5466	-0-	370	1	8530	2	Y	1776	1270	0	239	1	579
							1954	9									
12	15841	X	9903	-0-	-5938	-0-	367	1	7824	2	Y	1556	1650	0	169	1	316
							1712	9									
01	12865	X	9598	-0-	-3267	-0-	350	1	7194	2	Y	1867	1583	0	222	1	378
							2054	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU13 WELL #: 137H RRCID -> 275931 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7740 - 15617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14012 X	13765	-0-	-247	-0-	580	1	11221	2	Y	1785	1904	0	125	1	224
						1964	9									
09	22530 X	12704	-0-	-9826	-0-	515	1	10284	2	Y	1732	1469	0	197	1	290
						1905	9									
10	23281 X	11768	-0-	-11513	-0-	436	1	9575	2	Y	1597	1258	0	340	1	289
						1757	9									
11	15780 X	13027	-0-	-2753	-0-	454	1	10449	2	Y	1931	1331	0	260	1	629
						2124	9									
12	15655 X	11620	-0-	-4035	-0-	430	1	9208	2	Y	1802	1869	0	196	1	366
						1982	9									
01	13733 X	12117	-0-	-1616	-0-	469	1	9622	2	Y	1842	1616	0	219	1	373
						2026	9									

BRISCOE G GU13 WELL #: 136H RRCID -> 275932 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7625 - 14685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15345 X	9585	-0-	-5760	-0-	452	1	8738	2	Y	359	555	0	25	1	45
						395	9									
09	21960 X	10270	-0-	-11690	-0-	437	1	8763	2	Y	973	744	0	111	1	163
						1070	9									
10	22692 X	9706	-0-	-12986	-0-	385	1	8456	2	Y	786	639	0	168	1	142
						865	9									
11	13050 X	8710	-0-	-4340	-0-	347	1	7883	2	Y	436	377	0	59	1	142
						480	9									
12	10664 X	8160	-0-	-2504	-0-	345	1	7416	2	Y	363	391	0	40	1	74
						399	9									
01	10602 X	7350	-0-	-3252	-0-	306	1	6251	2	Y	721	563	0	86	1	146
						793	9									

BRISCOE G GU5 STATE (SA) WELL #: 63H RRCID -> 275940 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7800 - 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
08	17081 X	13760	-0-	-3321	-0-	647	1	12485	2	Y	571	580	0	40	1	72
						628	9									
09	16530 X	13071	-0-	-3459	-0-	594	1	11839	2	Y	580	489	0	66	1	97
						638	9									
10	15996 X	12694	-0-	-3302	-0-	523	1	11522	2	Y	590	454	0	126	1	107
						649	9									
11	14280 X	12701	-0-	-1579	-0-	503	1	11538	2	Y	600	430	0	81	1	196
						660	9									
12	14756 X	12684	-0-	-2072	-0-	537	1	11453	2	Y	631	630	0	69	1	128
						694	9									
01	13764 X	11821	-0-	-1943	-0-	517	1	10647	2	Y	597	533	0	71	1	121
						657	9									

BRISCOE G GU5 STATE (SA) WELL #: 62H RRCID -> 275941 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7752 - 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
08	16058 X	13402	-0-	-2656	-0-	625	1	12076	2	Y	637	642	0	45	1	80
						701	9									
09	15540 X	13096	-0-	-2444	-0-	589	1	11778	2	Y	663	556	0	76	1	111
						729	9									
10	16058 X	13846	-0-	-2212	-0-	565	1	12477	2	Y	731	554	0	156	1	132
						804	9									
11	15450 X	11324	-0-	-4126	-0-	443	1	10162	2	Y	654	485	0	88	1	213
						719	9									
12	14756 X	12000	-0-	-2756	-0-	500	1	10708	2	Y	720	709	0	78	1	146
						792	9									
01	13857 X	11193	-0-	-2664	-0-	489	1	10016	2	Y	625	570	0	74	1	127
						688	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 61H RRCID -> 276423 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7890 - 14604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16833	X	15453	-0-	-1380	-0-	697	1	13492	2	Y	1149	1112	0	81	1	144
							1264	9									
09	16290	X	14469	-0-	-1821	-0-	638	1	12742	2	Y	990	855	0	113	1	166
							1089	9									
10	16833	X	14736	-0-	-2097	-0-	595	1	13078	2	Y	966	751	0	206	1	175
							1063	9									
11	15750	X	13890	-0-	-1860	-0-	535	1	12286	2	Y	972	699	0	131	1	317
							1069	9									
12	16275	X	14256	-0-	-2019	-0-	591	1	12586	2	Y	981	992	0	107	1	199
							1079	9									
01	15097	X	14342	-0-	-755	-0-	617	1	12677	2	Y	953	846	0	113	1	193
							1048	9									

BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 59H RRCID -> 276424 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7826 - 14628

08	6200	X	45	-0-	-6155	-0-	45	2			Y	-0-	16	0			-0-
09	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					Y	-0-					-0-
10	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	-0-					-0-
11	3570	X	849	-0-	-2721	-0-	34	1	756	2	Y	54	29	0	7	1	18
							59	9									
12	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	138	1	2952	2	Y	229	175	0	25	1	47
							252	9									
*01	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	142	1	2957	2	Y	167	160	0	20	1	34
							184	9									

BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 56H RRCID -> 276425 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7783 - 14535

08	18011	X	14301	-0-	-3710	-0-	649	1	12593	2	Y	963	938	0	68	1	121
							1059	9									
09	14640	X	14478	-0-	-162	-0-	618	1	12319	2	Y	1401	1127	0	160	1	235
							1541	9									
10	15060	X	15060	-0-	-0-	-0-	585	1	12891	2	Y	1440	1107	0	307	1	261
							1584	9									
11	13830	X	13216	-0-	-614	-0-	502	1	11503	2	Y	1101	855	0	148	1	359
							1211	9									
12	14973	X	13819	-0-	-1154	-0-	546	1	11678	2	Y	1450	1357	0	158	1	294
							1595	9									
01	13795	X	9755	-0-	-4040	-0-	393	1	8098	2	Y	1149	1074	0	136	1	233
							1264	9									

BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 57H RRCID -> 276426 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7783 - 14594

08	14446	X	10928	-0-	-3518	-0-	508	1	9815	2	Y	550	559	0	38	1	69
							605	9									
09	13860	X	10436	-0-	-3424	-0-	468	1	9366	2	Y	547	462	0	62	1	92
							602	9									
10	13888	X	10714	-0-	-3174	-0-	438	1	9629	2	Y	588	448	0	126	1	106
							647	9									
11	11160	X	10359	-0-	-801	-0-	408	1	9362	2	Y	535	395	0	72	1	174
							589	9									
12	11408	X	9744	-0-	-1664	-0-	407	1	8697	2	Y	582	575	0	63	1	118
							640	9									
01	10912	X	9912	-0-	-1000	-0-	429	1	8755	2	Y	662	567	0	79	1	134
							728	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 47H RRCID -> 276427 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7757 - 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
08	13299	X	12094	-0-	-1205	-0-	556 763	1 9	10775	2	Y	694	734	0	49	1	87
09	12787	X	12787	-0-	-0-	-0-	565 911	1 9	11311	2	Y	828	682	0	94	1	139
10	13936	X	13936	-0-	-0-	-0-	563 986	1 9	12387	2	Y	896	682	0	191	1	162
11	12660	X	12644	-0-	-16	-0-	489 1003	1 9	11152	2	Y	912	654	0	123	1	297
12	13206	X	9483	-0-	-3723	-0-	390 769	1 9	8324	2	Y	699	778	0	76	1	142
01	13950	X	9653	-0-	-4297	-0-	413 749	1 9	8491	2	Y	681	604	0	81	1	138

GALVAN RANCH WELL #: B252H RRCID -> 276459 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9478 - 15082

08	89032	X	75762	-0-	-13270	-0-	3727 3	1 9	72032	2	Y	3	4	0			-0-
09	86160	X	71169	-0-	-14991	-0-	3391 4	1 9	67774	2	Y	4	3	0			1
10	87420	X	70530	-0-	-16890	-0-	3067 3	1 9	67460	2	Y	3	3	0			1
11	76500	X	65640	-0-	-10860	-0-	2742 3	1 9	62895	2	Y	3	3	0			1
12	79050	X	65139	-0-	-13911	-0-	2916 4	1 9	62219	2	Y	4	4	0			1
01	75206	X	66132	-0-	-9074	-0-	3068 3	1 9	63061	2	Y	3	3	0			1

GALVAN RANCH WELL #: B248H RRCID -> 276473 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9414 - 15264

08	104253	X	87057	-0-	-17196	-0-	4278 66	1 9	82713	2	Y	60	48	0	4	1	8
09	100890	X	80147	-0-	-20743	-0-	3820	1	76327	2	Y	-0-	8	0			-0-
10	101742	X	78559	-0-	-23183	-0-	3414	1	75145	2	Y	-0-					-0-
11	90240	X	72936	-0-	-17304	-0-	3049	1	69887	2	Y	-0-					-0-
12	93248	X	72566	-0-	-20682	-0-	3246	1	69320	2	Y	-0-					-0-
01	84475	X	69953	-0-	-14522	-0-	3248	1	66705	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 60H RRCID -> 276686 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7886 - 14576

08	20026	X	16762	-0-	-3264	-0-	779 925	1 9	15058	2	Y	841	864	0	59	1	106
09	19290	X	16848	-0-	-2442	-0-	742 1230	1 9	14876	2	Y	1118	909	0	127	1	188
10	19933	X	15659	-0-	-4274	-0-	625 1282	1 9	13752	2	Y	1165	894	0	248	1	211
11	18000	X	16797	-0-	-1203	-0-	643 1384	1 9	14770	2	Y	1258	890	0	169	1	410
12	18600	X	16968	-0-	-1632	-0-	680 1780	1 9	14508	2	Y	1618	1524	0	176	1	328
01	17422	X	16278	-0-	-1144	-0-	688 1433	1 9	14157	2	Y	1303	1212	0	155	1	264

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU12 STATE (SA) WELL #: 54H RRCID -> 276690 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7585 - 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
08	14911	X	9994	-0-	-4917	-0-	444	1	8594	2	Y	869	876	0	61	1	109
							956	9									
09	13020	X	9479	-0-	-3541	-0-	396	1	7922	2	Y	1055	867	0	120	1	177
							1161	9									
10	12741	X	9403	-0-	-3338	-0-	353	1	7806	2	Y	1131	862	0	241	1	205
							1244	9									
11	10740	X	8497	-0-	-2243	-0-	309	1	7101	2	Y	988	738	0	133	1	322
							1087	9									
12	11098	X	9189	-0-	-1909	-0-	355	1	7561	2	Y	1157	1118	0	126	1	235
							1273	9									
01	9982	X	9111	-0-	-871	-0-	363	1	7476	2	Y	1156	1020	0	137	1	234
							1272	9									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 48H RRCID -> 276697 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7710 - 14422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16368	X	13583	-0-	-2785	-0-	623	1	12016	2	Y	858	832	0	60	1	108
							944	9									
09	14460	X	12646	-0-	-1814	-0-	530	1	10620	2	Y	1360	1085	0	155	1	228
							1496	9									
10	14942	X	11219	-0-	-3723	-0-	446	1	9876	2	Y	815	722	0	174	1	147
							897	9									
11	13140	X	11186	-0-	-1954	-0-	423	1	9699	2	Y	967	669	0	130	1	315
							1064	9									
12	13578	X	11821	-0-	-1757	-0-	475	1	10247	2	Y	999	1002	0	109	1	203
							1099	9									
01	13578	X	8488	-0-	-5090	-0-	356	1	7295	2	Y	761	720	0	90	1	154
							837	9									

GALVAN RANCH WELL #: A440H RRCID -> 276700 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9929 - 17600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	61287	X	33056	-0-	-28231	-0-	1621	1	31295	2	Y	127	145	0	9	1	16
							140	9									
09	72990	X	39806	-0-	-33184	-0-	1887	1	37714	2	Y	186	150	0	21	1	31
							205	9									
10	75423	X	38654	-0-	-36769	-0-	1673	1	36757	2	Y	204	155	0	43	1	37
							224	9									
11	56490	X	35496	-0-	-20994	-0-	1475	1	33789	2	Y	211	151	0	28	1	69
							232	9									
12	57660	X	35043	-0-	-22617	-0-	1560	1	33232	2	Y	228	226	0	25	1	46
							251	9									
01	41137	X	33549	-0-	-7588	-0-	1546	1	31754	2	Y	226	199	0	27	1	46
							249	9									

GALVAN RANCH WELL #: A439H RRCID -> 276701 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9808 - 17078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42392	X	42392	-0-	-0-	-0-	2073	1	40054	2	Y	241	253	0	17	1	30
							265	9									
09	53100	X	40283	-0-	-12817	-0-	1910	1	38112	2	Y	237	200	0	27	1	40
							261	9									
10	54870	X	39943	-0-	-14927	-0-	1723	1	37936	2	Y	258	196	0	55	1	47
							284	9									
11	43650	X	37175	-0-	-6475	-0-	1544	1	35348	2	Y	257	185	0	35	1	84
							283	9									
12	45105	X	36224	-0-	-8881	-0-	1608	1	34320	2	Y	269	269	0	29	1	55
							296	9									
01	42160	X	34629	-0-	-7531	-0-	1593	1	32748	2	Y	262	233	0	31	1	53
							288	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A437H RRCID -> 276702 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9803 - 17450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51918	X	51918	-0-	-0-	-0-	2527	1	48916	2	Y	432	449	0	30	1	54
							475	9									
09	58470	X	48017	-0-	-10453	-0-	2269	1	45323	2	Y	386	331	0	44	1	65
							425	9									
10	60419	X	46811	-0-	-13608	-0-	2022	1	44462	2	Y	297	245	0	63	1	54
							327	9									
11	54600	X	43577	-0-	-11023	-0-	1802	1	41313	2	Y	420	280	0	57	1	137
							462	9									
12	56420	X	42213	-0-	-14207	-0-	1867	1	39892	2	Y	413	421	0	45	1	84
							454	9									
01	50468	X	39879	-0-	-10589	-0-	1841	1	37805	2	Y	212	228	0	25	1	43
							233	9									

GALVAN RANCH LP GU3 STATE WELL #: 19H RRCID -> 276706 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8795 - 13674

08	48174	X	41544	-0-	-6630	-0-	2016	1	38967	2	Y	510	522	0	36	1	64
							561	9									
09	45450	X	42533	-0-	-2917	-0-	2001	1	39992	2	Y	491	417	0	56	1	82
							540	9									
10	46965	X	41666	-0-	-5299	-0-	1789	1	39367	2	Y	464	363	0	99	1	84
							510	9									
11	42330	X	38678	-0-	-3652	-0-	1596	1	36600	2	Y	438	320	0	59	1	143
							482	9									
12	43958	X	38614	-0-	-5344	-0-	1706	1	36424	2	Y	440	446	0	48	1	89
							484	9									
01	43958	X	37238	-0-	-6720	-0-	1705	1	35067	2	Y	424	377	0	50	1	86
							466	9									

GALVAN STATE GU3 WELL #: 10H RRCID -> 276709 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8416 - 15540

08	52204	X	45599	-0-	-6605	-0-	2202	1	42598	2	Y	726	680	0	51	1	91
							799	9									
09	53370	X	42329	-0-	-11041	-0-	1982	1	39606	2	Y	674	575	0	77	1	113
							741	9									
10	55149	X	41785	-0-	-13364	-0-	1786	1	39288	2	Y	646	504	0	138	1	117
							711	9									
11	47340	X	39455	-0-	-7885	-0-	1622	1	37192	2	Y	583	431	0	79	1	190
							641	9									
12	48918	X	39269	-0-	-9649	-0-	1734	1	36992	2	Y	494	530	0	54	1	100
							543	9									
01	43896	X	38674	-0-	-5222	-0-	1759	1	36136	2	Y	708	581	0	84	1	143
							779	9									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 46H RRCID -> 276765 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7789 - 14475

08	15965	X	6193	-0-	-9772	-0-	267	1	5164	2	Y	693	798	0	49	1	87
							762	9									
09	13560	X	5855	-0-	-7705	-0-	238	1	4830	2	Y	715	601	0	81	1	120
							787	9									
10	13423	X	2718	-0-	-10705	-0-	99	1	2188	2	Y	392	357	0	84	1	71
							431	9									
11	13230	X	2377	-0-	-10853	-0-	83	1	1943	2	Y	319	243	0	43	1	104
							351	9									
12	13671	X	5380	-0-	-8291	-0-	204	1	4356	2	Y	745	617	0	81	1	151
							820	9									
*01	10437	X	10437	-0-	-0-	-0-	423	1	8671	2	Y	1221	980	0	145	1	247
							1343	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B244H RRCID -> 276770 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 9541 - 15732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	107539	X	89593	-0-	-17946	-0-	4401	1	85126	2	Y	60	63	0	4	1	8
							66	9									
09	104070	X	83487	-0-	-20583	-0-	3976	1	79450	2	Y	55	47	0	7	1	9
							61	9									
10	104315	X	82550	-0-	-21765	-0-	3585	1	78901	2	Y	58	44	0	13	1	10
							64	9									
11	91620	X	77250	-0-	-14370	-0-	3228	1	73958	2	Y	58	41	0	8	1	19
							64	9									
12	94674	X	78843	-0-	-15831	-0-	3526	1	75258	2	Y	54	56	0	6	1	11
							59	9									
01	87668	X	76235	-0-	-11433	-0-	3536	1	72644	2	Y	50	45	0	6	1	10
							55	9									

GALVAN RANCH LP GU8 STATE WELL #: 15H RRCID -> 276802 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8780 - 16042

08	80042	X	61699	-0-	-18343	-0-	3025	1	58502	2	Y	156	157	0	11	1	20
							172	9									
09	77460	X	59495	-0-	-17965	-0-	2828	1	56502	2	Y	150	128	0	17	1	25
							165	9									
10	78523	X	72054	-0-	-6469	-0-	3122	1	68749	2	Y	166	126	0	35	1	30
							183	9									
11	68460	X	68279	-0-	-181	-0-	2846	1	65271	2	Y	147	109	0	20	1	48
							162	9									
12	71274	X	71274	-0-	-0-	-0-	3185	1	67948	2	Y	128	136	0	14	1	26
							141	9									
*01	72907	X	72907	-0-	-0-	-0-	3377	1	69421	2	Y	99	93	0	12	1	20
							109	9									

GALVAN RANCH LP GU6 STATE WELL #: 21H RRCID -> 276803 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8824 - 16651

08	54281	X	44794	-0-	-9487	-0-	2184	1	42186	2	Y	385	394	0	27	1	48
							424	9									
09	50760	X	43810	-0-	-6950	-0-	2068	1	41327	2	Y	377	319	0	43	1	63
							415	9									
10	52452	X	43279	-0-	-9173	-0-	1864	1	41043	2	Y	338	268	0	72	1	61
							372	9									
11	46350	X	40721	-0-	-5629	-0-	1690	1	38717	2	Y	285	215	0	38	1	93
							314	9									
12	47895	X	25358	-0-	-22537	-0-	1121	1	23923	2	Y	285	289	0	31	1	58
							314	9									
01	45260	X	37958	-0-	-7302	-0-	1747	1	35894	2	Y	288	254	0	34	1	58
							317	9									

GALVAN RANCH LP GU7 STATE WELL #: 16H RRCID -> 276806 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8821 - 17048

08	79794	X	68234	-0-	-11560	-0-	3328	1	64370	2	Y	487	504	0	34	1	61
							536	9									
09	77220	X	65589	-0-	-11631	-0-	3100	1	61977	2	Y	465	395	0	53	1	78
							512	9									
10	79546	X	64376	-0-	-15170	-0-	2776	1	61068	2	Y	484	371	0	103	1	88
							532	9									
11	69930	X	60216	-0-	-9714	-0-	2496	1	57235	2	Y	441	326	0	59	1	144
							485	9									
12	72261	X	59515	-0-	-12746	-0-	2640	1	56392	2	Y	439	446	0	48	1	89
							483	9									
01	68231	X	56825	-0-	-11406	-0-	2616	1	53758	2	Y	410	367	0	49	1	83
							451	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN STATE GU5 WELL #: 12H RRCID -> 276807 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8520 - 18413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	96596	X	84733	-0-	-11863	-0-	4133	1	79881	2	Y	654	672	0	46	1	82
							719	9									
09	92790	X	82319	-0-	-10471	-0-	3891	1	77772	2	Y	596	510	0	68	1	100
							656	9									
10	95883	X	81520	-0-	-14363	-0-	3512	1	77339	2	Y	608	468	0	130	1	110
							669	9									
11	86280	X	77292	-0-	-8988	-0-	3202	1	73444	2	Y	587	427	0	79	1	191
							646	9									
12	89156	X	76738	-0-	-12418	-0-	3404	1	72688	2	Y	587	595	0	64	1	119
							646	9									
01	85064	X	74110	-0-	-10954	-0-	3413	1	70104	2	Y	539	485	0	64	1	109
							593	9									

GALVAN STATE GU4 WELL #: 11H RRCID -> 276808 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8364 - 16601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	68882	X	56594	-0-	-12288	-0-	2743	1	53055	2	Y	724	745	0	51	1	91
							796	9									
09	65550	X	58950	-0-	-6600	-0-	2771	1	55411	2	Y	698	592	0	80	1	117
							768	9									
10	67735	X	57796	-0-	-9939	-0-	2479	1	54568	2	Y	681	530	0	145	1	123
							749	9									
11	59010	X	55429	-0-	-3581	-0-	2290	1	52453	2	Y	624	460	0	84	1	203
							686	9									
12	60977	X	58100	-0-	-2877	-0-	2570	1	54864	2	Y	605	619	0	66	1	123
							666	9									
01	60915	X	58388	-0-	-2527	-0-	2679	1	55079	2	Y	573	512	0	68	1	116
							630	9									

GALVAN STATE WELL #: 13H RRCID -> 276809 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8459 - 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
08	73439	X	63015	-0-	-10424	-0-	3059	1	59164	2	Y	720	739	0	51	1	90
							792	9									
09	69660	X	59610	-0-	-10050	-0-	2805	1	56056	2	Y	681	579	0	78	1	114
							749	9									
10	71982	X	58435	-0-	-13547	-0-	2508	1	55205	2	Y	656	511	0	140	1	119
							722	9									
11	64470	X	55290	-0-	-9180	-0-	2284	1	52351	2	Y	595	440	0	80	1	194
							655	9									
12	66619	X	53667	-0-	-12952	-0-	2372	1	50635	2	Y	600	607	0	65	1	122
							660	9									
01	62248	X	51873	-0-	-10375	-0-	2379	1	48848	2	Y	587	520	0	70	1	119
							646	9									

GALVAN RANCH WELL #: A435H RRCID -> 276828 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9606 - 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
08	43183	X	39651	-0-	-3532	-0-	1923	1	37189	2	Y	490	512	0	34	1	62
							539	9									
09	48120	X	36419	-0-	-11701	-0-	1710	1	34197	2	Y	465	396	0	53	1	78
							512	9									
10	49724	X	35006	-0-	-14718	-0-	1501	1	33013	2	Y	447	349	0	95	1	81
							492	9									
11	40980	X	32563	-0-	-8417	-0-	1337	1	30641	2	Y	532	368	0	72	1	173
							585	9									
12	42346	X	31556	-0-	-10790	-0-	1382	1	29485	2	Y	626	604	0	68	1	127
							689	9									
01	39091	X	29309	-0-	-9782	-0-	1331	1	27353	2	Y	568	512	0	68	1	115
							625	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A436H RRCID -> 276829 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9700 - 14342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47058	X	34777	-0-	-12281	-0-	1697	1	32815	2	Y	241	250	0	17	1	30
							265	9									
09	45540	X	32322	-0-	-13218	-0-	1528	1	30522	2	Y	247	208	0	28	1	41
							272	9									
10	46469	X	31555	-0-	-14914	-0-	1349	1	29715	2	Y	446	311	0	95	1	81
							491	9									
11	37200	X	28939	-0-	-8261	-0-	1191	1	27329	2	Y	381	287	0	51	1	124
							419	9									
12	38130	X	28059	-0-	-10071	-0-	1232	1	26286	2	Y	492	463	0	53	1	100
							541	9									
01	34162	X	26854	-0-	-7308	-0-	1228	1	25256	2	Y	336	328	0	40	1	68
							370	9									

GALVAN RANCH WELL #: A422H RRCID -> 276886 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9882 - 15366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42780	X	13883	-0-	-28897	-0-	669	1	12943	2	Y	246	344	0	17	1	31
							271	9									
09	42420	X	3988	-0-	-38432	-0-	189	1	3792	2	Y	6	35	0	1	1	1
							7	9									
10	43834	X	4822	-0-	-39012	-0-	205	1	4542	2	Y	68	42	0	15	1	12
							75	9									
11	32820	X	4609	-0-	-28211	-0-	188	1	4346	2	Y	68	49	0	9	1	22
							75	9									
12	33914	X	4575	-0-	-29339	-0-	200	1	4276	2	Y	90	84	0	10	1	18
							99	9									
01	13051	X	4555	-0-	-8496	-0-	208	1	4264	2	Y	75	69	0	9	1	15
							83	9									

GALVAN RANCH WELL #: A429H RRCID -> 276887 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9818 - 16875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43400	X	40035	-0-	-3365	-0-	1950	1	37724	2	Y	328	340	0	23	1	41
							361	9									
09	47400	X	36891	-0-	-10509	-0-	1741	1	34806	2	Y	313	266	0	36	1	52
							344	9									
10	48980	X	35925	-0-	-13055	-0-	1545	1	34026	2	Y	322	247	0	69	1	58
							354	9									
11	41670	X	33316	-0-	-8354	-0-	1379	1	31590	2	Y	315	228	0	42	1	103
							347	9									
12	43059	X	32125	-0-	-10934	-0-	1421	1	30346	2	Y	325	326	0	36	1	66
							358	9									
01	38843	X	30593	-0-	-8250	-0-	1404	1	28844	2	Y	314	279	0	37	1	64
							345	9									

BRISCOE G WELL #: 50H RRCID -> 276888 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7896 - 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
08	8804	X	8562	-0-	-242	-0-	400	1	7715	2	Y	406	415	0	28	1	51
							447	9									
09	7950	X	7764	-0-	-186	-0-	346	1	6952	2	Y	424	356	0	48	1	71
							466	9									
10	8215	X	7572	-0-	-643	-0-	306	1	6756	2	Y	464	352	0	99	1	84
							510	9									
11	8280	X	6501	-0-	-1779	-0-	253	1	5790	2	Y	416	308	0	56	1	136
							458	9									
12	8556	X	6871	-0-	-1685	-0-	282	1	6049	2	Y	491	474	0	53	1	100
							540	9									
01	8246	X	4932	-0-	-3314	-0-	213	1	4367	2	Y	320	317	0	38	1	65
							352	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A427H RRCID -> 276890 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 9326 PERF.10002 - 16945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40658	X	40658	-0-	-0-	-0-	1977	1	38298	2	Y	348	359	0	24	1	44
							383	9									
09	46800	X	37771	-0-	-9029	-0-	1781	1	35609	2	Y	346	293	0	39	1	58
							381	9									
10	48360	X	37063	-0-	-11297	-0-	1593	1	35075	2	Y	359	276	0	76	1	65
							395	9									
11	41880	X	34556	-0-	-7324	-0-	1427	1	32744	2	Y	350	254	0	47	1	114
							385	9									
12	43276	X	34138	-0-	-9138	-0-	1510	1	32237	2	Y	355	358	0	39	1	72
							391	9									
01	39432	X	33108	-0-	-6324	-0-	1520	1	31214	2	Y	340	303	0	40	1	69
							374	9									

GALVAN RANCH WELL #: C316H RRCID -> 276892 COMPL. DATE 10/28/2016 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 9246 - 16185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93062	X	47753	-0-	-45309	-0-	2347	1	45382	2	Y	22	25	0	2	1	3
							24	9									
09	89910	X	37482	-0-	-52428	-0-	1781	1	35610	2	Y	83	62	0	10	1	14
							91	9									
10	92907	X	53005	-0-	-39902	-0-	2300	1	50633	2	Y	65	53	0	14	1	12
							72	9									
11	81540	X	70863	-0-	-10677	-0-	2959	1	67816	2	Y	80	55	0	11	1	26
							88	9									
12	84258	X	80595	-0-	-3663	-0-	3605	1	76926	2	Y	58	66	0	6	1	12
							64	9									
*01	70807	X	70807	-0-	-0-	-0-	3283	1	67466	2	Y	53	48	0	6	1	11
							58	9									

GALVAN RANCH WELL #: C312H RRCID -> 276893 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 9275 - 16162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	85684	X	23347	-0-	-62337	-0-	1146	1	22178	2	Y	21	33	0	1	1	3
							23	9									
09	82350	X	39676	-0-	-42674	-0-	1890	1	37728	2	Y	53	41	0	6	1	9
							58	9									
10	85095	X	56984	-0-	-28111	-0-	2473	1	54434	2	Y	70	51	0	15	1	13
							77	9									
11	76260	X	60985	-0-	-15275	-0-	2543	1	58325	2	Y	106	70	0	14	1	35
							117	9									
12	78802	X	68813	-0-	-9989	-0-	3074	1	65588	2	Y	137	129	0	15	1	28
							151	9									
*01	59650	X	59650	-0-	-0-	-0-	2764	1	56781	2	Y	95	93	0	11	1	19
							105	9									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 51H RRCID -> 276896 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7927 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12524	X	10201	-0-	-2323	-0-	477	1	9174	2	Y	500	497	0	35	1	63
							550	9									
09	11580	X	10377	-0-	-1203	-0-	467	1	9338	2	Y	520	437	0	59	1	87
							572	9									
10	10540	X	9644	-0-	-896	-0-	391	1	8624	2	Y	572	434	0	122	1	103
							629	9									
11	9870	X	9267	-0-	-603	-0-	364	1	8313	2	Y	536	392	0	72	1	175
							590	9									
12	10726	X	8176	-0-	-2550	-0-	342	1	7292	2	Y	493	514	0	54	1	100
							542	9									
01	10726	X	8536	-0-	-2190	-0-	375	1	7689	2	Y	429	391	0	51	1	87
							472	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA) WELL #: 32H RRCID -> 276897 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7924 - 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
08	25637	X	20314	-0-	-5323	-0-	984	1	19047	2	Y	257	264	0	18	1	32
							283	9									
09	24810	X	18156	-0-	-6654	-0-	851	1	17051	2	Y	231	198	0	26	1	39
							254	9									
10	24800	X	16776	-0-	-8024	-0-	716	1	15770	2	Y	264	199	0	56	1	48
							290	9									
11	21030	X	6414	-0-	-14616	-0-	263	1	6039	2	Y	102	103	0	14	1	33
							112	9									
12	21731	X	18893	-0-	-2838	-0-	832	1	17722	2	Y	308	245	0	34	1	62
							339	9									
01	20305	X	15379	-0-	-4926	-0-	701	1	14372	2	Y	278	251	0	33	1	56
							306	9									

BRISCOE R (SA) WELL #: 31H RRCID -> 276898 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8052 - 14975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26598	X	22044	-0-	-4554	-0-	1065	1	20569	2	Y	373	379	0	26	1	47
							410	9									
09	25740	X	19880	-0-	-5860	-0-	932	1	18612	2	Y	305	266	0	35	1	51
							336	9									
10	26133	X	19584	-0-	-6549	-0-	832	1	18368	2	Y	349	263	0	74	1	63
							384	9									
11	22860	X	12189	-0-	-10671	-0-	499	1	11486	2	Y	185	163	0	25	1	60
							204	9									
12	23622	X	21846	-0-	-1776	-0-	961	1	20447	2	Y	398	334	0	43	1	81
							438	9									
01	21266	X	20017	-0-	-1249	-0-	909	1	18719	2	Y	354	321	0	42	1	72
							389	9									

BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 58H RRCID -> 276899 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7878 - 14572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13372	X	13372	-0-	-0-	-0-	626	1	12131	2	Y	559	564	0	39	1	70
							615	9									
09	13078	X	13078	-0-	-0-	-0-	585	1	11704	2	Y	717	585	0	82	1	120
							789	9									
10	13096	X	13096	-0-	-0-	-0-	533	1	11718	2	Y	768	585	0	164	1	139
							845	9									
11	11973	X	11973	-0-	-0-	-0-	471	1	10769	2	Y	666	498	0	90	1	217
							733	9									
12	12183	X	10731	-0-	-1452	-0-	452	1	9666	2	Y	557	600	0	61	1	113
							613	9									
01	13516	X	10639	-0-	-2877	-0-	464	1	9501	2	Y	613	529	0	73	1	124
							674	9									

BRISCOE R WELL #: 33H RRCID -> 276900 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7987 - 13415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	22045	-0-	22045	1151583	1065	1	20585	2	Y	359	369	0	25	1	45
							395	9									
09	1173574	X	21991	-0-	-1151583	-0-	1030	1	20600	2	Y	328	281	0	37	1	55
							361	9									
10	27280	X	21315	-0-	-5965	-0-	907	1	20014	2	Y	358	272	0	76	1	65
							394	9									
11	24570	X	11838	-0-	-12732	-0-	489	1	11160	2	Y	172	158	0	23	1	56
							189	9									
12	25389	X	19420	-0-	-5969	-0-	857	1	18275	2	Y	262	236	0	29	1	53
							288	9									
01	22723	X	16964	-0-	-5759	-0-	770	1	15814	2	Y	345	287	0	41	1	70
							380	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 34H RRCID -> 276901 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7900 - 15453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	21883	-0-	21883	1154656	1057	1	20479	2	Y	315	321	0	22	1	40
							347	9									
09	1175362	X	20706	-0-	-1154656	-0-	972	1	19406	2	Y	298	254	0	34	1	50
							328	9									
10	22196	X	18526	-0-	-3670	-0-	801	1	17602	2	Y	112	118	0	24	1	20
							123	9									
11	23757	X	23757	-0-	-0-	-0-	971	1	22261	2	Y	477	278	0	64	1	155
							525	9									
12	25002	X	25002	-0-	-0-	-0-	1097	1	23392	2	Y	466	476	0	51	1	94
							513	9									
*01	23339	X	23339	-0-	-0-	-0-	1062	1	21818	2	Y	417	377	0	50	1	84
							459	9									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 49H RRCID -> 277226 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7736 - 14422

08	14012	X	4395	-0-	-9617	-0-	160	1	3069	2	Y	1060	1023	0	75	1	133
							1166	9									
09	13170	X	3083	-0-	-10087	-0-	96	1	1897	2	Y	991	845	0	113	1	166
							1090	9									
10	13609	X	2096	-0-	-11513	-0-	58	1	1303	2	Y	668	571	0	142	1	121
							735	9									
11	11490	X	1990	-0-	-9500	-0-	41	1	922	2	Y	934	625	0	126	1	304
							1027	9									
12	11253	X	2922	-0-	-8331	-0-	50	1	1060	2	Y	1647	1438	0	179	1	334
							1812	9									
01	4402	X	2562	-0-	-1840	-0-	59	1	1247	2	Y	1142	1109	0	136	1	231
							1256	9									

GALVAN RANCH WELL #: A423H RRCID -> 277228 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 9474 PERF. 9787 - 13584

08	19251	X	13341	-0-	-5910	-0-	648	1	12510	2	Y	166	178	0	12	1	21
							183	9									
09	18630	X	18593	-0-	-37	-0-	878	1	17536	2	Y	163	138	0	19	1	27
							179	9									
10	19424	X	19424	-0-	-0-	-0-	833	1	18371	2	Y	200	148	0	43	1	36
							220	9									
11	18619	X	18619	-0-	-0-	-0-	765	1	17533	2	Y	292	194	0	39	1	95
							321	9									
12	19220	X	19079	-0-	-141	-0-	835	1	17852	2	Y	356	340	0	39	1	72
							392	9									
01	19437	X	19275	-0-	-162	-0-	882	1	18117	2	Y	251	242	0	30	1	51
							276	9									

GALVAN RANCH WELL #: A424H RRCID -> 277229 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9755 - 15222

08	31217	X	26922	-0-	-4295	-0-	1300	1	25131	2	Y	446	454	0	31	1	56
							491	9									
09	30210	X	23930	-0-	-6280	-0-	1121	1	22378	2	Y	392	337	0	45	1	66
							431	9									
10	30473	X	23622	-0-	-6851	-0-	1009	1	22172	2	Y	401	308	0	86	1	73
							441	9									
11	26430	X	22567	-0-	-3863	-0-	922	1	21149	2	Y	451	316	0	61	1	147
							496	9									
12	27311	X	22030	-0-	-5281	-0-	964	1	20598	2	Y	425	440	0	46	1	86
							468	9									
01	26908	X	21388	-0-	-5520	-0-	980	1	20156	2	Y	229	242	0	27	1	46
							252	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A430H RRCID -> 277232 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9815 - 17879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	68727	X	61163	-0-	-7564	-0-	2976 648	1 9	57539	2	Y	589	612	0	41	1	74
09	66510	X	56298	-0-	-10212	-0-	2654 616	1 9	53028	2	Y	560	476	0	64	1	94
10	67921	X	54570	-0-	-13351	-0-	2344 633	1 9	51593	2	Y	575	442	0	123	1	104
11	60930	X	50694	-0-	-10236	-0-	2092 607	1 9	47995	2	Y	552	402	0	74	1	180
12	62961	X	48945	-0-	-14016	-0-	2162 595	1 9	46188	2	Y	541	552	0	59	1	110
01	59954	X	46721	-0-	-13233	-0-	2139 623	1 9	43959	2	Y	566	494	0	67	1	115

GALVAN RANCH WELL #: C314H RRCID -> 277273 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9154 - 16072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63785	X	63785	-0-	-0-	-0-	3135 45	1 9	60605	2	Y	41	39	0	3	1	5
09	61384	X	61384	-0-	-0-	-0-	2923 58	1 9	58403	2	Y	53	43	0	6	1	9
10	60264	X	42413	-0-	-17851	-0-	1840 91	1 9	40482	2	Y	83	59	0	18	1	15
11	61110	X	36740	-0-	-24370	-0-	1531 88	1 9	35121	2	Y	80	58	0	11	1	26
12	63147	X	50102	-0-	-13045	-0-	2244 26	1 9	47832	2	Y	24	42	0	3	1	5
01	63798	X	45165	-0-	-18633	-0-	2097 14	1 9	43054	2	Y	13	13	0	2	1	3

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 52H RRCID -> 277453 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7786 - 14067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11346	X	5220	-0-	-6126	-0-	237 426	1 9	4557	2	Y	387	537	0	27	1	49
09	10980	X	4487	-0-	-6493	-0-	193 403	1 9	3891	2	Y	366	312	0	42	1	61
10	10292	X	5803	-0-	-4489	-0-	229 510	1 9	5064	2	Y	464	342	0	99	1	84
11	9900	X	5636	-0-	-4264	-0-	213 526	1 9	4897	2	Y	478	342	0	64	1	156
12	10230	X	5635	-0-	-4595	-0-	229 515	1 9	4891	2	Y	468	478	0	51	1	95
01	5797	X	4622	-0-	-1175	-0-	196 429	1 9	3997	2	Y	390	360	0	46	1	79

SAN AMBROSIA D GU5 WELL #: 6H RRCID -> 277454 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 7113 - 17149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26257	X	18127	-0-	-8130	-0-	798 1892	1 9	15437	2	Y	1720	1792	0	121	1	216
09	23760	X	18457	-0-	-5303	-0-	788 1955	1 9	15714	2	Y	1777	1493	0	202	1	298
10	24552	X	15275	-0-	-9277	-0-	595 1609	1 9	13071	2	Y	1463	1184	0	312	1	265
11	22170	X	16219	-0-	-5951	-0-	594 2011	1 9	13614	2	Y	1828	1251	0	246	1	596
12	22010	X	15988	-0-	-6022	-0-	635 1811	1 9	13542	2	Y	1646	1729	0	179	1	334
01	19065	X	13976	-0-	-5089	-0-	585 1370	1 9	12021	2	Y	1245	1179	0	148	1	252

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP GU4 STATE WELL #: 14H RRCID -> 277455 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8868 - 16496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43586	X	39008	-0-	-4578	-0-	1893	1	36568	2	Y	497	501	0	35	1	62
							547	9									
09	42180	X	38116	-0-	-4064	-0-	1791	1	35806	2	Y	472	401	0	54	1	79
							519	9									
10	43586	X	38232	-0-	-5354	-0-	1636	1	36035	2	Y	510	388	0	109	1	92
							561	9									
11	39420	X	36629	-0-	-2791	-0-	1508	1	34571	2	Y	500	362	0	67	1	163
							550	9									
12	40734	X	37195	-0-	-3539	-0-	1639	1	34977	2	Y	526	525	0	57	1	107
							579	9									
01	39401	X	35976	-0-	-3425	-0-	1645	1	33844	2	Y	443	407	0	53	1	90
							487	9									

GALVAN RANCH WELL #: A431H RRCID -> 277461 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9297 PERF.10034 - 17351

08	48794	X	37362	-0-	-11432	-0-	1821	1	35221	2	Y	291	304	0	20	1	37
							320	9									
09	47220	X	33255	-0-	-13965	-0-	1571	1	31395	2	Y	263	226	0	30	1	44
							289	9									
10	47616	X	32469	-0-	-15147	-0-	1398	1	30752	2	Y	290	220	0	62	1	52
							319	9									
11	40680	X	29561	-0-	-11119	-0-	1223	1	28038	2	Y	273	199	0	37	1	89
							300	9									
12	42036	X	35829	-0-	-6207	-0-	1587	1	33851	2	Y	355	333	0	39	1	72
							391	9									
01	35681	X	31929	-0-	-3752	-0-	1467	1	30137	2	Y	295	272	0	35	1	60
							325	9									

BRISCOE STATE AR WELL #: 13H RRCID -> 277462 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8288 - 14437

08	54963	X	47593	-0-	-7370	-0-	2325	1	44940	2	Y	298	309	0	21	1	37
							328	9									
09	52650	X	45270	-0-	-7380	-0-	2146	1	42856	2	Y	244	212	0	28	1	41
							268	9									
10	53692	X	44333	-0-	-9359	-0-	1917	1	42175	2	Y	219	173	0	47	1	40
							241	9									
11	47340	X	40320	-0-	-7020	-0-	1674	1	38342	2	Y	276	189	0	37	1	90
							304	9									
12	48918	X	27807	-0-	-21111	-0-	1208	1	25776	2	Y	748	605	0	81	1	152
							823	9									
01	47585	X	37281	-0-	-10304	-0-	1714	1	35249	2	Y	289	348	0	34	1	59
							318	9									

BRISCOE STATE AR WELL #: 12H RRCID -> 277463 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8305 - 14372

08	55180	X	45017	-0-	-10163	-0-	2191	1	42376	2	Y	409	424	0	29	1	51
							450	9									
09	51240	X	43637	-0-	-7603	-0-	2059	1	41178	2	Y	364	312	0	42	1	61
							400	9									
10	52948	X	43364	-0-	-9584	-0-	1870	1	41174	2	Y	291	237	0	62	1	53
							320	9									
11	46020	X	40616	-0-	-5404	-0-	1681	1	38568	2	Y	334	233	0	45	1	109
							367	9									
12	47554	X	40327	-0-	-7227	-0-	1786	1	38138	2	Y	366	361	0	40	1	74
							403	9									
01	45105	X	38239	-0-	-6866	-0-	1763	1	36223	2	Y	230	230	0	27	1	47
							253	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR WELL #: 8H RRCID -> 277464 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8112 - 16575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	76632	X	62208	-0-	-14424	-0-	3005 1044	1 9	58159	2	Y	949	961	0	67	1	119
09	73050	X	57820	-0-	-15230	-0-	2715 871	1 9	54234	2	Y	792	688	0	90	1	133
10	74741	X	57901	-0-	-16840	-0-	2478 882	1 9	54541	2	Y	802	619	0	171	1	145
11	65850	X	51419	-0-	-14431	-0-	2112 905	1 9	48402	2	Y	823	589	0	111	1	268
12	68045	X	52129	-0-	-15916	-0-	2291 937	1 9	48901	2	Y	852	854	0	93	1	173
01	60884	X	53315	-0-	-7569	-0-	2434 845	1 9	50036	2	Y	768	694	0	91	1	156

GALVAN RANCH WELL #: B334H RRCID -> 277755 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 9021 PERF. 9219 - 16613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	176111	X	143044	-0-	-33067	-0-	7016 399	1 9	135629	2	Y	363	399	0	25	1	46
09	170430	X	135140	-0-	-35290	-0-	6428 270	1 9	128442	2	Y	245	222	0	28	1	41
10	170779	X	130097	-0-	-40682	-0-	5644 253	1 9	124200	2	Y	230	180	0	49	1	42
11	148890	X	120310	-0-	-28580	-0-	5016 231	1 9	115063	2	Y	210	155	0	28	1	69
12	153853	X	120329	-0-	-33524	-0-	5377 201	1 9	114751	2	Y	183	195	0	20	1	37
01	143034	X	114046	-0-	-28988	-0-	5286 142	1 9	108618	2	Y	129	125	0	15	1	26

GALVAN RANCH LP WELL #: 8H RRCID -> 277833 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8758 - 14479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34081	X	34081	-0-	-0-	-0-	1649 561	1 9	31871	2	Y	510	525	0	36	1	64
09	30772	X	30772	-0-	-0-	-0-	1442 503	1 9	28827	2	Y	457	392	0	52	1	77
10	31062	X	30204	-0-	-858	-0-	1290 530	1 9	28384	2	Y	482	369	0	103	1	87
11	30060	X	28557	-0-	-1503	-0-	1173 509	1 9	26875	2	Y	463	337	0	62	1	151
12	31062	X	26043	-0-	-5019	-0-	1144 476	1 9	24423	2	Y	433	449	0	47	1	88
01	34069	X	25730	-0-	-8339	-0-	1172 477	1 9	24081	2	Y	434	382	0	52	1	88

GALVAN RANCH WELL #: B250H RRCID -> 277834 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9191 - 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
08	104284	X	88165	-0-	-16119	-0-	4334 14	1 9	83817	2	Y	13	13	0	1	1	2
09	100920	X	81906	-0-	-19014	-0-	3901 12	1 9	77993	2	Y	11	10	0	1	1	2
10	102052	X	80763	-0-	-21289	-0-	3507 13	1 9	77243	2	Y	12	10	0	2	1	2
11	90570	X	75291	-0-	-15279	-0-	3147 13	1 9	72131	2	Y	12	9	0	1	1	4
12	93589	X	75323	-0-	-18266	-0-	3371 15	1 9	71937	2	Y	14	13	0	2	1	3
01	86242	X	72711	-0-	-13531	-0-	3373 13	1 9	69325	2	Y	12	11	0	1	1	3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU12 STATE (SA) WELL #: 53H RRCID -> 278139 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7735 - 14460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18321	X	12676	-0-	-5645	-0-	590 671	1 9	11415	2	Y	610	598	0	43	1	77
09	15990	X	11980	-0-	-4010	-0-	547 498	1 9	10935	2	Y	453	402	0	52	1	76
10	14601	X	11143	-0-	-3458	-0-	458 639	1 9	10046	2	Y	581	428	0	124	1	105
11	12270	X	9933	-0-	-2337	-0-	396 446	1 9	9091	2	Y	405	323	0	55	1	132
12	12679	X	10498	-0-	-2181	-0-	448 481	1 9	9569	2	Y	437	432	0	48	1	89
01	12679	X	10539	-0-	-2140	-0-	457 666	1 9	9416	2	Y	605	499	0	72	1	123

BRISCOE STATE AR (SA) WELL #: 11H RRCID -> 278480 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8381 - 17983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	57660	X	49496	-0-	-8164	-0-	2381 1022	1 9	46093	2	Y	929	950	0	65	1	117
09	50280	X	50136	-0-	-144	-0-	2342 1012	1 9	46782	2	Y	920	778	0	105	1	154
10	52473	X	52473	-0-	-0-	-0-	2241 923	1 9	49309	2	Y	839	662	0	179	1	152
11	49110	X	48710	-0-	-400	-0-	2005 758	1 9	45947	2	Y	689	523	0	93	1	225
12	51801	X	48855	-0-	-2946	-0-	2157 701	1 9	45997	2	Y	637	664	0	69	1	129
01	52483	X	48198	-0-	-4285	-0-	2207 613	1 9	45378	2	Y	557	507	0	66	1	113

BRISCOE J STATE (SA) WELL #: 6H RRCID -> 278483 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 8152 - 14418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	58715	-0-	58715	1673189	2843 909	1 9	54963	2	Y	826	844	0	58	1	104
09	1727560	X	54371	-0-	-1673189	-0-	2551 872	1 9	50948	2	Y	793	674	0	90	1	133
10	68045	X	55115	-0-	-12930	-0-	2356 931	1 9	51828	2	Y	846	646	0	180	1	153
11	60120	X	51360	-0-	-8760	-0-	2111 882	1 9	48367	2	Y	802	586	0	108	1	261
12	62124	X	51792	-0-	-10332	-0-	2279 887	1 9	48626	2	Y	806	816	0	88	1	163
01	57970	X	51791	-0-	-6179	-0-	2362 869	1 9	48560	2	Y	790	699	0	94	1	160

BRISCOE J (SA) WELL #: 7H RRCID -> 278484 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8055 - 14205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	37353	-0-	37353	1354194	1816 420	1 9	35117	2	Y	382	391	0	27	1	48
09	1390828	X	36634	-0-	-1354194	-0-	1727 378	1 9	34529	2	Y	344	295	0	39	1	58
10	42470	X	37561	-0-	-4909	-0-	1614 395	1 9	35552	2	Y	359	276	0	76	1	65
11	37530	X	34736	-0-	-2794	-0-	1435 418	1 9	32883	2	Y	380	270	0	51	1	124
12	38781	X	35056	-0-	-3725	-0-	1544 493	1 9	33019	2	Y	448	432	0	49	1	91
01	37851	X	35310	-0-	-2541	-0-	1620 431	1 9	33259	2	Y	392	357	0	47	1	79

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J (SA) WELL #: 8H RRCID -> 279088 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8152 - 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
08	0	W	43815	-0-	43815	1535232	2121	1	41053	2	Y	583	595	0	41	1	73
							641	9									
09	1576560	X	41328	-0-	-1535232	-0-	1942	1	38783	2	Y	548	467	0	62	1	92
							603	9									
10	49879	X	42319	-0-	-7560	-0-	1808	1	39851	2	Y	600	455	0	128	1	109
							660	9									
11	44520	X	39077	-0-	-5443	-0-	1606	1	36846	2	Y	568	415	0	77	1	185
							625	9									
12	46004	X	39255	-0-	-6749	-0-	1730	1	36887	2	Y	580	584	0	63	1	118
							638	9									
01	43803	X	39129	-0-	-4674	-0-	1789	1	36717	2	Y	566	502	0	67	1	115
							623	9									

GALVAN RANCH WELL #: B336H RRCID -> 279364 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9315 - 16589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3517918	X	156542	-0-	-3361376	-0-	7681	1	148562	2	Y	272	289	0	19	1	34
							299	9									
09	152160	X	145920	-0-	-6240	-0-	6944	1	138735	2	Y	219	191	0	25	1	37
							241	9									
10	157232	X	142141	-0-	-15091	-0-	6167	1	135744	2	Y	209	163	0	45	1	38
							230	9									
11	152160	X	132990	-0-	-19170	-0-	5546	1	127228	2	Y	196	144	0	26	1	64
							216	9									
12	157232	X	134177	-0-	-23055	-0-	5997	1	127990	2	Y	173	183	0	19	1	35
							190	9									
01	154039	X	130939	-0-	-23100	-0-	6068	1	124720	2	Y	137	128	0	16	1	28
							151	9									

GALVAN RANCH WELL #: A466H RRCID -> 279633 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9314 - 15211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	106857	X	80855	-0-	-26002	-0-	3956	1	76477	2	Y	384	398	0	27	1	48
							422	9									
09	100920	X	61245	-0-	-39675	-0-	2902	1	58031	2	Y	284	252	0	32	1	48
							312	9									
10	99262	X	53485	-0-	-45777	-0-	2308	1	50826	2	Y	319	241	0	68	1	58
							351	9									
11	86250	X	77041	-0-	-9209	-0-	3203	1	73480	2	Y	325	233	0	44	1	106
							358	9									
12	88660	X	70549	-0-	-18111	-0-	3141	1	67056	2	Y	320	326	0	35	1	65
							352	9									
01	77531	X	47310	-0-	-30221	-0-	2185	1	44926	2	Y	181	188	0	21	1	37
							199	9									

GALVAN RANCH WELL #: B333H RRCID -> 279643 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9313 - 16737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	177909	X	152523	-0-	-25386	-0-	7472	1	144479	2	Y	520	544	0	36	1	65
							572	9									
09	176760	X	141545	-0-	-35215	-0-	6724	1	134337	2	Y	440	381	0	50	1	74
							484	9									
10	182652	X	137575	-0-	-45077	-0-	5955	1	131155	2	Y	423	330	0	90	1	77
							465	9									
11	159390	X	130739	-0-	-28651	-0-	5444	1	124857	2	Y	398	291	0	54	1	130
							438	9									
12	164703	X	132953	-0-	-31750	-0-	5932	1	126626	2	Y	359	377	0	39	1	73
							395	9									
01	149637	X	128469	-0-	-21168	-0-	5947	1	122192	2	Y	300	276	0	36	1	61
							330	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B328H RRCID -> 279644 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9499 - 16642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	167307	X	141534	-0-	-25773	-0-	6934	1	134060	2	Y	491	531	0	34	1	62
							540	9									
09	161910	X	136019	-0-	-25891	-0-	6460	1	129102	2	Y	415	360	0	47	1	70
							457	9									
10	162533	X	129431	-0-	-33102	-0-	5606	1	123387	2	Y	398	311	0	85	1	72
							438	9									
11	148080	X	118155	-0-	-29925	-0-	4921	1	112846	2	Y	353	262	0	48	1	115
							388	9									
12	153016	X	117590	-0-	-35426	-0-	5247	1	111992	2	Y	319	334	0	35	1	65
							351	9									
01	141515	X	113312	-0-	-28203	-0-	5241	1	107724	2	Y	315	279	0	37	1	64
							347	9									

GALVAN RANCH WELL #: B330H RRCID -> 279645 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 9404 - 16556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	173174	X	151295	-0-	-21879	-0-	7405	1	143172	2	Y	653	680	0	46	1	82
							718	9									
09	147235	X	147235	-0-	-0-	-0-	6999	1	139825	2	Y	374	350	0	43	1	63
							411	9									
10	150164	X	143717	-0-	-6447	-0-	6229	1	137126	2	Y	329	262	0	70	1	60
							362	9									
11	145320	X	131856	-0-	-13464	-0-	5497	1	126055	2	Y	276	209	0	37	1	90
							304	9									
12	150164	X	130484	-0-	-19680	-0-	5827	1	124391	2	Y	242	257	0	26	1	49
							266	9									
01	152148	X	124820	-0-	-27328	-0-	5784	1	118836	2	Y	182	172	0	22	1	37
							200	9									

GALVAN RANCH WELL #: B332H RRCID -> 279646 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 8976 PERF. 9310 - 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
08	188449	X	148753	-0-	-39696	-0-	7295	1	141012	2	Y	405	437	0	28	1	51
							446	9									
09	182370	X	137914	-0-	-44456	-0-	6556	1	131016	2	Y	311	275	0	35	1	52
							342	9									
10	180885	X	133305	-0-	-47580	-0-	5776	1	127223	2	Y	278	221	0	59	1	50
							306	9									
11	154800	X	122198	-0-	-32602	-0-	5094	1	116837	2	Y	243	181	0	33	1	79
							267	9									
12	159960	X	121538	-0-	-38422	-0-	5430	1	115889	2	Y	199	216	0	22	1	40
							219	9									
01	145545	X	113420	-0-	-32125	-0-	5255	1	107968	2	Y	179	162	0	21	1	36
							197	9									

GALVAN RANCH WELL #: C189H RRCID -> 279647 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 9407 - 16779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	94178	X	61940	-0-	-32238	-0-	61940	2			N	-0-					-0-
09	80550	X	57603	-0-	-22947	-0-	57603	2			N	-0-					-0-
10	73253	X	59013	-0-	-14240	-0-	59013	2			N	-0-					-0-
11	67500	X	54076	-0-	-13424	-0-	54076	2			N	-0-					-0-
12	64387	X	55936	-0-	-8451	-0-	55936	2			N	-0-					-0-
01	61938	X	42202	-0-	-19736	-0-	42202	2			N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 9H RRCID -> 279648 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7090 - 15108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13866 X	13866	-0-	-0-	-0-	627	1	12149	2	Y	991	923	0	70	1	124
						1090	9									
09	20220 X	14596	-0-	-5624	-0-	625	1	12513	2	Y	1325	1076	0	151	1	222
						1458	9									
10	20894 X	12251	-0-	-8643	-0-	481	1	10561	2	Y	1099	888	0	234	1	199
						1209	9									
11	16830 X	2347	-0-	-14483	-0-	86	1	2028	2	Y	212	313	0	29	1	69
						233	9									
12	15097 X	14179	-0-	-918	-0-	586	1	12489	2	Y	1004	760	0	109	1	204
						1104	9									
01	15097 X	14211	-0-	-886	-0-	603	1	12379	2	Y	1117	962	0	133	1	226
						1229	9									

BRISCOE C WELL #: 13H RRCID -> 279649 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7502 - 15503

08	16058 X	11991	-0-	-4067	-0-	568	1	10996	2	Y	388	404	0	27	1	49
						427	9									
09	15540 X	10837	-0-	-4703	-0-	501	1	9985	2	Y	319	278	0	36	1	54
						351	9									
10	14074 X	9488	-0-	-4586	-0-	401	1	8826	2	Y	237	197	0	51	1	43
						261	9									
11	12690 X	9089	-0-	-3601	-0-	366	1	8351	2	Y	338	225	0	46	1	110
						372	9									
12	13113 X	8866	-0-	-4247	-0-	379	1	8057	2	Y	391	379	0	43	1	79
						430	9									
01	11997 X	8186	-0-	-3811	-0-	359	1	7396	2	Y	392	345	0	47	1	79
						431	9									

GALVAN RANCH WELL #: A456H RRCID -> 279650 COMPL. DATE 01/07/2017 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 9499 - 14498

08	115475 X	89772	-0-	-25703	-0-	4396	1	85007	2	Y	335	356	0	23	1	42
						369	9									
09	111750 X	81174	-0-	-30576	-0-	3853	1	76979	2	Y	311	266	0	35	1	52
						342	9									
10	109771 X	85130	-0-	-24641	-0-	3680	1	81001	2	Y	408	299	0	87	1	74
						449	9									
11	94440 X	85471	-0-	-8969	-0-	3555	1	81547	2	Y	335	255	0	45	1	109
						369	9									
12	97154 X	58405	-0-	-38749	-0-	2597	1	55461	2	Y	315	326	0	34	1	64
						347	9									
01	89776 X	57942	-0-	-31834	-0-	2676	1	54988	2	Y	253	236	0	30	1	51
						278	9									

GALVAN RANCH WELL #: A460H RRCID -> 279651 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 9401 - 13423

08	82925 X	62296	-0-	-20629	-0-	3050	1	58987	2	Y	235	243	0	16	1	30
						259	9									
09	80250 X	44383	-0-	-35867	-0-	2108	1	42107	2	Y	153	140	0	17	1	26
						168	9									
10	77407 X	44955	-0-	-32452	-0-	1942	1	42750	2	Y	239	171	0	51	1	43
						263	9									
11	65970 X	62972	-0-	-2998	-0-	2623	1	60103	2	Y	224	164	0	30	1	73
						246	9									
12	68169 X	54708	-0-	-13461	-0-	2439	1	52052	2	Y	197	209	0	21	1	40
						217	9									
01	62279 X	41735	-0-	-20544	-0-	1928	1	39625	2	Y	165	152	0	20	1	33
						182	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A459H RRCID -> 279652 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9918 - 15213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	100347	X	77916	-0-	-22431	-0-	3817	1	73814	2	Y	259	272	0	18	1	33
							285	9									
09	97110	X	68477	-0-	-28633	-0-	3252	1	65009	2	Y	196	174	0	22	1	33
							216	9									
10	95418	X	48977	-0-	-46441	-0-	2118	1	46636	2	Y	203	156	0	43	1	37
							223	9									
11	82350	X	80072	-0-	-2278	-0-	3335	1	76471	2	Y	242	167	0	33	1	79
							266	9									
12	85095	X	72223	-0-	-12872	-0-	3221	1	68757	2	Y	223	233	0	24	1	45
							245	9									
01	77903	X	50851	-0-	-27052	-0-	2351	1	48317	2	Y	166	157	0	20	1	34
							183	9									

GALVAN RANCH LP GU5 STATE WELL #: 20H RRCID -> 279653 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8782 - 16072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46004	X	36269	-0-	-9735	-0-	1752	1	33846	2	Y	610	624	0	43	1	77
							671	9									
09	41460	X	32824	-0-	-8636	-0-	1534	1	30721	2	Y	517	448	0	59	1	87
							569	9									
10	42284	X	32195	-0-	-10089	-0-	1377	1	30308	2	Y	464	368	0	99	1	84
							510	9									
11	37410	X	30352	-0-	-7058	-0-	1248	1	28619	2	Y	441	322	0	59	1	144
							485	9									
12	38657	X	30312	-0-	-8345	-0-	1336	1	28508	2	Y	425	437	0	46	1	86
							468	9									
01	34410	X	29332	-0-	-5078	-0-	1333	1	27432	2	Y	515	436	0	61	1	104
							567	9									

SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 8H RRCID -> 279664 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7059 - 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
08	0	W	-0-	-0-	-0-	411897					Y	-0-	28	0			-0-
09	413521	X	1624	-0-	-411897	-0-	61	1	1243	2	Y	291	209	0	33	1	49
							320	9									
10	2325	X	36	-0-	-2289	-0-	36	2			Y	-0-	49	0			-0-
11	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	178	1	4056	2	Y	497	268	0	67	1	162
							547	9									
12	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	338	1	7226	2	Y	764	688	0	83	1	155
							840	9									
01	1674	X	748	-0-	-926	-0-	30	1	626	2	Y	84	212	0	10	1	17
							92	9									

BRISCOE C WELL #: 11H RRCID -> 279665 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7557 - 15389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11811	X	4927	-0-	-6884	-0-	230	1	4414	2	Y	257	275	0	18	1	32
							283	9									
09	9480	X	5880	-0-	-3600	-0-	266	1	5254	2	Y	327	267	0	37	1	55
							360	9									
10	9269	X	5763	-0-	-3506	-0-	232	1	5124	2	Y	370	279	0	79	1	67
							407	9									
11	7710	X	2944	-0-	-4766	-0-	116	1	2639	2	Y	172	160	0	23	1	56
							189	9									
12	7223	X	3458	-0-	-3765	-0-	144	1	3004	2	Y	282	250	0	31	1	57
							310	9									
01	6076	X	1763	-0-	-4313	-0-	77	1	1558	2	Y	116	136	0	14	1	23
							128	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C WELL #: 12H RRCID -> 279666 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7447 - 15299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	6610	-0-	6610	363424	318	1	6107	2	Y	168	186	0	12	1	21
							185	9									
09	369569	X	6145	-0-	-363424	-0-	283	1	5640	2	Y	202	166	0	23	1	34
							222	9									
10	12028	X	6116	-0-	-5912	-0-	255	1	5605	2	Y	233	175	0	50	1	42
							256	9									
11	9930	X	5095	-0-	-4835	-0-	207	1	4749	2	Y	126	110	0	17	1	41
							139	9									
12	9207	X	7784	-0-	-1423	-0-	329	1	7052	2	Y	366	293	0	40	1	74
							403	9									
*01	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	419	1	8619	2	Y	370	325	0	44	1	75
							407	9									

GALVAN RANCH WELL #: A462H RRCID -> 279667 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9441 - 14939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	75595	-0-	75595	1978661	3699	1	71508	2	Y	353	359	0	25	1	44
							388	9									
09	2036926	X	58265	-0-	-1978661	-0-	2762	1	55186	2	Y	288	251	0	33	1	48
							317	9									
10	90675	X	57216	-0-	-33459	-0-	2473	1	54427	2	Y	287	222	0	61	1	52
							316	9									
11	79770	X	75736	-0-	-4034	-0-	3149	1	72262	2	Y	295	211	0	40	1	96
							325	9									
12	82336	X	64761	-0-	-17575	-0-	2885	1	61614	2	Y	238	260	0	26	1	48
							262	9									
01	72664	X	44506	-0-	-28158	-0-	2063	1	42377	2	Y	60	89	0	7	1	12
							66	9									

GALVAN RANCH WELL #: A464H RRCID -> 279670 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9314 - 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
08	99851	X	71429	-0-	-28422	-0-	3493	1	67527	2	Y	372	389	0	26	1	47
							409	9									
09	94620	X	54858	-0-	-39762	-0-	2599	1	51950	2	Y	281	249	0	32	1	47
							309	9									
10	91419	X	54442	-0-	-36977	-0-	2348	1	51700	2	Y	358	264	0	76	1	65
							394	9									
11	79042	X	79042	-0-	-0-	-0-	3288	1	75401	2	Y	321	238	0	43	1	105
							353	9									
12	78771	X	70210	-0-	-8561	-0-	3127	1	66758	2	Y	295	308	0	32	1	60
							325	9									
01	68634	X	45702	-0-	-22932	-0-	2112	1	43388	2	Y	184	185	0	22	1	37
							202	9									

GALVAN RANCH WELL #: B306H RRCID -> 279671 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 9501 - 14782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	131037	X	111534	-0-	-19503	-0-	5453	1	105407	2	Y	613	638	0	43	1	77
							674	9									
09	126810	X	94422	-0-	-32388	-0-	4470	1	89357	2	Y	541	465	0	62	1	91
							595	9									
10	126387	X	90138	-0-	-36249	-0-	3891	1	85622	2	Y	568	435	0	121	1	103
							625	9									
11	120450	X	98565	-0-	-21885	-0-	4096	1	93905	2	Y	513	380	0	69	1	167
							564	9									
12	124465	X	94048	-0-	-30417	-0-	4182	1	89317	2	Y	499	511	0	54	1	101
							549	9									
*01	125000	X	125000	-0-	-0-	-0-	5787	1	118883	2	Y	300	304	0	36	1	61
							330	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 7H RRCID -> 279674 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7136 - 15135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	13912	-0-	13912	531552	625	1	12114	2	Y	1066	1033	0	75	1	134
							1173	9									
09	545238	X	13686	-0-	-531552	-0-	600	1	12018	2	Y	971	831	0	111	1	163
							1068	9									
10	19313	X	13085	-0-	-6228	-0-	512	1	11277	2	Y	1178	877	0	251	1	213
							1296	9									
11	15780	X	5308	-0-	-10472	-0-	207	1	4760	2	Y	310	380	0	42	1	101
							341	9									
12	15655	X	252	-0-	-15403	-0-	11	1	241	2	Y	-0-	101	0			-0-
01	14136	X	12423	-0-	-1713	-0-	526	1	10800	2	Y	997	677	0	118	1	202
							1097	9									

GALVAN RANCH WELL #: B302H RRCID -> 279675 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 9435 - 14998

08	103819	X	68426	-0-	-35393	-0-	3344	1	64643	2	Y	399	421	0	28	1	50
							439	9									
09	100470	X	51442	-0-	-49028	-0-	2436	1	48705	2	Y	274	247	0	31	1	46
							301	9									
10	93310	X	64242	-0-	-29068	-0-	2774	1	61026	2	Y	402	289	0	86	1	73
							442	9									
11	80760	X	77777	-0-	-2983	-0-	3235	1	74158	2	Y	349	261	0	47	1	114
							384	9									
12	83452	X	74457	-0-	-8995	-0-	3313	1	70770	2	Y	340	348	0	37	1	69
							374	9									
*01	94395	X	94395	-0-	-0-	-0-	4366	1	89715	2	Y	285	262	0	34	1	58
							314	9									

GALVAN RANCH WELL #: A469H RRCID -> 279676 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9505 - 13821

08	79174	X	50031	-0-	-29143	-0-	2446	1	47284	2	Y	274	286	0	19	1	34
							301	9									
09	73170	X	41463	-0-	-31707	-0-	1964	1	39244	2	Y	232	201	0	26	1	39
							255	9									
10	70122	X	43703	-0-	-26419	-0-	1889	1	41520	2	Y	267	201	0	57	1	48
							294	9									
11	57150	X	52409	-0-	-4741	-0-	2179	1	49960	2	Y	245	180	0	33	1	80
							270	9									
12	56110	X	26955	-0-	-29155	-0-	1197	1	25589	2	Y	154	186	0	17	1	31
							169	9									
*01	55301	X	55301	-0-	-0-	-0-	2554	1	52495	2	Y	229	187	0	27	1	46
							252	9									

GALVAN RANCH WELL #: A468H RRCID -> 279677 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9379 - 15155

08	109213	X	83341	-0-	-25872	-0-	4075	1	78803	2	Y	421	435	0	29	1	53
							463	9									
09	105690	X	77504	-0-	-28186	-0-	3674	1	73372	2	Y	416	352	0	47	1	70
							458	9									
10	99138	X	85098	-0-	-14040	-0-	3672	1	80880	2	Y	496	370	0	106	1	90
							546	9									
11	87930	X	73269	-0-	-14661	-0-	3045	1	69849	2	Y	341	274	0	46	1	111
							375	9									
12	90861	X	50122	-0-	-40739	-0-	2231	1	47627	2	Y	240	276	0	26	1	49
							264	9									
01	85095	X	76096	-0-	-8999	-0-	3519	1	72366	2	Y	192	179	0	23	1	39
							211	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A467H RRCID -> 279678 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9413 - 15038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	102920	X	80648	-0-	-22272	-0-	3944	1	76263	2	Y	401	417	0	28	1	50
							441	9									
09	96960	X	61496	-0-	-35464	-0-	2917	1	58245	2	Y	304	268	0	35	1	51
							334	9									
10	98053	X	56724	-0-	-41329	-0-	2452	1	53907	2	Y	332	252	0	71	1	60
							365	9									
11	85980	X	80050	-0-	-5930	-0-	3331	1	76337	2	Y	347	247	0	47	1	113
							382	9									
12	88846	X	55129	-0-	-33717	-0-	2455	1	52440	2	Y	213	260	0	23	1	43
							234	9									
*01	82118	X	82118	-0-	-0-	-0-	3798	1	78064	2	Y	233	201	0	28	1	47
							256	9									

GALVAN RANCH WELL #: B305H RRCID -> 279907 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9367 - 15260

08	2410653	X	99907	-0-	-2310746	-0-	4872	1	94222	2	Y	739	769	0	52	1	93
							813	9									
09	114270	X	91289	-0-	-22981	-0-	4314	1	86231	2	Y	676	579	0	77	1	113
							744	9									
10	118079	X	88044	-0-	-30035	-0-	3792	1	83496	2	Y	687	530	0	146	1	124
							756	9									
11	107670	X	92115	-0-	-15555	-0-	3821	1	87628	2	Y	605	451	0	81	1	197
							666	9									
12	111259	X	82851	-0-	-28408	-0-	3682	1	78590	2	Y	526	559	0	57	1	107
							579	9									
01	95077	X	62843	-0-	-32234	-0-	2897	1	59546	2	Y	364	354	0	43	1	74
							400	9									

GALVAN RANCH WELL #: B301H RRCID -> 279915 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9272 - 14883

08	86397	X	69746	-0-	-16651	-0-	3411	1	65908	2	Y	388	404	0	27	1	49
							427	9									
09	83610	X	64371	-0-	-19239	-0-	3051	1	60926	2	Y	358	306	0	41	1	60
							394	9									
10	81685	X	60171	-0-	-21514	-0-	2600	1	57215	2	Y	324	256	0	69	1	59
							356	9									
11	74700	X	63828	-0-	-10872	-0-	2653	1	60848	2	Y	297	219	0	40	1	97
							327	9									
12	77190	X	61884	-0-	-15306	-0-	2755	1	58803	2	Y	296	301	0	32	1	60
							326	9									
01	68045	X	41274	-0-	-26771	-0-	1905	1	39163	2	Y	187	187	0	22	1	38
							206	9									

GALVAN RANCH WELL #: C204H RRCID -> 279938 COMPL. DATE 08/18/2015 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9401 - 17341

08	210738	X	96828	-0-	-113910	-0-	4761	1	92067	2	Y	-0-					-0-
09	203940	X	108895	-0-	-95045	-0-	5189	1	103706	2	Y	-0-					-0-
10	210738	X	103129	-0-	-107609	-0-	4482	1	98647	2	Y	-0-					-0-
11	172740	X	86118	-0-	-86622	-0-	3599	1	82519	2	Y	-0-					-0-
12	168702	X	87302	-0-	-81400	-0-	3908	1	83394	2	Y	-0-					-0-
01	112530	X	95011	-0-	-17519	-0-	4411	1	90600	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C206H RRCID -> 279946 COMPL. DATE 08/18/2015 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 9400 - 17405

08	215140	X	130781	-0-	-84359	-0-	6433	1	124348	2	Y	-0-					-0-
09	208200	X	128256	-0-	-79944	-0-	6113	1	122143	2	Y	-0-					-0-
10	215140	X	120793	-0-	-94347	-0-	5249	1	115544	2	Y	-0-					-0-
11	208200	X	102463	-0-	-105737	-0-	4282	1	98181	2	Y	-0-					-0-
12	215140	X	94981	-0-	-120159	-0-	4252	1	90729	2	Y	-0-					-0-
01	132525	X	109731	-0-	-22794	-0-	5091	1	104640	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C202H RRCID -> 279948 COMPL. DATE 08/18/2015 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 9400 - 17450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	230671 X	109616	-0-	-121055	-0-	5389	1	104227	2	Y	-0-					-0-
09	223230 X	129012	-0-	-94218	-0-	6146	1	122866	2	Y	-0-					-0-
10	230671 X	122617	-0-	-108054	-0-	5327	1	117290	2	Y	-0-					-0-
11	223230 X	76060	-0-	-147170	-0-	3182	1	72878	2	Y	-0-					-0-
12	225215 X	97923	-0-	-127292	-0-	4381	1	93542	2	Y	-0-					-0-
01	133300 X	111279	-0-	-22021	-0-	5165	1	106114	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C205H RRCID -> 279949 COMPL. DATE 08/18/2015 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9304 - 17217

08	225742 X	96901	-0-	-128841	-0-	4766	1	92135	2	Y	-0-					-0-
09	210690 X	107325	-0-	-103365	-0-	5114	1	102211	2	Y	-0-					-0-
10	191642 X	102783	-0-	-88859	-0-	4463	1	98320	2	Y	-0-					-0-
11	150000 X	86041	-0-	-63959	-0-	3595	1	82446	2	Y	-0-					-0-
12	142755 X	81378	-0-	-61377	-0-	3641	1	77737	2	Y	-0-					-0-
01	110918 X	93620	-0-	-17298	-0-	4345	1	89275	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 9H RRCID -> 280355 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8264 - 13257

08	63860 X	17150	-0-	-46710	-0-	1564	1	13991	2	Y	1450	1417	0			383
						1595	9									
09	61800 X	14919	-0-	-46881	-0-	1469	1	12440	2	Y	918	1108	0			193
						1010	9									
10	63860 X	14322	-0-	-49538	-0-	1746	1	11550	2	Y	933	932	0			194
						1026	9									
11	16590 X	10503	-0-	-6087	-0-	1221	1	8290	2	Y	902	791	0			305
						992	9									
12	17143 X	10970	-0-	-6173	-0-	1185	1	8397	2	Y	1262	1348	0			219
						1388	9									
01	15748 X	11570	-0-	-4178	-0-	1308	1	8964	2	Y	1180	1227	0			172
						1298	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 10H RRCID -> 280404 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8169 - 13118

08	72478 X	10014	-0-	-62464	-0-	928	1	8292	2	Y	722	698	0			191
						794	9									
09	70140 X	8123	-0-	-62017	-0-	792	1	6708	2	Y	566	638	0			119
						623	9									
10	72478 X	8156	-0-	-64322	-0-	956	1	6323	2	Y	797	751	0			165
						877	9									
11	10920 X	9166	-0-	-1754	-0-	1074	1	7287	2	Y	732	650	0			247
						805	9									
12	10013 X	5387	-0-	-4626	-0-	608	1	4308	2	Y	428	601	0			74
						471	9									
01	8711 X	1391	-0-	-7320	-0-	148	1	1015	2	Y	207	251	0			30
						228	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 11H RRCID -> 280407 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8201 - 12127

08	71982 X	7835	-0-	-64147	-0-	737	1	6582	2	Y	469	446	0			124
						516	9									
09	69660 X	8688	-0-	-60972	-0-	864	1	7310	2	Y	467	493	0			98
						514	9									
10	71982 X	8287	-0-	-63695	-0-	1011	1	6692	2	Y	531	519	0			110
						584	9									
11	8850 X	7379	-0-	-1471	-0-	876	1	5943	2	Y	509	447	0			172
						560	9									
12	8990 X	8709	-0-	-281	-0-	1008	1	7139	2	Y	511	594	0			89
						562	9									
*01	10912 X	10912	-0-	-0-	-0-	1300	1	8912	2	Y	636	632	0			93
						700	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 8H RRCID -> 280408 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 8045 - 13007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40238	X	8079	-0-	-32159	-0-	697	1	6232	2	Y	1045	1008	0			276
							1150	9									
09	38940	X	7509	-0-	-31431	-0-	688	1	5827	2	Y	904	990	0			190
							994	9									
10	40238	X	7465	-0-	-32773	-0-	808	1	5352	2	Y	1186	1130	0			246
							1305	9									
11	8880	X	6314	-0-	-2566	-0-	679	1	4613	2	Y	929	861	0			314
							1022	9									
12	8494	X	6274	-0-	-2220	-0-	649	1	4602	2	Y	930	1082	0			162
							1023	9									
01	8091	X	5848	-0-	-2243	-0-	647	1	4435	2	Y	696	757	0			101
							766	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 12H RRCID -> 280409 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8071 - 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
08	77438	X	24	-0-	-77414	-0-	2	1	22	2	Y	-0-	59	0			-0-
09	74940	X	20	-0-	-74920	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
10	77438	X	-0-	-0-	-77438	-0-					Y	-0-					-0-
11	5940	X	21	-0-	-5919	-0-	2	1	16	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
12	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 13H RRCID -> 280411 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8011 - 12879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	71641	X	15382	-0-	-56259	-0-	1423	1	12725	2	Y	1122	1063	0			296
							1234	9									
09	69330	X	13570	-0-	-55760	-0-	1323	1	11214	2	Y	939	1038	0			197
							1033	9									
10	71641	X	13989	-0-	-57652	-0-	1648	1	10901	2	Y	1309	1234	0			272
							1440	9									
11	14880	X	13178	-0-	-1702	-0-	1514	1	10285	2	Y	1254	1102	0			424
							1379	9									
12	15376	X	12732	-0-	-2644	-0-	1401	1	9933	2	Y	1271	1474	0			221
							1398	9									
01	15376	X	12214	-0-	-3162	-0-	1384	1	9484	2	Y	1224	1267	0			178
							1346	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 14H RRCID -> 280413 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7857 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	56358	X	7802	-0-	-48556	-0-	684	1	6109	2	Y	917	916	0			242
							1009	9									
09	54540	X	8386	-0-	-46154	-0-	782	1	6625	2	Y	890	945	0			187
							979	9									
10	56358	X	9108	-0-	-47250	-0-	1017	1	6730	2	Y	1237	1167	0			257
							1361	9									
11	14430	X	7985	-0-	-6445	-0-	881	1	5979	2	Y	1023	934	0			346
							1125	9									
12	10819	X	6969	-0-	-3850	-0-	746	1	5287	2	Y	851	1049	0			148
							936	9									
01	9114	X	7763	-0-	-1351	-0-	842	1	5774	2	Y	1043	1039	0			152
							1147	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B826H RRCID -> 280489 COMPL. DATE 12/10/2016 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9008 - 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
08	194804	X	91977	-0-	-102827	-0-	4457	1	86156	2	Y	1240	1329	0	87	1	156
							1364	9									
09	188520	X	79895	-0-	-108625	-0-	3756	1	75077	2	Y	965	849	0	110	1	162
							1062	9									
10	194804	X	72357	-0-	-122447	-0-	3103	1	68307	2	Y	861	684	0	183	1	156
							947	9									
11	125490	X	63931	-0-	-61559	-0-	2641	1	60523	2	Y	697	532	0	94	1	227
							767	9									
12	112840	X	29735	-0-	-83105	-0-	1309	1	27928	2	Y	453	539	0	49	1	92
							498	9									
01	87916	X	63870	-0-	-24046	-0-	2920	1	60044	2	Y	824	651	0	98	1	167
							906	9									

BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 3H RRCID -> 280553 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7380 - 15420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	122016	X	36406	-0-	-85610	-0-	1763	1	34065	2	Y	525	521	0	37	1	66
							578	9									
09	118080	X	32826	-0-	-85254	-0-	1545	1	30851	2	Y	391	346	0	45	1	66
							430	9									
10	122016	X	32478	-0-	-89538	-0-	1391	1	30573	2	Y	467	348	0	100	1	85
							514	9									
11	41940	X	30730	-0-	-11210	-0-	1260	1	28899	2	Y	519	365	0	70	1	169
							571	9									
12	39928	X	29416	-0-	-10512	-0-	1298	1	27661	2	Y	415	455	0	45	1	84
							457	9									
01	34968	X	27615	-0-	-7353	-0-	1260	1	25890	2	Y	423	371	0	50	1	86
							465	9									

BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 5H RRCID -> 280554 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7283 - 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
08	76632	X	23806	-0-	-52826	-0-	1129	1	21744	2	Y	848	818	0	60	1	106
							933	9									
09	74160	X	17866	-0-	-56294	-0-	814	1	16291	2	Y	692	603	0	79	1	116
							761	9									
10	76632	X	2665	-0-	-73967	-0-	110	1	2459	2	Y	87	168	0	19	1	16
							96	9									
11	23040	X	20	-0-	-23020	-0-	20	2			Y	-0-	16	0			-0-
12	23808	X	21676	-0-	-2132	-0-	921	1	19618	2	Y	1034	712	0	112	1	210
							1137	9									
01	23808	X	18122	-0-	-5686	-0-	806	1	16594	2	Y	656	655	0	78	1	133
							722	9									

BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 7H RRCID -> 280555 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7129 - 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
08	58807	X	514	-0-	-58293	-0-	23	1	466	2	Y	23	157	0	2	1	3
							25	9									
09	56910	X	12361	-0-	-44549	-0-	548	1	10975	2	Y	762	550	0	87	1	128
							838	9									
10	58807	X	21319	-0-	-37488	-0-	895	1	19697	2	Y	661	528	0	141	1	120
							727	9									
11	18618	X	18618	-0-	-0-	-0-	748	1	17138	2	Y	665	478	0	90	1	217
							732	9									
12	16430	X	-0-	-0-	-16430	-0-					Y	-0-	217	0			-0-
01	21328	X	3930	-0-	-17398	-0-	170	1	3440	2	Y	291	197	0	35	1	59
							320	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: B303H RRCID -> 280688 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9131 - 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
08	185101 X	77814	-0-	-107287	-0-	3801	1	73499	2	Y	467	482	0	33	1	59
						514	9									
09	179130 X	71855	-0-	-107275	-0-	3403	1	67971	2	Y	437	373	0	50	1	73
						481	9									
10	185101 X	68300	-0-	-116801	-0-	2945	1	64875	2	Y	436	337	0	93	1	79
						480	9									
11	85140 X	66180	-0-	-18960	-0-	2750	1	63030	2	Y	364	275	0	49	1	119
						400	9									
12	85901 X	55915	-0-	-29986	-0-	2486	1	53085	2	Y	313	334	0	34	1	64
						344	9									
01	77810 X	58419	-0-	-19391	-0-	2700	1	55488	2	Y	210	206	0	25	1	43
						231	9									

GALVAN RANCH WELL #: B341H RRCID -> 280689 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9258 - 14681

08	169167 X	88062	-0-	-81105	-0-	4310	1	83342	2	Y	373	386	0	26	1	47
						410	9									
09	163710 X	100162	-0-	-63548	-0-	4757	1	95054	2	Y	319	276	0	36	1	54
						351	9									
10	169167 X	93372	-0-	-75795	-0-	4043	1	89036	2	Y	266	215	0	57	1	48
						293	9									
11	90960 X	86828	-0-	-4132	-0-	3618	1	82916	2	Y	267	192	0	36	1	87
						294	9									
12	103509 X	51928	-0-	-51581	-0-	2313	1	49386	2	Y	208	230	0	23	1	42
						229	9									
01	103509 X	78099	-0-	-25410	-0-	3613	1	74233	2	Y	230	198	0	27	1	47
						253	9									

GALVAN RANCH WELL #: C203H RRCID -> 280690 COMPL. DATE 10/05/2015 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9401 - 17274

08	254200 X	41660	-0-	-212540	-0-	2049	1	39611	2	Y	-0-					-0-
09	246000 X	102828	-0-	-143172	-0-	4900	1	97928	2	Y	-0-					-0-
10	254200 X	97658	-0-	-156542	-0-	4245	1	93413	2	Y	-0-					-0-
11	129510 X	82036	-0-	-47474	-0-	3431	1	78605	2	Y	-0-					-0-
12	106268 X	84281	-0-	-21987	-0-	3773	1	80508	2	Y	-0-					-0-
01	106268 X	88384	-0-	-17884	-0-	4101	1	84283	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B433H RRCID -> 280691 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 9310 - 14045

08	148924 X	86518	-0-	-62406	-0-	4219	1	81567	2	Y	665	690	0	47	1	83
						732	9									
09	144120 X	78631	-0-	-65489	-0-	3720	1	74319	2	Y	538	470	0	61	1	90
						592	9									
10	148924 X	75462	-0-	-73462	-0-	3255	1	71611	2	Y	542	419	0	115	1	98
						596	9									
11	144120 X	70070	-0-	-74050	-0-	2905	1	66589	2	Y	524	381	0	70	1	171
						576	9									
12	92938 X	66967	-0-	-25971	-0-	2980	1	63631	2	Y	324	394	0	35	1	66
						356	9									
*01	86530 X	86530	-0-	-0-	-0-	3994	1	82096	2	Y	400	337	0	48	1	81
						440	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A433H RRCID -> 280692 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9725 - 17264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	119443	X	91756	-0-	-27687	-0-	4461	1	86318	2	Y	888	937	0	62	1	112
							977	9									
09	115590	X	79229	-0-	-36361	-0-	3732	1	74614	2	Y	803	689	0	91	1	135
							883	9									
10	119443	X	74829	-0-	-44614	-0-	3213	1	70716	2	Y	818	631	0	174	1	148
							900	9									
11	99480	X	71956	-0-	-27524	-0-	2972	1	68142	2	Y	765	561	0	103	1	249
							842	9									
12	100781	X	37929	-0-	-62852	-0-	1673	1	35753	2	Y	457	563	0	50	1	93
							503	9									
01	91760	X	70142	-0-	-21618	-0-	3218	1	66110	2	Y	740	595	0	88	1	150
							814	9									

GALVAN RANCH WELL #: B325H RRCID -> 280693 COMPL. DATE 12/13/2016 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 9267 - 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
08	271250	X	221626	-0-	-49624	-0-	10824	1	209281	2	Y	1383	1513	0	97	1	174
							1521	9									
09	262500	X	195337	-0-	-67163	-0-	9256	1	184963	2	Y	1016	904	0	116	1	170
							1118	9									
10	271250	X	185491	-0-	-85759	-0-	8012	1	176378	2	Y	1001	777	0	213	1	181
							1101	9									
11	230790	X	167323	-0-	-63467	-0-	6951	1	159401	2	Y	883	657	0	119	1	288
							971	9									
12	221619	X	122820	-0-	-98799	-0-	5468	1	116686	2	Y	605	704	0	66	1	123
							666	9									
01	221619	X	160397	-0-	-61222	-0-	7415	1	152384	2	Y	544	492	0	65	1	110
							598	9									

GALVAN RANCH WELL #: B630H RRCID -> 280694 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9202 - 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
08	328290	X	219370	-0-	-108920	-0-	10787	1	208581	2	Y	2	93	0			-0-
							2	9									
09	317700	X	185469	-0-	-132231	-0-	8838	1	176612	2	Y	17	12	0	2	1	3
							19	9									
10	328290	X	150804	-0-	-177486	-0-	6552	1	144241	2	Y	10	9	0	2	1	2
							11	9									
11	317700	X	128549	-0-	-189151	-0-	5371	1	123161	2	Y	15	10	0	2	1	5
							17	9									
12	269483	X	119790	-0-	-149693	-0-	5360	1	114397	2	Y	30	26	0	3	1	6
							33	9									
01	219356	X	111057	-0-	-108299	-0-	5154	1	105886	2	Y	15	16	0	2	1	3
							17	9									

GALVAN RANCH WELL #: B130H RRCID -> 280695 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9330 - 16921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	331483	X	285986	-0-	-45497	-0-	14061	1	271901	2	Y	22	29	0	2	1	3
							24	9									
09	320790	X	237359	-0-	-83431	-0-	11312	1	226047	2	Y	-0-	3	0			-0-
10	331483	X	201446	-0-	-130037	-0-	8754	1	192692	2	Y	-0-					-0-
11	320790	X	168464	-0-	-152326	-0-	7039	1	161425	2	Y	-0-					-0-
12	301506	X	156592	-0-	-144914	-0-	7010	1	149582	2	Y	-0-					-0-
01	285975	X	149842	-0-	-136133	-0-	6953	1	142889	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B628H RRCID -> 280696 COMPL. DATE 04/18/2016 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 9324 - 17031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	263779	X	186929	-0-	-76850	-0-	9178	1	177492	2	Y	235	257	0	16	1	30
							259	9									
09	255270	X	128895	-0-	-126375	-0-	6142	1	122720	2	Y	30	52	0	3	1	5
							33	9									
10	263779	X	100893	-0-	-162886	-0-	4385	1	96486	2	Y	20	17	0	4	1	4
							22	9									
11	255270	X	84318	-0-	-170952	-0-	3519	1	80745	2	Y	49	30	0	7	1	16
							54	9									
12	262694	X	61993	-0-	-200701	-0-	2770	1	59158	2	Y	59	57	0	6	1	12
							65	9									
01	186930	X	59031	-0-	-127899	-0-	2737	1	56255	2	Y	35	36	0	4	1	7
							39	9									

GALVAN RANCH WELL #: B128H RRCID -> 280697 COMPL. DATE 04/18/2016 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9150 - 17113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	283433	X	272075	-0-	-11358	-0-	13370	1	258541	2	Y	149	133	0	10	1	19
							164	9									
09	274290	X	211737	-0-	-62553	-0-	10090	1	201558	2	Y	81	77	0	9	1	14
							89	9									
10	283433	X	172137	-0-	-111296	-0-	7479	1	164658	2	Y	-0-	14	0			-0-
11	274290	X	141894	-0-	-132396	-0-	5930	1	135964	2	Y	-0-					-0-
12	283433	X	145880	-0-	-137553	-0-	6528	1	139352	2	Y	-0-					-0-
01	272087	X	132433	-0-	-139654	-0-	6144	1	126288	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

GALVAN RANCH WELL #: B629H RRCID -> 280698 COMPL. DATE 04/18/2016 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 9015 - 16986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	286657	X	248003	-0-	-38654	-0-	12184	1	235611	2	Y	189	245	0	13	1	24
							208	9									
09	277410	X	169083	-0-	-108327	-0-	8059	1	161016	2	Y	7	29	0	1	1	1
							8	9									
10	286657	X	103853	-0-	-182804	-0-	4513	1	99340	2	Y	-0-	1	0			-0-
11	277410	X	63329	-0-	-214081	-0-	2647	1	60681	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	267716	X	57391	-0-	-210325	-0-	2569	1	54822	2	Y	-0-					-0-
01	248000	X	53541	-0-	-194459	-0-	2487	1	51054	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B129H RRCID -> 280699 COMPL. DATE 04/18/2016 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9117 - 17028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	289628	X	289628	-0-	-0-	-0-	14216	1	274886	2	Y	478	614	0	34	1	60
							526	9									
09	268500	X	180714	-0-	-87786	-0-	8612	1	172090	2	Y	11	68	0	1	1	2
							12	9									
10	277450	X	166128	-0-	-111322	-0-	7220	1	158908	2	Y	-0-	2	0			-0-
11	268500	X	137200	-0-	-131300	-0-	5733	1	131467	2	Y	-0-					-0-
12	277450	X	82684	-0-	-194766	-0-	3700	1	78984	2	Y	-0-					-0-
01	277450	X	53361	-0-	-224089	-0-	2472	1	50889	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 7H RRCID -> 280875 COMPL. DATE 11/21/2015 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7941 - 15956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	151280	X	60741	-0-	-90539	-0-	2935	1	56773	2	Y	939	975	0	66	1	118
							1033	9									
09	146400	X	54539	-0-	-91861	-0-	2549	1	50928	2	Y	965	811	0	110	1	162
							1062	9									
10	151280	X	55697	-0-	-95583	-0-	2387	1	52548	2	Y	693	582	0	148	1	125
							762	9									
11	60750	X	47527	-0-	-13223	-0-	1958	1	44923	2	Y	587	442	0	79	1	191
							646	9									
12	60729	X	43043	-0-	-17686	-0-	1898	1	40476	2	Y	608	610	0	66	1	123
							669	9									
01	60729	X	41474	-0-	-19255	-0-	1898	1	38970	2	Y	551	497	0	65	1	112
							606	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 3H RRCID -> 280876 COMPL. DATE 11/21/2015 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8212 - 16129

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	91101 X	91101	-0-	-0-	-0-	4460	1	86232	2	Y	372	360	0	26	1	47
						409	9									
09	91102 X	91102	-0-	-0-	-0-	4330	1	86513	2	Y	235	216	0	27	1	39
						259	9									
10	94201 X	94201	-0-	-0-	-0-	4085	1	89971	2	Y	132	119	0	28	1	24
						145	9									
11	82656 X	82656	-0-	-0-	-0-	3450	1	79103	2	Y	94	74	0	13	1	31
						103	9									
12	70448 X	70448	-0-	-0-	-0-	3136	1	66941	2	Y	337	263	0	37	1	68
						371	9									
*01	74505 X	74505	-0-	-0-	-0-	3451	1	70883	2	Y	155	174	0	18	1	31
						171	9									

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 5H RRCID -> 280877 COMPL. DATE 11/22/2015 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 8128 - 15989

08	131099 X	40804	-0-	-90295	-0-	1977	1	38221	2	Y	551	554	0	38	1	69
						606	9									
09	126870 X	48056	-0-	-78814	-0-	2278	1	45463	2	Y	286	274	0	33	1	48
						315	9									
10	131099 X	56201	-0-	-74898	-0-	2429	1	53486	2	Y	260	205	0	56	1	47
						286	9									
11	70350 X	46262	-0-	-24088	-0-	1925	1	44104	2	Y	212	161	0	29	1	69
						233	9									
12	50902 X	47427	-0-	-3475	-0-	2113	1	45072	2	Y	220	220	0	24	1	45
						242	9									
01	56203 X	40789	-0-	-15414	-0-	1883	1	38663	2	Y	221	195	0	26	1	45
						243	9									

SAN AMBROSIA F (SA16) 13 WELL #: 2H RRCID -> 280946 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7353 - 15440

08	47926 X	12878	-0-	-35048	-0-	555	1	10724	2	Y	1454	1261	0	102	1	183
						1599	9									
09	46380 X	17360	-0-	-29020	-0-	750	1	14997	2	Y	1466	1236	0	167	1	246
						1613	9									
10	47926 X	14788	-0-	-33138	-0-	583	1	12813	2	Y	1265	1012	0	270	1	229
						1392	9									
11	11693 X	11693	-0-	-0-	-0-	436	1	9991	2	Y	1151	850	0	155	1	375
						1266	9									
12	17949 X	7585	-0-	-10364	-0-	300	1	6406	2	Y	799	925	0	87	1	162
						879	9									
01	17949 X	8633	-0-	-9316	-0-	351	1	7204	2	Y	980	827	0	116	1	199
						1078	9									

SAN AMBROSIA F (SA22) 15 WELL #: 2H RRCID -> 280947 COMPL. DATE 11/08/2015 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7499 - 15576

08	63147 X	16270	-0-	-46877	-0-	732	1	14178	2	Y	1236	1298	0	87	1	155
						1360	9									
09	61110 X	15966	-0-	-45144	-0-	691	1	13828	2	Y	1315	1100	0	150	1	220
						1447	9									
10	63147 X	14467	-0-	-48680	-0-	570	1	12541	2	Y	1233	967	0	263	1	223
						1356	9									
11	61110 X	12885	-0-	-48225	-0-	488	1	11135	2	Y	1147	842	0	154	1	374
						1262	9									
12	17701 X	11319	-0-	-6382	-0-	452	1	9691	2	Y	1069	1110	0	116	1	217
						1176	9									
01	16492 X	10750	-0-	-5742	-0-	451	1	9286	2	Y	921	842	0	109	1	187
						1013	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA21) 15 WELL #: 5H RRCID -> 280948 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7359 - 15370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	38564	X	14337	-0-	-24227	-0-	653	1	12662	2	Y	929	892	0	65	1	117
							1022	9									
09	37320	X	11423	-0-	-25897	-0-	491	1	9837	2	Y	995	832	0	113	1	167
							1095	9									
10	38564	X	7202	-0-	-31362	-0-	276	1	6083	2	Y	766	631	0	163	1	139
							843	9									
11	37320	X	3579	-0-	-33741	-0-	127	1	2903	2	Y	499	408	0	67	1	163
							549	9									
12	14322	X	7944	-0-	-6378	-0-	318	1	6781	2	Y	768	691	0	84	1	156
							845	9									
01	14322	X	9966	-0-	-4356	-0-	405	1	8297	2	Y	1149	936	0	136	1	233
							1264	9									

SAN AMBROSIA F (SA20) 15 WELL #: 7H RRCID -> 280949 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7261 - 15370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27931	X	12491	-0-	-15440	-0-	539	1	10453	2	Y	1363	1602	0	96	1	171
							1499	9									
09	27030	X	10026	-0-	-17004	-0-	394	1	7885	2	Y	1588	1312	0	181	1	266
							1747	9									
10	27931	X	17422	-0-	-10509	-0-	646	1	14227	2	Y	2317	1670	0	494	1	419
							2549	9									
11	27030	X	16124	-0-	-10906	-0-	579	1	13259	2	Y	2078	1540	0	280	1	677
							2286	9									
12	23157	X	17441	-0-	-5716	-0-	670	1	14301	2	Y	2245	2222	0	244	1	456
							2470	9									
01	17422	X	14564	-0-	-2858	-0-	570	1	11725	2	Y	2063	1856	0	245	1	418
							2269	9									

SAN AMBROSIA F (SA15) 13 WELL #: 5H RRCID -> 280950 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7260 - 15288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25761	X	3321	-0-	-22440	-0-	152	1	2960	2	Y	190	190	0	13	1	24
							209	9									
09	24930	X	4457	-0-	-20473	-0-	188	1	3771	2	Y	453	349	0	52	1	76
							498	9									
10	25761	X	4278	-0-	-21483	-0-	173	1	3843	2	Y	238	220	0	51	1	43
							262	9									
11	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	212	1	4863	2	Y	214	158	0	29	1	70
							235	9									
12	6665	X	3470	-0-	-3195	-0-	146	1	3106	2	Y	198	206	0	22	1	40
							218	9									
01	4619	X	1127	-0-	-3492	-0-	48	1	993	2	Y	78	93	0	9	1	16
							86	9									

BRISCOE R (SA1) WELL #: 215H RRCID -> 280975 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7789 - 15156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		78491	-0-	78491	120294	3682	1	71155	2	Y	3322	3238	0	233	1	417
							3654	9									
09	166323	X	46029	-0-	-120294	-0-	2113	1	42258	2	Y	1507	1500	0	171	1	253
							1658	9									
10	60853	X	31395	-0-	-29458	-0-	1317	1	29015	2	Y	966	838	0	206	1	175
							1063	9									
11	58890	X	23296	-0-	-35594	-0-	937	1	21525	2	Y	758	584	0	102	1	247
							834	9									
12	60853	X	18195	-0-	-42658	-0-	779	1	16688	2	Y	662	703	0	72	1	134
							728	9									
01	60853	X	10750	-0-	-50103	-0-	478	1	9839	2	Y	394	401	0	47	1	80
							433	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C WELL #: 59H RRCID -> 280982 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 6654 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE G WELL #: 80H RRCID -> 280983 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7885 - 14637

08	0	119522	-0-	119522	172171	5486	1	106079	2	Y	7234	6525	0	508	1	909
						7957	9									
09	248792 X	76621	-0-	-172171	-0-	3509	1	70162	2	Y	2682	2836	0	305	1	450
						2950	9									
10	141701 X	71179	-0-	-70522	-0-	3015	1	66336	2	Y	1662	1457	0	354	1	301
						1828	9									
11	137130 X	54925	-0-	-82205	-0-	2252	1	51622	2	Y	955	816	0	129	1	311
						1051	9									
12	141701 X	44809	-0-	-96892	-0-	1973	1	42186	2	Y	591	718	0	64	1	120
						650	9									
01	141701 X	35983	-0-	-105718	-0-	1645	1	33815	2	Y	475	443	0	56	1	96
						523	9									

BRISCOE G WELL #: 79H RRCID -> 280984 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8107 - 14767

08	0	103030	-0-	103030	137340	4760	1	92046	2	Y	5658	4990	0	397	1	711
						6224	9									
09	203154 X	65814	-0-	-137340	-0-	3034	1	60603	2	Y	1979	2133	0	225	1	332
						2177	9									
10	110701 X	52981	-0-	-57720	-0-	2248	1	49516	2	Y	1106	1002	0	236	1	200
						1217	9									
11	107130 X	40516	-0-	-66614	-0-	1663	1	38107	2	Y	678	566	0	91	1	221
						746	9									
12	110701 X	30578	-0-	-80123	-0-	1347	1	28760	2	Y	428	515	0	47	1	87
						471	9									
01	110701 X	28399	-0-	-82302	-0-	1300	1	26677	2	Y	384	347	0	46	1	78
						422	9									

BRISCOE G WELL #: 81H RRCID -> 280985 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8074 - 14695

08	0	120035	-0-	120035	159779	5555	1	107417	2	Y	6421	5628	0	451	1	806
						7063	9									
09	241392 X	81613	-0-	-159779	-0-	3739	1	74724	2	Y	2864	2864	0	326	1	480
						3150	9									
10	109554 X	76346	-0-	-33208	-0-	3246	1	71417	2	Y	1530	1407	0	326	1	277
						1683	9									
11	106020 X	55528	-0-	-50492	-0-	2286	1	52369	2	Y	794	705	0	107	1	259
						873	9									
12	109554 X	44534	-0-	-65020	-0-	1967	1	41960	2	Y	552	639	0	60	1	112
						607	9									
01	109554 X	34258	-0-	-75296	-0-	1566	1	32219	2	Y	430	404	0	51	1	87
						473	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 815H RRCID -> 280995 COMPL. DATE 07/18/2016 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7844 - 14617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		80527	-0-	80527	96174	3731	1	72118	2	Y	4253	3684	0	299	1	534
							4678	9									
09	138606	X	42432	-0-	-96174	-0-	1912	1	38153	2	Y	2152	2080	0	245	1	361
							2367	9									
10	62682	X	32071	-0-	-30611	-0-	1323	1	29174	2	Y	1431	1228	0	305	1	259
							1574	9									
11	60660	X	21360	-0-	-39300	-0-	856	1	19636	2	Y	789	685	0	106	1	257
							868	9									
12	62682	X	14416	-0-	-48266	-0-	604	1	12874	2	Y	853	844	0	93	1	173
							938	9									
01	62682	X	5658	-0-	-57024	-0-	244	1	5015	2	Y	363	419	0	43	1	74
							399	9									

BRISCOE G WELL #: 825H RRCID -> 280996 COMPL. DATE 07/18/2016 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7970 - 14617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		71074	-0-	71074	88562	3234	1	62534	2	Y	4824	4202	0	339	1	606
							5306	9									
09	125899	X	37337	-0-	-88562	-0-	1707	1	34133	2	Y	1361	1584	0	155	1	228
							1497	9									
10	54560	X	23676	-0-	-30884	-0-	984	1	21647	2	Y	950	804	0	202	1	172
							1045	9									
11	52800	X	13636	-0-	-39164	-0-	541	1	12402	2	Y	630	512	0	85	1	205
							693	9									
12	54560	X	14718	-0-	-39842	-0-	628	1	13405	2	Y	623	634	0	68	1	126
							685	9									
01	54560	X	3186	-0-	-51374	-0-	142	1	2924	2	Y	109	200	0	13	1	22
							120	9									

SAN AMBROSIA F (SA17) WELL #: 14GH RRCID -> 280998 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7312 - 15458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34503	X	27483	-0-	-7020	-0-	1189	1	22995	2	Y	2999	3050	0	211	1	377
							3299	9									
09	33390	X	23864	-0-	-9526	-0-	1006	1	20107	2	Y	2501	2174	0	285	1	419
							2751	9									
10	34503	X	13916	-0-	-20587	-0-	533	1	11703	2	Y	1527	1345	0	325	1	276
							1680	9									
11	12232	X	12232	-0-	-0-	-0-	454	1	10444	2	Y	1213	931	0	163	1	395
							1334	9									
12	27652	X	3077	-0-	-24575	-0-	110	1	2370	2	Y	543	769	0	59	1	110
							597	9									
01	27435	X	17296	-0-	-10139	-0-	701	1	14351	2	Y	2040	1495	0	242	1	413
							2244	9									

SAN AMBROSIA F (SA18) WELL #: 14EH RRCID -> 280999 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7437 - 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
08	26722	X	14238	-0-	-12484	-0-	671	1	12959	2	Y	553	544	0	39	1	69
							608	9									
09	25860	X	10578	-0-	-15282	-0-	468	1	9356	2	Y	685	561	0	78	1	115
							754	9									
10	26722	X	9363	-0-	-17359	-0-	385	1	8426	2	Y	502	419	0	107	1	91
							552	9									
11	25860	X	4459	-0-	-21401	-0-	173	1	3927	2	Y	326	267	0	44	1	106
							359	9									
12	17825	X	8042	-0-	-9783	-0-	345	1	7354	2	Y	312	321	0	34	1	63
							343	9									
01	14229	X	1459	-0-	-12770	-0-	64	1	1322	2	Y	66	108	0	8	1	13
							73	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 23H RRCID -> 281000 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8022 - 15445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		126928	-0-	126928	172590	5973	1	115474	2	Y	4983	4528	0	350	1	626
							5481	9									
09	253346	X	80756	-0-	-172590	-0-	3754	1	75020	2	Y	1802	1921	0	205	1	302
							1982	9									
10	129208	X	105406	-0-	-23802	-0-	4499	1	99013	2	Y	1722	1345	0	367	1	312
							1894	9									
11	125040	X	73619	-0-	-51421	-0-	3037	1	69588	2	Y	904	799	0	122	1	295
							994	9									
12	129208	X	57979	-0-	-71229	-0-	2570	1	54856	2	Y	503	641	0	55	1	102
							553	9									
01	129208	X	48252	-0-	-80956	-0-	2219	1	45614	2	Y	381	361	0	45	1	77
							419	9									

BRISCOE R WELL #: 22H RRCID -> 281002 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7932 - 15283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		142290	-0-	142290	291621	6660	1	128782	2	Y	6225	6856	0	437	1	782
							6848	9									
09	357758	X	66137	-0-	-291621	-0-	3056	1	61075	2	Y	1824	2092	0	208	1	306
							2006	9									
10	178622	X	87350	-0-	-91272	-0-	3727	1	82105	2	Y	1380	1142	0	294	1	250
							1518	9									
11	172860	X	56953	-0-	-115907	-0-	2349	1	53909	2	Y	632	591	0	85	1	206
							695	9									
12	178622	X	46051	-0-	-132571	-0-	2039	1	43520	2	Y	447	513	0	49	1	91
							492	9									
01	178622	X	39405	-0-	-139217	-0-	1809	1	37199	2	Y	361	336	0	43	1	73
							397	9									

SAN AMBROSIA F (SA14) 13 WELL #: 7H RRCID -> 281004 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7073 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	297986	X	10447	-0-	-287539	-0-	385	1	7464	2	Y	2362	2202	0	166	1	297
							2598	9									
09	27450	X	22343	-0-	-5107	-0-	906	1	18105	2	Y	3029	2473	0	345	1	508
							3332	9									
10	28365	X	23029	-0-	-5336	-0-	855	1	18844	2	Y	3027	2342	0	645	1	548
							3330	9									
11	27450	X	21404	-0-	-6046	-0-	766	1	17622	2	Y	2742	2027	0	369	1	894
							3016	9									
12	28365	X	19655	-0-	-8710	-0-	745	1	15906	2	Y	2731	2774	0	297	1	554
							3004	9									
01	23095	X	11890	-0-	-11205	-0-	437	1	8961	2	Y	2265	2091	0	269	1	459
							2492	9									

BRISCOE R (SA2) WELL #: 217H RRCID -> 281005 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7726 - 15115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		74535	-0-	74535	105741	3463	1	66940	2	Y	3756	3426	0	264	1	472
							4132	9									
09	143087	X	37346	-0-	-105741	-0-	1697	1	33833	2	Y	1651	1658	0	188	1	277
							1816	9									
10	68696	X	31970	-0-	-36726	-0-	1327	1	29218	2	Y	1295	1062	0	276	1	234
							1425	9									
11	66480	X	21081	-0-	-45399	-0-	840	1	19200	2	Y	946	745	0	127	1	308
							1041	9									
12	68696	X	18361	-0-	-50335	-0-	775	1	16579	2	Y	915	938	0	99	1	186
							1007	9									
01	68696	X	19517	-0-	-49179	-0-	864	1	17710	2	Y	857	767	0	102	1	174
							943	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C WELL #: 60H RRCID -> 281006 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 6670 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE C WELL #: 61H RRCID -> 281007 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 6661 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN AMBROSIA F (SA) 12 WELL #: 5H RRCID -> 281008 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7265 - 15353

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45198 X	23506	-0-	-21692	-0-	1107 1067	1 9	21332	2	Y	970	826	0	68	1	122
09	43740 X	11234	-0-	-32506	-0-	494 859	1 9	9881	2	Y	781	683	0	89	1	131
10	45198 X	10257	-0-	-34941	-0-	410 790	1 9	9057	2	Y	718	566	0	153	1	130
11	43740 X	9770	-0-	-33970	-0-	370 891	1 9	8509	2	Y	810	567	0	109	1	264
12	23498 X	6901	-0-	-16597	-0-	278 678	1 9	5945	2	Y	616	688	0	67	1	125
01	23498 X	10162	-0-	-13336	-0-	425 1011	1 9	8726	2	Y	919	749	0	109	1	186

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 145H RRCID -> 281009 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 6971 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 146H RRCID -> 281010 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 7035 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B106H RRCID -> 281011 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 9306 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: C140H RRCID -> 281012 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 8956 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH WELL #: C639H RRCID -> 281013 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 8908 PERF. N/A

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

GALVAN RANCH WELL #: C640H RRCID -> 281014 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 8794 PERF. N/A

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

GALVAN RANCH WELL #: B107H RRCID -> 281015 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 9298 PERF. N/A

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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B109H RRCID -> 281016 COMPL. DATE 10/24/2015 TOTAL DEPTH 9270 PERF. N/A

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

GALVAN RANCH WELL #: B605H RRCID -> 281017 COMPL. DATE 09/30/2015 TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A

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

GALVAN RANCH WELL #: B607H RRCID -> 281018 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 9165 PERF. N/A

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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 147H RRCID -> 281020 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C138H RRCID -> 281021 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 9002 PERF. N/A

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

BRISCOE G GU1 (SA) WELL #: 82H RRCID -> 281023 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7828 - 14564

08	0	137462	-0-	137462	213283	6341	1	122601	2	Y	7745	7267	0	544	1	973
						8520	9									
09	315254 X	101971	-0-	-213283	-0-	4714	1	94212	2	Y	2768	2962	0	315	1	464
						3045	9									
10	133889 X	75462	-0-	-58427	-0-	3194	1	70213	2	Y	1868	1596	0	398	1	338
						2055	9									
11	129570 X	47205	-0-	-82365	-0-	1934	1	44333	2	Y	853	798	0	115	1	278
						938	9									
12	133889 X	38140	-0-	-95749	-0-	1679	1	35850	2	Y	555	660	0	60	1	113
						611	9									
01	133889 X	33129	-0-	-100760	-0-	1514	1	31117	2	Y	453	420	0	54	1	92
						498	9									

BRISCOE G GU1 (SA) WELL #: 83H RRCID -> 281024 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8020 - 14738

08	0	122050	-0-	122050	178278	5782	1	111756	2	Y	4102	3931	0	288	1	515
						4512	9									
09	249673 X	71395	-0-	-178278	-0-	3265	1	65176	2	Y	2685	2444	0	306	1	450
						2954	9									
10	114948 X	69311	-0-	-45637	-0-	2936	1	64594	2	Y	1619	1431	0	345	1	293
						1781	9									
11	111240 X	47297	-0-	-63943	-0-	1943	1	44580	2	Y	704	673	0	95	1	229
						774	9									
12	114948 X	38972	-0-	-75976	-0-	1718	1	36739	2	Y	468	551	0	51	1	95
						515	9									
01	114948 X	35233	-0-	-79715	-0-	1611	1	33149	2	Y	430	387	0	51	1	87
						473	9									

BRISCOE STATE AR (SA1) WELL #: 20H RRCID -> 281025 COMPL. DATE 06/12/2015 TOTAL DEPTH 7684 PERF. N/A

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	66006	-0-	66006	66006	3014	1	61916	2	Y	978	664	0	116	1	198
						1076	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR (SA2) WELL #: 21H RRCID -> 281026 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 7675 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	59450	-0-	59450	59450	2721	1	55924	2	Y	732	497	0	87	1	148
						805	9									

GALVAN RANCH WELL #: A758H RRCID -> 281045 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 9067 PERF. N/A

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

GALVAN RANCH WELL #: A760H RRCID -> 281046 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 9090 PERF. N/A

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

GALVAN RANCH WELL #: A757H RRCID -> 281047 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 9038 PERF. N/A

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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE G WELL #: 817H RRCID -> 281053 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7826 - 14630

08	0	75275	-0-	75275	86953	3364	1	65122	2	Y	6172	5258	0	433	1	775
						6789	9									
09	119148 X	32195	-0-	-86953	-0-	1422	1	28442	2	Y	2119	2298	0	241	1	355
						2331	9									
10	65906 X	34007	-0-	-31899	-0-	1413	1	31078	2	Y	1378	1190	0	294	1	249
						1516	9									
11	63780 X	24167	-0-	-39613	-0-	962	1	22071	2	Y	1031	805	0	139	1	336
						1134	9									
12	65906 X	19464	-0-	-46442	-0-	832	1	17740	2	Y	811	894	0	88	1	165
						892	9									
01	65906 X	23116	-0-	-42790	-0-	1038	1	21320	2	Y	689	632	0	82	1	140
						758	9									

BRISCOE STATE AR (SA4) WELL #: 215H RRCID -> 281055 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 7918 PERF. N/A

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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE G (SA1) WELL #: 827H RRCID -> 281056 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7634 - 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
08	0	86337	-0-	86337	107517	3952	1	76412	2	Y	5430	4819	0	381	1	682
						5973	9									
09	166308 X	58791	-0-	-107517	-0-	2689	1	53752	2	Y	2136	2217	0	243	1	358
						2350	9									
10	83111 X	37517	-0-	-45594	-0-	1566	1	34479	2	Y	1338	1169	0	285	1	242
						1472	9									
11	80430 X	26314	-0-	-54116	-0-	1066	1	24412	2	Y	760	652	0	102	1	248
						836	9									
12	83111 X	19922	-0-	-63189	-0-	861	1	18412	2	Y	590	654	0	64	1	120
						649	9									
01	83111 X	19028	-0-	-64083	-0-	850	1	17498	2	Y	618	540	0	73	1	125
						680	9									

BRISCOE STATE AR (SA8) WELL #: 227H RRCID -> 281060 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 7526 PERF. N/A

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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	22264	-0-	22264	22264	968	1	19808	2	Y	1353	918	0	161	1	274
						1488	9									

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 1487H RRCID -> 281063 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 6845 PERF. N/A

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

BRISCOE G (SA3) WELL #: 837H RRCID -> 281064 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7728 - 14832

08	0	79749	-0-	79749	101834	3489	1	67507	2	Y	7957	7024	0	559	1	999
						8753	9									
09	141360 X	39526	-0-	-101834	-0-	1760	1	35159	2	Y	2370	2702	0	270	1	397
						2607	9									
10	77345 X	42476	-0-	-34869	-0-	1753	1	38609	2	Y	1922	1561	0	410	1	348
						2114	9									
11	74850 X	32034	-0-	-42816	-0-	1271	1	29103	2	Y	1509	1162	0	203	1	492
						1660	9									
12	77345 X	25822	-0-	-51523	-0-	1096	1	23387	2	Y	1217	1330	0	132	1	247
						1339	9									
01	77345 X	21836	-0-	-55509	-0-	957	1	19661	2	Y	1107	999	0	131	1	224
						1218	9									

BRISCOE G (SA2) WELL #: 835H RRCID -> 281065 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7793 - 14905

08	0	87823	-0-	87823	105849	4089	1	79057	2	Y	4252	3736	0	298	1	534
						4677	9									
09	156077 X	50228	-0-	-105849	-0-	2294	1	45913	2	Y	1837	1854	0	209	1	308
						2021	9									
10	73563 X	38806	-0-	-34757	-0-	1618	1	35630	2	Y	1416	1166	0	302	1	256
						1558	9									
11	71190 X	26803	-0-	-44387	-0-	1068	1	24485	2	Y	1136	869	0	153	1	370
						1250	9									
12	73563 X	23033	-0-	-50530	-0-	983	1	21020	2	Y	936	1014	0	102	1	190
						1030	9									
01	73563 X	5616	-0-	-67947	-0-	234	1	4856	2	Y	478	514	0	57	1	97
						526	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: B609H RRCID -> 281068 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 9097 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-				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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A756H RRCID -> 281069 COMPL. DATE 12/25/2015 TOTAL DEPTH 9082 PERF. N/A

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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE STATE AR (SA5) WELL #: 225H RRCID -> 281070 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 7931 PERF. N/A

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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A358H RRCID -> 281071 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 9222 PERF. N/A

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

GALVAN RANCH WELL #: A356H RRCID -> 281073 COMPL. DATE 12/28/2015 TOTAL DEPTH 9235 PERF. N/A

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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A360H RRCID -> 281074 COMPL. DATE 07/13/2015 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR (SA3) WELL #: 22H RRCID -> 281075 COMPL. DATE 07/05/2015 TOTAL DEPTH 7723 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	60452	-0-	60452	60452	2775	1	57075	2	Y	547	371	0	65	1	111
						602	9									

SAN AMBROSIA F (SA) 12 WELL #: 3H RRCID -> 281077 COMPL. DATE 11/09/2015 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7328 - 15417

08	50096 X	25229	-0-	-24867	-0-	1093	1	21144	2	Y	2720	2351	0	191	1	342
						2992	9									
09	48480 X	19202	-0-	-29278	-0-	810	1	16200	2	Y	1993	1774	0	227	1	334
						2192	9									
10	50096 X	17117	-0-	-32979	-0-	647	1	14268	2	Y	2002	1547	0	427	1	362
						2202	9									
11	48480 X	14327	-0-	-34153	-0-	519	1	11858	2	Y	1773	1318	0	239	1	578
						1950	9									
12	25234 X	12497	-0-	-12737	-0-	495	1	10539	2	Y	1330	1493	0	145	1	270
						1463	9									
01	25234 X	12596	-0-	-12638	-0-	513	1	10578	2	Y	1368	1199	0	162	1	277
						1505	9									

BRISCOE STATE AR (SA7) WELL #: 217H RRCID -> 281079 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 7556 PERF. N/A

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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	16797	-0-	16797	16797	744	1	15391	2	Y	602	409	0	71	1	122
						662	9									

GALVAN RANCH WELL #: A357H RRCID -> 281080 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 9232 PERF. N/A

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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE G WELL #: 795H RRCID -> 281081 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7919 - 14588

08	0	69548	-0-	69548	78235	3188	1	61657	2	Y	4275	3605	0	300	1	537
						4703	9									
09	0	41024	-0-	41024	119259	1875	1	37432	2	Y	1561	1658	0	178	1	262
						1717	9									
10	157220 X	37961	-0-	-119259	-0-	1582	1	34800	2	Y	1435	1131	0	306	1	260
						1579	9									
11	65040 X	25121	-0-	-39919	-0-	1000	1	22886	2	Y	1123	866	0	151	1	366
						1235	9									
12	67208 X	21444	-0-	-45764	-0-	908	1	19389	2	Y	1043	1084	0	113	1	212
						1147	9									
01	97216 X	4668	-0-	-92548	-0-	201	1	4127	2	Y	309	421	0	37	1	63
						340	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR (SA6) WELL #: 207H RRCID -> 281082 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	16925	-0-	16925	16925	733	1	15068	2	Y	1022	694	0	121	1	207
						1124	9									

BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1443H RRCID -> 281091 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 7022 PERF. N/A

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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A762H RRCID -> 281093 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9077 PERF. N/A

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

GALVAN RANCH WELL #: B606H RRCID -> 281094 COMPL. DATE 09/11/2015 TOTAL DEPTH 9164 PERF. N/A

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

BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1433H RRCID -> 281096 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 7024 PERF. N/A

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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A755H RRCID -> 281097 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 9086 PERF. N/A

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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: C641H RRCID -> 281124 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 8871 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C642H RRCID -> 281125 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 8775 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN AMBROSIA F (SA) 12 WELL #: 7H RRCID -> 281126 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 6665 PERF.15012 - 15240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A355H RRCID -> 281128 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 9262 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE R (SA) WELL #: 21H RRCID -> 281130 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7962 - 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
08	0	116560	-0-	116560	116560	5452 5715	1 9	105393	2	Y	5195	4178	0	365	1	652
09	189470 X	72910	-0-	-116560	-0-	3372 2157	1 9	67381	2	Y	1961	2061	0	223	1	329
10	107973 X	89193	-0-	-18780	-0-	3790 1981	1 9	83422	2	Y	1801	1420	0	384	1	326
11	104490 X	62038	-0-	-42452	-0-	2552 981	1 9	58505	2	Y	892	807	0	120	1	291
12	107973 X	50730	-0-	-57243	-0-	2239 726	1 9	47765	2	Y	660	745	0	72	1	134
01	107973 X	41941	-0-	-66032	-0-	1926 408	1 9	39607	2	Y	371	386	0	44	1	75

BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1423H RRCID -> 281131 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 6999 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B608H RRCID -> 281135 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 9158 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A551H RRCID -> 281146 COMPL. DATE 02/09/2017 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9532 - 15210

08	0	145234	-0-	145234	315316	7100	1	137251	2	Y	803	1022	0	56	1	101
						883	9									
09	430381 X	115065	-0-	-315316	-0-	5459	1	109124	2	Y	438	416	0	50	1	73
						482	9									
10	171647 X	96810	-0-	-74837	-0-	4188	1	92184	2	Y	398	314	0	85	1	72
						438	9									
11	166110 X	77184	-0-	-88926	-0-	3211	1	73609	2	Y	331	251	0	44	1	108
						364	9									
12	171647 X	50557	-0-	-121090	-0-	2248	1	47978	2	Y	301	315	0	33	1	61
						331	9									
01	171647 X	26450	-0-	-145197	-0-	1214	1	24895	2	Y	310	271	0	37	1	63
						341	9									

GALVAN RANCH WELL #: B104H RRCID -> 281168 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 9309 PERF. N/A

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

GALVAN RANCH WELL #: B105H RRCID -> 281170 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 9273 PERF. N/A

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

GALVAN RANCH WELL #: B108H RRCID -> 281172 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 9266 PERF. N/A

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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 797H RRCID -> 281185 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7732 - 14392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		81487	-0-	81487	88921	3539	1	68445	2	Y	8639	7173	0	606	1	1085
							9503	9									
09	0		37798	-0-	37798	126719	1618	1	32317	2	Y	3512	3609	0	399	1	589
							3863	9									
10	169168	X	42449	-0-	-126719	-0-	1713	1	37715	2	Y	2746	2253	0	585	1	497
							3021	9									
11	69420	X	30620	-0-	-38800	-0-	1185	1	27163	2	Y	2065	1611	0	278	1	673
							2272	9									
12	63874	X	19844	-0-	-44030	-0-	753	1	16081	2	Y	2736	2557	0	297	1	555
							3010	9									
01	63612	X	24879	-0-	-38733	-0-	1070	1	21998	2	Y	1646	1673	0	195	1	333
							1811	9									

GALVAN RANCH WELL #: C405H RRCID -> 281187 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8992 - 15649

09	0		51064	-0-	51064	51064	2343	1	46777	2	Y	1767	1270	0	201	1	296
							1944	9									
10	196379	X	145315	-0-	-51064	-0-	6203	1	136609	2	Y	2275	1675	0	484	1	412
							2503	9									
11	147810	X	107907	-0-	-39903	-0-	4451	1	102067	2	Y	1263	1093	0	170	1	412
							1389	9									
12	152737	X	84401	-0-	-68336	-0-	3731	1	79669	2	Y	910	1038	0	99	1	185
							1001	9									
01	164641	X	66801	-0-	-97840	-0-	3072	1	63124	2	Y	550	558	0	65	1	112
							605	9									

GALVAN RANCH WELL #: C501H RRCID -> 281188 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8947 - 16586

09	0		79075	-0-	79075	79075	3618	1	72250	2	Y	2915	2094	0	332	1	489
							3207	9									
10	211628	X	132553	-0-	-79075	-0-	5516	1	121475	2	Y	5056	3553	0	1077	1	915
							5562	9									
11	159330	X	118356	-0-	-40974	-0-	4808	1	110220	2	Y	3025	2547	0	407	1	986
							3328	9									
12	164641	X	100005	-0-	-64636	-0-	4381	1	93528	2	Y	1905	2297	0	207	1	387
							2096	9									
01	194432	X	80254	-0-	-114178	-0-	3648	1	74960	2	Y	1496	1402	0	178	1	303
							1646	9									

GALVAN RANCH WELL #: C301H RRCID -> 281189 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9184 - 14314

09	0		74646	-0-	74646	74646	3481	1	69592	2	Y	1430	1027	0	163	1	240
							1573	9									
10	238958	X	164312	-0-	-74646	-0-	7019	1	154551	2	Y	2493	1751	0	531	1	451
							2742	9									
11	164640	X	154733	-0-	-9907	-0-	6365	1	145958	2	Y	2191	1633	0	295	1	714
							2410	9									
12	170128	X	155522	-0-	-14606	-0-	6886	1	146973	2	Y	1512	1755	0	164	1	307
							1663	9									
01	172856	X	136931	-0-	-35925	-0-	6310	1	129639	2	Y	893	913	0	106	1	181
							982	9									

GALVAN RANCH WELL #: B304H RRCID -> 281190 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8919 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 1483H RRCID -> 281219 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 7048 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE G WELL #: 805H RRCID -> 281228 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7974 - 14405

08	0	90563	-0-	90563	99795	4177	1	80786	2	Y	5091	4257	0	358	1	639
						5600	9									
09	0	54580	-0-	54580	154375	2497	1	49905	2	Y	1980	2062	0	225	1	332
						2178	9									
10	202288 X	47913	-0-	-154375	-0-	2019	1	44449	2	Y	1314	1128	0	280	1	238
						1445	9									
11	84030 X	31942	-0-	-52088	-0-	1293	1	29652	2	Y	906	727	0	122	1	295
						997	9									
12	78911 X	25149	-0-	-53762	-0-	1086	1	23144	2	Y	835	870	0	91	1	169
						919	9									
01	78647 X	5953	-0-	-72694	-0-	260	1	5376	2	Y	288	365	0	34	1	58
						317	9									

BRISCOE G WELL #: 807H RRCID -> 281229 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7870 - 14570

08	0	90563	-0-	90563	100081	4003	1	77352	2	Y	8371	6996	0	587	1	1051
						9208	9									
09	0	38880	-0-	38880	138961	1745	1	34887	2	Y	2044	2520	0	232	1	343
						2248	9									
10	174167 X	35206	-0-	-138961	-0-	1471	1	32411	2	Y	1204	1072	0	257	1	218
						1324	9									
11	84630 X	19516	-0-	-65114	-0-	772	1	17720	2	Y	931	720	0	125	1	304
						1024	9									
12	66391 X	17827	-0-	-48564	-0-	759	1	16196	2	Y	793	850	0	86	1	161
						872	9									
01	65689 X	15935	-0-	-49754	-0-	712	1	14655	2	Y	516	511	0	61	1	105
						568	9									

BRISCOE R WELL #: 227H RRCID -> 281243 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7631 - 15359

08	0	72669	-0-	72669	150682	3047	1	58896	2	Y	9751	9969	0	685	1	1225
						10726	9									
09	192901 X	42219	-0-	-150682	-0-	1724	1	34469	2	Y	5478	5161	0	624	1	918
						6026	9									
10	71672 X	52521	-0-	-19151	-0-	2050	1	45145	2	Y	4842	3852	0	1032	1	876
						5326	9									
11	69360 X	38822	-0-	-30538	-0-	1469	1	33675	2	Y	3344	2680	0	450	1	1090
						3678	9									
12	71672 X	33498	-0-	-38174	-0-	1304	1	27841	2	Y	3957	3814	0	430	1	803
						4353	9									
01	71672 X	26909	-0-	-44763	-0-	1095	1	22519	2	Y	2995	2836	0	355	1	607
						3295	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 225H RRCID -> 281255 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7830 - 15238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		78836	-0-	78836	104408	3696	1	71459	2	Y	3346	3076	0	235	1	420
							3681	9									
09	153966	X	49558	-0-	-104408	-0-	2273	1	45431	2	Y	1685	1631	0	192	1	282
							1854	9									
10	77345	X	42583	-0-	-34762	-0-	1791	1	39436	2	Y	1233	1029	0	263	1	223
							1356	9									
11	74850	X	31507	-0-	-43343	-0-	1275	1	29266	2	Y	878	697	0	118	1	286
							966	9									
12	77345	X	25646	-0-	-51699	-0-	1111	1	23744	2	Y	719	781	0	78	1	146
							791	9									
01	77345	X	19554	-0-	-57791	-0-	878	1	18035	2	Y	583	542	0	69	1	118
							641	9									

BRISCOE R WELL #: 237H RRCID -> 281256 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7733 - 15328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		83170	-0-	83170	156415	3755	1	72647	2	Y	6153	6383	0	432	1	773
							6768	9									
09	216729	X	60314	-0-	-156415	-0-	2706	1	54096	2	Y	3193	3068	0	363	1	535
							3512	9									
10	93558	X	65874	-0-	-27684	-0-	2711	1	59663	2	Y	3182	2463	0	678	1	576
							3500	9									
11	90540	X	49814	-0-	-40726	-0-	1983	1	45459	2	Y	2156	1739	0	290	1	703
							2372	9									
12	93558	X	43698	-0-	-49860	-0-	1867	1	39892	2	Y	1763	1916	0	192	1	358
							1939	9									
01	93558	X	35898	-0-	-57660	-0-	1584	1	32550	2	Y	1604	1447	0	190	1	325
							1764	9									

BRISCOE R WELL #: 235H RRCID -> 281257 COMPL. DATE 06/30/2016 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7827 - 15377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		72663	-0-	72663	137031	3422	1	66164	2	Y	2797	3020	0	197	1	351
							3077	9									
09	188462	X	51431	-0-	-137031	-0-	2351	1	46982	2	Y	1907	1721	0	217	1	320
							2098	9									
10	77469	X	43387	-0-	-34082	-0-	1805	1	39687	2	Y	1723	1364	0	367	1	312
							1895	9									
11	74970	X	30924	-0-	-44046	-0-	1244	1	28546	2	Y	1031	868	0	139	1	336
							1134	9									
12	77469	X	25533	-0-	-51936	-0-	1100	1	23466	2	Y	879	941	0	96	1	178
							967	9									
01	77469	X	22622	-0-	-54847	-0-	1007	1	20750	2	Y	786	712	0	93	1	159
							865	9									

SAN AMBROSIA F (SA) WELL #: 14CH RRCID -> 281283 COMPL. DATE 11/08/2015 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7500 - 15761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62992	X	3154	-0-	-59838	-0-	138	1	2657	2	Y	326	687	0	23	1	41
							359	9									
09	60960	X	-0-	-0-	-60960	-0-					Y	-0-	41	0			-0-
10	62992	X	-0-	-0-	-62992	-0-					Y	-0-					-0-
11	60960	X	7220	-0-	-53740	-0-	253	1	5768	2	Y	1090	588	0	147	1	355
							1199	9									
12	62992	X	14153	-0-	-48839	-0-	564	1	12102	2	Y	1352	1286	0	147	1	274
							1487	9									
*01	10327	X	10327	-0-	-0-	-0-	436	1	8947	2	Y	858	856	0	102	1	174
							944	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: B358H RRCID -> 281291 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 9510 - 18030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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	249562	-0-	249562	249562	10421	1	238995	2	Y	133	72	0	18	1	43
						146	9									
12	0 W	284554	-0-	284554	534116	12722	1	271522	2	Y	282	237	0	31	1	57
						310	9									
*01	839633 X	305517	-0-	-534116	-0-	14166	1	291095	2	Y	233	215	0	28	1	47
						256	9									

GALVAN RANCH WELL #: B860H RRCID -> 281399 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9201 - 17477

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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	203015	-0-	203015	203015	8470	1	194288	2	Y	234	126	0	32	1	76
						257	9									
12	SHUT IN	320378	-0-	320378	523393	14299	1	305219	2	Y	782	614	0	85	1	159
						860	9									
*01	834070 X	310677	-0-	-523393	-0-	14396	1	295765	2	Y	469	477	0	56	1	95
						516	9									

GALVAN RANCH WELL #: B360H RRCID -> 281400 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 9440 - 17733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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	221482	-0-	221482	221482	9242	1	211923	2	Y	288	155	0	39	1	94
						317	9									
12	SHUT IN	322884	-0-	322884	544366	14423	1	307887	2	Y	522	453	0	57	1	106
						574	9									
*01	859115 X	314749	-0-	-544366	-0-	14589	1	299769	2	Y	355	347	0	42	1	72
						391	9									

GALVAN RANCH WELL #: B326H RRCID -> 281461 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8814 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B858H RRCID -> 281471 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 9296 - 17613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	251417	-0-	251417	251417	10475	1	240195	2	Y	679	366	0	92	1	221
						747	9									
12	SHUT IN	290106	-0-	290106	541523	12939	1	276109	2	Y	962	883	0	105	1	195
						1058	9									
*01	843872 X	302349	-0-	-541523	-0-	14000	1	287669	2	Y	618	615	0	73	1	125
						680	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B359H RRCID -> 281472 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9473 - 17794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	214683	-0-	214683	214683	8964	1	205553	2	Y	151	82	0	20	1	49
						166	9									
12	SHUT IN	347766	-0-	347766	562449	15542	1	331705	2	Y	472	374	0	51	1	96
						519	9									
*01	921774 X	359325	-0-	-562449	-0-	16664	1	342372	2	Y	263	275	0	31	1	53
						289	9									

GALVAN RANCH WELL #: B859H RRCID -> 281475 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9252 - 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
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	220159	-0-	220159	220159	9181	1	210549	2	Y	390	211	0	52	1	127
						429	9									
12	SHUT IN	319940	-0-	319940	540099	14287	1	304962	2	Y	628	560	0	68	1	127
						691	9									
*01	847344 X	307245	-0-	-540099	-0-	14242	1	292612	2	Y	355	368	0	42	1	72
						391	9									

GALVAN RANCH WELL #: A765H RRCID -> 281758 COMPL. DATE 11/18/2016 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 9345 - 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
11	0	129087	-0-	129087	129087	5287	1	121279	2	Y	2292	1237	0	308	1	747
						2521	9									
12	0	163951	-0-	163951	293038	7138	1	152417	2	Y	3996	3498	0	434	1	811
						4396	9									
*01	440372 X	147334	-0-	-293038	-0-	6681	1	137268	2	Y	3077	2900	0	365	1	623
						3385	9									

GALVAN RANCH WELL #: A764H RRCID -> 281760 COMPL. DATE 11/08/2016 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9391 - 15495

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	120517	-0-	120517	120517	4930	1	113048	2	Y	2308	1246	0	310	1	752
						2539	9									
12	0	165871	-0-	165871	286388	7277	1	155292	2	Y	3002	2819	0	326	1	609
						3302	9									
*01	437750 X	151362	-0-	-286388	-0-	6903	1	141868	2	Y	2355	2208	0	279	1	477
						2591	9									

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	738 X	738	-0-	-0-	-0-	11	1	690	3	Y	34	34	0			-0-
						37	9									
*07	T. A.	880	-0-	880	880	15	1	819	3	Y	42	42	0			-0-
						46	9									
*08	T. A.	105	-0-	105	985	2	1	96	3	Y	6	6	0			-0-
						7	9									
*09	T. A.	1703	-0-	1703	2688	18	1	1554	3	Y	119	106	0	11	8	2
						131	9									
10	T. A.	1776	-0-	1776	4464	26	1	1581	3	Y	154	146	0	7	8	3
						169	9									
11	6318 X	1854	-0-	-4464	-0-	43	1	1604	3	Y	186	180	0	6	8	3
						2	4	205	9							
*12	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	41	1	1507	3	Y	135	136	0			2
						4	4	149	9							
01	1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	1230	X	1102	-0-	-128	-0-	17	1	1062	3	Y	21	21	0			2
							23	9									
*07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	21	1	1193	3	Y	26	26	0			2
							29	9									
*08	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	21	1	1058	3	Y	26	25	0			3
							29	9									
*09	1140	N	1096	-0-	-44	-0-	13	1	1054	3	Y	26	25	0			4
							29	9									
10	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	19	1	1183	3	Y	47	48	0			3
							52	9									
11	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	31	1	1219	3	Y	134	133	0			4
							2	4	147	9							
*12	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	35	1	1290	3	Y	141	141	0			4
							4	4	155	9							
01	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					4

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	1080	X	961	-0-	-119	-0-	14	1	823	3	Y	113	113	0			6
							124	9									
*07	1147	N	531	-0-	-616	-0-	8	1	443	3	Y	73	73	0	1	1	5
							80	9									
*08	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
*09	1020	N	316	-0-	-704	-0-	3	1	262	3	Y	46	45	0	1	8	-0-
							51	9									
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	4260	X	2371	-0-	-1889	-0-	35	1	2162	3	Y	158	158	0			2
							174	9									
*07	4681	X	3138	-0-	-1543	-0-	51	1	2856	3	Y	210	207	0	2	1	3
							231	9									
*08	4681	X	2801	-0-	-1880	-0-	50	1	2563	3	Y	171	170	0			4
							188	9									
*09	4530	X	3234	-0-	-1296	-0-	36	1	2968	3	Y	209	209	0			4
							230	9									
10	3255	X	3158	-0-	-97	-0-	51	1	3011	3	Y	87	88	0			3
							96	9									
11	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	74	1	2879	3	Y	215	214	0			4
							5	4	237	9							
*12	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	82	1	3060	3	Y	262	262	0			4
							10	4	288	9							
01	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					4

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	4050	X	-0-	-0-	-4050	-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-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 4HC RRCID -> 265395 COMPL. DATE 10/01/2014 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	432					Y	-0-	1	0			-0-
*07	514	N	82	-0-	-432	-0-	2	1	76	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*08	93	N	81	-0-	-12	-0-	2	1	75	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-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	22590	X	13985	-0-	-8605	-0-	217	1	13402	3	Y	331	331	0			2
							2	4	364	9							
*07	17856	X	13170	-0-	-4686	-0-	224	1	12632	3	Y	285	284	0	2	1	1
							314	9									
*08	17546	X	11697	-0-	-5849	-0-	218	1	11178	3	Y	274	274	0			1
							301	9									
*09	15600	X	11819	-0-	-3781	-0-	136	1	11382	3	Y	272	272	0			1
							2	4	299	9							
10	16120	X	7517	-0-	-8603	-0-	120	1	7199	3	Y	180	181	0			-0-
							198	9									
11	13980	X	11257	-0-	-2723	-0-	275	1	10663	3	Y	274	273	0			1
							18	4	301	9							
12	13175	X	11265	-0-	-1910	-0-	287	1	10677	3	Y	243	244	0			-0-
							34	4	267	9							
01	12214	X	NO RPT	-0-	-12214	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	7470	X	1430	-0-	-6040	-0-	15	1	918	3	Y	452	461	0			5
							497	9									
*07	7719	X	1905	-0-	-5814	-0-	27	1	1546	3	Y	302	301	0	2	1	4
							332	9									
*08	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
*09	3570	X	1143	-0-	-2427	-0-	11	1	932	3	Y	182	179	0			3
							200	9									
10	2976	X	1144	-0-	-1832	-0-	16	1	917	3	Y	192	189	0	2	8	4
							211	9									
11	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	54	1	2140	3	Y	439	436	0			7
							3	4	483	9							
*12	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	49	1	1868	3	Y	390	391	0	1	8	5
							5	4	429	9							
01	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					5

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	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					-0-
*07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	111	1	6850	3	Y	1164	1165	0			10
							1280	9									
*07	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	131	1	7366	3	Y	432	435	0	3	1	4
							475	9									
*08	6851	X	6080	-0-	-771	-0-	108	1	5558	3	Y	376	377	0			3
							414	9									
*09	6630	X	5158	-0-	-1472	-0-	56	1	4689	3	Y	375	375	0			3
							413	9									
10	6851	X	5653	-0-	-1198	-0-	86	1	5131	3	Y	396	395	0	1	8	3
							436	9									
11	6630	X	4727	-0-	-1903	-0-	110	1	4238	3	Y	337	337	0			3
							8	4	371	9							
12	6851	X	5078	-0-	-1773	-0-	121	1	4517	3	Y	387	387	0			3
							14	4	426	9							
01	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: D 10HA RRCID -> 265404 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8990 - 13542

*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 9HD RRCID -> 265405 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9482 - 14373

*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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 11HA RRCID -> 265815 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9726 - 14675

*06	0	X	-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.		3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
12	T. A.		2	-0-	2	5	2	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 9HC RRCID -> 266035 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 9222 - 14070

*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
*06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	3	-0-	3	4	3	3			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	196	-0-	196	200	3	1	183	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
11	200	X	-0-	-0-	-200	-0-					Y	-0-					-0-
*12	20	X	20	-0-	-0-	-0-	19	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	3	X	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	10	1	633	3	Y	4589	4568	0			42
							5048	9									
*07	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	8	1	434	3	Y	1005	1028	0	7	1	11
							1106	9					1	8			
*08	1550	N	253	-0-	-1297	-0-	4	1	219	3	Y	27	34	0			4
							30	9									
*09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	5	1	351	3	Y	41	42	0			3
							45	9									
10	1550	X	709	-0-	-841	-0-	10	1	618	3	Y	74	74	0			3
							81	9									
11	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
12	1550	X	639	-0-	-911	-0-	15	1	566	3	Y	51	50	0			1
							2	4	56	9							
01	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					1

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	3000	X	2046	-0-	-954	-0-	31	1	1958	3	Y	52	52	0			5
							57	9									
*07	2945	X	2034	-0-	-911	-0-	34	1	1941	3	Y	54	53	0			6
							59	9									
*08	2263	X	1755	-0-	-508	-0-	32	1	1667	3	Y	51	52	0			5
							56	9									
*09	2190	X	1746	-0-	-444	-0-	20	1	1664	3	Y	56	56	0			5
							62	9									
10	2201	X	1697	-0-	-504	-0-	27	1	1609	3	Y	55	55	0			5
							61	9									
11	2040	X	1581	-0-	-459	-0-	37	1	1480	3	Y	56	55	0			6
							2	4	62	9							
12	2046	X	1419	-0-	-627	-0-	35	1	1328	3	Y	47	47	0			6
							4	4	52	9							
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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	2160	X	1684	-0-	-476	-0-	26	1	1586	3	Y	65	65	0			3
							72	9									
*07	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	27	1	1510	3	Y	52	51	0			4
							57	9									
*08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	26	1	1363	3	Y	28	28	0			4
							31	9									
*09	1770	N	1273	-0-	-497	-0-	15	1	1229	3	Y	26	25	0			5
							29	9									
10	1581	N	940	-0-	-641	-0-	15	1	907	3	Y	16	18	0			3
							18	9									
11	1380	N	344	-0-	-1036	-0-	9	1	335	3	Y	-0-	3	0			-0-
*12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	25	1	918	3	Y	21	21	0			-0-
							2	4	23	9							
01	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	11340	X	8166	-0-	-3174	-0-	122	1	7547	3	Y	452	453	0			4
							497	9									
*07	8990	X	8877	-0-	-113	-0-	145	1	8197	3	Y	486	482	0	4	1	4
							535	9									
*08	9579	X	7595	-0-	-1984	-0-	138	1	7041	3	Y	378	378	0			4
							416	9									
*09	9270	X	7658	-0-	-1612	-0-	87	1	7230	3	Y	310	310	0			4
							341	9									
10	9579	X	7530	-0-	-2049	-0-	116	1	6994	3	Y	382	382	0	1	8	3
							420	9									
11	8580	X	7354	-0-	-1226	-0-	175	1	6771	3	Y	359	359	0			3
							13	4	395	9							
12	8866	X	7207	-0-	-1659	-0-	182	1	6756	3	Y	224	225	0			2
							23	4	246	9							
01	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					Y	NO RPT					2

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	1500	X	768	-0-	-732	-0-	12	1	734	3	Y	20	21	0			1
							22	9									
*07	1550	X	1511	-0-	-39	-0-	26	1	1456	3	Y	26	26	0			1
							29	9									
*08	1364	X	1256	-0-	-108	-0-	23	1	1188	3	Y	41	41	0			1
							45	9									
*09	1320	X	1107	-0-	-213	-0-	13	1	1057	3	Y	34	34	0			1
							37	9									
10	1519	X	1143	-0-	-376	-0-	18	1	1070	3	Y	50	50	0			1
							55	9									
11	1470	X	731	-0-	-739	-0-	18	1	685	3	Y	25	26	0			-0-
							28	9									
12	1519	X	989	-0-	-530	-0-	26	1	936	3	Y	23	23	0			-0-
							2	4	25	9							
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		3158	-0-	3158	3158	42	1	2397	3	Y	654	644	0	5	1	5
							719	9									
*08	T. A.		263	-0-	263	3421	4	1	206	3	Y	48	49	0	3	8	1
							53	9									
*09	14B2 EXT		708	-0-	708	4129	7	1	532	3	Y	154	153	0			2
							169	9									
10	14B2 EXT		2086	-0-	2086	6215	26	1	1548	3	Y	465	458	0	5	8	4
							512	9									
11	6625	X	410	-0-	-6215	-0-	9	1	303	3	Y	89	91	0	1	8	1
							98	9									
*12	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	44	1	1644	3	Y	484	479	0	1	8	5
							4	4	532	9							
01	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	4260	X	1724	-0-	-2536	-0-	27	1	1634	3	Y	57	58	0			2
							63	9									
*07	2976	X	2396	-0-	-580	-0-	40	1	2254	3	Y	93	92	0	1	1	2
							102	9									
*08	2542	X	2104	-0-	-438	-0-	39	1	1957	3	Y	98	98	0			2
							108	9									
*09	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	22	1	1772	3	Y	105	105	0			2
							116	9									
10	2387	X	2059	-0-	-328	-0-	32	1	1896	3	Y	119	119	0			2
							131	9									
11	2040	N	1927	-0-	-113	-0-	46	1	1754	3	Y	113	113	0			2
							3	4	124	9							
*12	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	39	1	1457	3	Y	94	95	0			1
							4	4	103	9							
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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	14940	X	9935	-0-	-5005	-0-	155	1	9586	3	Y	176	176	0			4
							194	9									
*07	12245	X	9864	-0-	-2381	-0-	168	1	9494	3	Y	184	183	0	1	1	4
							202	9									
*08	11563	X	8253	-0-	-3310	-0-	155	1	7926	3	Y	156	157	0			3
							172	9									
*09	10620	X	8552	-0-	-2068	-0-	101	1	8338	3	Y	103	104	0			2
							113	9									
10	10664	X	8644	-0-	-2020	-0-	139	1	8383	3	Y	111	110	0			3
							122	9									
11	9930	X	8151	-0-	-1779	-0-	202	1	7796	3	Y	126	125	0			4
							14	4	139	9							
12	9858	X	8252	-0-	-1606	-0-	211	1	7878	3	Y	125	125	0			4
							25	4	138	9							
01	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					Y	NO RPT					4

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: C 4H RRCID -> 266761 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9434 - 14614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6240	X	5333	-0-	-907	-0-	83	1	5126	3	Y	113	112	0			6
							124	9									
*07	5425	X	5417	-0-	-8	-0-	90	1	5097	3	Y	209	206	0	2	1	7
							230	9									
*08	5425	X	4500	-0-	-925	-0-	84	1	4315	3	Y	92	92	0			7
							101	9									
*09	5550	X	4046	-0-	-1504	-0-	46	1	3854	3	Y	133	131	0			9
							146	9									
10	5518	X	2741	-0-	-2777	-0-	44	1	2605	3	Y	84	84	0			9
							92	9									
11	5340	X	3776	-0-	-1564	-0-	93	1	3571	3	Y	97	97	0			9
							5	4	107	9							
12	5425	X	4618	-0-	-807	-0-	117	1	4349	3	Y	125	124	0			10
							14	4	138	9							
01	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					10

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	9690	X	8430	-0-	-1260	-0-	127	1	7846	3	Y	415	416	0			1
							457	9									
*07	9114	X	8249	-0-	-865	-0-	136	1	7660	3	Y	412	409	0	3	1	1
							453	9									
*08	9052	X	7184	-0-	-1868	-0-	130	1	6666	3	Y	353	352	0			2
							388	9									
*09	8760	X	7607	-0-	-1153	-0-	85	1	7067	3	Y	414	414	0			2
							455	9									
10	9052	X	7421	-0-	-1631	-0-	114	1	6832	3	Y	432	430	0	1	8	3
							475	9									
11	8430	X	4826	-0-	-3604	-0-	113	1	4401	3	Y	276	277	0			2
							8	4	304	9							
12	8246	X	5895	-0-	-2351	-0-	144	1	5357	3	Y	344	343	0			3
							16	4	378	9							
01	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT					3

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	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	19	1	1182	3	Y	201	200	0			1
							221	9									
*07	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	44	1	2520	3	Y	57	58	0			-0-
							63	9									
*08	3096	N	3096	-0-	-0-	-0-	58	1	2952	3	Y	78	77	0			1
							86	9									
*09	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	30	1	2523	3	Y	73	73	0			1
							80	9									
10	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	44	1	2591	3	Y	71	71	0			1
							78	9									
11	3000	N	3606	-0-	606	606	85	1	3309	3	Y	188	180	0	7	8	2
							5	4	207	9							
*12	3100	N	3487	-0-	387	993	88	1	3226	3	Y	148	148	0			2
							10	4	163	9							
01	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					2

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	5370	X	4104	-0-	-1266	-0-	59	1	3648	3	Y	361	361	0			9
							397	9									
*07	4774	X	4014	-0-	-760	-0-	63	1	3547	3	Y	367	365	0	3	1	8
							404	9									
*08	4464	X	3591	-0-	-873	-0-	62	1	3165	3	Y	331	330	0			9
							364	9									
*09	4320	X	3632	-0-	-688	-0-	39	1	3256	3	Y	306	305	0			10
							337	9									
10	4464	X	3329	-0-	-1135	-0-	48	1	2900	3	Y	346	345	0	1	8	10
							381	9									
11	4110	X	3265	-0-	-845	-0-	74	1	2816	3	Y	337	336	0			11
							4	4	371	9							
12	3999	X	3384	-0-	-615	-0-	79	1	2915	3	Y	345	346	0			10
							10	4	380	9							
01	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	6090	X	4559	-0-	-1531	-0-	65	1	4029	3	Y	423	422	0			4
							465	9									
*07	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	101	1	5743	3	Y	573	569	0	4	1	4
							630	9									
*08	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	115	1	5897	3	Y	673	671	0			6
							740	9									
*09	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	72	1	5990	3	Y	465	468	0			3
							512	9									
10	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	100	1	6040	3	Y	448	447	0	1	8	3
							493	9									
11	6540	X	6133	-0-	-407	-0-	144	1	5573	3	Y	370	371	0			2
							9	4	407	9							
12	6758	X	6251	-0-	-507	-0-	153	1	5686	3	Y	359	360	0			1
							17	4	395	9							
01	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					1

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	1470	X	1061	-0-	-409	-0-	16	1	998	3	Y	43	44	0			2
							47	9									
*07	2077	N	1739	-0-	-338	-0-	29	1	1667	3	Y	39	39	0			2
							43	9									
*08	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	41	1	2073	3	Y	55	55	0			2
							61	9									
*09	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	21	1	1732	3	Y	66	67	0			1
							73	9									
10	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	32	1	1921	3	Y	62	61	0			2
							68	9									
11	2100	N	1932	-0-	-168	-0-	47	1	1821	3	Y	55	54	0			3
							3	4	61	9							
*12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	32	1	1183	3	Y	25	26	0			2
							4	4	28	9							
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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	2430	X	949	-0-	-1481	-0-	14	1	856	3	Y	72	72	0			1
							79	9									
*07	2511	X	1419	-0-	-1092	-0-	23	1	1345	3	Y	46	46	0			1
							51	9									
*08	1674	X	1216	-0-	-458	-0-	22	1	1151	3	Y	39	38	0			2
							43	9									
*09	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	14	1	1135	3	Y	40	41	0			1
							44	9									
10	1426	X	1030	-0-	-396	-0-	16	1	974	3	Y	36	36	0			1
							40	9									
11	1380	X	1035	-0-	-345	-0-	26	1	977	3	Y	28	28	0			1
							1	4	31	9							
12	1426	X	1142	-0-	-284	-0-	29	1	1081	3	Y	27	27	0			1
							2	4	30	9							
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	2640	X	1447	-0-	-1193	-0-	23	1	1404	3	Y	18	17	0			3
							20	9									
*07	2728	X	2685	-0-	-43	-0-	46	1	2615	3	Y	22	21	0			4
							24	9									
*08	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	58	1	2925	3	Y	49	48	0			5
							54	9									
*09	2070	X	1901	-0-	-169	-0-	22	1	1832	3	Y	43	44	0			4
							47	9									
10	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	44	1	2599	3	Y	94	94	0			4
							103	9									
11	2940	X	2713	-0-	-227	-0-	66	1	2545	3	Y	89	89	0			4
							4	4	98	9							
*12	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	83	1	3074	3	Y	75	75	0			4
							10	4	83	9							
01	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					4

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	4170	X	2876	-0-	-1294	-0-	45	1	2776	3	Y	50	51	0			8
							55	9									
*07	4309	X	2981	-0-	-1328	-0-	52	1	2905	3	Y	22	23	0			7
							24	9									
*08	3782	X	3198	-0-	-584	-0-	60	1	3039	3	Y	90	89	0			8
							99	9									
*09	3660	X	2844	-0-	-816	-0-	33	1	2716	3	Y	86	84	0			10
							95	9									
10	3782	X	2889	-0-	-893	-0-	46	1	2754	3	Y	81	81	0			10
							89	9									
11	3090	X	2328	-0-	-762	-0-	58	1	2193	3	Y	67	68	0			9
							3	4	74	9							
12	3193	X	2997	-0-	-196	-0-	76	1	2807	3	Y	95	96	0			8
							9	4	105	9							
01	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					8

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	7350	X	6235	-0-	-1115	-0-	98	1	6056	3	Y	74	73	0			12
							81	9									
*07	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	109	1	6156	3	Y	98	97	0	1	1	12
							108	9									
*08	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	133	1	6794	3	Y	100	99	0			13
							110	9									
*09	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	81	1	6725	3	Y	100	100	0			13
							110	9									
10	6448	X	6366	-0-	-82	-0-	103	1	6197	3	Y	60	60	0			13
							66	9									
11	6810	X	5263	-0-	-1547	-0-	131	1	5051	3	Y	65	64	0			14
							9	4	72	9							
12	7037	X	4886	-0-	-2151	-0-	126	1	4670	3	Y	69	68	0			15
							14	4	76	9							
01	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					Y	NO RPT					15

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	30	X	-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-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
*07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
*08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
*09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	1680	X	1489	-0-	-191	-0-	22	1	1339	3	Y	116	114	0			4
							128	9									
*07	1736	X	1527	-0-	-209	-0-	25	1	1368	3	Y	122	120	0	1	1	5
							134	9									
*08	1736	X	1197	-0-	-539	-0-	20	1	1034	3	Y	130	131	0			4
							143	9									
*09	1560	X	1064	-0-	-496	-0-	11	1	943	3	Y	100	100	0			4
							110	9									
10	1550	X	1209	-0-	-341	-0-	19	1	1107	3	Y	75	75	0			4
							83	9									
11	1500	X	1105	-0-	-395	-0-	22	1	842	3	Y	218	217	0			5
							1	4	240	9							
12	1519	X	1071	-0-	-448	-0-	21	1	813	3	Y	214	215	0			4
							2	4	235	9							
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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	3960	X	3134	-0-	-826	-0-	49	1	3006	3	Y	72	72	0			4
							79	9									
*07	4092	X	3158	-0-	-934	-0-	54	1	3039	3	Y	59	60	0			3
							65	9									
*08	3193	X	2893	-0-	-300	-0-	54	1	2781	3	Y	53	54	0			2
							58	9									
*09	3270	X	2842	-0-	-428	-0-	33	1	2753	3	Y	51	50	0			3
							56	9									
10	3224	X	2754	-0-	-470	-0-	44	1	2649	3	Y	55	55	0			3
							61	9									
11	3120	X	2196	-0-	-924	-0-	54	1	2096	3	Y	39	40	0			2
							3	4	43	9							
12	3162	X	2287	-0-	-875	-0-	59	1	2175	3	Y	42	42	0			2
							7	4	46	9							
01	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					2

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	3480	X	3193	-0-	-287	-0-	49	1	3064	3	Y	73	73	0			4
							80	9									
*07	3317	X	3161	-0-	-156	-0-	54	1	3026	3	Y	74	73	0	1	1	4
							81	9									
*08	3224	X	2765	-0-	-459	-0-	52	1	2629	3	Y	76	75	0			5
							84	9									
*09	3330	X	2891	-0-	-439	-0-	33	1	2784	3	Y	67	67	0			5
							74	9									
10	3286	X	3074	-0-	-212	-0-	49	1	2953	3	Y	65	65	0			5
							72	9									
11	3180	X	2619	-0-	-561	-0-	64	1	2461	3	Y	82	82	0			5
							4	4	90	9							
12	3162	X	2357	-0-	-805	-0-	60	1	2210	3	Y	73	74	0			4
							7	4	80	9							
01	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 7HB RRCID -> 267081 COMPL. DATE 09/07/2015 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 9710 - 14484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	29370	X	17398	-0-	-11972	-0-	272	1	16848	3	Y	251	251	0			4
							2	4	276	9							
*07	19592	X	15414	-0-	-4178	-0-	265	1	14892	3	Y	232	229	0	2	1	5
							2	4	255	9							
*08	19468	X	13893	-0-	-5575	-0-	262	1	13398	3	Y	210	210	0			5
							2	4	231	9							
*09	18360	X	14097	-0-	-4263	-0-	165	1	13733	3	Y	179	180	0			4
							2	4	197	9							
10	18972	X	13843	-0-	-5129	-0-	223	1	13413	3	Y	186	186	0			4
							2	4	205	9							
11	17400	X	13308	-0-	-4092	-0-	329	1	12714	3	Y	221	220	0			5
							22	4	243	9							
12	15407	X	13091	-0-	-2316	-0-	334	1	12472	3	Y	223	223	0			5
							40	4	245	9							
01	14570	X	NO RPT	-0-	-14570	-0-					Y	NO RPT					5

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	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	59	1	3682	3	Y	342	341	0			9
							376	9									
*07	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	63	1	3547	3	Y	279	277	0	2	1	9
							307	9									
*08	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	71	1	3661	3	Y	303	302	0			10
							333	9									
*09	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	50	1	4189	3	Y	294	294	0			10
							323	9									
10	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	72	1	4289	3	Y	313	311	0	1	8	11
							344	9									
11	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	105	1	4066	3	Y	301	301	0			11
							6	4	331	9							
*12	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	113	1	4232	3	Y	305	305	0			11
							13	4	336	9							
01	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					11

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	8100	X	4953	-0-	-3147	-0-	74	1	4602	3	Y	252	252	0			5
							277	9									
*07	7812	X	3418	-0-	-4394	-0-	56	1	3164	3	Y	180	180	0	1	1	4
							198	9									
*08	7626	X	4288	-0-	-3338	-0-	77	1	3922	3	Y	263	262	0			5
							289	9									
*09	6300	X	4939	-0-	-1361	-0-	55	1	4558	3	Y	296	295	0			6
							326	9									
10	5425	X	4690	-0-	-735	-0-	72	1	4280	3	Y	307	306	0	1	8	6
							338	9									
11	4950	X	4478	-0-	-472	-0-	107	1	4109	3	Y	231	230	0			7
							8	4	254	9							
*12	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	118	1	4408	3	Y	243	242	0			8
							14	4	267	9							
01	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: A 3H RRCID -> 267191 COMPL. DATE 07/11/2015 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	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		30	-0-	30	34	27	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	34					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	5910	X	5297	-0-	-613	-0-	80	1	4969	3	Y	225	224	0			6
							248	9									
*07	6107	X	5490	-0-	-617	-0-	90	1	5066	3	Y	304	302	0	2	1	6
							334	9									
*08	6045	X	4975	-0-	-1070	-0-	88	1	4522	3	Y	332	332	0			6
							365	9									
*09	5670	X	4965	-0-	-705	-0-	55	1	4550	3	Y	327	327	0			6
							360	9									
10	5735	X	4901	-0-	-834	-0-	74	1	4471	3	Y	324	322	0	1	8	7
							356	9									
11	5310	X	5089	-0-	-221	-0-	119	1	4563	3	Y	363	362	0			8
							8	4	399	9							
12	5487	X	5025	-0-	-462	-0-	121	1	4469	3	Y	383	383	0			8
							14	4	421	9							
01	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					8

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	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	7530	X	7095	-0-	-435	-0-	108	1	6655	3	Y	302	303	0			3
							332	9									
*07	7719	X	6448	-0-	-1271	-0-	107	1	6054	3	Y	261	260	0	2	1	2
							287	9									
*08	7502	X	5985	-0-	-1517	-0-	110	1	5591	3	Y	258	256	0			4
							284	9									
*09	7260	X	6335	-0-	-925	-0-	71	1	5915	3	Y	317	315	0			6
							349	9									
10	7502	X	6900	-0-	-602	-0-	106	1	6374	3	Y	382	380	0	1	8	7
							420	9									
11	7110	X	6606	-0-	-504	-0-	156	1	6041	3	Y	361	360	0			8
							12	4	397	9							
*12	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	161	1	6007	3	Y	404	402	0	1	8	9
							20	4	444	9							
01	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT					9

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	7230	X	4717	-0-	-2513	-0-	72	1	4485	3	Y	145	145	0			1
							160	9									
*07	7471	X	4377	-0-	-3094	-0-	74	1	4168	3	Y	123	122	0	1	1	1
							135	9									
*08	7471	X	3770	-0-	-3701	-0-	69	1	3555	3	Y	133	133	0			1
							146	9									
*09	5550	X	1785	-0-	-3765	-0-	21	1	1708	3	Y	51	52	0			-0-
							56	9									
10	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-					-0-
11	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					Y	-0-					-0-
12	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	-0-					-0-
01	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.	6786	-0-	6786	6786	95	1	5364	3	Y	1206	1186	0	9	1	10
						1327	9					1	8			
*08	T. A.	5156	-0-	5156	11942	78	1	4007	3	Y	974	972	0	1	8	11
						1071	9									
*09	T. A.	3893	-0-	3893	15835	36	1	2978	3	Y	799	800	0	1	8	9
						879	9									
10	T. A.	4093	-0-	4093	19928	53	1	3186	3	Y	776	775	0	2	8	8
						854	9									
11	23686 X	3758	-0-	-19928	-0-	74	1	2881	3	Y	725	725	0			8
						5	4	798	9							
*12	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	83	1	3066	3	Y	730	731	0	1	8	6
						10	4	803	9							
01	5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					6

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	8370 X	5459	-0-	-2911	-0-	84	1	5232	3	Y	130	130	0			3
						143	9									
*07	7905 X	5867	-0-	-2038	-0-	99	1	5629	3	Y	126	125	0	1	1	3
						139	9									
*08	7905 X	6464	-0-	-1441	-0-	121	1	6211	3	Y	120	120	0			3
						132	9									
*09	6960 X	6386	-0-	-574	-0-	74	1	6191	3	Y	110	110	0			3
						121	9									
10	7161 X	6251	-0-	-910	-0-	100	1	6029	3	Y	111	110	0			4
						122	9									
11	6270 X	6190	-0-	-80	-0-	154	1	5923	3	Y	94	93	0			5
						10	4	103	9							
*12	6620 X	6620	-0-	-0-	-0-	169	1	6273	3	Y	144	144	0			5
						20	4	158	9							
01	6603 X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: A 6HB RRCID -> 267533 COMPL. DATE 09/19/2014 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	5610 X	4899	-0-	-711	-0-	69	1	4290	3	Y	491	490	0			7
						540	9									
*07	5642 X	4729	-0-	-913	-0-	76	1	4248	3	Y	368	367	0	3	1	5
						405	9									
*08	5425 X	4327	-0-	-1098	-0-	75	1	3823	3	Y	390	390	0			5
						429	9									
*09	4920 X	4148	-0-	-772	-0-	46	1	3790	3	Y	284	285	0			4
						312	9									
10	5053 X	4197	-0-	-856	-0-	63	1	3833	3	Y	274	272	0	1	8	5
						301	9									
11	4890 X	3511	-0-	-1379	-0-	85	1	3254	3	Y	152	153	0			4
						5	4	167	9							
12	4743 X	3910	-0-	-833	-0-	97	1	3619	3	Y	165	165	0			4
						12	4	182	9							
01	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					4

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	3150	X	750	-0-	-2400	-0-	10	1	599	3	Y	128	131	0			3
							141	9									
*07	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
*08	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
*09	1710	X	13	-0-	-1697	-0-	11	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	6690	X	5596	-0-	-1094	-0-	88	1	5427	3	Y	74	75	0			6
							81	9									
*07	6913	X	5553	-0-	-1360	-0-	96	1	5395	3	Y	56	56	0			6
							62	9									
*08	6913	X	4992	-0-	-1921	-0-	95	1	4861	3	Y	33	32	0			7
							36	9									
*09	5880	X	4850	-0-	-1030	-0-	57	1	4764	3	Y	26	25	0			8
							29	9									
10	5983	X	4990	-0-	-993	-0-	81	1	4853	3	Y	51	51	0			8
							56	9									
11	5610	X	5046	-0-	-564	-0-	126	1	4850	3	Y	56	56	0			8
							8	4	62	9							
12	5549	X	5007	-0-	-542	-0-	129	1	4790	3	Y	67	66	0			9
							14	4	74	9							
01	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					9

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	12750	X	9143	-0-	-3607	-0-	137	1	8472	3	Y	485	485	0			3
							534	9									
*07	9734	X	8986	-0-	-748	-0-	147	1	8332	3	Y	461	458	0	3	1	3
							507	9									
*08	9920	X	7354	-0-	-2566	-0-	132	1	6728	3	Y	449	448	0			4
							494	9									
*09	9600	X	7663	-0-	-1937	-0-	86	1	7111	3	Y	424	424	0			4
							466	9									
10	9920	X	7679	-0-	-2241	-0-	118	1	7104	3	Y	415	413	0	1	8	5
							457	9									
11	9150	X	7430	-0-	-1720	-0-	177	1	6823	3	Y	379	379	0			5
							13	4	417	9							
12	8990	X	7460	-0-	-1530	-0-	182	1	6745	3	Y	464	462	0	1	8	6
							23	4	510	9							
01	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					Y	NO RPT					6

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	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	120	1	7407	3	Y	138	138	0			3
							152	9									
*07	8835	X	7669	-0-	-1166	-0-	131	1	7385	3	Y	139	137	0	1	1	4
							153	9									
*08	8835	X	6636	-0-	-2199	-0-	125	1	6390	3	Y	110	110	0			4
							121	9									
*09	8550	X	6743	-0-	-1807	-0-	78	1	6518	3	Y	134	133	0			5
							147	9									
10	7936	X	6850	-0-	-1086	-0-	110	1	6609	3	Y	119	120	0			4
							131	9									
11	7680	X	6452	-0-	-1228	-0-	159	1	6163	3	Y	106	105	0			5
							13	4	117	9							
12	7657	X	6542	-0-	-1115	-0-	167	1	6201	3	Y	140	140	0			5
							20	4	154	9							
01	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT					5

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	15120	X	12223	-0-	-2897	-0-	186	1	11441	3	Y	541	541	0			2
							1	4	595	9							
*07	14415	X	11238	-0-	-3177	-0-	187	1	10521	3	Y	482	479	0	3	1	2
							530	9									
*08	13361	X	8762	-0-	-4599	-0-	158	1	8067	3	Y	488	486	0			4
							537	9									
*09	12930	X	12232	-0-	-698	-0-	136	1	11355	3	Y	672	670	0			6
							2	4	739	9							
10	13361	X	12015	-0-	-1346	-0-	186	1	11161	3	Y	605	605	0	1	8	5
							2	4	666	9							
11	12210	X	11112	-0-	-1098	-0-	264	1	10185	3	Y	586	587	0			4
							18	4	645	9							
12	11253	X	11228	-0-	-25	-0-	277	1	10272	3	Y	587	588	0	1	8	2
							33	4	646	9							
01	12648	X	NO RPT	-0-	-12648	-0-					Y	NO RPT					2

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	2940	X	2368	-0-	-572	-0-	37	1	2252	3	Y	72	72	0			-0-
							79	9									
*07	2945	X	2309	-0-	-636	-0-	40	1	2208	3	Y	55	54	0			1
							61	9									
*08	3224	X	2135	-0-	-1089	-0-	39	1	2038	3	Y	53	53	0			1
							58	9									
*09	3120	X	2235	-0-	-885	-0-	26	1	2152	3	Y	52	52	0			1
							57	9									
10	3224	X	2208	-0-	-1016	-0-	35	1	2130	3	Y	39	40	0			-0-
							43	9									
11	2370	X	2126	-0-	-244	-0-	52	1	2032	3	Y	35	35	0			-0-
							3	4	39	9							
12	2294	X	2102	-0-	-192	-0-	53	1	2007	3	Y	32	32	0			-0-
							7	4	35	9							
01	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	10470	X	8553	-0-	-1917	-0-	130	1	8036	3	Y	352	354	0			2
							387	9									
*07	12741	X	9157	-0-	-3584	-0-	153	1	8607	3	Y	361	358	0	3	1	2
							397	9									
*08	12741	X	8553	-0-	-4188	-0-	157	1	8021	3	Y	341	342	0			1
							375	9									
*09	12330	X	7798	-0-	-4532	-0-	88	1	7305	3	Y	368	368	0			1
							405	9									
10	9486	X	8965	-0-	-521	-0-	138	1	8304	3	Y	475	473	0	1	8	2
							523	9									
11	8850	X	8699	-0-	-151	-0-	208	1	8036	3	Y	401	401	0			2
							14	4	441	9							
12	9145	X	9069	-0-	-76	-0-	225	1	8380	3	Y	397	396	0	1	8	2
							27	4	437	9							
01	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					Y	NO RPT					2

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	3600	X	2888	-0-	-712	-0-	45	1	2746	3	Y	88	88	0			5
							97	9									
*07	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	53	1	2970	3	Y	119	117	0	1	1	6
							131	9									
*08	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	58	1	2950	3	Y	131	131	0			6
							144	9									
*09	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	36	1	2961	3	Y	128	128	0			6
							141	9									
10	3162	X	3077	-0-	-85	-0-	48	1	2885	3	Y	131	131	0			6
							144	9									
11	3060	X	2852	-0-	-208	-0-	68	1	2648	3	Y	120	120	0			6
							4	4	132	9							
12	3162	X	2876	-0-	-286	-0-	72	1	2663	3	Y	121	121	0			6
							8	4	133	9							
01	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					6

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	22350	X	19599	-0-	-2751	-0-	301	1	18577	3	Y	654	656	0			13
							2	4	719	9							
*07	21824	X	18654	-0-	-3170	-0-	313	1	17680	3	Y	599	596	0	4	1	12
							2	4	659	9							
*08	21390	X	17924	-0-	-3466	-0-	331	1	16930	3	Y	601	601	0			12
							2	4	661	9							
*09	19860	X	17453	-0-	-2407	-0-	202	1	16719	3	Y	482	483	0			11
							2	4	530	9							
10	20522	X	18196	-0-	-2326	-0-	288	1	17345	3	Y	510	509	0	1	8	11
							2	4	561	9							
11	19590	X	16859	-0-	-2731	-0-	413	1	15958	3	Y	417	417	0			11
							29	4	459	9							
12	18662	X	17622	-0-	-1040	-0-	443	1	16496	3	Y	574	573	0	1	8	11
							52	4	631	9							
01	18042	X	NO RPT	-0-	-18042	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 3HB RRCID -> 268408 COMPL. DATE 03/04/2015 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	4320	X	4109	-0-	-211	-0-	63	1	3902	3	Y	131	132	0			10
							144	9									
*07	4278	X	3879	-0-	-399	-0-	63	1	3587	3	Y	208	204	0	2	1	12
							229	9									
*08	4278	X	3624	-0-	-654	-0-	65	1	3327	3	Y	211	211	0			12
							232	9									
*09	4290	X	3459	-0-	-831	-0-	39	1	3202	3	Y	198	198	0			12
							218	9									
10	4278	X	3547	-0-	-731	-0-	55	1	3294	3	Y	180	181	0			11
							198	9									
11	4110	X	3260	-0-	-850	-0-	77	1	2998	3	Y	164	163	0			12
							5	4	180	9							
12	3875	X	1545	-0-	-2330	-0-	38	1	1423	3	Y	73	74	0			11
							4	4	80	9							
01	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					11

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	5490	X	3352	-0-	-2138	-0-	51	1	3158	3	Y	130	130	0			1
							143	9									
*07	5301	X	4011	-0-	-1290	-0-	67	1	3805	3	Y	126	125	0	1	1	1
							139	9									
*08	4681	X	3702	-0-	-979	-0-	69	1	3497	3	Y	124	124	0			1
							136	9									
*09	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	46	1	3827	3	Y	154	154	0			1
							169	9									
10	3999	X	3511	-0-	-488	-0-	56	1	3337	3	Y	107	107	0			1
							118	9									
11	3870	X	3766	-0-	-104	-0-	92	1	3515	3	Y	140	140	0			1
							5	4	154	9							
12	3999	X	3824	-0-	-175	-0-	96	1	3555	3	Y	146	146	0			1
							12	4	161	9							
01	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					1

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	3870	X	3169	-0-	-701	-0-	47	1	2885	3	Y	215	214	0			4
							237	9									
*07	2480	X	2319	-0-	-161	-0-	39	1	2199	3	Y	74	75	0	1	1	2
							81	9									
*08	2480	X	2187	-0-	-293	-0-	39	1	1988	3	Y	145	144	0			3
							160	9									
*09	3300	X	2013	-0-	-1287	-0-	22	1	1852	3	Y	126	126	0			3
							139	9									
10	3286	X	2201	-0-	-1085	-0-	35	1	2067	3	Y	90	91	0			2
							99	9									
11	3180	X	2183	-0-	-997	-0-	53	1	2037	3	Y	82	82	0			2
							3	4	90	9							
12	2325	X	2142	-0-	-183	-0-	53	1	2001	3	Y	74	74	0			2
							7	4	81	9							
01	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		328	-0-	328	328	5	1	272	3	Y	46	44	0			2
							51	9									
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	328					Y	15	15	0			2
*09	T. A.		351	-0-	351	679	2	1	177	3	Y	156	155	0			3
							172	9									
10	T. A.		3068	-0-	3068	3747	46	1	2768	3	Y	231	230	0			4
							254	9									
11	T. A.		2712	-0-	2712	6459	63	1	2451	3	Y	176	176	0			4
							4	4	194	9							
12	T. A.		2909	-0-	2909	9368	72	1	2628	3	Y	183	182	0			5
							8	4	201	9							
01	372	X	NO RPT	-0-	-372	8996					Y	NO RPT					5

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	6360	X	4140	-0-	-2220	-0-	63	1	3894	3	Y	166	166	0			4
							183	9									
*07	7068	X	3302	-0-	-3766	-0-	55	1	3123	3	Y	113	113	0	1	1	3
							124	9									
*08	7068	X	3036	-0-	-4032	-0-	56	1	2864	3	Y	105	104	0			4
							116	9									
*09	6840	X	2821	-0-	-4019	-0-	32	1	2687	3	Y	93	94	0			3
							102	9									
10	6045	X	2561	-0-	-3484	-0-	40	1	2410	3	Y	101	101	0			3
							111	9									
11	4140	X	2642	-0-	-1498	-0-	63	1	2452	3	Y	113	113	0			3
							3	4	124	9							
12	3317	X	2540	-0-	-777	-0-	64	1	2351	3	Y	106	105	0			4
							8	4	117	9							
01	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					4

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	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	26	1	1596	3	Y	87	86	0			1
							96	9									
*07	3100	N	3263	-0-	163	163	53	1	3009	3	Y	183	181	0	1	1	2
							201	9									
*08	2860	N	2697	-0-	-163	-0-	50	1	2571	3	Y	69	69	0			2
							76	9									
*09	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	31	1	2590	3	Y	58	58	0			2
							64	9									
10	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	46	1	2756	3	Y	106	106	0			2
							117	9									
11	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	61	1	2317	3	Y	86	85	0			3
							3	4	95	9							
*12	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	60	1	2201	3	Y	80	80	0			3
							7	4	88	9							
01	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					3

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	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
*07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	1	1	57	3	Y	11	10	0			1
							12	9									
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	0			1
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	73	72	0			2
10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	17	1	1029	3	Y	124	123	0			3
							136	9									
11	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	50	1	1945	3	Y	121	121	0			3
							3	4	133	9							
*12	3100	N	3281	-0-	181	181	81	1	3022	3	Y	153	153	0			3
							10	4	168	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	181					Y	NO RPT					3

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	3360	X	2499	-0-	-861	-0-	39	1	2379	3	Y	74	75	0			4
							81	9									
*07	3472	X	2452	-0-	-1020	-0-	40	1	2303	3	Y	99	98	0	1	1	4
							109	9									
*08	3162	X	2327	-0-	-835	-0-	42	1	2151	3	Y	122	123	0			3
							134	9									
*09	3060	X	2487	-0-	-573	-0-	28	1	2327	3	Y	120	120	0			3
							132	9									
10	3162	X	2221	-0-	-941	-0-	35	1	2085	3	Y	92	93	0			2
							101	9									
11	2490	X	2141	-0-	-349	-0-	51	1	1991	3	Y	87	87	0			2
							3	4	96	9							
12	2449	X	1791	-0-	-658	-0-	44	1	1660	3	Y	75	75	0			2
							4	4	83	9							
01	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					2

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	3480	X	2417	-0-	-1063	-0-	37	1	2272	3	Y	98	98	0			3
							108	9									
*07	3162	X	2181	-0-	-981	-0-	36	1	2012	3	Y	121	120	0	1	1	3
							133	9									
*08	3162	X	2883	-0-	-279	-0-	52	1	2652	3	Y	163	163	0			3
							179	9									
*09	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	31	1	2596	3	Y	160	160	0			3
							176	9									
10	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	44	1	2670	3	Y	167	167	0			3
							184	9									
11	2790	X	2687	-0-	-103	-0-	62	1	2416	3	Y	187	185	0			5
							3	4	206	9							
12	2883	X	2852	-0-	-31	-0-	70	1	2619	3	Y	141	142	0			4
							8	4	155	9							
01	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					4

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	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-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	2820	X	54	-0-	-2766	-0-	52	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
*07	1953	N	40	-0-	-1913	-0-	38	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
*08	1922	N	53	-0-	-1869	-0-	1	1	50	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	1	1	116	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
10	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	25	1	1489	3	Y	87	85	0			2
							96	9									
11	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	48	1	1849	3	Y	88	88	0			2
							3	4	97	9							
*12	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	51	1	1895	3	Y	90	91	0			1
							5	4	99	9							
01	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: D 16HA RRCID -> 268433 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 9354 - 14980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	20010	X	15289	-0-	-4721	-0-	229	1	14169	3	Y	808	811	0			6
							2	4	889	9							
*07	19189	X	15677	-0-	-3512	-0-	257	1	14501	3	Y	834	829	0	6	1	5
							2	4	917	9							
*08	19189	X	14518	-0-	-4671	-0-	261	1	13373	3	Y	802	803	0			4
							2	4	882	9							
*09	18570	X	12007	-0-	-6563	-0-	134	1	11124	3	Y	679	679	0			4
							2	4	747	9							
10	18507	X	12854	-0-	-5653	-0-	197	1	11831	3	Y	749	747	0	1	8	5
							2	4	824	9							
11	15300	X	12551	-0-	-2749	-0-	297	1	11427	3	Y	734	733	0	1	8	5
							20	4	807	9							
12	15686	X	12456	-0-	-3230	-0-	305	1	11325	3	Y	718	718	0	1	8	4
							36	4	790	9							
01	14291	X	NO RPT	-0-	-14291	-0-					Y	NO RPT					4

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	30	X	-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-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*06	9810	X	7523	-0-	-2287	-0-	116	1	7168	3	Y	217	217	0			6
							239	9									
*07	9672	X	7936	-0-	-1736	-0-	135	1	7595	3	Y	187	186	0	1	1	6
							206	9									
*08	9548	X	6106	-0-	-3442	-0-	115	1	5874	3	Y	106	105	0			7
							117	9									
*09	7830	X	6127	-0-	-1703	-0-	71	1	5942	3	Y	104	104	0			7
							114	9									
10	7936	X	5962	-0-	-1974	-0-	93	1	5642	3	Y	206	204	0			9
							227	9									
11	7680	X	5292	-0-	-2388	-0-	128	1	4923	3	Y	212	211	0			10
							8	4	233	9							
12	7936	X	4888	-0-	-3048	-0-	121	1	4516	3	Y	215	215	0			10
							14	4	237	9							
01	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 16HB RRCID -> 268503 COMPL. DATE 09/19/2015 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	16710	X	12255	-0-	-4455	-0-	184	1	11354	3	Y	651	651	0			3
							1	4	716	9							
*07	16306	X	11148	-0-	-5158	-0-	180	1	10137	3	Y	755	749	0	5	1	4
							831	9									
*08	16306	X	11873	-0-	-4433	-0-	220	1	11228	3	Y	386	388	0			2
							425	9									
*09	15780	X	9549	-0-	-6231	-0-	111	1	9216	3	Y	202	203	0			1
							222	9									
10	15624	X	9465	-0-	-6159	-0-	151	1	9085	3	Y	206	206	0			1
							2	4	227	9							
11	12270	X	8253	-0-	-4017	-0-	202	1	7829	3	Y	189	188	0			2
							14	4	208	9							
12	11873	X	7760	-0-	-4113	-0-	197	1	7343	3	Y	179	179	0			2
							23	4	197	9							
01	11873	X	NO RPT	-0-	-11873	-0-					Y	NO RPT					2

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	0	X	-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-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	6720	X	5931	-0-	-789	-0-	90	1	5603	3	Y	216	216	0			7
							238	9									
*07	6944	X	5582	-0-	-1362	-0-	94	1	5284	3	Y	185	184	0	1	1	7
							204	9									
*08	6417	X	4632	-0-	-1785	-0-	86	1	4366	3	Y	164	164	0			7
							180	9									
*09	6180	X	4848	-0-	-1332	-0-	55	1	4608	3	Y	168	168	0			7
							185	9									
10	6138	X	4774	-0-	-1364	-0-	75	1	4509	3	Y	173	174	0			6
							190	9									
11	5940	X	4533	-0-	-1407	-0-	110	1	4232	3	Y	166	165	0			7
							8	4	183	9							
12	5580	X	4314	-0-	-1266	-0-	108	1	4006	3	Y	171	172	0			6
							12	4	188	9							
01	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					6

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	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	98	1	6060	3	Y	441	440	0			3
							485	9									
*07	6293	X	5944	-0-	-349	-0-	96	1	5406	3	Y	402	399	0	3	1	3
							442	9									
*08	6355	X	5456	-0-	-899	-0-	97	1	4912	3	Y	406	406	0			3
							447	9									
*09	6720	X	4914	-0-	-1806	-0-	54	1	4465	3	Y	359	358	0			4
							395	9									
10	6851	X	4544	-0-	-2307	-0-	68	1	4125	3	Y	319	318	0	1	8	4
							351	9									
11	6630	X	4569	-0-	-2061	-0-	108	1	4177	3	Y	252	253	0			3
							7	4	277	9							
12	5952	X	3918	-0-	-2034	-0-	97	1	3609	3	Y	182	182	0			3
							12	4	200	9							
01	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					3

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	6030	X	4980	-0-	-1050	-0-	70	1	4330	3	Y	527	527	0			3
							580	9									
*07	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	86	1	4859	3	Y	602	598	0	4	1	3
							662	9									
*08	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	90	1	4597	3	Y	464	464	0			3
							510	9									
*09	4890	X	4846	-0-	-44	-0-	50	1	4194	3	Y	547	545	0			5
							602	9									
10	5208	X	4174	-0-	-1034	-0-	60	1	3606	3	Y	462	462	0	1	8	4
							508	9									
11	5040	X	4458	-0-	-582	-0-	99	1	3812	3	Y	492	492	0			4
							6	4	541	9							
12	5208	X	3688	-0-	-1520	-0-	92	1	3428	3	Y	143	147	0			-0-
							11	4	157	9							
01	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	420	X	128	-0-	-292	-0-	2	1	122	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*07	593	X	593	-0-	-0-	-0-	10	1	541	3	Y	38	37	0			1
							42	9									
*08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	13	1	638	3	Y	40	38	0			3
							44	9									
*09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	7	1	534	3	Y	34	34	0			3
							37	9									
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	14	1	831	3	Y	50	50	0			3
							55	9									
11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	28	1	1046	3	Y	50	50	0			3
							1	4	55	9							
*12	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	29	1	1077	3	Y	134	134	0			3
							2	4	147	9							
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*07	31	N	5	-0-	-26	-0-	4	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
*08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	5	1	243	3	Y	35	34	0			1
							39	9									
*09	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	16	1	1371	3	Y	40	41	0			-0-
							44	9									
10	3023	N	3023	-0-	-0-	-0-	48	1	2888	3	Y	79	78	0			1
							87	9									
11	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	56	1	2147	3	Y	64	64	0			1
							3	4	70	9							
*12	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	72	1	2630	3	Y	80	80	0			1
							8	4	88	9							
01	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
*07	310	X	271	-0-	-39	-0-	4	1	212	3	Y	50	48	0			2
							55	9									
*08	310	X	169	-0-	-141	-0-	2	1	115	3	Y	47	47	0			2
							52	9									
*09	729	X	729	-0-	-0-	-0-	7	1	611	3	Y	101	100	0			3
							111	9									
10	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	53	1	3197	3	Y	216	214	0			5
							238	9									
11	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	59	1	2261	3	Y	169	170	0			4
							3	4	186	9							
*12	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	80	1	2997	3	Y	210	210	0			4
							10	4	231	9							
01	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					4

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	2730	X	1094	-0-	-1636	-0-	16	1	1013	3	Y	59	59	0			2
							65	9									
*07	2821	X	677	-0-	-2144	-0-	11	1	603	3	Y	57	56	0			3
							63	9									
*08	2480	X	1195	-0-	-1285	-0-	19	1	943	3	Y	212	211	0			4
							233	9									
*09	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	14	1	1110	3	Y	192	192	0			4
							211	9									
10	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	24	1	1438	3	Y	103	104	0			3
							113	9									
11	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	32	1	1243	3	Y	100	100	0			3
							2	4	110	9							
*12	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	35	1	1312	3	Y	89	89	0			3
							4	4	98	9							
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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	5730	X	4664	-0-	-1066	-0-	68	1	4192	3	Y	367	367	0			1
							404	9									
*07	5115	X	4576	-0-	-539	-0-	74	1	4172	3	Y	300	299	0	2	1	-0-
							330	9									
*08	5084	X	4005	-0-	-1079	-0-	71	1	3655	3	Y	254	252	0			2
							279	9									
*09	4620	X	4133	-0-	-487	-0-	46	1	3831	3	Y	233	233	0			2
							256	9									
10	4805	X	4413	-0-	-392	-0-	66	1	3969	3	Y	344	342	0	1	8	3
							378	9									
11	4650	X	4057	-0-	-593	-0-	95	1	3658	3	Y	271	270	0			4
							6	4	298	9							
12	4588	X	4233	-0-	-355	-0-	104	1	3812	3	Y	277	277	0			4
							12	4	305	9							
01	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	18300	X	12283	-0-	-6017	-0-	192	1	11871	3	Y	198	199	0			2
							2	4	218	9							
*07	13981	X	12075	-0-	-1906	-0-	206	1	11623	3	Y	224	222	0	2	1	2
							246	9									
*08	14384	X	11065	-0-	-3319	-0-	207	1	10610	3	Y	225	224	0			3
							248	9									
*09	13920	X	9181	-0-	-4739	-0-	107	1	8876	3	Y	180	180	0			3
							198	9									
10	14384	X	8107	-0-	-6277	-0-	130	1	7821	3	Y	142	142	0			3
							156	9									
11	12270	X	7393	-0-	-4877	-0-	185	1	7093	3	Y	93	93	0			3
							13	4	102	9							
12	12090	X	6995	-0-	-5095	-0-	180	1	6707	3	Y	77	78	0			2
							23	4	85	9							
01	10261	X	NO RPT	-0-	-10261	-0-					Y	NO RPT					2

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	13110	X	6023	-0-	-7087	-0-	90	1	5599	3	Y	304	304	0			-0-
							334	9									
*07	9517	X	5739	-0-	-3778	-0-	95	1	5356	3	Y	262	260	0	2	1	-0-
							288	9									
*08	8556	X	5289	-0-	-3267	-0-	97	1	4961	3	Y	210	210	0			-0-
							231	9									
*09	7410	X	5009	-0-	-2401	-0-	56	1	4702	3	Y	228	227	0			1
							251	9									
10	6603	X	4928	-0-	-1675	-0-	77	1	4611	3	Y	218	216	0			3
							240	9									
11	6030	X	4429	-0-	-1601	-0-	106	1	4090	3	Y	206	206	0			3
							6	4	227	9							
12	5735	X	4321	-0-	-1414	-0-	106	1	3915	3	Y	262	262	0			3
							12	4	288	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
*06	2610	X	1374	-0-	-1236	-0-	20	1	1258	3	Y	87	86	0			8
							96	9									
*07	2511	X	1996	-0-	-515	-0-	32	1	1836	3	Y	116	114	0	1	1	9
							128	9									
*08	2511	X	2142	-0-	-369	-0-	39	1	1963	3	Y	127	128	0			8
							140	9									
*09	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	25	1	2080	3	Y	126	126	0			8
							139	9									
10	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	34	1	2045	3	Y	119	120	0			7
							131	9									
11	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	52	1	2031	3	Y	125	125	0			7
							3	4	138	9							
*12	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	54	1	2018	3	Y	121	121	0			7
							7	4	133	9							
01	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 9HX RRCID -> 268881 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8458 - 12875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7110	X	4895	-0-	-2215	-0-	71	1	4395	3	Y	390	390	0			2
							429	9									
*07	5983	X	5325	-0-	-658	-0-	86	1	4833	3	Y	369	368	0	3	1	-0-
							406	9									
*08	5983	X	5246	-0-	-737	-0-	93	1	4759	3	Y	358	358	0			-0-
							394	9									
*09	5670	X	5125	-0-	-545	-0-	55	1	4617	3	Y	412	411	0			1
							453	9									
10	5766	X	5067	-0-	-699	-0-	75	1	4538	3	Y	413	411	0	2	8	1
							454	9									
11	5160	X	4862	-0-	-298	-0-	112	1	4323	3	Y	381	381	0			1
							8	4	419	9							
12	5332	X	4782	-0-	-550	-0-	113	1	4223	3	Y	394	393	0	1	8	1
							13	4	433	9							
01	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: A 10HA RRCID -> 268883 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8626 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	15	1	921	3	Y	153	151	0			39
							168	9									
*07	5239	X	624	-0-	-4615	-0-	9	1	516	3	Y	90	86	0	1	1	42
							99	9									
*08	5239	X	328	-0-	-4911	-0-	2	1	107	3	Y	199	198	0			43
							219	9									
*09	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					Y	-0-	43	0			-0-
10	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	26	1	1537	3	Y	286	279	0	1	8	6
							315	9									
11	1110	X	719	-0-	-391	-0-	17	1	654	3	Y	44	46	0	1	8	3
							48	9									
12	620	X	143	-0-	-477	-0-	3	1	133	3	Y	6	6	0			3
							7	9									
01	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: A 7HA RRCID -> 268996 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8481 - 14734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	131	1	8106	3	Y	672	674	0			6
							739	9									
*07	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	145	1	8220	3	Y	615	612	0	4	1	5
							677	9									
*08	9052	X	7687	-0-	-1365	-0-	136	1	6925	3	Y	569	569	0			5
							626	9									
*09	9360	X	7145	-0-	-2215	-0-	78	1	6476	3	Y	537	538	0			4
							591	9									
10	9269	X	6004	-0-	-3265	-0-	90	1	5390	3	Y	476	475	0	1	8	4
							524	9									
11	8970	X	6278	-0-	-2692	-0-	143	1	5543	3	Y	530	530	0			4
							9	4	583	9							
12	9052	X	6171	-0-	-2881	-0-	146	1	5414	3	Y	541	540	0	1	8	4
							16	4	595	9							
01	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT					4

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	4860	X	3873	-0-	-987	-0-	56	1	3475	3	Y	311	311	0			-0-
							342	9									
*07	5022	X	3859	-0-	-1163	-0-	61	1	3454	3	Y	313	311	0	2	1	-0-
							344	9									
*08	4309	X	4127	-0-	-182	-0-	73	1	3709	3	Y	314	313	0			1
							345	9									
*09	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	44	1	3642	3	Y	334	333	0			2
							367	9									
10	4154	X	4118	-0-	-36	-0-	60	1	3638	3	Y	382	382	0	1	8	1
							420	9									
11	3990	X	3897	-0-	-93	-0-	90	1	3475	3	Y	297	298	0			-0-
							5	4	327	9							
12	4123	X	3911	-0-	-212	-0-	92	1	3400	3	Y	372	372	0			-0-
							10	4	409	9							
01	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
*07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	2	1	89	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	2	1	131	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	2400	X	-0-	-0-	-2400	-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-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	3360	X	1869	-0-	-1491	-0-	29	1	1776	3	Y	58	59	0			3
							64	9									
*07	3379	X	2567	-0-	-812	-0-	43	1	2421	3	Y	94	92	0	1	1	4
							103	9									
*08	2728	X	2288	-0-	-440	-0-	41	1	2137	3	Y	100	99	0			5
							110	9									
*09	2520	X	2416	-0-	-104	-0-	27	1	2283	3	Y	96	97	0			4
							106	9									
10	2573	X	2350	-0-	-223	-0-	35	1	2147	3	Y	153	152	0			5
							168	9									
11	2490	X	2153	-0-	-337	-0-	51	1	1952	3	Y	134	135	0			4
							3	4	147	9							
12	2573	X	2397	-0-	-176	-0-	59	1	2195	3	Y	124	124	0			4
							7	4	136	9							
01	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					4

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	9930	X	7865	-0-	-2065	-0-	115	1	7113	3	Y	579	580	0			5
							637	9									
*07	10261	X	7552	-0-	-2709	-0-	120	1	6815	3	Y	561	558	0	4	1	4
							617	9									
*08	8494	X	7138	-0-	-1356	-0-	127	1	6470	3	Y	492	491	0			5
							541	9									
*09	8160	X	6320	-0-	-1840	-0-	69	1	5704	3	Y	497	497	0			5
							547	9									
10	8432	X	6730	-0-	-1702	-0-	99	1	5961	3	Y	609	606	0	1	8	7
							670	9									
11	7860	X	6370	-0-	-1490	-0-	144	1	5581	3	Y	578	578	0			7
							9	4	636	9							
12	7564	X	6348	-0-	-1216	-0-	149	1	5541	3	Y	584	583	0	1	8	7
							16	4	642	9							
01	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: D 13HC RRCID -> 269175 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9330 - 16094

*06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		26	-0-	26	26	24	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
*08	T. A.		73	-0-	73	99	2	1	69	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	99					Y	-0-					-0-
10	T. A.		39	-0-	39	138	35	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
11	138	X	-0-	-0-	-138	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 14HZ RRCID -> 269176 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8781 - 12424

*06	4050	X	3033	-0-	-1017	-0-	45	1	2786	3	Y	184	184	0			7
							202	9									
*07	3813	X	2778	-0-	-1035	-0-	45	1	2540	3	Y	175	174	0	1	1	7
							193	9									
*08	3751	X	3547	-0-	-204	-0-	63	1	3256	3	Y	207	207	0			7
							228	9									
*09	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	39	1	3196	3	Y	174	175	0			6
							191	9									
10	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	54	1	3250	3	Y	196	195	0			7
							216	9									
11	3420	X	3315	-0-	-105	-0-	77	1	3017	3	Y	196	196	0			7
							5	4	216	9							
12	3534	X	3368	-0-	-166	-0-	82	1	3060	3	Y	196	197	0			6
							10	4	216	9							
01	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	14	1	831	3	Y	297	296	0			4
							327	9									
*07	992	X	783	-0-	-209	-0-	10	1	561	3	Y	193	192	0	1	1	4
							212	9									
*08	992	X	53	-0-	-939	-0-	42	3	11	9	Y	10	11	0			3
*09	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
10	1209	X	1	-0-	-1208	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					-0-
12	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	3630	X	2411	-0-	-1219	-0-	37	1	2271	3	Y	94	94	0			4
							103	9									
*07	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	76	1	4254	3	Y	237	233	0	2	1	6
							261	9									
*08	3410	X	2281	-0-	-1129	-0-	41	1	2098	3	Y	129	131	0			4
							142	9									
*09	3300	X	2268	-0-	-1032	-0-	26	1	2163	3	Y	72	72	0			4
							79	9									
10	4588	X	2452	-0-	-2136	-0-	38	1	2302	3	Y	102	102	0			4
							112	9									
11	4440	X	2329	-0-	-2111	-0-	57	1	2172	3	Y	88	88	0			4
							3	4	97	9							
12	4588	X	2303	-0-	-2285	-0-	57	1	2130	3	Y	99	99	0			4
							7	4	109	9							
01	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					4

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	X	-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-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	3780	X	510	-0-	-3270	-0-	8	1	450	3	Y	47	50	0			-0-
							52	9									
*07	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	-0-					-0-
*08	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	-0-					-0-
*09	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					Y	-0-					-0-
10	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-					-0-
11	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	5970	X	4346	-0-	-1624	-0-	65	1	4049	3	Y	211	210	0			6
							232	9									
*07	6045	X	4380	-0-	-1665	-0-	72	1	4078	3	Y	209	207	0	2	1	6
							230	9									
*08	5673	X	3784	-0-	-1889	-0-	69	1	3497	3	Y	198	198	0			6
							218	9									
*09	5130	X	3720	-0-	-1410	-0-	41	1	3474	3	Y	186	185	0			7
							205	9									
10	4712	X	4250	-0-	-462	-0-	65	1	3933	3	Y	229	229	0			7
							252	9									
11	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	108	1	4178	3	Y	239	240	0			6
							7	4	263	9							
12	4371	X	4156	-0-	-215	-0-	102	1	3802	3	Y	218	218	0			6
							12	4	240	9							
01	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					6

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	9000	X	8354	-0-	-646	-0-	123	1	7619	3	Y	556	556	0			-0-
							612	9									
*07	9176	X	8365	-0-	-811	-0-	134	1	7576	3	Y	595	590	0	4	1	1
							655	9									
*08	9021	X	7539	-0-	-1482	-0-	134	1	6868	3	Y	488	488	0			1
							537	9									
*09	8730	X	7420	-0-	-1310	-0-	81	1	6782	3	Y	506	506	0			1
							557	9									
10	9021	X	7951	-0-	-1070	-0-	119	1	7136	3	Y	633	630	0	1	8	3
							696	9									
11	8340	X	7630	-0-	-710	-0-	174	1	6711	3	Y	665	665	0			3
							13	4	732	9							
12	8370	X	8369	-0-	-1	-0-	197	1	7340	3	Y	735	735	0	1	8	2
							23	4	809	9							
01	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					Y	NO RPT					2

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	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-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	6120	X	5759	-0-	-361	-0-	84	1	5212	3	Y	421	421	0			1
							463	9									
*07	5828	X	5342	-0-	-486	-0-	86	1	4860	3	Y	360	357	0	3	1	1
							396	9									
*08	6324	X	5355	-0-	-969	-0-	95	1	4896	3	Y	331	330	0			2
							364	9									
*09	6120	X	4552	-0-	-1568	-0-	50	1	4165	3	Y	306	305	0			3
							337	9									
10	6324	X	4699	-0-	-1625	-0-	71	1	4266	3	Y	329	328	0	1	8	3
							362	9									
11	5760	X	4216	-0-	-1544	-0-	97	1	3788	3	Y	295	295	0			3
							6	4	325	9							
12	5363	X	4181	-0-	-1182	-0-	99	1	3697	3	Y	339	340	0			2
							12	4	373	9							
01	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	5550	X	4646	-0-	-904	-0-	72	1	4445	3	Y	117	118	0			6
							129	9									
*07	5487	X	4838	-0-	-649	-0-	80	1	4554	3	Y	185	183	0	1	1	7
							204	9									
*08	5487	X	4330	-0-	-1157	-0-	78	1	3995	3	Y	234	233	0			8
							257	9									
*09	5190	X	3964	-0-	-1226	-0-	45	1	3675	3	Y	222	222	0			8
							244	9									
10	5332	X	4189	-0-	-1143	-0-	63	1	3845	3	Y	255	255	0			8
							281	9									
11	4680	X	3777	-0-	-903	-0-	89	1	3405	3	Y	253	253	0			8
							5	4	278	9							
12	4836	X	3801	-0-	-1035	-0-	92	1	3433	3	Y	241	241	0			8
							11	4	265	9							
01	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					8

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	6630	X	4174	-0-	-2456	-0-	63	1	3873	3	Y	216	217	0			-0-
							238	9									
*07	6665	X	6104	-0-	-561	-0-	100	1	5633	3	Y	337	334	0	2	1	1
							371	9									
*08	6634	X	5540	-0-	-1094	-0-	99	1	5059	3	Y	347	346	0			2
							382	9									
*09	6300	X	4961	-0-	-1339	-0-	55	1	4536	3	Y	336	335	0			3
							370	9									
10	6510	X	5100	-0-	-1410	-0-	77	1	4646	3	Y	343	342	0	1	8	3
							377	9									
11	5910	X	4895	-0-	-1015	-0-	114	1	4435	3	Y	307	307	0			3
							8	4	338	9							
12	6107	X	4908	-0-	-1199	-0-	117	1	4380	3	Y	361	361	0			3
							14	4	397	9							
01	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					3

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	8460	X	7150	-0-	-1310	-0-	104	1	6451	3	Y	541	539	0			2
							595	9									
*07	9579	X	7366	-0-	-2213	-0-	119	1	6706	3	Y	492	489	0	4	1	1
							541	9									
*08	9579	X	7722	-0-	-1857	-0-	139	1	7113	3	Y	427	427	0			1
							470	9									
*09	9270	X	6953	-0-	-2317	-0-	77	1	6394	3	Y	438	437	0			2
							482	9									
10	7378	X	6729	-0-	-649	-0-	102	1	6143	3	Y	440	439	0	1	8	2
							484	9									
11	7470	X	5433	-0-	-2037	-0-	120	1	4644	3	Y	601	599	0			4
							8	4	661	9							
12	7719	X	5542	-0-	-2177	-0-	126	1	4670	3	Y	665	665	0	1	8	3
							14	4	732	9							
01	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	5130	X	1366	-0-	-3764	-0-	19	1	1168	3	Y	163	163	0			2
							179	9									
*07	2077	X	966	-0-	-1111	-0-	14	1	803	3	Y	135	133	0	1	1	3
							149	9									
*08	2077	X	1528	-0-	-549	-0-	26	1	1297	3	Y	186	185	0			4
							205	9									
*09	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	15	1	1197	3	Y	208	207	0			5
							229	9									
10	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	21	1	1247	3	Y	226	226	0			5
							249	9									
11	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	35	1	1368	3	Y	120	121	0			4
							2	4	132	9							
*12	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	38	1	1437	3	Y	148	148	0			4
							4	4	163	9							
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: A 7HD RRCID -> 269711 COMPL. DATE 11/01/2015 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	6510	X	5284	-0-	-1226	-0-	77	1	4744	3	Y	421	422	0			4
							463	9									
*07	5549	X	5296	-0-	-253	-0-	85	1	4795	3	Y	378	376	0	3	1	3
							416	9									
*08	5549	X	5070	-0-	-479	-0-	90	1	4591	3	Y	354	353	0			4
							389	9									
*09	5520	X	4377	-0-	-1143	-0-	48	1	3956	3	Y	339	338	0			5
							373	9									
10	5456	X	4174	-0-	-1282	-0-	61	1	3684	3	Y	390	389	0	1	8	5
							429	9									
11	5280	X	4062	-0-	-1218	-0-	92	1	3562	3	Y	366	365	0			6
							5	4	403	9							
12	5301	X	3985	-0-	-1316	-0-	95	1	3542	3	Y	305	307	0			4
							12	4	336	9							
01	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					4

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	217	X	91	-0-	-126	-0-	2	1	76	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	608	X	608	-0-	-0-	-0-	12	1	475	3	Y	110	109	0			1
							121	9									
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
01	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	3750	X	2357	-0-	-1393	-0-	32	1	1988	3	Y	306	307	0			1
							337	9									
*07	3875	X	2347	-0-	-1528	-0-	34	1	1882	3	Y	392	388	0	3	1	2
							431	9									
*08	3224	X	2407	-0-	-817	-0-	39	1	1961	3	Y	370	370	0			2
							407	9									
*09	3120	X	2074	-0-	-1046	-0-	20	1	1656	3	Y	362	361	0			3
							398	9									
10	3224	X	2327	-0-	-897	-0-	31	1	1886	3	Y	373	372	0	1	8	3
							410	9									
11	2370	X	2240	-0-	-130	-0-	46	1	1808	3	Y	348	347	0			4
							3	4	383	9							
12	2418	X	2129	-0-	-289	-0-	46	1	1714	3	Y	332	333	0			3
							4	4	365	9							
01	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					3

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	8490	X	6091	-0-	-2399	-0-	92	1	5738	3	Y	237	237	0			5
							261	9									
*07	8680	X	6116	-0-	-2564	-0-	103	1	5781	3	Y	211	209	0	2	1	5
							232	9									
*08	8091	X	5009	-0-	-3082	-0-	91	1	4684	3	Y	213	212	0			6
							234	9									
*09	7710	X	4986	-0-	-2724	-0-	56	1	4691	3	Y	217	217	0			6
							239	9									
10	6665	X	5213	-0-	-1452	-0-	82	1	4957	3	Y	158	158	0			6
							174	9									
11	6090	X	5206	-0-	-884	-0-	126	1	4850	3	Y	202	201	0			7
							8	4	222	9							
12	6107	X	5484	-0-	-623	-0-	136	1	5083	3	Y	228	228	0			7
							14	4	251	9							
01	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: C 1VH RRCID -> 269774 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8724 - 14843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	43791	-0-	-10149	-0-	683	1	42203	3	Y	819	821	0			4
							4	4	901	9							
*07	52359	X	43312	-0-	-9047	-0-	740	1	41715	3	Y	777	772	0	6	1	3
							2	4	855	9							
*08	51429	X	36285	-0-	-15144	-0-	680	1	34783	3	Y	745	743	0			5
							2	4	820	9							
*09	47370	X	37468	-0-	-9902	-0-	437	1	36261	3	Y	698	697	0			6
							2	4	768	9							
10	46345	X	37820	-0-	-8525	-0-	606	1	36466	3	Y	676	675	0	1	8	6
							4	4	744	9							
11	43800	X	36695	-0-	-7105	-0-	905	1	35002	3	Y	661	661	0			6
							61	4	727	9							
12	43307	X	35644	-0-	-7663	-0-	911	1	33899	3	Y	661	661	0	1	8	5
							107	4	727	9							
01	38719	X	NO RPT	-0-	-38719	-0-					Y	NO RPT					5

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	5940	X	5311	-0-	-629	-0-	80	1	4916	3	Y	286	285	0			1
							315	9									
*07	5797	X	5298	-0-	-499	-0-	87	1	4901	3	Y	282	280	0	2	1	1
							310	9									
*08	5797	X	4718	-0-	-1079	-0-	84	1	4334	3	Y	273	272	0			2
							300	9									
*09	5550	X	4471	-0-	-1079	-0-	49	1	4102	3	Y	291	290	0			3
							320	9									
10	5735	X	4199	-0-	-1536	-0-	63	1	3816	3	Y	291	290	0	1	8	3
							320	9									
11	5310	X	4207	-0-	-1103	-0-	99	1	3806	3	Y	269	269	0			3
							6	4	296	9							
12	5301	X	4330	-0-	-971	-0-	105	1	3886	3	Y	297	297	0			3
							12	4	327	9							
01	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					3

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	5070	X	4145	-0-	-925	-0-	60	1	3702	3	Y	348	348	0			3
							383	9									
*07	5084	X	3732	-0-	-1352	-0-	61	1	3386	3	Y	259	259	0	2	1	1
							285	9									
*08	4588	X	3870	-0-	-718	-0-	69	1	3498	3	Y	275	274	0			2
							303	9									
*09	4290	X	4094	-0-	-196	-0-	45	1	3699	3	Y	318	317	0			3
							350	9									
10	4340	X	4139	-0-	-201	-0-	61	1	3700	3	Y	344	343	0	1	8	3
							378	9									
11	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	99	1	3836	3	Y	347	346	0			4
							6	4	382	9							
*12	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	104	1	3842	3	Y	364	364	0			4
							12	4	400	9							
01	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					4

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	8280	X	6652	-0-	-1628	-0-	100	1	6215	3	Y	306	308	0			-0-
							337	9									
*07	7812	X	7122	-0-	-690	-0-	114	1	6438	3	Y	518	513	0	4	1	1
							570	9									
*08	7657	X	6613	-0-	-1044	-0-	117	1	5984	3	Y	465	464	0			2
							512	9									
*09	7320	X	6290	-0-	-1030	-0-	69	1	5727	3	Y	449	449	0			2
							494	9									
10	7502	X	6615	-0-	-887	-0-	100	1	5969	3	Y	496	495	0	1	8	2
							546	9									
11	6900	X	6597	-0-	-303	-0-	153	1	5893	3	Y	492	492	0			2
							10	4	541	9							
12	7130	X	6270	-0-	-860	-0-	147	1	5498	3	Y	554	553	0	1	8	2
							16	4	609	9							
01	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	4140	X	1999	-0-	-2141	-0-	26	1	1588	3	Y	350	351	0			6
							385	9									
*07	4278	X	1984	-0-	-2294	-0-	29	1	1600	3	Y	323	320	0	2	1	7
							355	9									
*08	4278	X	2452	-0-	-1826	-0-	41	1	2124	3	Y	261	262	0			6
							287	9									
*09	3210	X	2432	-0-	-778	-0-	25	1	2081	3	Y	296	295	0			7
							326	9									
10	2449	X	1954	-0-	-495	-0-	26	1	1535	3	Y	357	357	0	1	8	6
							393	9									
11	2370	X	1826	-0-	-544	-0-	37	1	1433	3	Y	322	321	0			7
							2	4	354	9							
12	2449	X	1799	-0-	-650	-0-	37	1	1405	3	Y	321	321	0			7
							4	4	353	9							
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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	5910	X	5798	-0-	-112	-0-	86	1	5336	3	Y	342	342	0			-0-
							376	9									
*07	6014	X	5568	-0-	-446	-0-	91	1	5108	3	Y	335	333	0	2	1	-0-
							369	9									
*08	6014	X	4074	-0-	-1940	-0-	71	1	3655	3	Y	316	316	0			-0-
							348	9									
*09	6030	X	4143	-0-	-1887	-0-	45	1	3747	3	Y	319	318	0			1
							351	9									
10	5983	X	4041	-0-	-1942	-0-	60	1	3628	3	Y	321	319	0	1	8	2
							353	9									
11	5790	X	3665	-0-	-2125	-0-	83	1	3238	3	Y	308	307	0			3
							5	4	339	9							
12	5580	X	3748	-0-	-1832	-0-	89	1	3293	3	Y	324	324	0			3
							10	4	356	9							
01	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					3

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	4170	X	2288	-0-	-1882	-0-	29	1	1775	3	Y	440	436	0			6
							484	9									
*07	6386	X	3510	-0-	-2876	-0-	55	1	3067	3	Y	353	351	0	3	1	5
							388	9									
*08	6386	X	4529	-0-	-1857	-0-	82	1	4194	3	Y	230	230	0			5
							253	9									
*09	6180	X	4728	-0-	-1452	-0-	50	1	4235	3	Y	403	402	0			6
							443	9									
10	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	72	1	4292	3	Y	353	354	0	1	8	4
							388	9									
11	4380	X	3787	-0-	-593	-0-	89	1	3388	3	Y	277	277	0			4
							5	4	305	9							
12	4526	X	3785	-0-	-741	-0-	89	1	3330	3	Y	324	323	0			5
							10	4	356	9							
01	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	23	1	1438	3	Y	215	215	0			2
							237	9									
*07	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	27	1	1505	3	Y	248	245	0	2	1	3
							273	9									
*08	1736	N	1410	-0-	-326	-0-	23	1	1174	3	Y	194	194	0			3
							213	9									
*09	1740	N	1193	-0-	-547	-0-	11	1	976	3	Y	187	186	0			4
							206	9									
10	1798	N	1114	-0-	-684	-0-	15	1	909	3	Y	173	174	0			3
							190	9									
11	1350	N	930	-0-	-420	-0-	19	1	750	3	Y	146	146	0			3
							161	9									
*12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	23	1	864	3	Y	164	164	0			3
							2	4	180	9							
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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	4260	X	3197	-0-	-1063	-0-	45	1	2837	3	Y	286	286	0			2
							315	9									
*07	3999	X	3248	-0-	-751	-0-	51	1	2859	3	Y	307	304	0	2	1	3
							338	9									
*08	3999	X	2990	-0-	-1009	-0-	51	1	2616	3	Y	294	295	0			2
							323	9									
*09	3870	X	3045	-0-	-825	-0-	32	1	2673	3	Y	309	308	0			3
							340	9									
10	3689	X	3014	-0-	-675	-0-	44	1	2639	3	Y	301	300	0	1	8	3
							331	9									
11	3210	X	2320	-0-	-890	-0-	52	1	2017	3	Y	225	225	0			3
							3	4	248	9							
*12	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	77	1	2849	3	Y	309	309	0			3
							9	4	340	9							
01	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					3

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	7320	X	6853	-0-	-467	-0-	104	1	6454	3	Y	268	267	0			1
							295	9									
*07	7564	X	6334	-0-	-1230	-0-	105	1	5908	3	Y	292	291	0	2	1	-0-
							321	9									
*08	7440	X	5856	-0-	-1584	-0-	107	1	5467	3	Y	256	255	0			1
							282	9									
*09	7200	X	5927	-0-	-1273	-0-	67	1	5554	3	Y	278	277	0			2
							306	9									
10	7409	X	6007	-0-	-1402	-0-	93	1	5586	3	Y	298	296	0	1	8	3
							328	9									
11	6840	X	5627	-0-	-1213	-0-	134	1	5172	3	Y	284	285	0			2
							9	4	312	9							
12	6324	X	5694	-0-	-630	-0-	141	1	5220	3	Y	288	289	0			1
							16	4	317	9							
01	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	94	1	5773	3	Y	496	495	0			8
							546	9									
*07	6355	X	5973	-0-	-382	-0-	96	1	5393	3	Y	440	436	0	3	1	9
							484	9									
*08	6510	X	5352	-0-	-1158	-0-	93	1	4762	3	Y	452	451	0			10
							497	9									
*09	6450	X	5737	-0-	-713	-0-	62	1	5176	3	Y	454	455	0			9
							499	9									
10	6634	X	6093	-0-	-541	-0-	91	1	5489	3	Y	466	465	0	1	8	9
							513	9									
11	6420	X	6111	-0-	-309	-0-	141	1	5440	3	Y	474	474	0			9
							9	4	521	9							
*12	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	141	1	5306	3	Y	482	481	0	1	8	9
							16	4	530	9							
01	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					9

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	9360	X	-0-	-0-	-9360	-0-					Y	-0-					-0-
*07	9672	X	-0-	-0-	-9672	-0-					Y	-0-					-0-
*08	9672	X	-0-	-0-	-9672	-0-					Y	-0-					-0-
*09	8730	X	-0-	-0-	-8730	-0-					Y	-0-					-0-
10	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	3420	X	3189	-0-	-231	-0-	47	1	2912	3	Y	209	209	0			7
							230	9									
*07	3534	X	3473	-0-	-61	-0-	57	1	3195	3	Y	201	199	0	1	1	8
							221	9									
*08	3534	X	3411	-0-	-123	-0-	61	1	3122	3	Y	207	207	0			8
							228	9									
*09	3420	X	3316	-0-	-104	-0-	37	1	3053	3	Y	205	204	0			9
							226	9									
10	3534	X	3498	-0-	-36	-0-	53	1	3206	3	Y	217	216	0			10
							239	9									
11	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	79	1	3035	3	Y	231	230	0			11
							5	4	254	9							
12	3472	X	3357	-0-	-115	-0-	80	1	3004	3	Y	239	239	0			11
							10	4	263	9							
01	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					11

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	2700	X	1507	-0-	-1193	-0-	19	1	1145	3	Y	312	312	0			1
							343	9									
*07	2790	X	1541	-0-	-1249	-0-	21	1	1226	3	Y	267	266	0	2	1	-0-
							294	9									
*08	2108	X	1816	-0-	-292	-0-	29	1	1476	3	Y	283	282	0			1
							311	9									
*09	2010	X	581	-0-	-1429	-0-	6	1	444	3	Y	119	120	0			-0-
							131	9									
10	1581	X	1194	-0-	-387	-0-	14	1	884	3	Y	269	265	0	1	8	3
							296	9									
11	1770	X	1009	-0-	-761	-0-	22	1	843	3	Y	130	131	0			2
							1	4	143	9							
12	1829	X	1368	-0-	-461	-0-	29	1	1071	3	Y	242	242	0			2
							2	4	266	9							
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
*06	3780	X	1568	-0-	-2212	-0-	20	1	1222	3	Y	296	295	0			5
							326	9									
*07	3906	X	1507	-0-	-2399	-0-	23	1	1334	3	Y	136	135	0	1	1	5
							150	9									
*08	7099	X	1631	-0-	-5468	-0-	26	1	1365	3	Y	218	217	0			6
							240	9									
*09	6870	X	1165	-0-	-5705	-0-	13	1	1000	3	Y	138	138	0			6
							152	9									
10	7099	X	1418	-0-	-5681	-0-	21	1	1214	3	Y	166	165	0			7
							183	9									
11	1590	X	1587	-0-	-3	-0-	34	1	1266	3	Y	259	258	0			8
							2	4	285	9							
*12	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	36	1	1355	3	Y	291	292	0			7
							4	4	320	9							
01	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					7

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	10830	X	9224	-0-	-1606	-0-	141	1	8674	3	Y	372	371	0			6
							409	9									
*07	11191	X	11022	-0-	-169	-0-	185	1	10417	3	Y	382	378	0	3	1	7
							420	9									
*08	11191	X	10775	-0-	-416	-0-	199	1	10150	3	Y	387	387	0			7
							426	9									
*09	10962	X	10962	-0-	-0-	-0-	125	1	10369	3	Y	425	424	0			8
							468	9									
10	11036	X	10304	-0-	-732	-0-	160	1	9617	3	Y	477	475	0	1	8	9
							2	4	525	9							
11	10680	X	9024	-0-	-1656	-0-	215	1	8293	3	Y	455	454	0			10
							15	4	501	9							
12	11036	X	9255	-0-	-1781	-0-	226	1	8441	3	Y	510	508	0	1	8	11
							27	4	561	9							
01	11315	X	NO RPT	-0-	-11315	-0-					Y	NO RPT					11

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	10710	X	9197	-0-	-1513	-0-	143	1	8806	3	Y	225	225	0			3
							248	9									
*07	10354	X	8599	-0-	-1755	-0-	145	1	8223	3	Y	210	207	0	2	1	4
							231	9									
*08	10354	X	7384	-0-	-2970	-0-	136	1	6985	3	Y	239	239	0			4
							263	9									
*09	10020	X	8020	-0-	-2000	-0-	92	1	7640	3	Y	262	261	0			5
							288	9									
10	10013	X	8323	-0-	-1690	-0-	131	1	7896	3	Y	269	267	0	1	8	6
							296	9									
11	9210	X	7940	-0-	-1270	-0-	193	1	7435	3	Y	271	270	0			7
							14	4	298	9							
12	8587	X	8030	-0-	-557	-0-	202	1	7496	3	Y	280	280	0			7
							24	4	308	9							
01	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					Y	NO RPT					7

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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 24HC RRCID -> 270574 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9264 - 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	7230	X	6288	-0-	-942	-0-	96	1	5938	3	Y	231	230	0			4
							254	9									
*07	7471	X	6259	-0-	-1212	-0-	103	1	5855	3	Y	274	272	0	2	1	4
							301	9									
*08	6727	X	4602	-0-	-2125	-0-	84	1	4281	3	Y	215	214	0			5
							237	9									
*09	6540	X	4405	-0-	-2135	-0-	50	1	4151	3	Y	185	185	0			5
							204	9									
10	6510	X	3628	-0-	-2882	-0-	56	1	3400	3	Y	156	155	0			6
							172	9									
11	6300	X	5216	-0-	-1084	-0-	125	1	4835	3	Y	225	223	0			8
							8	4	248	9							
12	6262	X	4788	-0-	-1474	-0-	120	1	4435	3	Y	199	200	0			7
							14	4	219	9							
01	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: D 24HD RRCID -> 270577 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9111 - 13825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3600	X	2435	-0-	-1165	-0-	36	1	2226	3	Y	157	157	0			2
							173	9									
*07	3503	X	2533	-0-	-970	-0-	42	1	2327	3	Y	149	148	0	1	1	2
							164	9									
*08	3317	X	2380	-0-	-937	-0-	43	1	2177	3	Y	145	144	0			3
							160	9									
*09	3030	X	2409	-0-	-621	-0-	26	1	2237	3	Y	133	133	0			3
							146	9									
10	2542	X	2501	-0-	-41	-0-	39	1	2309	3	Y	139	138	0			4
							153	9									
11	2460	X	2305	-0-	-155	-0-	54	1	2096	3	Y	138	138	0			4
							3	4	152	9							
12	2542	X	2319	-0-	-223	-0-	57	1	2121	3	Y	122	121	0			5
							7	4	134	9							
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: A 13HZ RRCID -> 270668 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8310 - 13619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2490	X	2284	-0-	-206	-0-	34	1	2086	3	Y	149	150	0			1
							164	9									
*07	2573	X	2431	-0-	-142	-0-	40	1	2256	3	Y	123	122	0	1	1	1
							135	9									
*08	2666	X	2369	-0-	-297	-0-	43	1	2226	3	Y	91	91	0			1
							100	9									
*09	2580	X	2185	-0-	-395	-0-	25	1	2061	3	Y	90	91	0			-0-
							99	9									
10	2666	X	2265	-0-	-401	-0-	33	1	2014	3	Y	198	197	0			1
							218	9									
11	2340	X	2250	-0-	-90	-0-	49	1	1904	3	Y	267	265	0	1	8	2
							3	4	294	9							
12	2418	X	1916	-0-	-502	-0-	44	1	1653	3	Y	195	195	0			2
							4	4	215	9							
01	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 18HA RRCID -> 270672 COMPL. DATE 12/11/2014 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	22290	X	15488	-0-	-6802	-0-	233	1	14351	3	Y	820	824	0			2
							2	4	902	9							
*07	18941	X	16617	-0-	-2324	-0-	273	1	15350	3	Y	902	896	0	7	1	1
							2	4	992	9							
*08	18941	X	14591	-0-	-4350	-0-	261	1	13371	3	Y	870	870	0			1
							2	4	957	9							
*09	18330	X	15324	-0-	-3006	-0-	171	1	14208	3	Y	857	856	0	1	8	1
							2	4	943	9							
10	18941	X	15183	-0-	-3758	-0-	233	1	14023	3	Y	841	840	0	2	8	-0-
							2	4	925	9							
11	16080	X	13941	-0-	-2139	-0-	330	1	12742	3	Y	770	770	0			-0-
							22	4	847	9							
12	16616	X	13960	-0-	-2656	-0-	341	1	12699	3	Y	799	798	0	1	8	-0-
							41	4	879	9							
01	15717	X	NO RPT	-0-	-15717	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: C 2HA RRCID -> 270673 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8372 - 14532

*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	4769					Y	-0-					-0-
*07	4769	X	-0-	-0-	-4769	-0-					Y	-0-					-0-
*08	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	-0-					-0-
*09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 23HF RRCID -> 270677 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 9727 - 15694

*06	8070	X	6659	-0-	-1411	-0-	102	1	6324	3	Y	212	212	0			4
							233	9									
*07	8339	X	6650	-0-	-1689	-0-	112	1	6303	3	Y	214	212	0	2	1	4
							235	9									
*08	8339	X	5722	-0-	-2617	-0-	106	1	5401	3	Y	195	195	0			4
							215	9									
*09	7290	X	5839	-0-	-1451	-0-	68	1	5573	3	Y	180	180	0			4
							198	9									
10	6882	X	6063	-0-	-819	-0-	95	1	5715	3	Y	230	230	0			4
							253	9									
11	6660	X	5623	-0-	-1037	-0-	134	1	5214	3	Y	242	242	0			4
							9	4	266	9							
12	6665	X	5548	-0-	-1117	-0-	139	1	5173	3	Y	201	202	0			3
							15	4	221	9							
01	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: A 13HY RRCID -> 270705 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8134 - 13466

*06	2040	X	1453	-0-	-587	-0-	19	1	1151	3	Y	257	257	0			2
							283	9									
*07	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	25	1	1433	3	Y	307	304	0	2	1	3
							338	9									
*08	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	39	1	1980	3	Y	384	384	0			3
							422	9									
*09	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	21	1	1758	3	Y	400	400	0			3
							440	9									
10	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	30	1	1814	3	Y	314	313	0	1	8	3
							345	9									
11	2370	N	1898	-0-	-472	-0-	40	1	1564	3	Y	265	264	0	1	8	3
							2	4	292	9							
*12	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	48	1	1797	3	Y	309	310	0			2
							5	4	340	9							
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 18HB RRCID -> 270733 COMPL. DATE 12/09/2014 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	12840	X	6979	-0-	-5861	-0-	106	1	6589	3	Y	258	257	0			1
							284	9									
*07	9424	X	5938	-0-	-3486	-0-	99	1	5586	3	Y	230	228	0	2	1	1
							253	9									
*08	9145	X	5277	-0-	-3868	-0-	97	1	4954	3	Y	205	205	0			1
							226	9									
*09	8340	X	5228	-0-	-3112	-0-	60	1	4966	3	Y	184	183	0			2
							202	9									
10	7874	X	5154	-0-	-2720	-0-	81	1	4874	3	Y	181	181	0			2
							199	9									
11	6990	X	4718	-0-	-2272	-0-	113	1	4387	3	Y	191	191	0			2
							8	4	210	9							
12	5952	X	4554	-0-	-1398	-0-	113	1	4212	3	Y	196	196	0			2
							13	4	216	9							
01	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					2

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	1950	X	1064	-0-	-886	-0-	16	1	998	3	Y	45	47	0			3
							50	9									
*07	1674	N	1163	-0-	-511	-0-	19	1	1097	3	Y	43	43	0			3
							47	9									
*08	1457	N	1261	-0-	-196	-0-	22	1	1142	3	Y	88	87	0			4
							97	9									
*09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	15	1	1191	3	Y	56	56	0			4
							62	9									
10	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	21	1	1282	3	Y	190	188	0			6
							209	9									
11	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	35	1	1363	3	Y	230	228	0	1	8	7
							2	4	253	9							
*12	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	35	1	1308	3	Y	215	215	0			7
							4	4	237	9							
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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	9480	X	6990	-0-	-2490	-0-	107	1	6627	3	Y	233	233	0			2
							256	9									
*07	9424	X	6482	-0-	-2942	-0-	109	1	6176	3	Y	179	179	0	1	1	1
							197	9									
*08	7657	X	5140	-0-	-2517	-0-	95	1	4889	3	Y	142	141	0			2
							156	9									
*09	7410	X	5765	-0-	-1645	-0-	66	1	5523	3	Y	160	160	0			2
							176	9									
10	7533	X	5878	-0-	-1655	-0-	91	1	5504	3	Y	257	256	0			3
							283	9									
11	6990	X	5725	-0-	-1265	-0-	138	1	5310	3	Y	244	245	0			2
							9	4	268	9							
12	6479	X	5934	-0-	-545	-0-	147	1	5470	3	Y	274	275	0			1
							16	4	301	9							
01	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	53	1	3323	3	Y	276	276	0			6
							304	9									
*07	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	77	1	4329	3	Y	230	228	0	2	1	6
							253	9									
*08	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	77	1	3918	3	Y	278	277	0			7
							306	9									
*09	3840	X	2656	-0-	-1184	-0-	29	1	2394	3	Y	212	212	0			7
							233	9									
10	4154	X	2658	-0-	-1496	-0-	39	1	2330	3	Y	263	262	0			8
							289	9									
11	4020	X	2434	-0-	-1586	-0-	54	1	2080	3	Y	270	268	0	1	8	9
							3	4	297	9							
12	4154	X	3021	-0-	-1133	-0-	69	1	2584	3	Y	327	328	0			8
							8	4	360	9							
01	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					8

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
*06	4110	X	3581	-0-	-529	-0-	49	1	3026	3	Y	460	460	0			2
							506	9									
*07	3720	X	3577	-0-	-143	-0-	55	1	3079	3	Y	403	400	0	3	1	2
							443	9									
*08	3720	X	3090	-0-	-630	-0-	52	1	2654	3	Y	349	349	0			2
							384	9									
*09	3600	X	3442	-0-	-158	-0-	34	1	2873	3	Y	486	484	0			4
							535	9									
10	3720	X	3361	-0-	-359	-0-	48	1	2899	3	Y	376	377	0	1	8	2
							414	9									
11	3570	X	2926	-0-	-644	-0-	65	1	2484	3	Y	339	338	0			3
							4	4	373	9							
12	3565	X	3169	-0-	-396	-0-	72	1	2673	3	Y	378	379	0			2
							8	4	416	9							
01	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 18HC RRCID -> 270883 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8950 - 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	13110	X	7029	-0-	-6081	-0-	105	1	6499	3	Y	386	386	0			5
							425	9									
*07	11036	X	7386	-0-	-3650	-0-	120	1	6769	3	Y	452	449	0	3	1	5
							497	9									
*08	9176	X	7537	-0-	-1639	-0-	134	1	6849	3	Y	504	502	0			7
							554	9									
*09	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	80	1	6659	3	Y	495	494	0			8
							545	9									
10	7378	X	7010	-0-	-368	-0-	107	1	6410	3	Y	448	448	0	1	8	7
							493	9									
11	7290	X	6120	-0-	-1170	-0-	144	1	5593	3	Y	340	340	0			7
							9	4	374	9							
12	7533	X	6345	-0-	-1188	-0-	153	1	5714	3	Y	419	418	0	1	8	7
							17	4	461	9							
01	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 13HX RRCID -> 270890 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8049 - 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	2520	X	2215	-0-	-305	-0-	31	1	1896	3	Y	262	261	0			10
							288	9									
*07	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	38	1	2133	3	Y	297	295	0	2	1	10
							327	9									
*08	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	41	1	2104	3	Y	297	298	0			9
							327	9									
*09	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	23	1	1933	3	Y	287	286	0			10
							316	9									
10	2511	N	2193	-0-	-318	-0-	32	1	1904	3	Y	234	235	0			9
							257	9									
11	2400	N	2158	-0-	-242	-0-	47	1	1834	3	Y	249	248	0	1	8	9
							3	4	274	9							
*12	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	41	1	1516	3	Y	213	214	0			8
							4	4	234	9							
01	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: D 23HD RRCID -> 270912 COMPL. DATE 10/16/2014 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	10590	X	8887	-0-	-1703	-0-	137	1	8463	3	Y	261	261	0			2
							287	9									
*07	10354	X	8594	-0-	-1760	-0-	145	1	8174	3	Y	250	248	0	2	1	2
							275	9									
*08	9672	X	7668	-0-	-2004	-0-	142	1	7265	3	Y	237	236	0			3
							261	9									
*09	9360	X	7801	-0-	-1559	-0-	89	1	7459	3	Y	230	230	0			3
							253	9									
10	9672	X	8268	-0-	-1404	-0-	130	1	7848	3	Y	264	264	0			3
							290	9									
11	8880	X	7754	-0-	-1126	-0-	189	1	7300	3	Y	229	228	0			4
							13	4	252	9							
12	8587	X	7811	-0-	-776	-0-	196	1	7276	3	Y	287	287	0			4
							23	4	316	9							
01	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					Y	NO RPT					4

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	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
*07	3968	X	23	-0-	-3945	-0-	21	3	2	9	Y	2	1	0			1
*08	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*09	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
10	279	X	1	-0-	-278	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	X	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	10020	X	8981	-0-	-1039	-0-	137	1	8409	3	Y	395	396	0			3
							435	9									
*07	10354	X	7933	-0-	-2421	-0-	130	1	7349	3	Y	413	410	0	3	1	3
							454	9									
*08	9796	X	7335	-0-	-2461	-0-	132	1	6777	3	Y	387	387	0			3
							426	9									
*09	9150	X	7845	-0-	-1305	-0-	88	1	7328	3	Y	390	390	0			3
							429	9									
10	9455	X	6887	-0-	-2568	-0-	107	1	6421	3	Y	326	326	0	1	8	2
							359	9									
11	8970	X	6225	-0-	-2745	-0-	149	1	5758	3	Y	280	281	0			1
							10	4	308	9							
12	7936	X	6670	-0-	-1266	-0-	164	1	6112	3	Y	340	340	0			1
							20	4	374	9							
01	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-					-0-
*07	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					-0-
*08	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-
*09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	13	X	13	-0-	-0-	-0-	12	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	7620	X	7259	-0-	-361	-0-	112	1	6929	3	Y	198	199	0			5
							218	9									
*07	10943	X	7451	-0-	-3492	-0-	126	1	7099	3	Y	205	203	0	1	1	6
							226	9									
*08	10943	X	6215	-0-	-4728	-0-	115	1	5880	3	Y	200	201	0			5
							220	9									
*09	10590	X	6802	-0-	-3788	-0-	78	1	6501	3	Y	203	203	0			5
							223	9									
10	7595	X	6975	-0-	-620	-0-	110	1	6630	3	Y	214	213	0			6
							235	9									
11	7260	X	6330	-0-	-930	-0-	154	1	5925	3	Y	219	219	0			6
							10	4	241	9							
12	7440	X	6588	-0-	-852	-0-	167	1	6180	3	Y	201	202	0			5
							20	4	221	9							
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
*06	4920	X	3590	-0-	-1330	-0-	51	1	3189	3	Y	318	318	0			1
							350	9									
*07	4681	X	3461	-0-	-1220	-0-	55	1	3095	3	Y	283	281	0	2	1	1
							311	9									
*08	4216	X	1448	-0-	-2768	-0-	26	1	1303	3	Y	108	108	0			1
							119	9									
*09	4080	X	3895	-0-	-185	-0-	42	1	3487	3	Y	333	331	0			3
							366	9									
10	3937	X	3048	-0-	-889	-0-	45	1	2716	3	Y	261	261	0			3
							287	9									
11	3600	X	3587	-0-	-13	-0-	82	1	3159	3	Y	310	308	0	1	8	4
							5	4	341	9							
*12	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	85	1	3182	3	Y	338	337	0			5
							10	4	372	9							
01	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					5

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	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	28	1	1749	3	Y	78	78	0			7
							86	9									
*07	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	36	1	2009	3	Y	95	93	0	1	1	8
							105	9									
*08	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	41	1	2085	3	Y	60	60	0			8
							66	9									
*09	1950	N	1843	-0-	-107	-0-	22	1	1778	3	Y	39	39	0			8
							43	9									
10	2139	N	1975	-0-	-164	-0-	32	1	1896	3	Y	43	43	0			8
							47	9									
11	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	53	1	2061	3	Y	66	66	0			8
							3	4	73	9							
*12	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	65	1	2442	3	Y	85	84	0			9
							8	4	94	9							
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	6810	X	4419	-0-	-2391	-0-	68	1	4173	3	Y	162	162	0			2
							178	9									
*07	5642	X	5604	-0-	-38	-0-	93	1	5254	3	Y	234	230	0	2	1	4
							257	9									
*08	5642	X	3946	-0-	-1696	-0-	71	1	3627	3	Y	225	225	0			4
							248	9									
*09	5460	X	4147	-0-	-1313	-0-	46	1	3857	3	Y	222	222	0			4
							244	9									
10	5611	X	4379	-0-	-1232	-0-	67	1	4049	3	Y	239	239	0			4
							263	9									
11	5430	X	4150	-0-	-1280	-0-	97	1	3790	3	Y	234	233	0			5
							6	4	257	9							
12	5611	X	5263	-0-	-348	-0-	129	1	4784	3	Y	305	305	0			5
							14	4	336	9							
01	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					5

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	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	47	1	2861	3	Y	241	243	0			4
							265	9									
*07	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	39	1	2195	3	Y	174	173	0	1	1	4
							191	9									
*08	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	37	1	1931	3	Y	241	240	0			5
							265	9									
*09	3330	X	3036	-0-	-294	-0-	31	1	2607	3	Y	362	359	0			8
							398	9									
10	3286	X	2635	-0-	-651	-0-	38	1	2298	3	Y	272	271	0	1	8	8
							299	9									
11	3180	X	1923	-0-	-1257	-0-	46	1	1717	3	Y	143	142	0	1	8	8
							3	4	157	9							
12	2418	X	1973	-0-	-445	-0-	47	1	1750	3	Y	155	155	0			8
							5	4	171	9							
01	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					8

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	7230	X	5505	-0-	-1725	-0-	80	1	4939	3	Y	442	442	0			1
							486	9									
*07	7254	X	5221	-0-	-2033	-0-	82	1	4664	3	Y	432	429	0	3	1	1
							475	9									
*08	6479	X	5373	-0-	-1106	-0-	93	1	4779	3	Y	455	454	0			2
							501	9									
*09	6000	X	1482	-0-	-4518	-0-	16	1	1323	3	Y	130	132	0			-0-
							143	9									
10	6169	X	44	-0-	-6125	-0-	40	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
11	5520	X	-0-	-0-	-5520	-0-					Y	-0-					-0-
12	5363	X	245	-0-	-5118	-0-	5	1	217	3	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
01	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
*06	3030	X	54	-0-	-2976	-0-	51	3	3	9	Y	3	3	0			1
*07	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*08	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
*09	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
10	186	X	36	-0-	-150	-0-	33	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
11	80	X	80	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 12HZ RRCID -> 271193 COMPL. DATE 08/12/2015 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	72	X	72	-0-	-0-	-0-	2	1	64	3	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
*07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*08	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
*09	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
10	899	X	111	-0-	-788	-0-	2	1	100	3	Y	8	7	0			1
							9	9									
11	344	X	344	-0-	-0-	-0-	9	1	306	3	Y	26	25	0	1	8	1
							29	9									
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	2820	X	2164	-0-	-656	-0-	32	1	1977	3	Y	141	141	0			2
							155	9									
*07	2728	X	1965	-0-	-763	-0-	32	1	1824	3	Y	99	100	0	1	1	-0-
							109	9									
*08	2728	X	1854	-0-	-874	-0-	34	1	1715	3	Y	95	94	0			1
							105	9									
*09	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	34	1	2818	3	Y	181	179	0			3
							199	9									
10	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	56	1	3406	3	Y	239	239	0			3
							263	9									
11	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	127	1	4890	3	Y	365	363	0			5
							8	4	402	9							
*12	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	100	1	3754	3	Y	274	275	0			4
							12	4	301	9							
01	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					4

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	15000	X	9583	-0-	-5417	-0-	147	1	9042	3	Y	358	360	0			2
							394	9									
*07	10788	X	8987	-0-	-1801	-0-	149	1	8398	3	Y	400	397	0	3	1	2
							440	9									
*08	10788	X	8299	-0-	-2489	-0-	153	1	7797	3	Y	317	316	0			3
							349	9									
*09	10440	X	7798	-0-	-2642	-0-	89	1	7416	3	Y	266	264	0			5
							293	9									
10	10602	X	7918	-0-	-2684	-0-	124	1	7451	3	Y	312	310	0	1	8	6
							343	9									
11	9570	X	7324	-0-	-2246	-0-	175	1	6789	3	Y	315	314	0			7
							13	4	347	9							
12	8990	X	7243	-0-	-1747	-0-	179	1	6671	3	Y	337	337	0			7
							22	4	371	9							
01	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	18360	X	11763	-0-	-6597	-0-	176	1	10908	3	Y	617	619	0			2
							679	9									
*07	14136	X	11328	-0-	-2808	-0-	185	1	10483	3	Y	600	596	0	4	1	2
							660	9									
*08	14074	X	10340	-0-	-3734	-0-	186	1	9506	3	Y	589	588	0			3
							648	9									
*09	13110	X	9799	-0-	-3311	-0-	109	1	9028	3	Y	602	603	0			2
							662	9									
10	12803	X	9826	-0-	-2977	-0-	150	1	9020	3	Y	596	595	0	1	8	2
							656	9									
11	11760	X	9174	-0-	-2586	-0-	217	1	8350	3	Y	538	537	0			3
							15	4	592	9							
12	11315	X	9067	-0-	-2248	-0-	221	1	8207	3	Y	557	556	0	1	8	3
							26	4	613	9							
01	10354	X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					Y	NO RPT					3

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	5910	X	4287	-0-	-1623	-0-	63	1	3881	3	Y	312	314	0			3
							343	9									
*07	5642	X	4133	-0-	-1509	-0-	66	1	3719	3	Y	316	314	0	2	1	3
							348	9									
*08	5363	X	2399	-0-	-2964	-0-	43	1	2159	3	Y	179	178	0			4
							197	9									
*09	5190	X	606	-0-	-4584	-0-	7	1	544	3	Y	50	51	0			3
							55	9									
10	5363	X	195	-0-	-5168	-0-	3	1	172	3	Y	18	18	0			3
							20	9									
11	4290	X	82	-0-	-4208	-0-	3	1	72	3	Y	6	6	0			3
							7	9									
12	4123	X	136	-0-	-3987	-0-	3	1	121	3	Y	11	11	0			3
							12	9									
01	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					3

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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*07	T. A.		19	-0-	19	19	19	3			Y	-0-					-0-
*08	T. A.		8776	-0-	8776	8795	166	1	8445	3	Y	150	148	0			2
							165	9									
*09	T. A.		10531	-0-	10531	19326	123	1	10156	3	Y	229	228	0			3
							252	9									
10	T. A.		10218	-0-	10218	29544	162	1	9746	3	Y	280	278	0	1	8	4
							2	4	308	9							
11	38979	X	9435	-0-	-29544	-0-	231	1	8916	3	Y	246	246	0			4
							17	4	271	9							
*12	9318	X	9318	-0-	-0-	-0-	236	1	8789	3	Y	241	241	0			4
							28	4	265	9							
01	10881	X	NO RPT	-0-	-10881	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	4620	X	3648	-0-	-972	-0-	53	1	3303	3	Y	265	264	0			6
							292	9									
*07	4588	X	3453	-0-	-1135	-0-	55	1	3125	3	Y	248	246	0	2	1	6
							273	9									
*08	4588	X	104	-0-	-4484	-0-	2	1	93	3	Y	8	10	0			4
							9	9									
*09	3900	X	2482	-0-	-1418	-0-	27	1	2255	3	Y	182	179	0			7
							200	9									
10	3999	X	2102	-0-	-1897	-0-	32	1	1935	3	Y	123	123	0			7
							135	9									
11	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
12	3441	X	590	-0-	-2851	-0-	15	1	535	3	Y	35	35	0			-0-
							1	4	39	9							
01	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	7770	X	123	-0-	-7647	-0-	2	1	89	3	Y	29	30	0			3
							32	9									
*07	10974	X	23	-0-	-10951	-0-	15	3	8	9	Y	7	7	0			3
*08	10974	X	277	-0-	-10697	-0-	4	1	208	3	Y	59	58	0			4
							65	9									
*09	10620	X	203	-0-	-10417	-0-	1	1	139	3	Y	57	57	0			4
							63	9									
10	1240	X	471	-0-	-769	-0-	5	1	311	3	Y	141	139	0			6
							155	9									
11	820	X	820	-0-	-0-	-0-	17	1	662	3	Y	128	128	0			6
							141	9									
*12	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	61	1	2261	3	Y	122	121	0			7
							8	4	134	9							
01	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					7

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	3990	X	3177	-0-	-813	-0-	49	1	3027	3	Y	92	93	0			3
							101	9									
*07	4123	X	3048	-0-	-1075	-0-	52	1	2908	3	Y	80	80	0	1	1	2
							88	9									
*08	4123	X	2832	-0-	-1291	-0-	51	1	2613	3	Y	153	153	0			2
							168	9									
*09	3510	X	2612	-0-	-898	-0-	29	1	2417	3	Y	151	151	0			2
							166	9									
10	3534	X	2652	-0-	-882	-0-	40	1	2432	3	Y	164	164	0			2
							180	9									
11	3180	X	2331	-0-	-849	-0-	54	1	2100	3	Y	158	156	0	1	8	3
							3	4	174	9							
12	3038	X	2272	-0-	-766	-0-	55	1	2035	3	Y	159	158	0			4
							7	4	175	9							
01	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	4080	X	2985	-0-	-1095	-0-	43	1	2676	3	Y	242	241	0			6
							266	9									
*07	4216	X	2908	-0-	-1308	-0-	46	1	2574	3	Y	262	261	0	2	1	5
							288	9									
*08	3782	X	84	-0-	-3698	-0-	2	1	74	3	Y	7	9	0			3
							8	9									
*09	3390	X	99	-0-	-3291	-0-	1	1	88	3	Y	9	9	0			3
							10	9									
10	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
11	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					-0-
12	2914	X	112	-0-	-2802	-0-	3	1	97	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
01	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	17820	X	4473	-0-	-13347	-0-	68	1	4183	3	Y	202	202	0			1
							222	9									
*07	18042	X	6616	-0-	-11426	-0-	107	1	6005	3	Y	458	453	0	3	1	3
							504	9									
*08	13671	X	7245	-0-	-6426	-0-	129	1	6588	3	Y	480	479	0			4
							528	9									
*09	13230	X	1271	-0-	-11959	-0-	14	1	1157	3	Y	91	95	0			-0-
							100	9									
10	6603	X	389	-0-	-6214	-0-	6	1	351	3	Y	29	28	0			1
							32	9									
11	7020	X	1040	-0-	-5980	-0-	23	1	894	3	Y	111	110	0			2
							1	4	122	9							
12	7254	X	3507	-0-	-3747	-0-	81	1	3033	3	Y	348	347	0			3
							10	4	383	9							
01	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					Y	NO RPT					3

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	6690	X	187	-0-	-6503	-0-	2	1	162	3	Y	21	21	0			7
							23	9									
*07	10292	X	103	-0-	-10189	-0-	2	1	92	3	Y	8	11	0			4
							9	9									
*08	10292	X	528	-0-	-9764	-0-	9	1	464	3	Y	50	50	0			4
							55	9									
*09	9960	X	105	-0-	-9855	-0-	1	1	90	3	Y	13	14	0			3
							14	9									
10	651	X	158	-0-	-493	-0-	2	1	134	3	Y	20	19	0	2	8	2
							22	9									
11	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	31	1	1192	3	Y	203	201	0	1	8	3
							1	4	223	9							
*12	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	68	1	2564	3	Y	591	587	0	1	8	6
							8	4	650	9							
01	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					6

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	12867	X	12867	-0-	-0-	-0-	186	1	11547	3	Y	1029	1030	0			9
							2	4	1132	9							
*07	12487	X	12487	-0-	-0-	-0-	198	1	11174	3	Y	1014	1006	0	7	1	9
							1115	9					1	8			
*08	12369	X	10554	-0-	-1815	-0-	183	1	9344	3	Y	934	934	0			9
							1027	9									
*09	12390	X	9798	-0-	-2592	-0-	105	1	8766	3	Y	843	842	0	1	8	9
							927	9									
10	12803	X	10015	-0-	-2788	-0-	148	1	8895	3	Y	884	882	0	2	8	9
							972	9									
11	12390	X	9150	-0-	-3240	-0-	209	1	8081	3	Y	769	769	0			9
							14	4	846	9							
12	12493	X	9007	-0-	-3486	-0-	214	1	7971	3	Y	724	724	0	1	8	8
							26	4	796	9							
01	9703	X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					Y	NO RPT					8

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	T. A.		25	-0-	25	25	25	3			Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-					-0-
*08	25	X	-0-	-0-	-25	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	4590	X	1072	-0-	-3518	-0-	14	1	889	3	Y	154	154	0			7
							169	9									
*07	4588	X	1916	-0-	-2672	-0-	30	1	1685	3	Y	183	181	0	1	1	8
							201	9									
*08	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	58	1	2931	3	Y	240	239	0			9
							264	9									
*09	2940	X	2664	-0-	-276	-0-	29	1	2398	3	Y	215	216	0			8
							237	9									
10	3038	X	2654	-0-	-384	-0-	39	1	2365	3	Y	227	227	0			8
							250	9									
11	3150	X	1607	-0-	-1543	-0-	36	1	1396	3	Y	157	158	0			7
							2	4	173	9							
12	3255	X	1177	-0-	-2078	-0-	28	1	1024	3	Y	112	113	0			6
							2	4	123	9							
01	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					6

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	11017	X	11017	-0-	-0-	-0-	165	1	10183	3	Y	608	607	0			4
							669	9									
*07	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	136	1	7652	3	Y	580	576	0	4	1	4
							638	9									
*08	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	162	1	8283	3	Y	530	530	0			4
							583	9									
*09	11490	X	8005	-0-	-3485	-0-	89	1	7412	3	Y	458	460	0			2
							504	9									
10	11377	X	9808	-0-	-1569	-0-	151	1	9103	3	Y	504	502	0	1	8	3
							554	9									
11	11010	X	9538	-0-	-1472	-0-	223	1	8610	3	Y	626	624	0			5
							16	4	689	9							
12	9021	X	8605	-0-	-416	-0-	206	1	7667	3	Y	643	644	0	1	8	3
							25	4	707	9							
01	9021	X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 26HT RRCID -> 271559 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 9000 - 13816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	43710	X	30712	-0-	-12998	-0-	460	1	28479	3	Y	1610	1614	0			11
							2	4	1771	9							
*07	39649	X	30421	-0-	-9228	-0-	503	1	28345	3	Y	1428	1418	0	10	1	10
							2	4	1571	9			1	8			
*08	38564	X	26495	-0-	-12069	-0-	479	1	24462	3	Y	1411	1408	0	1	8	12
							2	4	1552	9							
*09	33930	X	25358	-0-	-8572	-0-	283	1	23545	3	Y	1389	1389	0	1	8	11
							2	4	1528	9							
10	32736	X	26122	-0-	-6614	-0-	400	1	24105	3	Y	1468	1464	0	3	8	12
							2	4	1615	9							
11	30720	X	26129	-0-	-4591	-0-	618	1	23871	3	Y	1453	1453	0			12
							42	4	1598	9							
12	30411	X	24758	-0-	-5653	-0-	605	1	22556	3	Y	1386	1385	0	2	8	11
							72	4	1525	9							
01	26505	X	NO RPT	-0-	-26505	-0-					Y	NO RPT					11

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	7080	X	5673	-0-	-1407	-0-	86	1	5279	3	Y	280	278	0			5
							308	9									
*07	7316	X	995	-0-	-6321	-0-	17	1	923	3	Y	50	52	0			3
							55	9									
*08	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
*09	6420	X	-0-	-0-	-6420	-0-					Y	-0-					-0-
10	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					Y	-0-					-0-
11	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					Y	-0-					-0-
12	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 26HU RRCID -> 271587 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8880 - 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	34680	X	25974	-0-	-8706	-0-	393	1	24315	3	Y	1149	1151	0			7
							2	4	1264	9							
*07	31837	X	24731	-0-	-7106	-0-	412	1	23246	3	Y	974	968	0	7	1	5
							2	4	1071	9			1	8			
*08	31837	X	21733	-0-	-10104	-0-	395	1	20180	3	Y	1051	1047	0	1	8	8
							2	4	1156	9							
*09	28650	X	20710	-0-	-7940	-0-	234	1	19386	3	Y	989	989	0	1	8	7
							2	4	1088	9							
10	28272	X	20148	-0-	-8124	-0-	311	1	18742	3	Y	994	993	0	2	8	6
							2	4	1093	9							
11	25980	X	19704	-0-	-6276	-0-	468	1	18084	3	Y	1020	1022	0			4
							30	4	1122	9							
12	24738	X	19365	-0-	-5373	-0-	478	1	17778	3	Y	957	957	0	1	8	3
							56	4	1053	9							
01	21359	X	NO RPT	-0-	-21359	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 19HE RRCID -> 271629 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 9277 - 14981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
*07	T. A.		86	-0-	86	86	2	1	76	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	86					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	86					Y	-0-					-0-
10	T. A.		29	-0-	29	115	26	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	115					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	115					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	115					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 26HV RRCID -> 271633 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8700 - 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	33570	X	24914	-0-	-8656	-0-	376	1	23279	3	Y	1143	1146	0			8
							2	4	1257	9							
*07	29078	X	22237	-0-	-6841	-0-	370	1	20861	3	Y	913	909	0	7	1	5
							2	4	1004	9							
*08	29078	X	19096	-0-	-9982	-0-	348	1	17761	3	Y	895	894	0			6
							2	4	985	9							
*09	26730	X	18817	-0-	-7913	-0-	212	1	17626	3	Y	888	887	0	1	8	6
							2	4	977	9							
10	26474	X	19050	-0-	-7424	-0-	295	1	17698	3	Y	959	957	0	2	8	6
							2	4	1055	9							
11	24900	X	20789	-0-	-4111	-0-	495	1	19100	3	Y	1055	1054	0			7
							33	4	1161	9							
12	22227	X	20589	-0-	-1638	-0-	506	1	18861	3	Y	1057	1056	0	2	8	6
							59	4	1163	9							
01	19437	X	NO RPT	-0-	-19437	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: A 23HY RRCID -> 271634 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8455 - 13831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	11	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 26HW RRCID -> 271636 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8538 - 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	38010	X	25083	-0-	-12927	-0-	379	1	23414	3	Y	1171	1173	0			4
							2	4	1288	9							
*07	32953	X	24944	-0-	-8009	-0-	414	1	23350	3	Y	1071	1065	0	8	1	1
							2	4	1178	9			1	8			
*08	31527	X	21111	-0-	-10416	-0-	382	1	19562	3	Y	1059	1056	0	1	8	3
							2	4	1165	9							
*09	27330	X	20787	-0-	-6543	-0-	234	1	19438	3	Y	1012	1012	0	1	8	2
							2	4	1113	9							
10	27590	X	22458	-0-	-5132	-0-	347	1	20868	3	Y	1128	1127	0	2	8	1
							2	4	1241	9							
11	25080	X	22927	-0-	-2153	-0-	545	1	21088	3	Y	1143	1142	0			2
							37	4	1257	9							
12	24955	X	21341	-0-	-3614	-0-	525	1	19556	3	Y	1088	1088	0	2	8	-0-
							63	4	1197	9							
01	21483	X	NO RPT	-0-	-21483	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 23HZ RRCID -> 271659 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8586 - 13752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2181	-0-	-1539	-0-	29	1	1794	3	Y	325	326	0			9
							358	9									
*07	3844	X	2225	-0-	-1619	-0-	32	1	1826	3	Y	334	331	0	2	1	10
							367	9									
*08	3565	X	2655	-0-	-910	-0-	44	1	2251	3	Y	327	327	0			10
							360	9									
*09	2820	X	1846	-0-	-974	-0-	18	1	1528	3	Y	273	274	0			9
							300	9									
10	2821	X	1442	-0-	-1379	-0-	21	1	1213	3	Y	189	189	0			9
							208	9									
11	2580	X	1535	-0-	-1045	-0-	32	1	1260	3	Y	219	219	0			9
							2	4	241	9							
12	2666	X	1394	-0-	-1272	-0-	30	1	1125	3	Y	215	215	0			9
							2	4	237	9							
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: D 26HY RRCID -> 271731 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8899 - 13620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	48900	X	28826	-0-	-20074	-0-	435	1	26872	3	Y	1379	1381	0			8
							2	4	1517	9							
*07	41540	X	30142	-0-	-11398	-0-	500	1	28199	3	Y	1310	1300	0	9	1	8
							2	4	1441	9			1	8			
*08	41540	X	25831	-0-	-15709	-0-	470	1	24035	3	Y	1204	1201	0	1	8	10
							2	4	1324	9							
*09	36210	X	23344	-0-	-12866	-0-	264	1	21887	3	Y	1083	1084	0	1	8	8
							2	4	1191	9							
10	34441	X	25155	-0-	-9286	-0-	390	1	23489	3	Y	1158	1156	0	2	8	8
							2	4	1274	9							
11	29160	X	23329	-0-	-5831	-0-	555	1	21451	3	Y	1169	1168	0			9
							37	4	1286	9							
12	30132	X	21283	-0-	-8849	-0-	522	1	19414	3	Y	1168	1167	0	2	8	8
							62	4	1285	9							
01	25823	X	NO RPT	-0-	-25823	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: A 11HB RRCID -> 271786 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8598 - 13638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3932	-0-	-2008	-0-	57	1	3515	3	Y	327	327	0			2
							360	9									
*07	6138	X	3791	-0-	-2347	-0-	61	1	3390	3	Y	309	307	0	2	1	2
							340	9									
*08	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	87	1	4439	3	Y	386	385	0			3
							425	9									
*09	4200	X	3667	-0-	-533	-0-	40	1	3298	3	Y	299	300	0			2
							329	9									
10	4061	X	3056	-0-	-1005	-0-	45	1	2726	3	Y	259	259	0			2
							285	9									
11	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
12	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	-0-					-0-
01	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 26HZ RRCID -> 271787 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9047 - 13925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	66450	X	59445	-0-	-7005	-0-	883	1	54603	3	Y	3595	3594	0			28
							4	4	3955	9							
*07	67704	X	54508	-0-	-13196	-0-	889	1	50115	3	Y	3182	3162	0	23	1	23
							4	4	3500	9			2	8			
*08	63023	X	48945	-0-	-14078	-0-	870	1	44440	3	Y	3301	3292	0	2	8	30
							4	4	3631	9							
*09	60990	X	46457	-0-	-14533	-0-	512	1	42590	3	Y	3046	3047	0	2	8	27
							4	4	3351	9							
10	63023	X	47529	-0-	-15494	-0-	722	1	43430	3	Y	3066	3061	0	6	8	26
							4	4	3373	9							
11	59460	X	45276	-0-	-14184	-0-	1059	1	40914	3	Y	2937	2938	0			25
							72	4	3231	9							
12	54498	X	45990	-0-	-8508	-0-	1107	1	41211	3	Y	3220	3216	0	4	8	25
							130	4	3542	9							
01	46376	X	NO RPT	-0-	-46376	-0-					Y	NO RPT					25

PILONCILLO WELL #: A 24HZ RRCID -> 271840 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8606 - 13687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	34350	X	30308	-0-	-4042	-0-	462	1	28568	3	Y	1160	1162	0			6
							2	4	1276	9							
*07	34937	X	30156	-0-	-4781	-0-	500	1	28218	3	Y	1305	1294	0	9	1	7
							2	4	1436	9			1	8			
*08	32798	X	26965	-0-	-5833	-0-	490	1	25088	3	Y	1259	1257	0	1	8	8
							2	4	1385	9							
*09	31590	X	26047	-0-	-5543	-0-	293	1	24399	3	Y	1230	1231	0	1	8	6
							2	4	1353	9							
10	32147	X	26563	-0-	-5584	-0-	410	1	24670	3	Y	1346	1343	0	3	8	6
							2	4	1481	9							
11	30300	X	25656	-0-	-4644	-0-	608	1	23509	3	Y	1361	1361	0			6
							42	4	1497	9							
12	30163	X	25977	-0-	-4186	-0-	640	1	23791	3	Y	1338	1338	0	2	8	4
							74	4	1472	9							
01	26970	X	NO RPT	-0-	-26970	-0-					Y	NO RPT					4

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	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	129	1	7929	3	Y	745	740	0			6
							820	9									
*07	10256	X	10256	-0-	-0-	-0-	161	1	9084	3	Y	919	911	0	7	1	7
							1011	9									
*08	11464	X	11464	-0-	-0-	-0-	206	1	10534	3	Y	658	658	0			7
							724	9									
*09	10388	X	10388	-0-	-0-	-0-	115	1	9567	3	Y	642	642	0			7
							706	9									
10	11140	X	11140	-0-	-0-	-0-	172	1	10384	3	Y	529	529	0	1	8	6
							2	4	582	9							
11	10181	X	10181	-0-	-0-	-0-	242	1	9389	3	Y	484	485	0			5
							18	4	532	9							
*12	10190	X	10190	-0-	-0-	-0-	251	1	9343	3	Y	515	514	0	1	8	5
							29	4	567	9							
01	11470	X	NO RPT	-0-	-11470	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	24240	X	22155	-0-	-2085	-0-	333	1	20603	3	Y	1106	1108	0			5
							2	4	1217	9							
*07	24800	X	22011	-0-	-2789	-0-	362	1	20441	3	Y	1096	1086	0	8	1	6
							2	4	1206	9			1	8			
*08	24800	X	19324	-0-	-5476	-0-	348	1	17794	3	Y	1073	1071	0	1	8	7
							2	4	1180	9							
*09	24000	X	19408	-0-	-4592	-0-	217	1	17980	3	Y	1099	1099	0	1	8	6
							2	4	1209	9							
10	24056	X	19910	-0-	-4146	-0-	305	1	18360	3	Y	1130	1129	0	2	8	5
							2	4	1243	9							
11	22170	X	18881	-0-	-3289	-0-	444	1	17173	3	Y	1123	1123	0			5
							29	4	1235	9							
12	22010	X	18785	-0-	-3225	-0-	458	1	17006	3	Y	1152	1150	0	2	8	5
							54	4	1267	9							
01	19840	X	NO RPT	-0-	-19840	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 20HC RRCID -> 271843 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: D 20HD RRCID -> 271850 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 9082 - 15035

*06	46920	X	31143	-0-	-15777	-0-	469	1	28980	3	Y	1538	1542	0			11
							2	4	1692	9							
*07	39122	X	32952	-0-	-6170	-0-	544	1	30664	3	Y	1584	1571	0	11	1	12
							2	4	1742	9			1	8			
*08	38161	X	29104	-0-	-9057	-0-	528	1	26995	3	Y	1435	1432	0	1	8	14
							2	4	1579	9							
*09	36450	X	28288	-0-	-8162	-0-	317	1	26344	3	Y	1477	1476	0	1	8	14
							2	4	1625	9							
10	34875	X	28947	-0-	-5928	-0-	444	1	26748	3	Y	1594	1591	0	3	8	14
							2	4	1753	9							
11	31890	X	27431	-0-	-4459	-0-	652	1	25189	3	Y	1405	1406	0			13
							44	4	1546	9							
12	32953	X	27429	-0-	-5524	-0-	674	1	25045	3	Y	1482	1481	0	2	8	12
							80	4	1630	9							
01	28396	X	NO RPT	-0-	-28396	-0-					Y	NO RPT					12

PILONCILLO WELL #: D 20HE RRCID -> 271851 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9310 - 14709

*06	16669	X	16669	-0-	-0-	-0-	249	1	15374	3	Y	949	949	0			7
							2	4	1044	9							
*07	17081	X	16542	-0-	-539	-0-	276	1	15551	3	Y	648	646	0	5	1	4
							2	4	713	9							
*08	17081	X	14744	-0-	-2337	-0-	270	1	13815	3	Y	597	598	0			3
							2	4	657	9							
*09	16260	X	14976	-0-	-1284	-0-	168	1	14005	3	Y	728	726	0	1	8	4
							2	4	801	9							
10	17236	X	14788	-0-	-2448	-0-	228	1	13751	3	Y	734	734	0	1	8	3
							2	4	807	9							
11	16680	X	15172	-0-	-1508	-0-	352	1	13653	3	Y	1039	1036	0			6
							24	4	1143	9							
12	16554	X	15122	-0-	-1432	-0-	375	1	13951	3	Y	684	687	0	1	8	2
							44	4	752	9							
01	15469	X	NO RPT	-0-	-15469	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	10230	X	9237	-0-	-993	-0-	137	1	8476	3	Y	567	569	0			3
							624	9									
*07	10571	X	8459	-0-	-2112	-0-	138	1	7764	3	Y	506	504	0	4	1	1
							557	9									
*08	10571	X	8020	-0-	-2551	-0-	147	1	7539	3	Y	304	305	0			-0-
							334	9									
*09	9780	X	8981	-0-	-799	-0-	101	1	8348	3	Y	484	482	0			2
							532	9									
10	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	153	1	9177	3	Y	549	547	0	1	8	3
							2	4	604	9							
11	9851	X	9851	-0-	-0-	-0-	236	1	9081	3	Y	469	471	0			1
							18	4	516	9							
*12	9986	X	9986	-0-	-0-	-0-	250	1	9272	3	Y	395	395	0	1	8	-0-
							29	4	435	9							
01	9269	X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	28350	X	21422	-0-	-6928	-0-	323	1	19955	3	Y	1038	1039	0			3
							2	4	1142	9							
*07	26815	X	21264	-0-	-5551	-0-	351	1	19776	3	Y	1032	1024	0	7	1	3
							2	4	1135	9			1	8			
*08	26815	X	20998	-0-	-5817	-0-	384	1	19622	3	Y	900	898	0			5
							2	4	990	9							
*09	25470	X	20393	-0-	-5077	-0-	230	1	19128	3	Y	939	938	0	1	8	5
							2	4	1033	9							
10	23870	X	20764	-0-	-3106	-0-	322	1	19366	3	Y	976	974	0	2	8	5
							2	4	1074	9							
11	21420	X	20231	-0-	-1189	-0-	481	1	18611	3	Y	1006	1005	0			6
							32	4	1107	9							
12	21266	X	20075	-0-	-1191	-0-	494	1	18415	3	Y	1006	1006	0	1	8	5
							59	4	1107	9							
01	21080	X	NO RPT	-0-	-21080	-0-					Y	NO RPT					5

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	29520	X	19671	-0-	-9849	-0-	294	1	18153	3	Y	1111	1112	0			3
							2	4	1222	9							
*07	24893	X	19133	-0-	-5760	-0-	313	1	17616	3	Y	1093	1084	0	8	1	3
							2	4	1202	9			1	8			
*08	24893	X	18880	-0-	-6013	-0-	343	1	17495	3	Y	945	944	0			4
							2	4	1040	9							
*09	23760	X	18259	-0-	-5501	-0-	204	1	16930	3	Y	1021	1019	0	1	8	5
							2	4	1123	9							
10	21979	X	18517	-0-	-3462	-0-	284	1	17102	3	Y	1026	1024	0	2	8	5
							2	4	1129	9							
11	19680	X	18110	-0-	-1570	-0-	428	1	16501	3	Y	1047	1047	0			5
							29	4	1152	9							
12	19127	X	17689	-0-	-1438	-0-	432	1	16079	3	Y	1024	1025	0	1	8	3
							52	4	1126	9							
01	18879	X	NO RPT	-0-	-18879	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 20HZ RRCID -> 271857 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 9177 - 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	19710	X	13571	-0-	-6139	-0-	201	1	12426	3	Y	856	857	0			8
							2	4	942	9							
*07	17639	X	13349	-0-	-4290	-0-	216	1	12197	3	Y	851	846	0	6	1	7
							936	9									
*08	17639	X	13709	-0-	-3930	-0-	246	1	12599	3	Y	784	784	0			7
							2	4	862	9							
*09	17070	X	11681	-0-	-5389	-0-	128	1	10661	3	Y	810	808	0	1	8	8
							1	4	891	9							
10	15407	X	11326	-0-	-4081	-0-	170	1	10233	3	Y	837	835	0	2	8	8
							2	4	921	9							
11	13560	X	11875	-0-	-1685	-0-	278	1	10734	3	Y	767	767	0			8
							19	4	844	9							
12	13702	X	11485	-0-	-2217	-0-	280	1	10387	3	Y	714	715	0	1	8	6
							33	4	785	9							
01	13547	X	NO RPT	-0-	-13547	-0-					Y	NO RPT					6

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	5370	X	4525	-0-	-845	-0-	65	1	4029	3	Y	392	392	0			1
							431	9									
*07	5487	X	4199	-0-	-1288	-0-	67	1	3780	3	Y	320	317	0	2	1	2
							352	9									
*08	4991	X	4126	-0-	-865	-0-	73	1	3749	3	Y	276	276	0			2
							304	9									
*09	4650	X	3381	-0-	-1269	-0-	37	1	3033	3	Y	283	283	0			2
							311	9									
10	4681	X	2587	-0-	-2094	-0-	39	1	2317	3	Y	210	209	0			3
							231	9									
11	4530	X	3432	-0-	-1098	-0-	79	1	3051	3	Y	270	270	0			3
							5	4	297	9							
12	4185	X	3959	-0-	-226	-0-	94	1	3500	3	Y	322	322	0			3
							11	4	354	9							
01	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					3

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	4320	X	3775	-0-	-545	-0-	57	1	3499	3	Y	199	199	0			1
							219	9									
*07	4464	X	3579	-0-	-885	-0-	59	1	3283	3	Y	215	213	0	2	1	1
							237	9									
*08	4464	X	3505	-0-	-959	-0-	63	1	3219	3	Y	203	202	0			2
							223	9									
*09	3840	X	2675	-0-	-1165	-0-	30	1	2459	3	Y	169	169	0			2
							186	9									
10	3968	X	1405	-0-	-2563	-0-	21	1	1275	3	Y	99	100	0			1
							109	9									
11	3780	X	994	-0-	-2786	-0-	23	1	894	3	Y	69	70	0			-0-
							1	4	76	9							
12	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					-0-
01	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	0	X	-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-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: F 2HL RRCID -> 271873 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9797 - 14032

*06	1980 X	62	-0-	-1918	-0-	58	3	4	9	Y	4	4	0			1
*07	2046 X	1358	-0-	-688	-0-	21	1	1227	3	Y	100	99	0	1	1	1
						110	9									
*08	2046 X	961	-0-	-1085	-0-	17	1	850	3	Y	85	84	0			2
						94	9									
*09	329 X	329	-0-	-0-	-0-	3	1	287	3	Y	35	35	0			2
						39	9									
10	1364 X	234	-0-	-1130	-0-	4	1	218	3	Y	11	10	0			3
						12	9									
11	1320 X	762	-0-	-558	-0-	18	1	700	3	Y	40	40	0			3
						44	9									
12	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
01	961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 13HV RRCID -> 271937 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8262 - 13178

*06	1170 X	1100	-0-	-70	-0-	14	1	875	3	Y	192	191	0			4
						211	9									
*07	1860 N	974	-0-	-886	-0-	14	1	772	3	Y	171	170	0	1	1	4
						188	9									
*08	1457 N	1343	-0-	-114	-0-	23	1	1164	3	Y	142	141	0			5
						156	9									
*09	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	13	1	1063	3	Y	204	203	0			6
						224	9									
10	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	19	1	1116	3	Y	241	240	0			7
						265	9									
11	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	28	1	1101	3	Y	212	211	0	1	8	7
						1	4	233	9							
*12	882 N	882	-0-	-0-	-0-	20	1	716	3	Y	131	132	0			6
						2	4	144	9							
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: A 24HY RRCID -> 271976 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8586 - 13081

*06	20280 X	14652	-0-	-5628	-0-	222	1	13706	3	Y	656	656	0			-0-
						2	4	722	9							
*07	16461 X	15055	-0-	-1406	-0-	252	1	14168	3	Y	575	571	0	4	1	-0-
						2	4	633	9							
*08	14570 X	12907	-0-	-1663	-0-	238	1	12168	3	Y	454	454	0			-0-
						2	4	499	9							
*09	15300 X	13397	-0-	-1903	-0-	152	1	12692	3	Y	501	500	0			1
						2	4	551	9							
10	15128 X	13677	-0-	-1451	-0-	213	1	12801	3	Y	601	599	0	1	8	2
						2	4	661	9							
11	14640 X	12866	-0-	-1774	-0-	308	1	11898	3	Y	581	580	0			3
						21	4	639	9							
12	15066 X	12930	-0-	-2136	-0-	320	1	11917	3	Y	595	594	0	1	8	3
						38	4	655	9							
01	13857 X	NO RPT	-0-	-13857	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 20HY RRCID -> 272010 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8905 - 14216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	22710	X	16093	-0-	-6617	-0-	241	1	14870	3	Y	891	894	0			1
							2	4	980	9							
*07	20057	X	15712	-0-	-4345	-0-	257	1	14462	3	Y	901	894	0	7	1	1
							2	4	991	9							
*08	20057	X	15394	-0-	-4663	-0-	280	1	14333	3	Y	708	709	0			-0-
							2	4	779	9							
*09	19410	X	15486	-0-	-3924	-0-	173	1	14405	3	Y	824	822	0	1	8	1
							2	4	906	9							
10	18104	X	15292	-0-	-2812	-0-	235	1	14155	3	Y	818	815	0	2	8	2
							2	4	900	9							
11	16080	X	14816	-0-	-1264	-0-	352	1	13613	3	Y	752	752	0			2
							24	4	827	9							
12	15717	X	15002	-0-	-715	-0-	369	1	13764	3	Y	750	749	0	1	8	2
							44	4	825	9							
01	15996	X	NO RPT	-0-	-15996	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 26HX RRCID -> 272299 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8522 - 13967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	32853	-0-	-14337	-0-	495	1	30544	3	Y	1647	1650	0			8
							2	4	1812	9							
*07	39246	X	32909	-0-	-6337	-0-	544	1	30680	3	Y	1530	1519	0	11	1	7
							2	4	1683	9			1	8			
*08	39246	X	28513	-0-	-10733	-0-	516	1	26334	3	Y	1510	1506	0	1	8	10
							2	4	1661	9							
*09	35250	X	27338	-0-	-7912	-0-	306	1	25456	3	Y	1431	1431	0	1	8	9
							2	4	1574	9							
10	36022	X	18379	-0-	-17643	-0-	283	1	17032	3	Y	965	968	0	2	8	4
							2	4	1062	9							
11	32850	X	15574	-0-	-17276	-0-	370	1	14322	3	Y	779	781	0			2
							25	4	857	9							
12	32922	X	21281	-0-	-11641	-0-	521	1	19379	3	Y	1199	1195	0	2	8	4
							62	4	1319	9							
01	27683	X	NO RPT	-0-	-27683	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 25HE RRCID -> 272786 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8823 - 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	30750	X	26768	-0-	-3982	-0-	405	1	25008	3	Y	1230	1233	0			12
							2	4	1353	9							
*07	30473	X	25673	-0-	-4800	-0-	425	1	23939	3	Y	1188	1179	0	9	1	11
							2	4	1307	9			1	8			
*08	30473	X	22902	-0-	-7571	-0-	416	1	21254	3	Y	1118	1116	0	1	8	12
							2	4	1230	9							
*09	29490	X	20887	-0-	-8603	-0-	235	1	19510	3	Y	1036	1035	0	1	8	12
							2	4	1140	9							
10	28923	X	21449	-0-	-7474	-0-	332	1	19918	3	Y	1088	1087	0	2	8	11
							2	4	1197	9							
11	26760	X	19520	-0-	-7240	-0-	464	1	17934	3	Y	993	995	0			9
							30	4	1092	9							
12	25668	X	19604	-0-	-6064	-0-	483	1	17981	3	Y	985	985	0	1	8	8
							56	4	1084	9							
01	22909	X	NO RPT	-0-	-22909	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 25HF RRCID -> 272788 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 9308 - 13507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	31350	X	26519	-0-	-4831	-0-	395	1	24383	3	Y	1581	1583	0			16
							2	4	1739	9							
*07	30628	X	25827	-0-	-4801	-0-	422	1	23806	3	Y	1452	1443	0	10	1	14
							2	4	1597	9			1	8			
*08	30628	X	23357	-0-	-7271	-0-	421	1	21550	3	Y	1258	1256	0	1	8	15
							2	4	1384	9							
*09	29640	X	21068	-0-	-8572	-0-	236	1	19580	3	Y	1136	1137	0	1	8	13
							2	4	1250	9							
10	28365	X	21540	-0-	-6825	-0-	330	1	19904	3	Y	1185	1185	0	2	8	11
							2	4	1304	9							
11	26520	X	19792	-0-	-6728	-0-	469	1	18125	3	Y	1061	1063	0			9
							31	4	1167	9							
12	25823	X	19325	-0-	-6498	-0-	474	1	17632	3	Y	1057	1056	0	2	8	8
							56	4	1163	9							
01	23343	X	NO RPT	-0-	-23343	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: F 2V RRCID -> 272797 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 9974 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: D 17HW RRCID -> 275110 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 8999 - 14609

*06	85770	X	43173	-0-	-42597	-0-	648	1	39984	3	Y	2306	2311	0			20
							4	4	2537	9							
*07	61690	X	39152	-0-	-22538	-0-	646	1	36392	3	Y	1920	1909	0	14	1	16
							2	4	2112	9			1	8			
*08	60202	X	35802	-0-	-24400	-0-	643	1	32866	3	Y	2083	2076	0	1	8	22
							2	4	2291	9							
*09	48900	X	36332	-0-	-12568	-0-	406	1	33678	3	Y	2042	2040	0	2	8	22
							2	4	2246	9							
10	49104	X	34507	-0-	-14597	-0-	537	1	32265	3	Y	1546	1549	0	3	8	16
							4	4	1701	9							
11	43170	X	33410	-0-	-9760	-0-	805	1	31070	3	Y	1347	1349	0			14
							53	4	1482	9							
12	39153	X	32354	-0-	-6799	-0-	807	1	30014	3	Y	1308	1308	0	2	8	12
							94	4	1439	9							
01	37541	X	NO RPT	-0-	-37541	-0-					Y	NO RPT					12

PILONCILLO WELL #: D 17HF RRCID -> 275111 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 3010 PERF. N/A

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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 17HX RRCID -> 275112 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9214 - 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	73860	X	31936	-0-	-41924	-0-	492	1	30411	3	Y	937	940	0			7
							2	4	1031	9							
*07	51925	X	28314	-0-	-23611	-0-	477	1	26880	3	Y	868	864	0	6	1	5
							2	4	955	9							
*08	50282	X	24264	-0-	-26018	-0-	449	1	22951	3	Y	784	783	0			6
							2	4	862	9							
*09	39930	X	30468	-0-	-9462	-0-	349	1	29038	3	Y	981	978	0	1	8	8
							2	4	1079	9							
10	37789	X	31461	-0-	-6328	-0-	495	1	29780	3	Y	1076	1074	0	2	8	8
							2	4	1184	9							
11	31950	X	27377	-0-	-4573	-0-	673	1	26020	3	Y	580	584	0			4
							46	4	638	9							
12	28303	X	26544	-0-	-1759	-0-	672	1	25015	3	Y	707	705	0	1	8	5
							79	4	778	9							
01	31496	X	NO RPT	-0-	-31496	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 17HY RRCID -> 275113 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9073 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	87570	X	44382	-0-	-43188	-0-	664	1	41015	3	Y	2454	2458	0			19
							4	4	2699	9							
*07	63581	X	41029	-0-	-22552	-0-	671	1	37801	3	Y	2323	2307	0	17	1	17
							2	4	2555	9			1	8			
*08	60326	X	34752	-0-	-25574	-0-	623	1	31841	3	Y	2078	2074	0	1	8	20
							2	4	2286	9							
*09	53940	X	36493	-0-	-17447	-0-	408	1	33908	3	Y	1977	1976	0	2	8	19
							2	4	2175	9							
10	51057	X	35957	-0-	-15100	-0-	562	1	33789	3	Y	1456	1459	0	3	8	13
							4	4	1602	9							
11	44370	X	32408	-0-	-11962	-0-	777	1	30043	3	Y	1397	1395	0	3	8	12
							51	4	1537	9							
12	41044	X	31446	-0-	-9598	-0-	784	1	29188	3	Y	1256	1257	0	2	8	9
							92	4	1382	9							
01	37696	X	NO RPT	-0-	-37696	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: D 17HD RRCID -> 275114 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 3006 PERF. N/A

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

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

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	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 17HC RRCID -> 275123 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 2989 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	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

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

PILONCILLO WELL #: D 22HX RRCID -> 275164 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8939 - 15389

*06	40410 X	29860	-0-	-10550	-0-	448	1	27648	3	Y	1602	1608	0			9
						2	4	1762	9							
*07	36270 X	33157	-0-	-3113	-0-	549	1	30932	3	Y	1522	1511	0	11	1	8
						2	4	1674	9			1	8			
*08	35836 X	28023	-0-	-7813	-0-	509	1	26032	3	Y	1345	1344	0	1	8	8
						2	4	1480	9							
*09	33330 X	27466	-0-	-5864	-0-	310	1	25787	3	Y	1243	1245	0	1	8	5
						2	4	1367	9							
10	33170 X	26480	-0-	-6690	-0-	410	1	24665	3	Y	1275	1273	0	2	8	5
						2	4	1403	9							
11	32100 X	25424	-0-	-6676	-0-	606	1	23399	3	Y	1252	1252	0			5
						42	4	1377	9							
12	33170 X	24427	-0-	-8743	-0-	602	1	22420	3	Y	1212	1211	0	2	8	4
						72	4	1333	9							
01	28396 X	NO RPT	-0-	-28396	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 22HE RRCID -> 275222 COMPL. DATE 08/30/2015 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8876 - 15076

*06	71340 X	21989	-0-	-49351	-0-	327	1	20221	3	Y	1308	1321	0			11
						2	4	1439	9							
*07	20274 X	11783	-0-	-8491	-0-	196	1	11047	3	Y	491	494	0	4	1	4
						540	9									
*08	13919 X	3062	-0-	-10857	-0-	56	1	2854	3	Y	138	140	0			2
						152	9									
*09	22680 X	15584	-0-	-7096	-0-	176	1	14637	3	Y	699	693	0			8
						2	4	769	9							
10	22723 X	16534	-0-	-6189	-0-	256	1	15364	3	Y	829	825	0	2	8	10
						2	4	912	9							
11	21990 X	16682	-0-	-5308	-0-	387	1	15001	3	Y	1152	1148	0			14
						27	4	1267	9							
*12	15715 X	15715	-0-	-0-	-0-	377	1	14037	3	Y	1142	1142	0	2	8	12
						45	4	1256	9							
01	16089 X	NO RPT	-0-	-16089	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 22HB RRCID -> 275223 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8749 - 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	88380	X	28925	-0-	-59455	-0-	430	1	26578	3	Y	1741	1751	0			11
							2	4	1915	9							
*07	35030	X	32380	-0-	-2650	-0-	530	1	29894	3	Y	1776	1763	0	13	1	10
							2	4	1954	9			1	8			
*08	35030	X	26063	-0-	-8967	-0-	469	1	23987	3	Y	1459	1459	0	1	8	9
							2	4	1605	9							
*09	33900	X	24041	-0-	-9859	-0-	268	1	22315	3	Y	1324	1324	0	1	8	8
							2	4	1456	9							
10	33263	X	21918	-0-	-11345	-0-	335	1	20123	3	Y	1325	1323	0	3	8	7
							2	4	1458	9							
11	31350	X	20001	-0-	-11349	-0-	471	1	18167	3	Y	1211	1212	0			6
							31	4	1332	9							
12	32395	X	21290	-0-	-11105	-0-	518	1	19295	3	Y	1287	1284	0	2	8	7
							61	4	1416	9							
01	24645	X	NO RPT	-0-	-24645	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: D 22HZ RRCID -> 275224 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8694 - 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	36360	X	32140	-0-	-4220	-0-	478	1	29542	3	Y	1925	1932	0			15
							2	4	2118	9							
*07	35030	X	31855	-0-	-3175	-0-	521	1	29364	3	Y	1789	1778	0	13	1	12
							2	4	1968	9			1	8			
*08	34968	X	26851	-0-	-8117	-0-	481	1	24575	3	Y	1630	1627	0	1	8	14
							2	4	1793	9							
*09	33840	X	25175	-0-	-8665	-0-	280	1	23201	3	Y	1538	1538	0	1	8	13
							2	4	1692	9							
10	33914	X	23716	-0-	-10198	-0-	360	1	21658	3	Y	1542	1539	0	3	8	13
							2	4	1696	9							
11	32130	X	22716	-0-	-9414	-0-	529	1	20501	3	Y	1503	1503	0			13
							33	4	1653	9							
12	31868	X	22627	-0-	-9241	-0-	547	1	20386	3	Y	1480	1479	0	2	8	12
							66	4	1628	9							
01	25637	X	NO RPT	-0-	-25637	-0-					Y	NO RPT					12

PILONCILLO WELL #: D 22HY RRCID -> 275225 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 9024 - 15375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	76110	X	30569	-0-	-45541	-0-	468	1	28889	3	Y	1100	1104	0			8
							2	4	1210	9							
*07	35061	X	32411	-0-	-2650	-0-	546	1	30797	3	Y	969	962	0	7	1	7
							2	4	1066	9			1	8			
*08	32705	X	27324	-0-	-5381	-0-	507	1	25910	3	Y	823	823	0			7
							2	4	905	9							
*09	31860	X	26270	-0-	-5590	-0-	302	1	25104	3	Y	784	783	0	1	8	7
							2	4	862	9							
10	32426	X	26155	-0-	-6271	-0-	413	1	24870	3	Y	791	788	0	2	8	8
							2	4	870	9							
11	31380	X	25357	-0-	-6023	-0-	618	1	23836	3	Y	783	783	0			8
							42	4	861	9							
12	32426	X	25827	-0-	-6599	-0-	651	1	24251	3	Y	771	772	0	1	8	6
							77	4	848	9							
01	27311	X	NO RPT	-0-	-27311	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 22HF RRCID -> 275229 COMPL. DATE 08/30/2015 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8905 - 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	14B2 EXT		36305	-0-	36305	514142	530	1	32719	3	Y	2776	2787	0			18
							2	4	3054	9							
*07	534126	X	19984	-0-	-514142	-0-	321	1	18082	3	Y	1435	1437	0	10	1	5
							2	4	1579	9			1	8			
*08	19587	X	19587	-0-	-0-	-0-	345	1	17659	3	Y	1437	1433	0	1	8	8
							2	4	1581	9							
*09	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	107	1	8862	3	Y	764	769	0	1	8	2
							840	9									
10	41571	X	22271	-0-	-19300	-0-	332	1	19975	3	Y	1784	1771	0	3	8	12
							2	4	1962	9							
11	36300	X	22521	-0-	-13779	-0-	520	1	20066	3	Y	1729	1729	0			12
							33	4	1902	9							
*12	22877	X	22877	-0-	-0-	-0-	550	1	20420	3	Y	1674	1674	0	2	8	10
							66	4	1841	9							
01	19592	X	NO RPT	-0-	-19592	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: D 22HD RRCID -> 275234 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8817 - 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	SHUT IN		27815	-0-	27815	508356	413	1	25505	3	Y	1723	1732	0			16
							2	4	1895	9							
*07	525895	X	17539	-0-	-508356	-0-	286	1	16100	3	Y	1046	1043	0	8	1	10
							2	4	1151	9			1	8			
*08	46345	X	23352	-0-	-22993	-0-	427	1	21854	3	Y	972	969	0	1	8	12
							2	4	1069	9							
*09	37020	X	27987	-0-	-9033	-0-	313	1	25958	3	Y	1558	1551	0	1	8	18
							2	4	1714	9							
10	36735	X	22998	-0-	-13737	-0-	353	1	21277	3	Y	1242	1245	0	2	8	13
							2	4	1366	9							
11	27810	X	21297	-0-	-6513	-0-	503	1	19437	3	Y	1204	1205	0			12
							33	4	1324	9							
12	23343	X	19542	-0-	-3801	-0-	482	1	17906	3	Y	998	1001	0	1	8	8
							56	4	1098	9							
01	28923	X	NO RPT	-0-	-28923	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: D 22HC RRCID -> 275235 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8942 - 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	60300	X	72	-0-	-60228	-0-	2	1	64	3	Y	5	4	0			1
							6	9									
*07	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	122	1	6931	3	Y	269	266	0	2	1	2
							296	9									
*08	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	134	1	6890	3	Y	559	554	0			7
							615	9									
*09	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	73	1	6107	3	Y	470	472	0			5
							517	9									
10	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	88	1	5261	3	Y	340	341	0	1	8	3
							374	9									
11	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	119	1	4601	3	Y	212	213	0			2
							8	4	233	9							
12	4743	X	4630	-0-	-113	-0-	115	1	4285	3	Y	197	197	0			2
							13	4	217	9							
01	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 22HA RRCID -> 275236 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8858 - 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	30339	X	30339	-0-	-0-	-0-	450	1	27778	3	Y	1917	1923	0			16
							2	4	2109	9							
*07	32035	X	32035	-0-	-0-	-0-	522	1	29425	3	Y	1896	1882	0	14	1	15
							2	4	2086	9			1	8			
*08	30070	X	27705	-0-	-2365	-0-	499	1	25497	3	Y	1552	1553	0	1	8	13
							2	4	1707	9							
*09	31260	X	25656	-0-	-5604	-0-	286	1	23781	3	Y	1443	1444	0	1	8	11
							2	4	1587	9							
10	32023	X	25254	-0-	-6769	-0-	385	1	23160	3	Y	1552	1549	0	3	8	11
							2	4	1707	9							
11	30990	X	23344	-0-	-7646	-0-	548	1	21165	3	Y	1449	1449	0			11
							37	4	1594	9							
12	32023	X	23586	-0-	-8437	-0-	571	1	21273	3	Y	1523	1521	0	2	8	11
							67	4	1675	9							
01	26257	X	NO RPT	-0-	-26257	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: D 17HZ RRCID -> 275249 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9169 - 14871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	79800	X	43326	-0-	-36474	-0-	651	1	40229	3	Y	2220	2226	0			18
							4	4	2442	9							
*07	61318	X	40586	-0-	-20732	-0-	667	1	37586	3	Y	2119	2104	0	15	1	17
							2	4	2331	9			1	8			
*08	61318	X	34671	-0-	-26647	-0-	628	1	32061	3	Y	1800	1799	0	1	8	17
							2	4	1980	9							
*09	53730	X	34284	-0-	-19446	-0-	386	1	32094	3	Y	1638	1639	0	1	8	15
							2	4	1802	9							
10	50220	X	33908	-0-	-16312	-0-	532	1	31947	3	Y	1295	1297	0	2	8	11
							4	4	1425	9							
11	43320	X	30929	-0-	-12391	-0-	745	1	28788	3	Y	1224	1224	0			11
							50	4	1346	9							
12	40579	X	33026	-0-	-7553	-0-	826	1	30715	3	Y	1263	1262	0	2	8	10
							96	4	1389	9							
01	35433	X	NO RPT	-0-	-35433	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: D 25HA RRCID -> 275348 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9098 - 13781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	38820	X	31489	-0-	-7331	-0-	479	1	29616	3	Y	1265	1267	0			10
							2	4	1392	9							
*07	38099	X	30426	-0-	-7673	-0-	507	1	28550	3	Y	1243	1233	0	9	1	10
							2	4	1367	9			1	8			
*08	38099	X	26764	-0-	-11335	-0-	488	1	24963	3	Y	1192	1189	0	1	8	12
							2	4	1311	9							
*09	36870	X	26348	-0-	-10522	-0-	298	1	24780	3	Y	1153	1152	0	1	8	12
							2	4	1268	9							
10	34844	X	26526	-0-	-8318	-0-	413	1	24807	3	Y	1185	1185	0	2	8	10
							2	4	1304	9							
11	31500	X	24780	-0-	-6720	-0-	594	1	22926	3	Y	1107	1108	0			9
							42	4	1218	9							
12	30411	X	24534	-0-	-5877	-0-	611	1	22697	3	Y	1049	1050	0	1	8	7
							72	4	1154	9							
01	26722	X	NO RPT	-0-	-26722	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 25HB RRCID -> 276369 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8945 - 15002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	42600	X	33470	-0-	-9130	-0-	501	1	30987	3	Y	1800	1798	0			21
							2	4	1980	9							
*07	37696	X	32039	-0-	-5657	-0-	534	1	30113	3	Y	1264	1260	0	9	1	15
							2	4	1390	9			1	8			
*08	37696	X	28268	-0-	-9428	-0-	516	1	26398	3	Y	1229	1225	0	1	8	18
							2	4	1352	9							
*09	36480	X	27426	-0-	-9054	-0-	311	1	25828	3	Y	1168	1168	0	1	8	17
							2	4	1285	9							
10	36301	X	27267	-0-	-9034	-0-	425	1	25596	3	Y	1131	1131	0	2	8	15
							2	4	1244	9							
11	33480	X	26031	-0-	-7449	-0-	624	1	24110	3	Y	1140	1140	0			15
							43	4	1254	9							
12	32054	X	25927	-0-	-6127	-0-	642	1	23889	3	Y	1199	1199	0	2	8	13
							77	4	1319	9							
01	27807	X	NO RPT	-0-	-27807	-0-					Y	NO RPT					13

PILONCILLO WELL #: D 25HC RRCID -> 276370 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8709 - 16697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	67830	X	51320	-0-	-16510	-0-	777	1	47979	3	Y	2327	2330	0			15
							4	4	2560	9							
*07	58745	X	50902	-0-	-7843	-0-	847	1	47731	3	Y	2109	2095	0	15	1	13
							4	4	2320	9			1	8			
*08	57350	X	43057	-0-	-14293	-0-	788	1	40267	3	Y	1816	1814	0	1	8	14
							4	4	1998	9							
*09	55500	X	43169	-0-	-12331	-0-	489	1	40660	3	Y	1833	1831	0	1	8	15
							4	4	2016	9							
10	55149	X	43247	-0-	-11902	-0-	674	1	40534	3	Y	1850	1847	0	3	8	15
							4	4	2035	9							
11	51330	X	40255	-0-	-11075	-0-	967	1	37328	3	Y	1724	1726	0			13
							64	4	1896	9							
12	50902	X	40264	-0-	-10638	-0-	1003	1	37300	3	Y	1676	1676	0	2	8	11
							117	4	1844	9							
01	44237	X	NO RPT	-0-	-44237	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: D 26HP RRCID -> 276792 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8602 - 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	29310	X	22652	-0-	-6658	-0-	344	1	21237	3	Y	972	973	0			5
							2	4	1069	9							
*07	28985	X	23162	-0-	-5823	-0-	385	1	21716	3	Y	963	956	0	7	1	4
							2	4	1059	9			1	8			
*08	27497	X	19445	-0-	-8052	-0-	356	1	18172	3	Y	832	832	0			4
							2	4	915	9							
*09	23610	X	18654	-0-	-4956	-0-	212	1	17639	3	Y	728	727	0	1	8	4
							2	4	801	9							
10	23870	X	17540	-0-	-6330	-0-	276	1	16602	3	Y	600	599	0	1	8	4
							2	4	660	9							
11	22650	X	14228	-0-	-8422	-0-	345	1	13320	3	Y	490	489	0			5
							24	4	539	9							
12	23157	X	14320	-0-	-8837	-0-	360	1	13383	3	Y	485	484	0	1	8	5
							43	4	534	9							
01	19437	X	NO RPT	-0-	-19437	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 25HD RRCID -> 276824 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8788 - 16698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	47880	X	47367	-0-	-513	-0-	723	1	44687	3	Y	1775	1777	0			14
							4	4	1953	9							
*07	52452	X	47925	-0-	-4527	-0-	801	1	45151	3	Y	1792	1779	0	13	1	13
							2	4	1971	9			1	8			
*08	52607	X	44280	-0-	-8327	-0-	811	1	41429	3	Y	1851	1846	0	1	8	17
							4	4	2036	9							
*09	50910	X	40484	-0-	-10426	-0-	461	1	38245	3	Y	1613	1614	0	1	8	15
							4	4	1774	9							
10	52607	X	42213	-0-	-10394	-0-	660	1	39681	3	Y	1698	1695	0	3	8	15
							4	4	1868	9							
11	47370	X	39554	-0-	-7816	-0-	952	1	36771	3	Y	1607	1608	0			14
							63	4	1768	9							
12	47926	X	39378	-0-	-8548	-0-	981	1	36511	3	Y	1610	1608	0	2	8	14
							115	4	1771	9							
01	42780	X	NO RPT	-0-	-42780	-0-					Y	NO RPT					14

PILONCILLO WELL #: D 26HN RRCID -> 277280 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8876 - 14835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	25650	X	10885	-0-	-14765	-0-	165	1	10177	3	Y	494	495	0			-0-
							543	9									
*07	20553	X	10736	-0-	-9817	-0-	179	1	10058	3	Y	454	451	0	3	1	-0-
							499	9									
*08	18414	X	9084	-0-	-9330	-0-	164	1	8423	3	Y	452	451	0			1
							497	9									
*09	11850	X	10374	-0-	-1476	-0-	117	1	9706	3	Y	501	501	0			1
							551	9									
10	12028	X	11414	-0-	-614	-0-	179	1	10753	3	Y	436	435	0	1	8	1
							2	4	480	9							
11	10890	X	9684	-0-	-1206	-0-	234	1	9040	3	Y	357	357	0			1
							17	4	393	9							
12	10726	X	9610	-0-	-1116	-0-	241	1	8975	3	Y	333	333	0			1
							28	4	366	9							
01	10726	X	NO RPT	-0-	-10726	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: C 4HY RRCID -> 277988 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 9354 - 17718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	28290	X	19325	-0-	-8965	-0-	300	1	18530	3	Y	448	448	0			1
							2	4	493	9							
*07	26071	X	18408	-0-	-7663	-0-	313	1	17655	3	Y	398	395	0	3	1	1
							2	4	438	9							
*08	24738	X	15759	-0-	-8979	-0-	294	1	15046	3	Y	379	380	0			-0-
							2	4	417	9							
*09	22860	X	16759	-0-	-6101	-0-	194	1	16117	3	Y	405	405	0			-0-
							2	4	446	9							
10	21514	X	16527	-0-	-4987	-0-	263	1	15836	3	Y	387	386	0	1	8	-0-
							2	4	426	9							
11	19320	X	15485	-0-	-3835	-0-	379	1	14665	3	Y	378	378	0			-0-
							25	4	416	9							
12	18414	X	14521	-0-	-3893	-0-	368	1	13703	3	Y	369	369	0			-0-
							44	4	406	9							
01	17329	X	NO RPT	-0-	-17329	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: C 4HZ RRCID -> 277995 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9544 - 17015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	24150	X	19515	-0-	-4635	-0-	303	1	18752	3	Y	416	417	0			-0-
							2	4	458	9							
*07	23994	X	17762	-0-	-6232	-0-	303	1	17061	3	Y	360	357	0	3	1	-0-
							2	4	396	9							
*08	23033	X	13649	-0-	-9384	-0-	256	1	13084	3	Y	279	278	0			1
							2	4	307	9							
*09	22290	X	14188	-0-	-8102	-0-	165	1	13674	3	Y	315	314	0			2
							2	4	347	9							
10	20956	X	13901	-0-	-7055	-0-	219	1	13186	3	Y	449	447	0	1	8	3
							2	4	494	9							
11	19530	X	13115	-0-	-6415	-0-	319	1	12345	3	Y	391	392	0			2
							21	4	430	9							
12	17763	X	12503	-0-	-5260	-0-	317	1	11794	3	Y	322	322	0			2
							38	4	354	9							
01	14663	X	NO RPT	-0-	-14663	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: C 5HD RRCID -> 278003 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9498 - 15831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	42780	X	27450	-0-	-15330	-0-	415	1	25622	3	Y	1283	1285	0			9
							2	4	1411	9							
*07	33015	X	25838	-0-	-7177	-0-	433	1	24442	3	Y	874	872	0	6	1	5
							2	4	961	9							
*08	31992	X	23331	-0-	-8661	-0-	421	1	21565	3	Y	1221	1214	0	1	8	11
							2	4	1343	9							
*09	29190	X	22432	-0-	-6758	-0-	252	1	20955	3	Y	1112	1112	0	1	8	10
							2	4	1223	9							
10	29698	X	22905	-0-	-6793	-0-	355	1	21317	3	Y	1119	1119	0	2	8	8
							2	4	1231	9							
11	27450	X	21296	-0-	-6154	-0-	506	1	19552	3	Y	1095	1095	0			8
							33	4	1205	9							
12	25823	X	21870	-0-	-3953	-0-	542	1	20201	3	Y	965	966	0	1	8	6
							65	4	1062	9							
01	23126	X	NO RPT	-0-	-23126	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: C 5HE RRCID -> 278008 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9424 - 15657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	28563	-0-	-7467	-0-	425	1	26231	3	Y	1732	1733	0			13
							2	4	1905	9							
*07	33604	X	27184	-0-	-6420	-0-	442	1	24934	3	Y	1642	1631	0	12	1	11
							2	4	1806	9			1	8			
*08	33604	X	22166	-0-	-11438	-0-	395	1	20162	3	Y	1461	1460	0	1	8	11
							2	4	1607	9							
*09	30480	X	22561	-0-	-7919	-0-	250	1	20738	3	Y	1428	1428	0	1	8	10
							2	4	1571	9							
10	29512	X	21750	-0-	-7762	-0-	330	1	19881	3	Y	1397	1396	0	3	8	8
							2	4	1537	9							
11	28560	X	19874	-0-	-8686	-0-	464	1	17935	3	Y	1314	1314	0			8
							30	4	1445	9							
12	27187	X	15597	-0-	-11590	-0-	375	1	13961	3	Y	1106	1108	0	2	8	4
							44	4	1217	9							
01	23312	X	NO RPT	-0-	-23312	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 18HG RRCID -> 278162 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8769 - 14845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	69750	X	55700	-0-	-14050	-0-	859	1	53090	3	Y	1588	1591	0			14
							4	4	1747	9							
*07	66619	X	53670	-0-	-12949	-0-	904	1	51002	3	Y	1600	1588	0	12	1	13
							4	4	1760	9			1	8			
*08	66464	X	44690	-0-	-21774	-0-	827	1	42245	3	Y	1467	1466	0	1	8	13
							4	4	1614	9							
*09	60750	X	44162	-0-	-16588	-0-	506	1	42084	3	Y	1425	1424	0	1	8	13
							4	4	1568	9							
10	61163	X	44130	-0-	-17033	-0-	695	1	41819	3	Y	1465	1462	0	3	8	13
							4	4	1612	9							
11	55710	X	41198	-0-	-14512	-0-	998	1	38583	3	Y	1408	1408	0			13
							68	4	1549	9							
12	53661	X	40951	-0-	-12710	-0-	1028	1	38287	3	Y	1375	1375	0	2	8	11
							123	4	1513	9							
01	45632	X	NO RPT	-0-	-45632	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: D 18HH RRCID -> 278163 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8630 - 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	67950	X	52768	-0-	-15182	-0-	816	1	50373	3	Y	1432	1434	0			7
							4	4	1575	9							
*07	65007	X	50075	-0-	-14932	-0-	847	1	47736	3	Y	1353	1344	0	10	1	5
							4	4	1488	9			1	8			
*08	64604	X	41595	-0-	-23009	-0-	771	1	39425	3	Y	1268	1266	0	1	8	6
							4	4	1395	9							
*09	59010	X	41652	-0-	-17358	-0-	479	1	39801	3	Y	1244	1244	0	1	8	5
							4	4	1368	9							
10	58435	X	41269	-0-	-17166	-0-	652	1	39230	3	Y	1257	1255	0	2	8	5
							4	4	1383	9							
11	52770	X	38449	-0-	-14321	-0-	934	1	36089	3	Y	1239	1240	0			4
							63	4	1363	9							
12	50065	X	38001	-0-	-12064	-0-	955	1	35524	3	Y	1281	1280	0	2	8	3
							113	4	1409	9							
01	43028	X	NO RPT	-0-	-43028	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: D 18HI RRCID -> 278164 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8733 - 16510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	44850	X	39408	-0-	-5442	-0-	607	1	37497	3	Y	1184	1186	0			6
							2	4	1302	9							
*07	46345	X	37782	-0-	-8563	-0-	637	1	35899	3	Y	1131	1121	0	8	1	7
							2	4	1244	9			1	8			
*08	45818	X	32400	-0-	-13418	-0-	600	1	30665	3	Y	1030	1029	0	1	8	7
							2	4	1133	9							
*09	43920	X	31337	-0-	-12583	-0-	360	1	29889	3	Y	987	988	0	1	8	5
							2	4	1086	9							
10	43152	X	31222	-0-	-11930	-0-	492	1	29581	3	Y	1043	1040	0	2	8	6
							2	4	1147	9							
11	39420	X	29261	-0-	-10159	-0-	710	1	27425	3	Y	980	982	0			4
							48	4	1078	9							
12	37789	X	29072	-0-	-8717	-0-	729	1	27146	3	Y	1010	1010	0	1	8	3
							86	4	1111	9							
01	32302	X	NO RPT	-0-	-32302	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 18HK RRCID -> 278182 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8906 - 18582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	81090	X	65877	-0-	-15213	-0-	1010	1	62463	3	Y	2182	2187	0			20
							4	4	2400	9							
*07	78864	X	62022	-0-	-16842	-0-	1041	1	58675	3	Y	2093	2078	0	15	1	19
							4	4	2302	9			1	8			
*08	78833	X	52386	-0-	-26447	-0-	964	1	49282	3	Y	1942	1940	0	1	8	20
							4	4	2136	9							
*09	74850	X	53430	-0-	-21420	-0-	611	1	50733	3	Y	1893	1891	0	2	8	20
							4	4	2082	9							
10	72571	X	53539	-0-	-19032	-0-	841	1	50536	3	Y	1962	1959	0	4	8	19
							4	4	2158	9							
11	65880	X	50187	-0-	-15693	-0-	1212	1	46803	3	Y	1902	1903	0			18
							80	4	2092	9							
12	62031	X	49643	-0-	-12388	-0-	1241	1	46156	3	Y	1909	1908	0	3	8	16
							146	4	2100	9							
01	54963	X	NO RPT	-0-	-54963	-0-					Y	NO RPT					16

PILONCILLO WELL #: D 18HJ RRCID -> 278287 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8863 - 17563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	69990	X	54499	-0-	-15491	-0-	840	1	51878	3	Y	1615	1618	0			12
							4	4	1777	9							
*07	66588	X	50808	-0-	-15780	-0-	856	1	48229	3	Y	1563	1551	0	11	1	12
							4	4	1719	9			1	8			
*08	66154	X	44766	-0-	-21388	-0-	827	1	42310	3	Y	1477	1475	0	1	8	13
							4	4	1625	9							
*09	60750	X	43845	-0-	-16905	-0-	503	1	41789	3	Y	1408	1408	0	1	8	12
							4	4	1549	9							
10	60543	X	44018	-0-	-16525	-0-	694	1	41726	3	Y	1449	1447	0	3	8	11
							4	4	1594	9							
11	54510	X	41193	-0-	-13317	-0-	999	1	38611	3	Y	1377	1378	0			10
							68	4	1515	9							
12	50809	X	41005	-0-	-9804	-0-	1028	1	38294	3	Y	1419	1418	0	2	8	9
							122	4	1561	9							
01	45322	X	NO RPT	-0-	-45322	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: D 9HF RRCID -> 278290 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8985 - 16736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	57570	X	43118	-0-	-14452	-0-	667	1	41189	3	Y	1144	1146	0			10
							4	4	1258	9							
*07	54002	X	43036	-0-	-10966	-0-	729	1	41110	3	Y	1086	1078	0	8	1	9
							2	4	1195	9			1	8			
*08	52421	X	37273	-0-	-15148	-0-	693	1	35438	3	Y	1036	1033	0	1	8	11
							2	4	1140	9							
*09	49260	X	38107	-0-	-11153	-0-	441	1	36642	3	Y	928	928	0	1	8	10
							3	4	1021	9							
10	49290	X	38243	-0-	-11047	-0-	607	1	36545	3	Y	988	985	0	2	8	11
							4	4	1087	9							
11	43110	X	36349	-0-	-6761	-0-	891	1	34421	3	Y	889	890	0			10
							59	4	978	9							
12	43028	X	36221	-0-	-6807	-0-	921	1	34283	3	Y	825	825	0	1	8	9
							109	4	908	9							
01	39370	X	NO RPT	-0-	-39370	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 26HO RRCID -> 278293 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 8660 - 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	27300	X	13523	-0-	-13777	-0-	209	1	12891	3	Y	383	385	0			1
							2	4	421	9							
*07	22878	X	12770	-0-	-10108	-0-	219	1	12369	3	Y	165	164	0	1	1	1
							182	9									
*08	20646	X	12055	-0-	-8591	-0-	225	1	11509	3	Y	290	289	0			2
							2	4	319	9							
*09	15630	X	12830	-0-	-2800	-0-	149	1	12339	3	Y	309	308	0			3
							2	4	340	9							
10	15097	X	11912	-0-	-3185	-0-	192	1	11533	3	Y	168	169	0			2
							2	4	185	9							
11	13530	X	9739	-0-	-3791	-0-	239	1	9183	3	Y	272	270	0			4
							18	4	299	9							
12	12772	X	9330	-0-	-3442	-0-	234	1	8727	3	Y	310	311	0			3
							28	4	341	9							
01	13268	X	NO RPT	-0-	-13268	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: D 9HE RRCID -> 278420 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9296 - 17047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	62070	X	48264	-0-	-13806	-0-	742	1	45803	3	Y	1559	1562	0			7
							4	4	1715	9							
*07	60574	X	49396	-0-	-11178	-0-	831	1	46821	3	Y	1582	1570	0	11	1	7
							4	4	1740	9			1	8			
*08	60574	X	43419	-0-	-17155	-0-	799	1	40856	3	Y	1600	1596	0	1	8	10
							4	4	1760	9							
*09	58620	X	43709	-0-	-14911	-0-	501	1	41654	3	Y	1409	1410	0	1	8	8
							4	4	1550	9							
10	52979	X	43686	-0-	-9293	-0-	688	1	41420	3	Y	1431	1429	0	3	8	7
							4	4	1574	9							
11	48270	X	41030	-0-	-7240	-0-	998	1	38552	3	Y	1284	1285	0			6
							68	4	1412	9							
12	49383	X	41677	-0-	-7706	-0-	1052	1	39112	3	Y	1262	1261	0	2	8	5
							125	4	1388	9							
01	45167	X	NO RPT	-0-	-45167	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: A 7HG RRCID -> 278424 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8696 - 14707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	37590	X	35960	-0-	-1630	-0-	546	1	33687	3	Y	1568	1572	0			9
							2	4	1725	9							
*07	34906	X	30451	-0-	-4455	-0-	504	1	28388	3	Y	1415	1406	0	10	1	7
							2	4	1557	9			1	8			
*08	33325	X	27713	-0-	-5612	-0-	509	1	25986	3	Y	1105	1105	0	1	8	6
							2	4	1216	9							
*09	33780	X	26383	-0-	-7397	-0-	300	1	24938	3	Y	1039	1039	0	1	8	5
							2	4	1143	9							
10	34906	X	25865	-0-	-9041	-0-	404	1	24296	3	Y	1057	1056	0	2	8	4
							2	4	1163	9							
11	33780	X	23794	-0-	-9986	-0-	572	1	22106	3	Y	979	980	0			3
							39	4	1077	9							
12	30442	X	23192	-0-	-7250	-0-	579	1	21499	3	Y	952	952	0	1	8	2
							67	4	1047	9							
01	27652	X	NO RPT	-0-	-27652	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 7HH RRCID -> 278425 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8548 - 14751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	41370	X	20085	-0-	-21285	-0-	292	1	18013	3	Y	1616	1619	0			12
							2	4	1778	9							
*07	36270	X	30833	-0-	-5437	-0-	504	1	28414	3	Y	1739	1723	0	13	1	14
							2	4	1913	9			1	8			
*08	35650	X	29831	-0-	-5819	-0-	547	1	27956	3	Y	1205	1205	0	1	8	13
							2	4	1326	9							
*09	32910	X	28469	-0-	-4441	-0-	324	1	26945	3	Y	1089	1090	0	1	8	11
							2	4	1198	9							
10	31806	X	28255	-0-	-3551	-0-	442	1	26595	3	Y	1105	1104	0	2	8	10
							2	4	1216	9							
11	29850	X	25899	-0-	-3951	-0-	623	1	24105	3	Y	1025	1027	0			8
							43	4	1128	9							
12	30845	X	25508	-0-	-5337	-0-	635	1	23647	3	Y	1047	1046	0	2	8	7
							74	4	1152	9							
01	29202	X	NO RPT	-0-	-29202	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: A 7HI RRCID -> 278433 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8624 - 14634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	21735	-0-	-11355	-0-	323	1	20001	3	Y	1281	1284	0			10
							2	4	1409	9							
*07	27652	X	23919	-0-	-3733	-0-	391	1	21988	3	Y	1398	1387	0	10	1	10
							2	4	1538	9			1	8			
*08	27652	X	22740	-0-	-4912	-0-	416	1	21273	3	Y	954	955	0			9
							2	4	1049	9							
*09	25290	X	21142	-0-	-4148	-0-	241	1	20030	3	Y	790	790	0	1	8	8
							2	4	869	9							
10	24428	X	20929	-0-	-3499	-0-	328	1	19712	3	Y	806	804	0	2	8	8
							2	4	887	9							
11	23160	X	19152	-0-	-4008	-0-	461	1	17802	3	Y	781	780	0			9
							30	4	859	9							
12	23932	X	18602	-0-	-5330	-0-	463	1	17249	3	Y	759	759	0	1	8	8
							55	4	835	9							
01	21576	X	NO RPT	-0-	-21576	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: A 7HY RRCID -> 278450 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8552 - 15640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	46350	X	31075	-0-	-15275	-0-	458	1	28342	3	Y	2066	2071	0			13
							2	4	2273	9							
*07	40517	X	31906	-0-	-8611	-0-	521	1	29403	3	Y	1800	1790	0	13	1	9
							2	4	1980	9			1	8			
*08	39122	X	30563	-0-	-8559	-0-	554	1	28318	3	Y	1535	1533	0	1	8	10
							2	4	1689	9							
*09	36030	X	30068	-0-	-5962	-0-	339	1	28150	3	Y	1434	1434	0	1	8	9
							2	4	1577	9							
10	34658	X	28596	-0-	-6062	-0-	444	1	26679	3	Y	1337	1335	0	3	8	8
							2	4	1471	9							
11	31080	X	26134	-0-	-4946	-0-	625	1	24175	3	Y	1174	1175	0			7
							43	4	1291	9							
12	31899	X	26715	-0-	-5184	-0-	660	1	24550	3	Y	1298	1297	0	2	8	6
							77	4	1428	9							
01	31062	X	NO RPT	-0-	-31062	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 7HZ RRCID -> 278492 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8726 - 15241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	41940	X	31853	-0-	-10087	-0-	464	1	28693	3	Y	2449	2452	0			19
							2	4	2694	9							
*07	37107	X	31926	-0-	-5181	-0-	509	1	28721	3	Y	2449	2430	0	18	1	18
							2	4	2694	9			2	8			
*08	37107	X	31930	-0-	-5177	-0-	574	1	29371	3	Y	1803	1804	0	1	8	16
							2	4	1983	9							
*09	35190	X	30220	-0-	-4970	-0-	337	1	27963	3	Y	1744	1743	0	1	8	16
							2	4	1918	9							
10	34348	X	14265	-0-	-20083	-0-	218	1	13125	3	Y	836	844	0	2	8	6
							2	4	920	9							
11	31860	X	585	-0-	-31275	-0-	14	1	534	3	Y	34	39	0			1
							37	9									
12	31930	X	14834	-0-	-17096	-0-	344	1	12777	3	Y	1520	1503	0	2	8	16
							41	4	1672	9							
01	30659	X	NO RPT	-0-	-30659	-0-					Y	NO RPT					16

PILONCILLO WELL #: A 14HA RRCID -> 278877 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8445 - 14909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	22482	-0-	-11568	-0-	333	1	20618	3	Y	1390	1392	0			14
							2	4	1529	9							
*07	30783	X	21674	-0-	-9109	-0-	353	1	19931	3	Y	1262	1254	0	9	1	12
							2	4	1388	9			1	8			
*08	30690	X	19238	-0-	-11452	-0-	343	1	17547	3	Y	1224	1220	0	1	8	15
							2	4	1346	9							
*09	25440	X	18114	-0-	-7326	-0-	200	1	16647	3	Y	1150	1151	0	1	8	13
							2	4	1265	9							
10	24304	X	18126	-0-	-6178	-0-	275	1	16551	3	Y	1180	1180	0	2	8	11
							2	4	1298	9							
11	22470	X	16370	-0-	-6100	-0-	382	1	14754	3	Y	1098	1098	0	1	8	10
							26	4	1208	9							
12	21669	X	15842	-0-	-5827	-0-	382	1	14268	3	Y	1043	1043	0	2	8	8
							45	4	1147	9							
01	18259	X	NO RPT	-0-	-18259	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: A 14HB RRCID -> 278896 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8105 - 14601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	32190	X	23257	-0-	-8933	-0-	337	1	20829	3	Y	1899	1902	0			15
							2	4	2089	9							
*07	28365	X	22541	-0-	-5824	-0-	358	1	20173	3	Y	1825	1812	0	13	1	14
							2	4	2008	9			1	8			
*08	28365	X	20057	-0-	-8308	-0-	348	1	17793	3	Y	1740	1736	0	1	8	17
							2	4	1914	9							
*09	26520	X	19131	-0-	-7389	-0-	206	1	17099	3	Y	1658	1658	0	1	8	16
							2	4	1824	9							
10	25978	X	17616	-0-	-8362	-0-	260	1	15634	3	Y	1564	1562	0	3	8	15
							2	4	1720	9							
11	23250	X	15046	-0-	-8204	-0-	340	1	13185	3	Y	1362	1363	0			14
							23	4	1498	9							
12	22537	X	17488	-0-	-5049	-0-	411	1	15282	3	Y	1587	1584	0	2	8	15
							49	4	1746	9							
01	18569	X	NO RPT	-0-	-18569	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 14HC RRCID -> 278920 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8228 - 14872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	17130	X	9855	-0-	-7275	-0-	151	1	9300	3	Y	367	367	0			-0-
							404	9									
*07	15717	X	9526	-0-	-6191	-0-	160	1	9021	3	Y	314	312	0	2	1	-0-
							345	9									
*08	13950	X	7868	-0-	-6082	-0-	144	1	7362	3	Y	329	329	0			-0-
							362	9									
*09	10260	X	7687	-0-	-2573	-0-	87	1	7253	3	Y	315	314	0			1
							347	9									
10	10199	X	7426	-0-	-2773	-0-	116	1	6993	3	Y	288	286	0	1	8	2
							317	9									
11	9870	X	6405	-0-	-3465	-0-	154	1	5946	3	Y	268	268	0			2
							10	4	295	9							
12	9517	X	6003	-0-	-3514	-0-	149	1	5553	3	Y	259	259	0			2
							16	4	285	9							
01	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 9HG RRCID -> 278939 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9060 - 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	55560	X	41034	-0-	-14526	-0-	634	1	39208	3	Y	1080	1083	0			8
							4	4	1188	9							
*07	50096	X	39762	-0-	-10334	-0-	673	1	37911	3	Y	1069	1062	0	8	1	6
							2	4	1176	9			1	8			
*08	44578	X	34575	-0-	-10003	-0-	642	1	32817	3	Y	1013	1011	0	1	8	7
							2	4	1114	9							
*09	43140	X	34258	-0-	-8882	-0-	394	1	32810	3	Y	956	955	0	1	8	7
							2	4	1052	9							
10	44578	X	34695	-0-	-9883	-0-	550	1	33061	3	Y	982	980	0	2	8	7
							4	4	1080	9							
11	41040	X	33229	-0-	-7811	-0-	811	1	31349	3	Y	923	923	0			7
							54	4	1015	9							
12	39773	X	32783	-0-	-6990	-0-	831	1	30900	3	Y	866	867	0	1	8	5
							99	4	953	9							
01	35402	X	NO RPT	-0-	-35402	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: A 14HD RRCID -> 279129 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8126 - 14720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	44520	X	16008	-0-	-28512	-0-	237	1	14605	3	Y	1058	1061	0			8
							2	4	1164	9							
*07	19933	X	15644	-0-	-4289	-0-	253	1	14258	3	Y	1028	1020	0	7	1	8
							2	4	1131	9			1	8			
*08	17825	X	13444	-0-	-4381	-0-	237	1	12127	3	Y	980	978	0	1	8	9
							2	4	1078	9							
*09	17250	X	13151	-0-	-4099	-0-	144	1	12017	3	Y	898	897	0	1	8	9
							2	4	988	9							
10	17825	X	12948	-0-	-4877	-0-	195	1	11702	3	Y	954	952	0	2	8	9
							2	4	1049	9							
11	16020	X	11466	-0-	-4554	-0-	266	1	10232	3	Y	864	865	0			8
							18	4	950	9							
12	15655	X	10986	-0-	-4669	-0-	264	1	9799	3	Y	812	813	0	1	8	6
							30	4	893	9							
01	13578	X	NO RPT	-0-	-13578	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 9HH RRCID -> 279170 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 9165 - 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	38760	X	32335	-0-	-6425	-0-	499	1	30867	3	Y	879	879	0			7
							2	4	967	9							
*07	39370	X	30330	-0-	-9040	-0-	513	1	28872	3	Y	857	851	0	6	1	7
							2	4	943	9							
*08	37386	X	27610	-0-	-9776	-0-	512	1	26155	3	Y	855	855	0			7
							2	4	941	9							
*09	35370	X	27650	-0-	-7720	-0-	319	1	26459	3	Y	791	790	0	1	8	7
							2	4	870	9							
10	34937	X	27640	-0-	-7297	-0-	439	1	26365	3	Y	758	757	0	1	8	7
							2	4	834	9							
11	32340	X	26364	-0-	-5976	-0-	643	1	24875	3	Y	730	731	0			6
							43	4	803	9							
12	30318	X	25479	-0-	-4839	-0-	646	1	24012	3	Y	676	676	0	1	8	5
							77	4	744	9							
01	28489	X	NO RPT	-0-	-28489	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 19HZ RRCID -> 279171 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 8960 - 13613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	33000	X	24926	-0-	-8074	-0-	372	1	23013	3	Y	1399	1403	0			8
							2	4	1539	9							
*07	34100	X	25205	-0-	-8895	-0-	412	1	23247	3	Y	1404	1393	0	10	1	8
							2	4	1544	9			1	8			
*08	31992	X	28810	-0-	-3182	-0-	522	1	26715	3	Y	1428	1424	0	1	8	11
							2	4	1571	9							
*09	30120	X	24803	-0-	-5317	-0-	276	1	22978	3	Y	1406	1406	0	1	8	10
							2	4	1547	9							
10	30628	X	25008	-0-	-5620	-0-	390	1	23469	3	Y	1043	1044	0	2	8	7
							2	4	1147	9							
11	27870	X	23222	-0-	-4648	-0-	560	1	21673	3	Y	864	864	0			7
							39	4	950	9							
12	28799	X	23003	-0-	-5796	-0-	577	1	21457	3	Y	820	820	0	1	8	6
							67	4	902	9							
01	25296	X	NO RPT	-0-	-25296	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 19HI RRCID -> 279172 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 9175 - 14684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	43650	X	30885	-0-	-12765	-0-	458	1	28258	3	N	1970	1974	0			16
							2	4	2167	9							
*07	42036	X	34442	-0-	-7594	-0-	558	1	31467	3	N	2195	2176	0	16	1	18
							2	4	2415	9			1	8			
*08	39618	X	34661	-0-	-4957	-0-	617	1	31534	3	N	2280	2274	0	1	8	23
							2	4	2508	9							
*09	35370	X	32554	-0-	-2816	-0-	360	1	29893	3	N	2090	2090	0	2	8	21
							2	4	2299	9							
10	34689	X	31362	-0-	-3327	-0-	490	1	29474	3	N	1269	1276	0	2	8	12
							2	4	1396	9							
11	33540	X	29186	-0-	-4354	-0-	705	1	27246	3	N	1079	1082	0			9
							48	4	1187	9							
12	34658	X	29066	-0-	-5592	-0-	728	1	27073	3	N	1072	1071	0	2	8	8
							86	4	1179	9							
01	32271	X	NO RPT	-0-	-32271	-0-					N	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 19HH RRCID -> 279210 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8937 - 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	38730	X	28931	-0-	-9799	-0-	426	1	26307	3	Y	1996	2000	0			18
							2	4	2196	9							
*07	37045	X	31603	-0-	-5442	-0-	509	1	28726	3	Y	2151	2134	0	16	1	18
							2	4	2366	9			1	8			
*08	35340	X	31985	-0-	-3355	-0-	565	1	28882	3	Y	2305	2298	0	1	8	24
							2	4	2536	9							
*09	34200	X	29350	-0-	-4850	-0-	321	1	26714	3	Y	2103	2104	0	2	8	21
							2	4	2313	9							
10	31961	X	28232	-0-	-3729	-0-	439	1	26402	3	Y	1263	1270	0	2	8	12
							2	4	1389	9							
11	30960	X	25735	-0-	-5225	-0-	618	1	23901	3	Y	1067	1069	0			10
							42	4	1174	9							
12	31992	X	24994	-0-	-6998	-0-	626	1	23258	3	Y	942	945	0	1	8	6
							74	4	1036	9							
01	28768	X	NO RPT	-0-	-28768	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 19HG RRCID -> 279211 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8922 - 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	45120	X	32395	-0-	-12725	-0-	481	1	29699	3	Y	2012	2015	0			15
							2	4	2213	9							
*07	45539	X	37462	-0-	-8077	-0-	608	1	34297	3	Y	2323	2303	0	17	1	17
							2	4	2555	9			1	8			
*08	41137	X	38264	-0-	-2873	-0-	682	1	34879	3	Y	2455	2448	0	1	8	23
							2	4	2701	9							
*09	37410	X	35703	-0-	-1707	-0-	394	1	32786	3	Y	2292	2292	0	2	8	21
							2	4	2521	9							
10	37448	X	35138	-0-	-2310	-0-	542	1	32623	3	Y	1790	1793	0	3	8	15
							4	4	1969	9							
11	37020	X	32556	-0-	-4464	-0-	784	1	30292	3	Y	1298	1303	0			10
							52	4	1428	9							
12	38254	X	32406	-0-	-5848	-0-	808	1	30067	3	Y	1305	1303	0	2	8	10
							95	4	1436	9							
01	35495	X	NO RPT	-0-	-35495	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: E 6HG RRCID -> 279220 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9528 PERF.10056 - 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	28115	X	28115	-0-	-0-	-0-	420	1	25946	3	Y	1588	1587	0			12
							2	4	1747	9							
*07	28644	X	27472	-0-	-1172	-0-	454	1	25594	3	Y	1293	1286	0	9	1	9
							2	4	1422	9			1	8			
*08	28644	X	28421	-0-	-223	-0-	519	1	26535	3	Y	1241	1238	0	1	8	11
							2	4	1365	9							
*09	29310	X	25159	-0-	-4151	-0-	284	1	23609	3	Y	1149	1148	0	1	8	11
							2	4	1264	9							
10	29047	X	25427	-0-	-3620	-0-	386	1	23258	3	Y	1619	1612	0	3	8	15
							2	4	1781	9							
11	28110	X	21196	-0-	-6914	-0-	497	1	19205	3	Y	1328	1330	0			13
							33	4	1461	9							
12	28427	X	24043	-0-	-4384	-0-	575	1	21397	3	Y	1822	1817	0	2	8	16
							67	4	2004	9							
01	26288	X	NO RPT	-0-	-26288	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 6HF RRCID -> 279222 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 9484 PERF.10222 - 16059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	50850	X	6149	-0-	-44701	-0-	73	1	4486	3	Y	1445	1434	0			13
							1590	9									
*07	25823	X	11030	-0-	-14793	-0-	160	1	8983	3	Y	1715	1699	0	12	1	16
							1887	9					1	8			
*08	25823	X	13252	-0-	-12571	-0-	225	1	11500	3	Y	1386	1387	0	1	8	14
							2	4	1525	9							
*09	13290	X	8361	-0-	-4929	-0-	87	1	7227	3	Y	952	953	0	1	8	12
							1047	9									
10	12487	X	12487	-0-	-0-	-0-	182	1	10946	3	Y	1234	1230	0	2	8	14
							2	4	1357	9							
11	14293	X	14293	-0-	-0-	-0-	321	1	12453	3	Y	1361	1359	0			16
							22	4	1497	9							
12	13237	X	8829	-0-	-4408	-0-	211	1	7854	3	Y	672	679	0	1	8	8
							25	4	739	9							
01	13237	X	NO RPT	-0-	-13237	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: E 7HB RRCID -> 279331 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 9713 - 16067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	78960	X	19569	-0-	-59391	-0-	284	1	17546	3	Y	1579	1581	0			13
							2	4	1737	9							
*07	32147	X	26267	-0-	-5880	-0-	415	1	23402	3	Y	2225	2203	0	16	1	18
							2	4	2448	9			1	8			
*08	27497	X	24198	-0-	-3299	-0-	425	1	21724	3	Y	1861	1860	0	1	8	18
							2	4	2047	9							
*09	23717	X	23717	-0-	-0-	-0-	262	1	21818	3	Y	1486	1488	0	1	8	15
							2	4	1635	9							
10	26257	X	23928	-0-	-2329	-0-	363	1	21815	3	Y	1589	1585	0	3	8	16
							2	4	1748	9							
11	25410	X	23056	-0-	-2354	-0-	540	1	20839	3	Y	1492	1493	0			15
							36	4	1641	9							
12	26257	X	23133	-0-	-3124	-0-	562	1	20897	3	Y	1461	1460	0	2	8	14
							67	4	1607	9							
01	24521	X	NO RPT	-0-	-24521	-0-					Y	NO RPT					14

PILONCILLO WELL #: E 7HA RRCID -> 279403 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9642 - 15580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	19479	X	19479	-0-	-0-	-0-	292	1	18006	3	Y	1072	1076	0			10
							2	4	1179	9							
*07	28189	X	28189	-0-	-0-	-0-	464	1	26163	3	Y	1418	1404	0	10	1	13
							2	4	1560	9			1	8			
*08	26299	X	26299	-0-	-0-	-0-	479	1	24440	3	Y	1253	1251	0	1	8	14
							2	4	1378	9							
*09	25105	X	25105	-0-	-0-	-0-	280	1	23247	3	Y	1433	1430	0	1	8	16
							2	4	1576	9							
10	28179	X	24355	-0-	-3824	-0-	374	1	22446	3	Y	1394	1393	0	3	8	14
							2	4	1533	9							
11	27270	X	21394	-0-	-5876	-0-	506	1	19513	3	Y	1220	1223	0			11
							33	4	1342	9							
12	28179	X	21741	-0-	-6438	-0-	530	1	19733	3	Y	1286	1284	0	2	8	11
							63	4	1415	9							
01	26288	X	NO RPT	-0-	-26288	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 14HE RRCID -> 279683 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8257 - 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	16050	X	15323	-0-	-727	-0-	227	1	14081	3	Y	921	925	0			6
							2	4	1013	9							
*07	19437	X	14547	-0-	-4890	-0-	237	1	13341	3	Y	880	875	0	6	1	5
							1	4	968	9							
*08	17608	X	12691	-0-	-4917	-0-	225	1	11527	3	Y	852	852	0			5
							2	4	937	9							
*09	17040	X	12128	-0-	-4912	-0-	133	1	11093	3	Y	818	816	0	1	8	6
							2	4	900	9							
10	17267	X	11946	-0-	-5321	-0-	181	1	10907	3	Y	778	776	0	2	8	6
							2	4	856	9							
11	15330	X	10652	-0-	-4678	-0-	248	1	9520	3	Y	787	786	0			7
							18	4	866	9							
12	14539	X	10291	-0-	-4248	-0-	247	1	9191	3	Y	749	749	0	1	8	6
							29	4	824	9							
01	12679	X	NO RPT	-0-	-12679	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 1D RRCID -> 279838 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10085 - 10560

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-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 16HZ RRCID -> 280123 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7987 - 15025

*06	31230	X	20275	-0-	-10955	-0-	292	1	18047	3	Y	1758	1762	0			20
							2	4	1934	9							
*07	32271	X	19609	-0-	-12662	-0-	309	1	17408	3	Y	1718	1704	0	12	1	21
							2	4	1890	9			1	8			
*08	32271	X	17045	-0-	-15226	-0-	293	1	14978	3	Y	1611	1607	0	1	8	24
							2	4	1772	9							
*09	25860	X	16222	-0-	-9638	-0-	173	1	14386	3	Y	1510	1509	0	1	8	24
							2	4	1661	9							
10	26660	X	16801	-0-	-9859	-0-	245	1	14733	3	Y	1655	1652	0	3	8	24
							2	4	1821	9							
11	20280	X	16391	-0-	-3889	-0-	362	1	14002	3	Y	1820	1819	0			25
							25	4	2002	9							
12	19623	X	14909	-0-	-4714	-0-	343	1	12770	3	Y	1595	1596	0	2	8	22
							41	4	1755	9							
01	16554	X	NO RPT	-0-	-16554	-0-					Y	NO RPT					22

PILONCILLO WELL #: F 1HZ RRCID -> 280157 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9903 - 16253

*06	93150	X	18623	-0-	-74527	-0-	286	1	17674	3	Y	601	602	0			5
							2	4	661	9							
*07	96255	X	26882	-0-	-69373	-0-	459	1	25892	3	Y	481	478	0	3	1	5
							2	4	529	9							
*08	35061	X	22708	-0-	-12353	-0-	427	1	21795	3	Y	440	441	0			4
							2	4	484	9							
*09	31320	X	20845	-0-	-10475	-0-	243	1	20164	3	Y	396	397	0			3
							2	4	436	9							
10	29760	X	21130	-0-	-8630	-0-	338	1	20333	3	Y	415	413	0	1	8	4
							2	4	457	9							
11	26010	X	19591	-0-	-6419	-0-	483	1	18633	3	Y	403	402	0			5
							32	4	443	9							
12	26877	X	19729	-0-	-7148	-0-	502	1	18667	3	Y	455	454	0	1	8	5
							59	4	501	9							
01	22723	X	NO RPT	-0-	-22723	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: F 1HD RRCID -> 280159 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 9752 - 16152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	48960	X	9687	-0-	-39273	-0-	147	1	9105	3	Y	395	395	0			-0-
							435	9									
*07	50592	X	13028	-0-	-37564	-0-	221	1	12429	3	Y	344	341	0	2	1	1
							378	9									
*08	11134	X	11134	-0-	-0-	-0-	207	1	10589	3	Y	307	307	0			1
							338	9									
*09	10751	X	10751	-0-	-0-	-0-	124	1	10289	3	Y	307	306	0			2
							338	9									
10	13020	X	9954	-0-	-3066	-0-	156	1	9422	3	Y	340	339	0	1	8	2
							2	4	374	9							
11	12600	X	9312	-0-	-3288	-0-	225	1	8694	3	Y	343	343	0			2
							16	4	377	9							
12	13020	X	8857	-0-	-4163	-0-	221	1	8227	3	Y	347	349	0			-0-
							27	4	382	9							
01	11129	X	NO RPT	-0-	-11129	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 23HX RRCID -> 280161 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8609 - 14627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	47970	X	22943	-0-	-25027	-0-	323	1	20012	3	Y	2369	2372	0			21
							2	4	2606	9							
*07	49569	X	23049	-0-	-26520	-0-	359	1	20220	3	Y	2244	2228	0	16	1	20
							2	4	2468	9			1	8			
*08	27590	X	20635	-0-	-6955	-0-	354	1	18080	3	Y	1999	1997	0	1	8	21
							2	4	2199	9							
*09	26070	X	19039	-0-	-7031	-0-	201	1	16661	3	Y	1977	1975	0	2	8	21
							2	4	2175	9							
10	26164	X	19180	-0-	-6984	-0-	277	1	16651	3	Y	2045	2041	0	4	8	21
							2	4	2250	9							
11	22950	X	17731	-0-	-5219	-0-	395	1	15245	3	Y	1876	1878	0			19
							27	4	2064	9							
12	23064	X	17536	-0-	-5528	-0-	409	1	15173	3	Y	1733	1734	0	2	8	16
							48	4	1906	9							
01	18817	X	NO RPT	-0-	-18817	-0-					Y	NO RPT					16

PILONCILLO WELL #: A 23HA RRCID -> 280195 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8570 - 14529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	43260	X	22266	-0-	-20994	-0-	317	1	19585	3	Y	2147	2153	0			15
							2	4	2362	9							
*07	44702	X	21720	-0-	-22982	-0-	338	1	19078	3	Y	2093	2078	0	15	1	14
							2	4	2302	9			1	8			
*08	26350	X	16703	-0-	-9647	-0-	285	1	14560	3	Y	1687	1687	0	1	8	13
							2	4	1856	9							
*09	25050	X	15032	-0-	-10018	-0-	158	1	13104	3	Y	1607	1606	0	1	8	13
							2	4	1768	9							
10	25885	X	15556	-0-	-10329	-0-	223	1	13463	3	Y	1698	1695	0	3	8	13
							2	4	1868	9							
11	22260	X	17052	-0-	-5208	-0-	376	1	14537	3	Y	1922	1919	0			16
							25	4	2114	9							
12	21731	X	14096	-0-	-7635	-0-	321	1	11957	3	Y	1618	1620	0	2	8	12
							38	4	1780	9							
01	16709	X	NO RPT	-0-	-16709	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 8HF RRCID -> 280238 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8314 - 14470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	43200	X	28463	-0-	-14737	-0-	411	1	25447	3	Y	2366	2371	0			18
							2	4	2603	9							
*07	44640	X	33710	-0-	-10930	-0-	531	1	29928	3	Y	2954	2927	0	21	1	22
							2	4	3249	9			2	8			
*08	44640	X	31940	-0-	-12700	-0-	552	1	28204	3	Y	2893	2887	0	2	8	26
							2	4	3182	9							
*09	43200	X	28703	-0-	-14497	-0-	306	1	25458	3	Y	2670	2670	0	2	8	24
							2	4	2937	9							
10	33697	X	28214	-0-	-5483	-0-	414	1	24914	3	Y	2622	2618	0	5	8	23
							2	4	2884	9							
11	32610	X	25833	-0-	-6777	-0-	591	1	22812	3	Y	2172	2175	0			20
							41	4	2389	9							
12	33697	X	24569	-0-	-9128	-0-	585	1	21743	3	Y	1974	1975	0	3	8	16
							70	4	2171	9							
01	27993	X	NO RPT	-0-	-27993	-0-					Y	NO RPT					16

PILONCILLO WELL #: A 1HZ RRCID -> 280256 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8726 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	392128	X	33255	-0-	-358873	-0-	448	1	27703	3	Y	4638	4649	0			41
							2	4	5102	9							
*07	64976	X	32792	-0-	-32184	-0-	487	1	27452	3	Y	4410	4380	0	32	1	36
							2	4	4851	9			3	8			
*08	64976	X	34647	-0-	-30329	-0-	579	1	29598	3	Y	4062	4056	0	2	8	40
							2	4	4468	9							
*09	62880	X	29879	-0-	-33001	-0-	312	1	25880	3	Y	3350	3354	0	3	8	33
							2	4	3685	9							
10	64976	X	29610	-0-	-35366	-0-	420	1	25282	3	Y	3551	3544	0	7	8	33
							2	4	3906	9							
11	33540	X	27990	-0-	-5550	-0-	609	1	23531	3	Y	3462	3463	0			32
							42	4	3808	9							
12	34658	X	26465	-0-	-8193	-0-	597	1	22241	3	Y	3233	3233	0	4	8	28
							71	4	3556	9							
01	28396	X	NO RPT	-0-	-28396	-0-					Y	NO RPT					28

PILONCILLO WELL #: A 8HE RRCID -> 280257 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8300 - 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	429029	X	38572	-0-	-390457	-0-	552	1	34154	3	Y	3513	3520	0			27
							2	4	3864	9							
*07	44361	X	40248	-0-	-4113	-0-	627	1	35377	3	Y	3856	3824	0	28	1	29
							2	4	4242	9			2	8			
*08	44361	X	44323	-0-	-38	-0-	760	1	38820	3	Y	4308	4293	0	2	8	42
							4	4	4739	9							
*09	42930	X	39263	-0-	-3667	-0-	416	1	34532	3	Y	3921	3922	0	3	8	38
							2	4	4313	9							
10	44361	X	37720	-0-	-6641	-0-	550	1	33093	3	Y	3703	3700	0	7	8	34
							4	4	4073	9							
11	42900	X	35307	-0-	-7593	-0-	816	1	31544	3	Y	2630	2641	0			23
							54	4	2893	9							
12	44330	X	34217	-0-	-10113	-0-	823	1	30649	3	Y	2408	2409	0	3	8	19
							96	4	2649	9							
01	38347	X	NO RPT	-0-	-38347	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 23HB RRCID -> 280267 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8577 - 14541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	40350	X	26480	-0-	-13870	-0-	374	1	23068	3	Y	2760	2764	0			17
							2	4	3036	9							
*07	41695	X	25330	-0-	-16365	-0-	391	1	22053	3	Y	2622	2602	0	19	1	16
							2	4	2884	9			2	8			
*08	29729	X	23219	-0-	-6510	-0-	399	1	20359	3	Y	2235	2233	0	1	8	17
							2	4	2459	9							
*09	28770	X	20574	-0-	-8196	-0-	214	1	17827	3	Y	2301	2298	0	2	8	18
							2	4	2531	9							
10	28148	X	20767	-0-	-7381	-0-	298	1	17916	3	Y	2319	2315	0	4	8	18
							2	4	2551	9							
11	26490	X	19390	-0-	-7100	-0-	433	1	16763	3	Y	1968	1972	0			14
							29	4	2165	9							
12	25327	X	18315	-0-	-7012	-0-	424	1	15785	3	Y	1868	1868	0	3	8	11
							51	4	2055	9							
01	21824	X	NO RPT	-0-	-21824	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: A 16HU RRCID -> 280284 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8258 - 15320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	46200	X	10991	-0-	-35209	-0-	164	1	10125	3	Y	638	645	0			2
							702	9									
*07	47740	X	10041	-0-	-37699	-0-	158	1	8895	3	Y	898	890	0	6	1	4
							988	9									
*08	20181	X	14071	-0-	-6110	-0-	246	1	12558	3	Y	1150	1145	0	1	8	8
							2	4	1265	9							
*09	17280	X	13675	-0-	-3605	-0-	147	1	12171	3	Y	1232	1231	0	1	8	8
							2	4	1355	9							
10	17856	X	14583	-0-	-3273	-0-	214	1	12891	3	Y	1342	1340	0	3	8	7
							2	4	1476	9							
11	13620	X	13496	-0-	-124	-0-	302	1	11692	3	Y	1346	1345	0			8
							21	4	1481	9							
12	14074	X	13374	-0-	-700	-0-	314	1	11671	3	Y	1228	1229	0	2	8	5
							38	4	1351	9							
01	14136	X	NO RPT	-0-	-14136	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 16HZ RRCID -> 280287 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 9382 - 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	100590	X	50806	-0-	-49784	-0-	789	1	48708	3	Y	1186	1189	0			9
							4	4	1305	9							
*07	103943	X	48041	-0-	-55902	-0-	814	1	45872	3	Y	1229	1218	0	9	1	10
							3	4	1352	9			1	8			
*08	103943	X	45666	-0-	-58277	-0-	848	1	43349	3	Y	1332	1329	0	1	8	12
							4	4	1465	9							
*09	67680	X	48532	-0-	-19148	-0-	556	1	46225	3	Y	1588	1585	0	1	8	14
							4	4	1747	9							
10	62000	X	48401	-0-	-13599	-0-	773	1	46500	3	Y	1022	1025	0	2	8	9
							4	4	1124	9							
11	50820	X	43779	-0-	-7041	-0-	1081	1	41801	3	Y	749	748	0	2	8	8
							73	4	824	9							
12	48050	X	43051	-0-	-4999	-0-	1103	1	41053	3	Y	696	696	0	1	8	7
							129	4	766	9							
01	50158	X	NO RPT	-0-	-50158	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 16HE RRCID -> 280288 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 8944 PERF. 9439 - 14405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	103440	X	36305	-0-	-67135	-0-	558	1	34520	3	Y	1114	1116	0			10
							2	4	1225	9							
*07	106888	X	32652	-0-	-74236	-0-	549	1	30977	3	Y	1022	1015	0	7	1	9
							2	4	1124	9			1	8			
*08	106888	X	32156	-0-	-74732	-0-	594	1	30380	3	Y	1073	1071	0	1	8	10
							2	4	1180	9							
*09	45360	X	35948	-0-	-9412	-0-	413	1	34298	3	Y	1123	1122	0	1	8	10
							2	4	1235	9							
10	41478	X	35831	-0-	-5647	-0-	573	1	34454	3	Y	727	729	0	1	8	7
							4	4	800	9							
11	36300	X	32131	-0-	-4169	-0-	791	1	30543	3	Y	676	677	0			6
							53	4	744	9							
12	32643	X	31244	-0-	-1399	-0-	799	1	29725	3	Y	569	569	0	1	8	5
							94	4	626	9							
01	37138	X	NO RPT	-0-	-37138	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 13HD RRCID -> 280289 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 9289 - 15806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	107190	X	60904	-0-	-46286	-0-	943	1	58287	3	Y	1518	1522	0			9
							4	4	1670	9							
*07	110763	X	56302	-0-	-54461	-0-	955	1	53808	3	Y	1395	1386	0	10	1	7
							4	4	1535	9			1	8			
*08	110763	X	51091	-0-	-59672	-0-	952	1	48629	3	Y	1369	1365	0	1	8	10
							4	4	1506	9							
*09	107190	X	47878	-0-	-59312	-0-	553	1	45968	3	Y	1230	1231	0	1	8	8
							4	4	1353	9							
10	69843	X	47462	-0-	-22381	-0-	753	1	45326	3	Y	1254	1253	0	2	8	7
							4	4	1379	9							
11	60900	X	50918	-0-	-9982	-0-	1249	1	48257	3	Y	1208	1209	0			6
							83	4	1329	9							
12	56296	X	52388	-0-	-3908	-0-	1328	1	49429	3	Y	1341	1339	0	2	8	6
							156	4	1475	9							
01	51088	X	NO RPT	-0-	-51088	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 13HE RRCID -> 280291 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9165 - 15258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	124200	X	59344	-0-	-64856	-0-	918	1	56737	3	Y	1532	1536	0			11
							4	4	1685	9							
*07	128340	X	55960	-0-	-72380	-0-	948	1	53404	3	Y	1458	1448	0	11	1	9
							4	4	1604	9			1	8			
*08	128340	X	48548	-0-	-79792	-0-	902	1	46073	3	Y	1426	1423	0	1	8	11
							4	4	1569	9							
*09	124200	X	48878	-0-	-75322	-0-	564	1	46883	3	Y	1297	1298	0	1	8	9
							4	4	1427	9							
10	66464	X	47007	-0-	-19457	-0-	746	1	44884	3	Y	1248	1248	0	2	8	7
							4	4	1373	9							
11	59340	X	43754	-0-	-15586	-0-	1069	1	41308	3	Y	1186	1186	0			7
							72	4	1305	9							
12	55955	X	47272	-0-	-8683	-0-	1198	1	44595	3	Y	1216	1215	0	2	8	6
							141	4	1338	9							
01	50499	X	NO RPT	-0-	-50499	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 16HC RRCID -> 280311 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9290 - 16475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	105540	X	59862	-0-	-45678	-0-	928	1	57339	3	Y	1446	1448	0			12
							4	4	1591	9							
*07	109058	X	54743	-0-	-54315	-0-	927	1	52235	3	Y	1434	1422	0	10	1	13
							4	4	1577	9			1	8			
*08	109058	X	48066	-0-	-60992	-0-	891	1	45547	3	Y	1476	1472	0	1	8	16
							4	4	1624	9							
*09	75750	X	53171	-0-	-22579	-0-	612	1	50888	3	Y	1515	1514	0	1	8	16
							4	4	1667	9							
10	70711	X	54890	-0-	-15821	-0-	879	1	52878	3	Y	1026	1029	0	2	8	11
							4	4	1129	9							
11	59850	X	50373	-0-	-9477	-0-	1244	1	48089	3	Y	871	872	0			10
							82	4	958	9							
12	54746	X	50248	-0-	-4498	-0-	1287	1	47885	3	Y	840	841	0	1	8	8
							152	4	924	9							
01	54932	X	NO RPT	-0-	-54932	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: D 16HY RRCID -> 280314 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 9206 - 14276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	104550	X	63813	-0-	-40737	-0-	991	1	61231	3	Y	1443	1446	0			12
							4	4	1587	9							
*07	108035	X	59450	-0-	-48585	-0-	1009	1	56904	3	Y	1394	1383	0	10	1	12
							4	4	1533	9			1	8			
*08	108035	X	52927	-0-	-55108	-0-	986	1	50408	3	Y	1390	1387	0	1	8	14
							4	4	1529	9							
*09	76740	X	52420	-0-	-24320	-0-	605	1	50326	3	Y	1350	1351	0	1	8	12
							4	4	1485	9							
10	76508	X	54774	-0-	-21734	-0-	878	1	52791	3	Y	1001	1004	0	2	8	7
							4	4	1101	9							
11	63810	X	50776	-0-	-13034	-0-	1257	1	48582	3	Y	776	778	0			5
							83	4	854	9							
12	59458	X	49278	-0-	-10180	-0-	1264	1	47063	3	Y	728	729	0	1	8	3
							150	4	801	9							
01	54157	X	NO RPT	-0-	-54157	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: A 16HW RRCID -> 280369 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8065 - 15191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	40680	X	11728	-0-	-28952	-0-	170	1	10459	3	Y	999	1001	0			3
							1099	9									
*07	42036	X	11051	-0-	-30985	-0-	176	1	9905	3	Y	882	878	0	6	1	1
							970	9									
*08	42036	X	7180	-0-	-34856	-0-	121	1	6231	3	Y	753	753	0			1
							828	9									
*09	12060	X	7009	-0-	-5051	-0-	75	1	6222	3	Y	647	648	0			-0-
							712	9									
10	12121	X	7145	-0-	-4976	-0-	105	1	6339	3	Y	637	636	0	1	8	-0-
							701	9									
11	11730	X	6266	-0-	-5464	-0-	142	1	5464	3	Y	592	592	0			-0-
							9	4	651	9							
12	11036	X	6786	-0-	-4250	-0-	158	1	5864	3	Y	678	677	0	1	8	-0-
							18	4	746	9							
01	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 16HV RRCID -> 280370 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8073 - 15070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	31350	X	25193	-0-	-6157	-0-	363	1	22426	3	Y	2184	2195	0			15
							2	4	2402	9							
*07	32395	X	31556	-0-	-839	-0-	477	1	26846	3	Y	3846	3804	0	28	1	27
							2	4	4231	9			2	8			
*08	32395	X	26895	-0-	-5500	-0-	439	1	22451	3	Y	3639	3632	0	2	8	32
							2	4	4003	9							
*09	31350	X	25436	-0-	-5914	-0-	259	1	21524	3	Y	3319	3319	0	3	8	29
							2	4	3651	9							
10	32395	X	23097	-0-	-9298	-0-	321	1	19341	3	Y	3121	3118	0	6	8	26
							2	4	3433	9							
11	30540	X	22304	-0-	-8236	-0-	475	1	18385	3	Y	3102	3103	0			25
							32	4	3412	9							
12	31558	X	18384	-0-	-13174	-0-	403	1	15008	3	Y	2659	2661	0	4	8	19
							48	4	2925	9							
01	24924	X	NO RPT	-0-	-24924	-0-					Y	NO RPT					19

PILONCILLO WELL #: A 1HX RRCID -> 280389 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8785 - 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	358863	X	30296	-0-	-328567	-0-	413	1	25563	3	Y	3925	3935	0			30
							2	4	4318	9							
*07	59179	X	30379	-0-	-28800	-0-	456	1	25722	3	Y	3817	3789	0	28	1	28
							2	4	4199	9			2	8			
*08	59179	X	31570	-0-	-27609	-0-	533	1	27201	3	Y	3485	3480	0	2	8	31
							2	4	3834	9							
*09	57270	X	27375	-0-	-29895	-0-	288	1	23863	3	Y	2929	2933	0	2	8	25
							2	4	3222	9							
10	59179	X	27301	-0-	-31878	-0-	391	1	23498	3	Y	3100	3093	0	6	8	26
							2	4	3410	9							
11	30540	X	25047	-0-	-5493	-0-	548	1	21185	3	Y	2979	2980	0			25
							37	4	3277	9							
12	31558	X	24585	-0-	-6973	-0-	560	1	20834	3	Y	2840	2839	0	4	8	22
							67	4	3124	9							
01	26195	X	NO RPT	-0-	-26195	-0-					Y	NO RPT					22

PILONCILLO WELL #: A 1HY RRCID -> 280390 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8542 - 14313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	334586	X	21010	-0-	-313576	-0-	287	1	17747	3	Y	2704	2713	0			24
							2	4	2974	9							
*07	71331	X	22383	-0-	-48948	-0-	337	1	19012	3	Y	2756	2734	0	20	1	24
							2	4	3032	9			2	8			
*08	71331	X	22499	-0-	-48832	-0-	380	1	19403	3	Y	2467	2465	0	1	8	25
							2	4	2714	9							
*09	69030	X	18966	-0-	-50064	-0-	202	1	16718	3	Y	1858	1861	0	2	8	20
							2	4	2044	9							
10	71331	X	18553	-0-	-52778	-0-	269	1	16152	3	Y	1936	1931	0	4	8	21
							2	4	2130	9							
11	21780	X	15506	-0-	-6274	-0-	345	1	13342	3	Y	1632	1636	0			17
							24	4	1795	9							
12	22506	X	14907	-0-	-7599	-0-	345	1	12842	3	Y	1526	1525	0	2	8	16
							41	4	1679	9							
01	18445	X	NO RPT	-0-	-18445	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 2HZ RRCID -> 280425 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8222 - 14173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	366423	X	29489	-0-	-336934	-0-	360	1	22294	3	Y	6212	6227	0			53
							2	4	6833	9							
*07	52979	X	27079	-0-	-25900	-0-	385	1	21703	3	Y	4535	4515	0	33	1	37
							2	4	4989	9			3	8			
*08	52979	X	28346	-0-	-24633	-0-	469	1	23992	3	Y	3530	3531	0	2	8	34
							2	4	3883	9							
*09	51270	X	23965	-0-	-27305	-0-	246	1	20518	3	Y	2908	2912	0	2	8	28
							2	4	3199	9							
10	52979	X	22970	-0-	-30009	-0-	325	1	19545	3	Y	2816	2813	0	5	8	26
							2	4	3098	9							
11	29490	X	19845	-0-	-9645	-0-	430	1	16639	3	Y	2497	2500	0			23
							29	4	2747	9							
12	28334	X	18413	-0-	-9921	-0-	416	1	15488	3	Y	2236	2236	0	3	8	20
							49	4	2460	9							
01	23095	X	NO RPT	-0-	-23095	-0-					Y	NO RPT					20

PILONCILLO WELL #: A 16HY RRCID -> 280485 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7910 - 15023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	36780	X	23412	-0-	-13368	-0-	336	1	20741	3	Y	2121	2130	0			18
							2	4	2333	9							
*07	38006	X	23079	-0-	-14927	-0-	352	1	19844	3	Y	2619	2594	0	19	1	22
							2	4	2881	9			2	8			
*08	38006	X	23805	-0-	-14201	-0-	398	1	20347	3	Y	2780	2771	0	2	8	29
							2	4	3058	9							
*09	36780	X	21945	-0-	-14835	-0-	223	1	18560	3	Y	2873	2871	0	2	8	29
							2	4	3160	9							
10	28365	X	19172	-0-	-9193	-0-	268	1	16139	3	Y	2512	2511	0	5	8	25
							2	4	2763	9							
11	23400	X	19006	-0-	-4394	-0-	410	1	15843	3	Y	2476	2475	0			26
							29	4	2724	9							
12	23808	X	14376	-0-	-9432	-0-	324	1	12045	3	Y	1790	1797	0	2	8	17
							38	4	1969	9							
01	22196	X	NO RPT	-0-	-22196	-0-					Y	NO RPT					17

PILONCILLO WELL #: A 16HX RRCID -> 280586 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8238 - 15161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	61740	X	15442	-0-	-46298	-0-	229	1	14157	3	Y	958	952	0			8
							2	4	1054	9							
*07	63798	X	21412	-0-	-42386	-0-	338	1	19038	3	Y	1849	1829	0	13	1	14
							2	4	2034	9			1	8			
*08	63798	X	16950	-0-	-46848	-0-	294	1	15005	3	Y	1499	1499	0	1	8	13
							2	4	1649	9							
*09	61740	X	15208	-0-	-46532	-0-	163	1	13518	3	Y	1386	1385	0	1	8	13
							2	4	1525	9							
10	21421	X	14071	-0-	-7350	-0-	207	1	12462	3	Y	1273	1274	0	2	8	10
							2	4	1400	9							
11	20730	X	12603	-0-	-8127	-0-	285	1	10990	3	Y	1189	1190	0			9
							20	4	1308	9							
12	21421	X	12285	-0-	-9136	-0-	286	1	10661	3	Y	1185	1184	0	2	8	8
							34	4	1304	9							
01	16957	X	NO RPT	-0-	-16957	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 10HF RRCID -> 280719 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8542 - 14109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		46152	-0-	46152	532761	693	1	42796	3	Y	2417	2422	0			21
							4	4	2659	9							
*07	0		44470	-0-	44470	577231	725	1	40884	3	Y	2599	2578	0	19	1	21
							2	4	2859	9			2	8			
*08	618835	X	41604	-0-	-577231	-0-	748	1	38236	3	Y	2379	2376	0	1	8	23
							3	4	2617	9							
*09	44820	X	35733	-0-	-9087	-0-	395	1	32890	3	Y	2224	2224	0	2	8	21
							2	4	2446	9							
10	46314	X	40388	-0-	-5926	-0-	613	1	36869	3	Y	2638	2630	0	5	8	24
							4	4	2902	9							
11	44820	X	37633	-0-	-7187	-0-	905	1	34973	3	Y	1541	1551	0	1	8	13
							60	4	1695	9							
12	46314	X	37061	-0-	-9253	-0-	904	1	33695	3	Y	2141	2133	0	3	8	18
							107	4	2355	9							
01	41602	X	NO RPT	-0-	-41602	-0-					Y	NO RPT					18

PILONCILLO WELL #: A 8HG RRCID -> 280755 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8410 - 14307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	331092	X	25943	-0-	-305149	-0-	372	1	22966	3	Y	2366	2370	0			15
							2	4	2603	9							
*07	49600	X	29758	-0-	-19842	-0-	475	1	26737	3	Y	2313	2296	0	17	1	13
							2	4	2544	9			2	8			
*08	49600	X	29939	-0-	-19661	-0-	536	1	27386	3	Y	1832	1833	0	1	8	11
							2	4	2015	9							
*09	48000	X	23211	-0-	-24789	-0-	258	1	21420	3	Y	1392	1396	0	1	8	6
							2	4	1531	9							
10	49600	X	21698	-0-	-27902	-0-	332	1	19964	3	Y	1273	1272	0	2	8	5
							2	4	1400	9							
11	28980	X	18374	-0-	-10606	-0-	440	1	16977	3	Y	844	845	0			4
							29	4	928	9							
12	29946	X	17503	-0-	-12443	-0-	432	1	16089	3	Y	845	845	0	1	8	3
							52	4	930	9							
01	29946	X	NO RPT	-0-	-29946	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: D 8HY RRCID -> 280828 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8876 - 15059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		58241	-0-	58241	429750	865	1	53423	3	Y	3590	3598	0			29
							4	4	3949	9							
*07	T. A.		55560	-0-	55560	485310	902	1	50818	3	Y	3487	3462	0	25	1	27
							4	4	3836	9			2	8			
*08	540762	X	55452	-0-	-485310	-0-	989	1	50526	3	Y	3575	3566	0	2	8	34
							4	4	3933	9							
*09	81510	X	51847	-0-	-29663	-0-	576	1	47875	3	Y	3084	3086	0	2	8	30
							4	4	3392	9							
10	84227	X	51287	-0-	-32940	-0-	783	1	47075	3	Y	3114	3110	0	6	8	28
							4	4	3425	9							
11	58230	X	48736	-0-	-9494	-0-	1147	1	44332	3	Y	2891	2892	0			27
							77	4	3180	9							
12	55552	X	47136	-0-	-8416	-0-	1152	1	42851	3	Y	2724	2724	0	4	8	23
							137	4	2996	9							
01	55459	X	NO RPT	-0-	-55459	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 7HD RRCID -> 280829 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 9276 PERF. 9785 - 15985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		53242	-0-	53242	301381	787	1	48614	3	Y	3488	3496	0			29
							4	4	3837	9							
*07	0		45293	-0-	45293	346674	734	1	41343	3	Y	2922	2904	0	21	1	24
							2	4	3214	9			2	8			
*08	386565	X	39891	-0-	-346674	-0-	710	1	36263	3	Y	2651	2648	0	2	8	25
							2	4	2916	9							
*09	48930	X	34094	-0-	-14836	-0-	374	1	31090	3	Y	2389	2389	0	2	8	23
							2	4	2628	9							
10	50561	X	37834	-0-	-12727	-0-	570	1	34286	3	Y	2704	2698	0	5	8	24
							4	4	2974	9							
11	48930	X	36052	-0-	-12878	-0-	854	1	33029	3	Y	1919	1927	0			16
							58	4	2111	9							
12	50561	X	32637	-0-	-17924	-0-	806	1	29986	3	Y	1592	1595	0	2	8	11
							94	4	1751	9							
01	39897	X	NO RPT	-0-	-39897	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: D 3HC RRCID -> 280841 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9368 - 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	0		50438	-0-	50438	431605	773	1	47750	3	Y	1737	1742	0			15
							4	4	1911	9							
*07	0		44126	-0-	44126	475731	740	1	41721	3	Y	1512	1501	0	11	1	14
							2	4	1663	9			1	8			
*08	514529	X	38798	-0-	-475731	-0-	716	1	36594	3	Y	1351	1350	0	1	8	14
							2	4	1486	9							
*09	93180	X	36298	-0-	-56882	-0-	414	1	34430	3	Y	1320	1321	0	1	8	12
							2	4	1452	9							
10	96286	X	36427	-0-	-59859	-0-	571	1	34310	3	Y	1402	1400	0	3	8	11
							4	4	1542	9							
11	93180	X	37797	-0-	-55383	-0-	904	1	34932	3	Y	1728	1725	0			14
							60	4	1901	9							
12	96286	X	37191	-0-	-59095	-0-	919	1	34214	3	Y	1772	1771	0	2	8	13
							109	4	1949	9							
01	38812	X	NO RPT	-0-	-38812	-0-					Y	NO RPT					13

PILONCILLO WELL #: D 8HD RRCID -> 280904 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8681 - 14220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		55827	-0-	55827	450004	824	1	50926	3	Y	3703	3713	0			34
							4	4	4073	9							
*07	0		51633	-0-	51633	501637	833	1	46992	3	Y	3458	3434	0	25	1	31
							4	4	3804	9			2	8			
*08	550836	X	49199	-0-	-501637	-0-	872	1	44577	3	Y	3405	3397	0	2	8	37
							4	4	3746	9							
*09	80160	X	43383	-0-	-36777	-0-	476	1	39546	3	Y	3052	3054	0	2	8	33
							4	4	3357	9							
10	82832	X	42379	-0-	-40453	-0-	639	1	38440	3	Y	2996	2993	0	6	8	30
							4	4	3296	9							
11	80160	X	39100	-0-	-41060	-0-	905	1	34967	3	Y	2880	2881	0			29
							60	4	3168	9							
12	82832	X	36946	-0-	-45886	-0-	887	1	32990	3	Y	2697	2697	0	4	8	25
							102	4	2967	9							
01	49197	X	NO RPT	-0-	-49197	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 3HB RRCID -> 280905 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9310 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		51091	-0-	51091	398073	783	1	48435	3	Y	1699	1702	0			14
							4	4	1869	9							
*07	0		44973	-0-	44973	443046	755	1	42558	3	Y	1507	1496	0	11	1	13
							2	4	1658	9			1	8			
*08	482862	X	39816	-0-	-443046	-0-	734	1	37550	3	Y	1391	1389	0	1	8	14
							2	4	1530	9							
*09	79320	X	36385	-0-	-42935	-0-	416	1	34533	3	Y	1304	1304	0	1	8	13
							2	4	1434	9							
10	81964	X	36619	-0-	-45345	-0-	574	1	34566	3	Y	1341	1339	0	3	8	12
							4	4	1475	9							
11	79320	X	39388	-0-	-39932	-0-	946	1	36553	3	Y	1660	1657	0			15
							63	4	1826	9							
12	81964	X	38225	-0-	-43739	-0-	955	1	35525	3	Y	1484	1485	0	2	8	12
							113	4	1632	9							
01	39804	X	NO RPT	-0-	-39804	-0-					Y	NO RPT					12

PILONCILLO WELL #: E 7HC RRCID -> 280906 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9772 - 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	0		79665	-0-	79665	427797	1159	1	71585	3	Y	6286	6302	0			51
							6	4	6915	9							
*07	0		74549	-0-	74549	502346	1192	1	67215	3	Y	5580	5543	0	40	1	45
							4	4	6138	9			3	8			
*08	570872	X	68526	-0-	-502346	-0-	1202	1	61465	3	Y	5323	5312	0	3	8	53
							4	4	5855	9							
*09	72270	X	59842	-0-	-12428	-0-	647	1	53856	3	Y	4850	4850	0	4	8	49
							4	4	5335	9							
10	74679	X	60732	-0-	-13947	-0-	902	1	54240	3	Y	5076	5067	0	9	8	49
							6	4	5584	9							
11	72270	X	56895	-0-	-15375	-0-	1329	1	51345	3	Y	3756	3768	0	1	8	36
							89	4	4132	9							
12	74679	X	54842	-0-	-19837	-0-	1340	1	49832	3	Y	3193	3197	0	4	8	28
							158	4	3512	9							
01	68541	X	NO RPT	-0-	-68541	-0-					Y	NO RPT					28

PILONCILLO WELL #: E 21HB RRCID -> 280907 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9852 - 16088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		92517	-0-	92517	426622	1345	1	83124	3	Y	7311	7331	0			61
							6	4	8042	9							
*07	0		84088	-0-	84088	510710	1358	1	76553	3	Y	5612	5585	0	41	1	44
							4	4	6173	9			3	8			
*08	585567	X	74857	-0-	-510710	-0-	1340	1	68484	3	Y	4570	4568	0	3	8	43
							6	4	5027	9							
*09	117000	X	61243	-0-	-55757	-0-	679	1	56462	3	Y	3725	3730	0	3	8	35
							4	4	4098	9							
10	120900	X	55582	-0-	-65318	-0-	848	1	51008	3	Y	3384	3383	0	6	8	30
							4	4	3722	9							
11	117000	X	48899	-0-	-68101	-0-	1156	1	44673	3	Y	2720	2727	0			23
							78	4	2992	9							
12	120900	X	44316	-0-	-76584	-0-	1089	1	40557	3	Y	2310	2312	0	3	8	18
							129	4	2541	9							
01	74865	X	NO RPT	-0-	-74865	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 21HA RRCID -> 280908 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9850 - 16015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		94071	-0-	94071	416700	1362	1	84177	3	Y	7751	7767	0			67
							6	4	8526	9							
*07	0		91872	-0-	91872	508572	1478	1	83309	3	Y	6435	6397	0	47	1	54
							6	4	7079	9			4	8			
*08	597925	X	89353	-0-	-508572	-0-	1590	1	81267	3	Y	5900	5891	0	3	8	60
							6	4	6490	9							
*09	107520	X	71138	-0-	-36382	-0-	784	1	65111	3	Y	4761	4769	0	4	8	48
							6	4	5237	9							
10	111104	X	66421	-0-	-44683	-0-	1011	1	60803	3	Y	4183	4183	0	8	8	40
							6	4	4601	9							
11	107520	X	59520	-0-	-48000	-0-	1392	1	53781	3	Y	3866	3868	0	1	8	37
							94	4	4253	9							
12	111104	X	57314	-0-	-53790	-0-	1389	1	51674	3	Y	3715	3715	0	5	8	32
							164	4	4087	9							
01	89342	X	NO RPT	-0-	-89342	-0-					Y	NO RPT					32

PILONCILLO WELL #: E 21HC RRCID -> 280909 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9798 - 15939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		107628	-0-	107628	497653	1543	1	95359	3	Y	9744	9766	0			83
							8	4	10718	9							
*07	0		100477	-0-	100477	598130	1607	1	90577	3	Y	7534	7496	0	55	1	62
							6	4	8287	9			4	8			
*08	701878	X	103748	-0-	-598130	-0-	1852	1	94635	3	Y	6594	6588	0	4	8	64
							8	4	7253	9							
*09	134580	X	80825	-0-	-53755	-0-	890	1	74035	3	Y	5358	5368	0	4	8	50
							6	4	5894	9							
10	139066	X	76048	-0-	-63018	-0-	1155	1	69477	3	Y	4918	4916	0	9	8	43
							6	4	5410	9							
11	134580	X	75472	-0-	-59108	-0-	1761	1	68037	3	Y	5052	5049	0	1	8	45
							117	4	5557	9							
12	139066	X	71650	-0-	-67416	-0-	1728	1	64312	3	Y	4916	4915	0	6	8	40
							202	4	5408	9							
01	103757	X	NO RPT	-0-	-103757	-0-					Y	NO RPT					40

PILONCILLO WELL #: E 21HE RRCID -> 280912 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9847 - 16155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		89839	-0-	89839	460445	1305	1	80621	3	Y	7188	7213	0			58
							6	4	7907	9							
*07	0		82290	-0-	82290	542735	1327	1	74800	3	Y	5599	5571	0	41	1	42
							4	4	6159	9			3	8			
*08	617020	X	74285	-0-	-542735	-0-	1325	1	67759	3	Y	4723	4720	0	3	8	42
							6	4	5195	9							
*09	128190	X	61192	-0-	-66998	-0-	678	1	56350	3	Y	3782	3789	0	3	8	32
							4	4	4160	9							
10	132463	X	56696	-0-	-75767	-0-	862	1	51894	3	Y	3578	3574	0	7	8	29
							4	4	3936	9							
11	128190	X	54609	-0-	-73581	-0-	1272	1	49157	3	Y	3723	3720	0	1	8	31
							85	4	4095	9							
12	132463	X	51230	-0-	-81233	-0-	1233	1	45926	3	Y	3570	3570	0	5	8	26
							144	4	3927	9							
01	74276	X	NO RPT	-0-	-74276	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 21HD RRCID -> 280915 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9755 - 16198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		104688	-0-	104688	496568	1521	1	93920	3	Y	8399	8418	0			74
							8	4	9239	9							
*07	0		99503	-0-	99503	596071	1605	1	90470	3	Y	6747	6710	0	49	1	58
							6	4	7422	9			4	8			
*08	684423	X	88352	-0-	-596071	-0-	1576	1	80570	3	Y	5636	5632	0	3	8	59
							6	4	6200	9							
*09	135510	X	72697	-0-	-62813	-0-	806	1	66988	3	Y	4452	4460	0	3	8	48
							6	4	4897	9							
10	140027	X	56199	-0-	-83828	-0-	857	1	51512	3	Y	3478	3483	0	7	8	36
							4	4	3826	9							
11	135510	X	26869	-0-	-108641	-0-	634	1	24533	3	Y	1508	1527	0			17
							43	4	1659	9							
12	140027	X	28790	-0-	-111237	-0-	699	1	26047	3	Y	1784	1780	0	2	8	19
							82	4	1962	9							
01	88350	X	NO RPT	-0-	-88350	-0-					Y	NO RPT					19

PILONCILLO WELL #: E 22HC RRCID -> 280916 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9868 - 16097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		79061	-0-	79061	384439	1171	1	72384	3	Y	5000	5014	0			41
							6	4	5500	9							
*07	0		74371	-0-	74371	458810	1217	1	68627	3	Y	4112	4088	0	30	1	33
							4	4	4523	9			2	8			
*08	528636	X	69826	-0-	-458810	-0-	1264	1	64613	3	Y	3585	3580	0	2	8	36
							5	4	3944	9							
*09	106380	X	56361	-0-	-50019	-0-	630	1	52350	3	Y	3070	3074	0	2	8	30
							4	4	3377	9							
10	109926	X	52654	-0-	-57272	-0-	808	1	48627	3	Y	2923	2921	0	5	8	27
							4	4	3215	9							
11	106380	X	47285	-0-	-59095	-0-	1117	1	43157	3	Y	2669	2671	0			25
							75	4	2936	9							
12	109926	X	45242	-0-	-64684	-0-	1107	1	41192	3	Y	2557	2557	0	3	8	22
							130	4	2813	9							
01	69812	X	NO RPT	-0-	-69812	-0-					Y	NO RPT					22

PILONCILLO WELL #: D 8HZ RRCID -> 280925 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8852 - 15681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		72901	-0-	72901	632563	1092	1	67445	3	Y	3962	3972	0			33
							6	4	4358	9							
*07	0		69036	-0-	69036	701599	1129	1	63642	3	Y	3874	3846	0	28	1	31
							4	4	4261	9			2	8			
*08	767066	X	65467	-0-	-701599	-0-	1176	1	60085	3	Y	3820	3811	0	2	8	38
							4	4	4202	9							
*09	115860	X	58222	-0-	-57638	-0-	652	1	54200	3	Y	3060	3066	0	2	8	30
							4	4	3366	9							
10	119722	X	56459	-0-	-63263	-0-	867	1	52119	3	Y	3154	3148	0	6	8	30
							4	4	3469	9							
11	115860	X	53636	-0-	-62224	-0-	1263	1	48815	3	Y	3158	3158	0			30
							84	4	3474	9							
12	119722	X	53707	-0-	-66015	-0-	1313	1	48824	3	Y	3105	3105	0	4	8	26
							154	4	3416	9							
01	65472	X	NO RPT	-0-	-65472	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 12HD RRCID -> 280926 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8436 - 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	0		40669	-0-	40669	373124	597	1	36838	3	Y	2938	2949	0			24
							2	4	3232	9							
*07	0		36921	-0-	36921	410045	587	1	33083	3	Y	2954	2931	0	21	1	24
							2	4	3249	9			2	8			
*08	0		34128	-0-	34128	444173	596	1	30466	3	Y	2785	2779	0	2	8	28
							2	4	3064	9							
*09	473915	X	29742	-0-	-444173	-0-	320	1	26613	3	Y	2552	2552	0	2	8	26
							2	4	2807	9							
10	71827	X	33945	-0-	-37882	-0-	502	1	30153	3	Y	2989	2980	0	6	8	29
							2	4	3288	9							
11	69510	X	32143	-0-	-37367	-0-	734	1	28367	3	Y	2720	2723	0	1	8	25
							50	4	2992	9							
12	71827	X	30698	-0-	-41129	-0-	729	1	27169	3	Y	2467	2469	0	3	8	20
							86	4	2714	9							
01	71827	X	NO RPT	-0-	-71827	-0-					Y	NO RPT					20

PILONCILLO WELL #: A 12HU RRCID -> 280927 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8505 - 14226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0		55483	-0-	55483	504623	828	1	51139	3	Y	3193	3202	0			27
							4	4	3512	9							
*07	0		50580	-0-	50580	555203	826	1	46547	3	Y	2912	2892	0	21	1	24
							4	4	3203	9			2	8			
*08	0		43785	-0-	43785	598988	782	1	39962	3	Y	2761	2755	0	2	8	28
							4	4	3037	9							
*09	638824	X	39836	-0-	-598988	-0-	439	1	36502	3	Y	2630	2628	0	2	8	28
							2	4	2893	9							
10	97960	X	42542	-0-	-55418	-0-	645	1	38787	3	Y	2824	2818	0	5	8	29
							4	4	3106	9							
11	94800	X	40020	-0-	-54780	-0-	939	1	36313	3	Y	2459	2460	0	1	8	27
							63	4	2705	9							
12	97960	X	37870	-0-	-60090	-0-	925	1	34429	3	Y	2187	2188	0	3	8	23
							110	4	2406	9							
01	97960	X	NO RPT	-0-	-97960	-0-					Y	NO RPT					23

PILONCILLO WELL #: A 12HE RRCID -> 280928 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8659 - 15737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		49169	-0-	49169	435306	720	1	44501	3	Y	3585	3596	0			27
							4	4	3944	9							
*07	0		49675	-0-	49675	484981	795	1	44808	3	Y	3700	3671	0	27	1	27
							2	4	4070	9			2	8			
*08	0		44195	-0-	44195	529176	773	1	39482	3	Y	3578	3571	0	2	8	32
							4	4	3936	9							
*09	569485	X	40309	-0-	-529176	-0-	439	1	36492	3	Y	3069	3072	0	2	8	27
							2	4	3376	9							
10	80228	X	45517	-0-	-34711	-0-	683	1	41131	3	Y	3363	3356	0	6	8	28
							4	4	3699	9							
11	77640	X	44968	-0-	-32672	-0-	1040	1	40204	3	Y	3321	3321	0	1	8	27
							71	4	3653	9							
12	80228	X	44304	-0-	-35924	-0-	1063	1	39561	3	Y	3231	3230	0	4	8	24
							126	4	3554	9							
01	80228	X	NO RPT	-0-	-80228	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 12HV RRCID -> 280931 COMPL. DATE 12/13/2015 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8579 - 13276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		42006	-0-	42006	392249	623	1	38495	3	Y	2622	2628	0			22
							4	4	2884	9							
*07	0		39260	-0-	39260	431509	637	1	35889	3	Y	2484	2466	0	18	1	20
							2	4	2732	9			2	8			
*08	0		35478	-0-	35478	466987	631	1	32262	3	Y	2348	2343	0	1	8	24
							2	4	2583	9							
*09	498510	X	31523	-0-	-466987	-0-	346	1	28748	3	Y	2206	2205	0	2	8	23
							2	4	2427	9							
10	58559	X	33847	-0-	-24712	-0-	512	1	30816	3	Y	2288	2283	0	4	8	24
							2	4	2517	9							
11	56670	X	32763	-0-	-23907	-0-	765	1	29559	3	Y	2171	2171	0	1	8	23
							51	4	2388	9							
12	58559	X	31641	-0-	-26918	-0-	767	1	28508	3	Y	2070	2070	0	3	8	20
							89	4	2277	9							
01	58559	X	NO RPT	-0-	-58559	-0-					Y	NO RPT					20

PILONCILLO WELL #: A 12HW RRCID -> 280932 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8661 - 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	0		51203	-0-	51203	426644	756	1	46724	3	Y	3381	3389	0			29
							4	4	3719	9							
*07	0		47722	-0-	47722	474366	771	1	43455	3	Y	3176	3154	0	23	1	26
							2	4	3494	9			2	8			
*08	0		41962	-0-	41962	516328	751	1	38338	3	Y	2608	2608	0	2	8	24
							4	4	2869	9							
*09	554926	X	38598	-0-	-516328	-0-	426	1	35427	3	Y	2494	2492	0	2	8	24
							2	4	2743	9							
10	53630	X	42439	-0-	-11191	-0-	645	1	38800	3	Y	2718	2712	0	5	8	25
							4	4	2990	9							
11	51900	X	41462	-0-	-10438	-0-	970	1	37518	3	Y	2644	2644	0	1	8	24
							66	4	2908	9							
12	53630	X	40129	-0-	-13501	-0-	972	1	36152	3	Y	2628	2625	0	4	8	23
							114	4	2891	9							
01	53630	X	NO RPT	-0-	-53630	-0-					Y	NO RPT					23

PILONCILLO WELL #: E 22HB RRCID -> 280933 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9819 - 15946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		76702	-0-	76702	394306	1133	1	70042	3	Y	5019	5040	0			43
							6	4	5521	9							
*07	0		70518	-0-	70518	464824	1148	1	64705	3	Y	4237	4211	0	31	1	35
							4	4	4661	9			3	8			
*08	526618	X	61794	-0-	-464824	-0-	1111	1	56784	3	Y	3541	3539	0	2	8	35
							4	4	3895	9							
*09	123750	X	50882	-0-	-72868	-0-	565	1	46995	3	Y	3016	3020	0	2	8	29
							4	4	3318	9							
10	127875	X	47465	-0-	-80410	-0-	724	1	43540	3	Y	2906	2904	0	5	8	26
							4	4	3197	9							
11	123750	X	41912	-0-	-81838	-0-	982	1	37962	3	Y	2638	2641	0			23
							66	4	2902	9							
12	127875	X	39878	-0-	-87997	-0-	969	1	36069	3	Y	2478	2479	0	3	8	19
							114	4	2726	9							
01	61783	X	NO RPT	-0-	-61783	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 22HD RRCID -> 280952 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9913 - 16182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		77092	-0-	77092	352334	1136	1	70178	3	Y	5247	5258	0			44
							6	4	5772	9							
*07	0		77000	-0-	77000	429334	1251	1	70565	3	Y	4709	4677	0	34	1	39
							4	4	5180	9			3	8			
*08	502092	X	72758	-0-	-429334	-0-	1310	1	66972	3	Y	4064	4061	0	2	8	40
							6	4	4470	9							
*09	96390	X	61010	-0-	-35380	-0-	679	1	56452	3	Y	3523	3525	0	3	8	35
							4	4	3875	9							
10	99603	X	61282	-0-	-38321	-0-	948	1	56973	3	Y	3050	3050	0	6	8	29
							6	4	3355	9							
11	96390	X	52737	-0-	-43653	-0-	1246	1	48168	3	Y	2946	2947	0			28
							82	4	3241	9							
12	99603	X	52321	-0-	-47282	-0-	1276	1	47481	3	Y	3102	3099	0	4	8	27
							152	4	3412	9							
01	72757	X	NO RPT	-0-	-72757	-0-					Y	NO RPT					27

PILONCILLO WELL #: E 15HA RRCID -> 280958 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9318 - 15043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		86960	-0-	86960	229848	1236	1	76366	3	Y	8502	8525	0			74
							6	4	9352	9							
*07	0		83068	-0-	83068	312916	1303	1	73466	3	Y	7541	7492	0	54	1	65
							4	4	8295	9			4	8			
*08	394926	X	82010	-0-	-312916	-0-	1431	1	73145	3	Y	6753	6745	0	4	8	69
							6	4	7428	9							
*09	84270	X	51609	-0-	-32661	-0-	556	1	46225	3	Y	4385	4402	0	7	8	45
							4	4	4824	9							
10	87079	X	65353	-0-	-21726	-0-	964	1	57974	3	Y	5826	5800	0	13	8	58
							6	4	6409	9							
11	84270	X	58105	-0-	-26165	-0-	1318	1	50911	3	Y	5261	5264	0	2	8	53
							89	4	5787	9							
12	87079	X	53942	-0-	-33137	-0-	1276	1	47448	3	Y	4605	4610	0	6	8	42
							152	4	5066	9							
01	81995	X	NO RPT	-0-	-81995	-0-					Y	NO RPT					42

PILONCILLO WELL #: E 15HB RRCID -> 281001 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 9172 - 14896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0		78185	-0-	78185	221144	1115	1	68885	3	Y	7435	7463	0			63
							6	4	8179	9							
*07	0		70559	-0-	70559	291703	1117	1	62968	3	Y	5882	5850	0	43	1	49
							4	4	6470	9			3	8			
*08	347411	X	55708	-0-	-291703	-0-	984	1	50270	3	Y	4045	4051	0	2	8	41
							4	4	4450	9							
*09	90300	X	6563	-0-	-83737	-0-	71	1	5918	3	Y	522	556	0	2	8	5
							574	9									
10	93310	X	5274	-0-	-88036	-0-	77	1	4660	3	Y	488	488	0	1	8	4
							537	9									
11	90300	X	29835	-0-	-60465	-0-	700	1	27050	3	Y	1853	1840	0			17
							47	4	2038	9							
12	93310	X	36595	-0-	-56715	-0-	882	1	32805	3	Y	2551	2543	0	3	8	22
							102	4	2806	9							
01	55707	X	NO RPT	-0-	-55707	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 15HC RRCID -> 281003 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 9344 - 14896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0		65252	-0-	65252	178073	939	1	58017	3	Y	5720	5737	0			49
							4	4	6292	9							
*07	0		62675	-0-	62675	240748	995	1	56093	3	Y	5075	5042	0	37	1	42
							4	4	5583	9			3	8			
*08	287632	X	46884	-0-	-240748	-0-	824	1	42123	3	Y	3575	3579	0	2	8	36
							4	4	3933	9							
*09	76530	X	6987	-0-	-69543	-0-	76	1	6286	3	Y	568	598	0			6
							625	9									
10	79081	X	13	-0-	-79068	-0-	13	3			Y	-0-	6	0			-0-
11	76530	X	4849	-0-	-71681	-0-	113	1	4395	3	Y	303	299	0			4
							8	4	333	9							
12	79081	X	14459	-0-	-64622	-0-	350	1	13024	3	Y	948	942	0	1	8	9
							42	4	1043	9							
01	46872	X	NO RPT	-0-	-46872	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: E 22HA RRCID -> 281051 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 9864 - 15822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		79794	-0-	79794	406468	1177	1	72740	3	Y	5337	5355	0			47
							6	4	5871	9							
*07	0		71491	-0-	71491	477959	1171	1	65973	3	Y	3948	3930	0	29	1	34
							4	4	4343	9			2	8			
*08	535906	X	57947	-0-	-477959	-0-	1047	1	53496	3	Y	3091	3090	0	2	8	33
							4	4	3400	9							
*09	124620	X	45839	-0-	-78781	-0-	510	1	42429	3	Y	2633	2634	0	2	8	30
							4	4	2896	9							
10	128774	X	40631	-0-	-88143	-0-	620	1	37246	3	Y	2510	2506	0	5	8	29
							4	4	2761	9							
11	124620	X	35507	-0-	-89113	-0-	830	1	32110	3	Y	2284	2286	0			27
							55	4	2512	9							
12	128774	X	32818	-0-	-95956	-0-	795	1	29589	3	Y	2128	2127	0	3	8	25
							93	4	2341	9							
01	57939	X	NO RPT	-0-	-57939	-0-					Y	NO RPT					25

PILONCILLO WELL #: D 8HE RRCID -> 281086 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8750 - 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	0		54932	-0-	54932	584393	816	1	50409	3	Y	3366	3377	0			30
							4	4	3703	9							
*07	0		50625	-0-	50625	635018	822	1	46332	3	Y	3152	3131	0	23	1	26
							4	4	3467	9			2	8			
*08	679224	X	44206	-0-	-635018	-0-	785	1	40138	3	Y	2981	2975	0	2	8	30
							4	4	3279	9							
*09	138360	X	39383	-0-	-98977	-0-	432	1	35955	3	Y	2722	2723	0	2	8	27
							2	4	2994	9							
10	142972	X	38307	-0-	-104665	-0-	578	1	34779	3	Y	2678	2675	0	5	8	25
							4	4	2946	9							
11	138360	X	35170	-0-	-103190	-0-	821	1	31716	3	Y	2344	2347	0			22
							55	4	2578	9							
12	142972	X	35154	-0-	-107818	-0-	851	1	31675	3	Y	2299	2297	0	3	8	21
							99	4	2529	9							
01	44206	X	NO RPT	-0-	-44206	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 8HF RRCID -> 281089 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8973 - 14701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		57972	-0-	57972	588855	860	1	53125	3	Y	3621	3631	0			31
							4	4	3983	9							
*07	0		52118	-0-	52118	640973	845	1	47588	3	Y	3346	3324	0	24	1	27
							4	4	3681	9			2	8			
*08	687718	X	46745	-0-	-640973	-0-	829	1	42390	3	Y	3202	3195	0	2	8	32
							4	4	3522	9							
*09	144030	X	41006	-0-	-103024	-0-	449	1	37328	3	Y	2932	2932	0	2	8	30
							4	4	3225	9							
10	148831	X	39326	-0-	-109505	-0-	592	1	35578	3	Y	2865	2862	0	5	8	28
							4	4	3152	9							
11	144030	X	36689	-0-	-107341	-0-	848	1	32812	3	Y	2701	2701	0			28
							58	4	2971	9							
12	148831	X	36860	-0-	-111971	-0-	884	1	32908	3	Y	2696	2693	0	4	8	27
							102	4	2966	9							
01	46748	X	NO RPT	-0-	-46748	-0-					Y	NO RPT					27

PILONCILLO WELL #: E 15HU RRCID -> 281090 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 9582 - 15774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		54274	-0-	54274	129714	785	1	48546	3	Y	4490	4505	0			41
							4	4	4939	9							
*07	0		50862	-0-	50862	180576	812	1	45783	3	Y	3876	3853	0	28	1	34
							3	4	4264	9			2	8			
*08	229948	X	49372	-0-	-180576	-0-	879	1	44924	3	Y	3241	3237	0	2	8	36
							4	4	3565	9							
*09	61500	X	3315	-0-	-58185	-0-	39	1	3267	3	Y	8	38	0	2	8	4
							9	9									
10	63550	X	30191	-0-	-33359	-0-	481	1	28953	3	Y	686	679	0	1	8	10
							2	4	755	9							
11	61500	X	29903	-0-	-31597	-0-	695	1	26819	3	Y	2129	2115	0			24
							47	4	2342	9							
12	63550	X	25826	-0-	-37724	-0-	615	1	22893	3	Y	2041	2041	0	3	8	21
							73	4	2245	9							
01	49383	X	NO RPT	-0-	-49383	-0-					Y	NO RPT					21

PILONCILLO WELL #: E 15HT RRCID -> 281225 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9111 - 15335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		63558	-0-	63558	164114	932	1	57571	3	Y	4592	4594	0			39
							4	4	5051	9							
*07	0		63618	-0-	63618	227732	1009	1	56866	3	Y	5217	5171	0	38	1	44
							4	4	5739	9			3	8			
*08	287887	X	60155	-0-	-227732	-0-	1064	1	54335	3	Y	4320	4317	0	2	8	45
							4	4	4752	9							
*09	78150	X	30493	-0-	-47657	-0-	331	1	27564	3	Y	2360	2377	0	2	8	26
							2	4	2596	9							
10	80755	X	40612	-0-	-40143	-0-	604	1	36304	3	Y	3364	3350	0	6	8	34
							4	4	3700	9							
11	78150	X	37169	-0-	-40981	-0-	851	1	32894	3	Y	3060	3064	0			30
							58	4	3366	9							
12	80755	X	35810	-0-	-44945	-0-	858	1	31906	3	Y	2678	2680	0	4	8	24
							100	4	2946	9							
01	60140	X	NO RPT	-0-	-60140	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 10HE RRCID -> 281227 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8545 - 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	0		40647	-0-	40647	445841	609	1	37642	3	Y	2176	2180	0			16
							2	4	2394	9							
*07	0		37929	-0-	37929	483770	620	1	34919	3	Y	2171	2155	0	16	1	15
							2	4	2388	9			1	8			
*08	0		36071	-0-	36071	519841	648	1	33115	3	Y	2096	2092	0	1	8	18
							2	4	2306	9							
*09	550523	X	30682	-0-	-519841	-0-	340	1	28261	3	Y	1890	1890	0	2	8	16
							2	4	2079	9							
10	41075	X	35880	-0-	-5195	-0-	544	1	32762	3	Y	2336	2328	0	4	8	20
							4	4	2570	9							
11	39750	X	32728	-0-	-7022	-0-	770	1	29770	3	Y	1943	1946	0	1	8	16
							51	4	2137	9							
12	41075	X	31187	-0-	-9888	-0-	766	1	28483	3	Y	1681	1682	0	2	8	13
							89	4	1849	9							
01	41075	X	NO RPT	-0-	-41075	-0-					Y	NO RPT					13

PILONCILLO WELL #: A 2HY RRCID -> 281241 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8256 - 14474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	353582	X	35504	-0-	-318078	-0-	435	1	26884	3	Y	7439	7457	0			62
							2	4	8183	9							
*07	49755	X	31724	-0-	-18031	-0-	450	1	25401	3	Y	5337	5315	0	39	1	42
							2	4	5871	9			3	8			
*08	49755	X	37103	-0-	-12652	-0-	616	1	31499	3	Y	4533	4528	0	3	8	44
							2	4	4986	9							
*09	48150	X	31427	-0-	-16723	-0-	321	1	26667	3	Y	4034	4035	0	3	8	40
							2	4	4437	9							
10	49755	X	29739	-0-	-20016	-0-	415	1	24974	3	Y	3953	3949	0	7	8	37
							2	4	4348	9							
11	48150	X	27515	-0-	-20635	-0-	588	1	22728	3	Y	3780	3781	0	1	8	35
							41	4	4158	9							
12	37107	X	27163	-0-	-9944	-0-	602	1	22457	3	Y	3665	3663	0	5	8	32
							72	4	4032	9							
01	37107	X	NO RPT	-0-	-37107	-0-					Y	NO RPT					32

PILONCILLO WELL #: E 33HA RRCID -> 281294 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 9174 PERF. 9697 - 15292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		133909	-0-	133909	164882	1869	1	115473	3	Y	15054	14956	0			128
							8	4	16559	9							
*07	0		128315	-0-	128315	293197	1970	1	111093	3	Y	13858	13761	0	100	1	117
							8	4	15244	9			8	8			
*08	0		131170	-0-	131170	424367	2264	1	115740	3	Y	11962	11951	0	6	8	122
							8	4	13158	9							
*09	0		102840	-0-	102840	527207	1093	1	90901	3	Y	9852	9866	0	7	8	101
							9	4	10837	9							
10	621247	X	94040	-0-	-527207	-0-	1410	1	84788	3	Y	7120	7137	0	13	8	71
							10	4	7832	9							
11	119820	X	77859	-0-	-41961	-0-	1797	1	69438	3	Y	5911	5922	0	1	8	59
							122	4	6502	9							
12	123814	X	72238	-0-	-51576	-0-	1725	1	64192	3	Y	5563	5564	0	7	8	51
							202	4	6119	9							
01	123814	X	NO RPT	-0-	-123814	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: F 5HA RRCID -> 281393 COMPL. DATE 04/25/2016 TOTAL DEPTH 9517 PERF.10018 - 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	0		45735	-0-	45735	95455	652	1	40306	3	Y	4339	4342	0			38
							4	4	4773	9							
*07	0		46161	-0-	46161	141616	724	1	40825	3	Y	4191	4160	0	30	1	37
							2	4	4610	9			2	8			
*08	0		40409	-0-	40409	182025	701	1	35826	3	Y	3527	3526	0	2	8	36
							2	4	3880	9							
*09	0		30767	-0-	30767	212792	327	1	27141	3	Y	2997	3001	0	2	8	30
							2	4	3297	9							
10	242175	X	29383	-0-	-212792	-0-	428	1	25733	3	Y	2927	2923	0	5	8	29
							2	4	3220	9							
*11	38820	X	25191	-0-	-13629	-0-	563	1	21741	3	Y	2590	2593	0			26
							38	4	2849	9							
*12	40114	X	24981	-0-	-15133	-0-	573	1	21309	3	Y	2756	2752	0	4	8	26
							67	4	3032	9							
01	40114	X	NO RPT	-0-	-40114	-0-					Y	NO RPT					26

PILONCILLO WELL #: F 5HB RRCID -> 281396 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9875 - 15825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0		50583	-0-	50583	109052	705	1	43564	3	Y	5736	5743	0			48
							4	4	6310	9							
*07	0		49456	-0-	49456	158508	760	1	42844	3	Y	5318	5281	0	38	1	44
							2	4	5850	9			3	8			
*08	0		44786	-0-	44786	203294	770	1	39379	3	Y	4212	4212	0	2	8	42
							4	4	4633	9							
*09	0		33295	-0-	33295	236589	348	1	28986	3	Y	3599	3602	0	3	8	36
							2	4	3959	9							
10	267918	X	31329	-0-	-236589	-0-	449	1	27013	3	Y	3514	3510	0	7	8	33
							2	4	3865	9							
*11	46770	X	27195	-0-	-19575	-0-	600	1	23180	3	Y	3066	3070	0			29
							42	4	3373	9							
*12	48329	X	25834	-0-	-22495	-0-	587	1	21878	3	Y	2999	2998	0	4	8	26
							70	4	3299	9							
01	48329	X	NO RPT	-0-	-48329	-0-					Y	NO RPT					26

PILONCILLO WELL #: F 5HY RRCID -> 281397 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10099 - 17053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		71976	-0-	71976	162438	1088	1	67246	3	Y	3305	3315	0			28
							6	4	3636	9							
*07	0		64326	-0-	64326	226764	1068	1	60244	3	Y	2736	2719	0	20	1	23
							4	4	3010	9			2	8			
*08	0		51902	-0-	51902	278666	950	1	48525	3	Y	2203	2202	0	1	8	23
							4	4	2423	9							
*09	0		43839	-0-	43839	322505	497	1	41369	3	Y	1790	1793	0	1	8	19
							4	4	1969	9							
10	363154	X	40649	-0-	-322505	-0-	634	1	38108	3	Y	1730	1728	0	3	8	18
							4	4	1903	9							
11	71520	X	35356	-0-	-36164	-0-	848	1	32776	3	Y	1522	1524	0			16
							58	4	1674	9							
12	73904	X	32850	-0-	-41054	-0-	816	1	30383	3	Y	1414	1415	0	2	8	13
							96	4	1555	9							
01	73904	X	NO RPT	-0-	-73904	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: F 5HZ RRCID -> 281473 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10239 - 17058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		70026	-0-	70026	166515	1071	1	66147	3	Y	2547	2557	0			22
							6	4	2802	9							
*07	0		64159	-0-	64159	230674	1074	1	60538	3	Y	2312	2297	0	17	1	19
							4	4	2543	9			1	8			
*08	0		50849	-0-	50849	281523	937	1	47933	3	Y	1795	1795	0	1	8	18
							4	4	1975	9							
*09	0		41935	-0-	41935	323458	480	1	39927	3	Y	1385	1389	0	1	8	13
							4	4	1524	9							
10	0		39054	-0-	39054	362512	616	1	37035	3	Y	1272	1272	0	2	8	11
							4	4	1399	9							
11	396309	X	33797	-0-	-362512	-0-	820	1	31683	3	Y	1126	1127	0			10
							55	4	1239	9							
12	77872	X	31573	-0-	-46299	-0-	793	1	29522	3	Y	1059	1059	0	2	8	8
							93	4	1165	9							
01	77872	X	NO RPT	-0-	-77872	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: E 33HZ RRCID -> 281474 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9703 - 16277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0		164480	-0-	164480	192619	2365	1	146097	3	Y	14552	14450	0			124
							11	4	16007	9							
*07	0		162095	-0-	162095	354714	2561	1	144324	3	Y	13817	13717	0	100	1	116
							11	4	15199	9			8	8			
*08	0		161410	-0-	161410	516124	2841	1	145229	3	Y	12117	12103	0	6	8	124
							11	4	13329	9							
*09	0		130104	-0-	130104	646228	1436	1	119316	3	Y	8493	8524	0	6	8	87
							10	4	9342	9							
10	771255	X	125027	-0-	-646228	-0-	1907	1	114735	3	Y	7614	7612	0	14	8	75
							10	4	8375	9							
11	139800	X	112488	-0-	-27312	-0-	2666	1	103044	3	Y	6000	6014	0	1	8	60
							178	4	6600	9							
12	144460	X	99648	-0-	-44812	-0-	2454	1	91290	3	Y	5105	5110	0	7	8	48
							288	4	5616	9							
01	144460	X	NO RPT	-0-	-144460	-0-					Y	NO RPT					48

PILONCILLO WELL #: E 33HB RRCID -> 281504 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 9751 - 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	0	W	155596	-0-	155596	190293	2175	1	134351	3	Y	17327	17212	0			149
							10	4	19060	9							
*07	0	W	144261	-0-	144261	334554	2226	1	125483	3	Y	15040	14945	0	109	1	127
							8	4	16544	9			8	8			
*08	0	W	148679	-0-	148679	483233	2562	1	130917	3	Y	13808	13787	0	7	8	141
							11	4	15189	9							
*09	0	W	117708	-0-	117708	600941	1259	1	104698	3	Y	10675	10699	0	8	8	109
							8	4	11743	9							
10	714150	X	113209	-0-	-600941	-0-	1700	1	102261	3	Y	8398	8409	0	16	8	82
							10	4	9238	9							
11	137250	X	93549	-0-	-43701	-0-	2171	1	83887	3	Y	6678	6693	0	1	8	66
							145	4	7346	9							
12	141825	X	86109	-0-	-55716	-0-	2073	1	77167	3	Y	6023	6026	0	8	8	55
							244	4	6625	9							
01	141825	X	NO RPT	-0-	-141825	-0-					Y	NO RPT					55

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 33HY RRCID -> 281505 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9749 - 16368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	169301	-0-	169301	196553	2421	1	149598	3	Y	15699	15592	0			133
							13	4	17269	9							
*07	0	W	153405	-0-	153405	349958	2416	1	136206	3	Y	13432	13348	0	97	1	113
							8	4	14775	9			7	8			
*08	0	W	162604	-0-	162604	512562	2847	1	145536	3	Y	12917	12893	0	7	8	130
							12	4	14209	9							
*09	0	W	124967	-0-	124967	637529	1375	1	114330	3	Y	8413	8452	0	6	8	85
							8	4	9254	9							
10	757915	X	120386	-0-	-637529	-0-	1845	1	111003	3	Y	6844	6849	0	13	8	67
							10	4	7528	9							
11	138090	X	102267	-0-	-35823	-0-	2431	1	93946	3	Y	5207	5222	0	1	8	51
							162	4	5728	9							
12	142693	X	90360	-0-	-52333	-0-	2230	1	83013	3	Y	4414	4420	0	6	8	39
							262	4	4855	9							
01	142693	X	NO RPT	-0-	-142693	-0-					Y	NO RPT					39

PILONCILLO WELL #: E 2HB RRCID -> 281749 COMPL. DATE 09/29/2016 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 9309 - 15717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		626	-0-	626	626	7	1	545	3	N	67	61	0	5	8	1
							74	9									
*10	0		74170	-0-	74170	74796	1036	1	62356	3	N	9793	9660	0	38	8	96
							6	4	10772	9							
*11	0		77404	-0-	77404	152200	1699	1	65655	3	N	9033	9036	0	2	8	91
							114	4	9936	9							
*12	0		68568	-0-	68568	220768	1575	1	58595	3	N	7466	7478	0	10	8	69
							185	4	8213	9							
01	38784	X	NO RPT	-0-	-38784	181984					N	NO RPT					69

PILONCILLO WELL #: E 2HD RRCID -> 281842 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 9393 - 15621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		203	-0-	203	203	2	1	173	3	N	25	18	0	7	8	-0-
							28	9									
10	0		NO RPT	-0-	-0-	203					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	203					N	NO RPT					-0-
12	0		69724	-0-	69724	69927	1604	1	59663	3	N	7518	7525	0	14	8	69
							187	4	8270	9							
01	28845	X	NO RPT	-0-	-28845	41082					N	NO RPT					69

PILONCILLO WELL #: E 2HC RRCID -> 281844 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9354 - 15900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		76	-0-	76	76	1	1	75	3	N	-0-					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	76					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	76					N	NO RPT					-0-
12	0		68080	-0-	68080	68156	1598	1	59465	3	N	6209	6218	0	8	8	56
							187	4	6830	9							
01	29760	X	NO RPT	-0-	-29760	38396					N	NO RPT					56

PILONCILLO WELL #: E 2HE RRCID -> 281845 COMPL. DATE 09/29/2016 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 9480 - 16005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		574	-0-	574	574	7	1	526	3	N	37	30	0	7	8	-0-
							41	9									
10	0		NO RPT	-0-	-0-	574					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	574					N	NO RPT					-0-
12	0		77488	-0-	77488	78062	1783	1	66332	3	N	8329	8340	0	11	8	77
							211	4	9162	9							
01	35966	X	NO RPT	-0-	-35966	42096					N	NO RPT					77

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
LIGHT RANCH WELL #: 345H RRCID -> 267203 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9185 - 14149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	220	1	2918	3	Y	33	33	0			4
							36	9									
09	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	208	1	3109	3	Y	25	26	0			3
							28	9									
10	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	210	1	2690	3	Y	90	84	0			9
							99	9									
11	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	206	1	2184	3	Y	154	134	0			29
							169	9									
12	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	193	1	3222	3	Y	142	151	0			20
							156	9									
*01	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	239	1	2568	3	Y	138	138	0			20
							152	9									

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 1H RRCID -> 262866 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 11122 PERF.11447 - 13631

08	1829	N	406	-0-	-1423	-0-	371	2	35	9	N	32	370	1			187
09	2370	N	1239	-0-	-1131	-0-	1031	2	208	9	N	189					376
10	1457	N	1369	-0-	-88	-0-	1076	2	293	9	N	266	557	1			85
11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1040	2	262	9	N	238	176	1			147
12	1271	N	557	-0-	-714	-0-	320	2	237	9	N	215					362
01	1364	N	1020	-0-	-344	-0-	885	2	135	9	N	123	366	1			119

VERDUN OIL & GAS LLC 884566
VIVION WELL #: 1 RRCID -> 266427 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8292 - 12390

08	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	490	1	2368	2	Y	564	561	0			67
							620	9									
09	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	370	1	1499	2	Y	560	542	0			85
							616	9									
10	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	489	1	2832	2	Y	254	307	0			32
							279	9									
11	3360	X	1072	-0-	-2288	-0-	136	1	752	2	Y	129	145	0			16
							42	4	142	9							
12	3472	X	3028	-0-	-444	-0-	2345	3	683	9	Y	621	580	0			57
01	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					57

LIGHT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 269332 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8512 - 13597

08	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	646	1	5315	2	Y	326	342	0			18
							36	4	359	9							
09	6300	X	5876	-0-	-424	-0-	602	1	4986	2	Y	240	244	0			14
							24	4	264	9							
10	6510	X	6120	-0-	-390	-0-	677	1	5088	2	Y	296	298	0			12
							29	4	326	9							
11	6300	X	5325	-0-	-975	-0-	613	1	4405	2	Y	253	251	0			14
							29	4	278	9							
12	6448	X	4709	-0-	-1739	-0-	4535	3	174	9	Y	158	162	0			10
01	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566

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
08	6448	X	5710	-0-	-738	-0-	563	1	4638	2	Y	420	417	0			23
							47	4	462	9							
09	6420	X	5031	-0-	-1389	-0-	506	1	4189	2	Y	280	286	0			17
							28	4	308	9							
10	6634	X	5800	-0-	-834	-0-	607	1	4566	2	Y	523	519	0			21
							52	4	575	9							
11	6420	X	5028	-0-	-1392	-0-	541	1	3885	2	Y	501	494	0			28
							51	4	551	9							
12	5704	X	3816	-0-	-1888	-0-	3229	3	587	9	Y	534	529	0			33
01	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					33

LIGHT RANCH WELL #: 8 RRCID -> 274263 COMPL. DATE 10/02/2014 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
08	15159	X	12427	-0-	-2732	-0-	1313	1	10808	2	Y	253	249	0			14
							28	4	278	9							
09	14130	X	10957	-0-	-3173	-0-	1167	1	9660	2	Y	108	116	0			6
							11	4	119	9							
10	14601	X	8904	-0-	-5697	-0-	1027	1	7717	2	Y	133	134	0			5
							14	4	146	9							
11	14130	X	10810	-0-	-3320	-0-	1299	1	9334	2	Y	137	134	0			8
							26	4	151	9							
12	13144	X	3340	-0-	-9804	-0-	3194	3	146	9	Y	133	133	0			8
01	10850	X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					Y	NO RPT					8

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
08	19499	X	15899	-0-	-3600	-0-	1672	1	13774	2	Y	374	366	0			21
							42	4	411	9							
09	18510	X	13770	-0-	-4740	-0-	1468	1	12146	2	Y	130	143	0			8
							13	4	143	9							
10	18197	X	15011	-0-	-3186	-0-	1743	1	13107	2	Y	133	136	0			5
							15	4	146	9							
11	15900	X	13389	-0-	-2511	-0-	1597	1	11476	2	Y	252	243	0			14
							39	4	277	9							
12	16151	X	5938	-0-	-10213	-0-	5682	3	256	9	Y	233	233	0			14
01	14260	X	NO RPT	-0-	-14260	-0-					Y	NO RPT					14

LIGHT RANCH WELL #: 11 RRCID -> 277027 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 7859 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	3321	-0-	3321	3321	303	4	3018	9	N	2744	2599	0			145

LIGHT RANCH WELL #: 12 RRCID -> 277162 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 7893 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
VIVION UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 277884 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 7388 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC 252020
BRISCOE WELL #: 3 RRCID -> 213469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4516 - 4528

08	868 N	372	-0-	-496	-0-	72	1	300	3	Y	-0-					-0-
09	780 N	573	-0-	-207	-0-	238	1	335	3	Y	-0-					-0-
10	729 N	729	-0-	-0-	-0-	370	1	359	3	Y	-0-					-0-
11	682 N	682	-0-	-0-	-0-	284	1	398	3	Y	-0-					-0-
12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	56	1	610	3	Y	-0-					-0-
*01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	197	1	268	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 4 RRCID -> 213470 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4858 - 4884

08	465 N	186	-0-	-279	-0-	36	1	150	3	Y	-0-					-0-
09	360 N	294	-0-	-66	-0-	122	1	172	3	Y	-0-					-0-
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	181	1	176	3	Y	-0-					-0-
11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	162	1	226	3	Y	-0-					-0-
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	27	1	298	3	Y	-0-					-0-
*01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	105	1	143	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 11 RRCID -> 216436 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4483 - 4904

08	775 N	449	-0-	-326	-0-	87	1	362	3	Y	-0-					-0-
09	759 N	759	-0-	-0-	-0-	315	1	444	3	Y	-0-					-0-
10	729 N	729	-0-	-0-	-0-	370	1	359	3	Y	-0-					-0-
11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	265	1	371	3	Y	-0-					-0-
12	790 N	790	-0-	-0-	-0-	66	1	724	3	Y	-0-					-0-
*01	837 N	837	-0-	-0-	-0-	354	1	483	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8002 RRCID -> 220342 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4560 - 4710

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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1			14
09	480 N	435	-0-	-45	-0-	181	1	254	3	N	-0-					14
10	997 N	997	-0-	-0-	-0-	506	1	491	3	N	-0-					14
11	826 N	826	-0-	-0-	-0-	344	1	482	3	N	-0-					14
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					14
*01	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	541	1	739	3	N	-0-					14

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

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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1			3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

BRISCOE (5140) WELL #: 8012 RRCID -> 221218 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4619 - 4628

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					458
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					458
10	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	600	1	582	3	N	-0-					458
11	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	421	1	589	3	N	-0-					458
12	950 N	950	-0-	-0-	-0-	80	1	870	3	N	-0-					458
01	1178 N	1136	-0-	-42	-0-	480	1	656	3	N	-0-					458

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 42 RRCID -> 221505 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677

08	403 N	232	-0-	-171	-0-	45	1	187	3	N	-0-					42
09	775 N	775	-0-	-0-	-0-	322	1	453	3	N	-0-					42
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	236	1	229	3	N	-0-					42
11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	162	1	226	3	N	-0-					42
12	806 N	558	-0-	-248	-0-	47	1	511	3	N	-0-					42
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	197	1	268	3	N	-0-					42

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 41 RRCID -> 221539 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677

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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020

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
08	465 N	396	-0-	-69	-0-	77	1	319	3	N	-0-					-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	41	1	450	3	N	-0-					-0-
*01	545 N	545	-0-	-0-	-0-	230	1	315	3	N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "E" WELL #: 53 RRCID -> 222216 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4823 - 4840

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

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

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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 29 RRCID -> 227662 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4860 - 4866

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	31	-0-	31	31	13	1	18	3	Y	-0-					-0-
12	14B DENY	62	-0-	62	93	5	1	57	3	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	47	-0-	47	140	20	1	27	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020

BRISCOE, CHIP "A" WELL #: 46 RRCID -> 229814 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3541 - 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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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

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

08	248	N	179	-0-	-69	-0-	35	1	144	3	N	-0-				99
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	183	1	258	3	N	-0-				99
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	267	1	258	3	N	-0-				99
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	189	1	264	3	N	-0-				99
12	465	N	414	-0-	-51	-0-	35	1	379	3	N	-0-				99
01	527	N	501	-0-	-26	-0-	212	1	289	3	N	-0-				99

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 56 RRCID -> 229956 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4651 - 4858

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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	1147	N	480	-0-	-667	-0-	93	1	387	3	N	-0-				154
09	946	N	946	-0-	-0-	-0-	393	1	553	3	N	-0-				154
10	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	716	1	694	3	N	-0-				154
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	304	1	425	3	N	-0-				154
12	992	N	558	-0-	-434	-0-	47	1	511	3	N	-0-				154
01	1395	N	589	-0-	-806	-0-	249	1	340	3	N	-0-				154

BRISCOE, DOLPH "D" WELL #: 50 RRCID -> 230414 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4633 - 4656

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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 65 RRCID -> 231970 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5046 - 5213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	2170	X	982	-0-	-1188	-0-	191	1	791	3	N	-0-					-0-
09	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	1314	1	1849	3	N	-0-					-0-
10	2170	X	1449	-0-	-721	-0-	736	1	713	3	N	-0-					-0-
11	2100	X	1022	-0-	-1078	-0-	426	1	596	3	N	-0-					-0-
12	2170	X	1169	-0-	-1001	-0-	98	1	1071	3	N	-0-					-0-
01	2170	X	1341	-0-	-829	-0-	567	1	774	3	N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8028 RRCID -> 232675 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4520 - 4535

08	341	N	322	-0-	-19	-0-	62	1	260	3	N	-0-					-0-
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	189	1	265	3	N	-0-					-0-
10	496	N	171	-0-	-325	-0-	87	1	84	3	N	-0-					-0-
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	232	1	324	3	N	-0-					-0-
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	51	1	558	3	N	-0-					-0-
*01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	304	1	414	3	N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8033 RRCID -> 232687 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4283 - 4304

08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	9	1	36	3	N	-0-					-0-
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	130	1	184	3	N	-0-					-0-
10	217	N	183	-0-	-34	-0-	93	1	90	3	N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	28	1	38	3	N	-0-					-0-
12	310	N	35	-0-	-275	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8030 RRCID -> 232719 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4468 - 4486

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-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8036 RRCID -> 232741 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4447 - 4454

08	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	280	1	1162	3	N	-0-					-0-
09	2040	N	1921	-0-	-119	-0-	798	1	1123	3	N	-0-					-0-
10	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	1169	1	1134	3	N	-0-					-0-
11	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	773	1	1081	3	N	-0-					-0-
12	1984	N	1979	-0-	-5	-0-	166	1	1813	3	N	-0-					-0-
*01	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	961	1	1312	3	N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020

BRISCOE (5140) WELL #: 8038 RRCID -> 232742 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4236 - 4256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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

08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					855
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					855
10	589	N	522	-0-	-67	-0-	265	1	257	3	N	-0-					855
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	199	1	278	3	N	-0-					855
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					855
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					855

BRISCOE WELL #: 8035 RRCID -> 237938 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4244 - 4270

08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					82
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					82
10	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	724	1	702	3	N	-0-					82
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	92	1	129	3	N	-0-					82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					82

BRISCOE (5140) WELL #: 8042 RRCID -> 241878 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4538 - 4582

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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 44 RRCID -> 241882 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4935 - 4950

08	899	N	389	-0-	-510	-0-	72	1	300	3	N	15	27	1			125
							17	9									
09	840	N	772	-0-	-68	-0-	309	1	435	3	N	25					150
							28	9									
10	837	N	804	-0-	-33	-0-	393	1	382	3	N	26	50	1			126
							29	9									
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	304	1	425	3	N	28					154
							31	9									
12	806	N	757	-0-	-49	-0-	60	1	653	3	N	40	49	1			145
							44	9									
01	806	N	665	-0-	-141	-0-	269	1	367	3	N	26	50	1			121
							29	9									

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020

BRISCOE (5140) WELL #: 8045 RRCID -> 241896 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4750 - 4758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8046 RRCID -> 241898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4650 - 4670

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-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	28	1	114	3	N	-0-					-0-
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	65	1	92	3	N	-0-					-0-
10	186 N	148	-0-	-38	-0-	75	1	73	3	N	-0-					-0-
11	150 N	141	-0-	-9	-0-	59	1	82	3	N	-0-					-0-
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	14	1	150	3	N	-0-					-0-
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	62	1	84	3	N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH B WELL #: 68 RRCID -> 241924 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5001 - 5068

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
01	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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: 22 RRCID -> 243059 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4842 - 4865

08	1457 N	628	-0-	-829	-0-	102	1	425	3	Y	92	176	1			131
						101	9									
09	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	592	1	834	3	Y	88					219
						97	9									
10	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	708	1	687	3	Y	27	169	1			77
						30	9									
11	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	465	1	651	3	Y	-0-					77
12	1581 N	1206	-0-	-375	-0-	81	1	880	3	Y	223	177	1			123
						245	9									
*01	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	393	1	537	3	Y	112					235
						123	9									

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 49 RRCID -> 243065 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4852 - 4920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	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

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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	124 N	50	-0-	-74	-0-	50	3			N	-0-					114
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	97	1	136	3	N	-0-					114
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	71	1	69	3	N	-0-					114
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	52	1	72	3	N	-0-					114
12	248 N	93	-0-	-155	-0-	8	1	85	3	N	-0-					114
01	155 N	109	-0-	-46	-0-	46	1	63	3	N	-0-					114

BRISCOE, CHIP A WELL #: 69 RRCID -> 244932 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4873 - 4979

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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: 34 RRCID -> 249646 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 (5140) WELL #: 8032 RRCID -> 273158 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4837 - 4874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	648	-0-	-313	-0-	126	1	522	3	N	-0-					-0-
09	810	N	613	-0-	-197	-0-	255	1	358	3	N	-0-					-0-
10	961	N	786	-0-	-175	-0-	399	1	387	3	N	-0-					-0-
11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	498	1	696	3	N	-0-					-0-
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	63	1	687	3	N	-0-					-0-
01	775	N	620	-0-	-155	-0-	262	1	358	3	N	-0-					-0-

BUCKLEY (EDWARDS) 12949 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
HARLE WELL #: 1 RRCID -> 147413 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 10615 PERF.10324 - 10372

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2016 - P/A 12/09/16

CLAUNCH, B. C. WELL #: 1 RRCID -> 000086 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 1130 PERF. N/A

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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2016 - P/A 12/09/16

CLAUNCH, B. C. WELL #: 10 RRCID -> 000088 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2016 - P/A 12/09/16

CALLIHAM, SOUTH (JACKSON) //CONT.// 14866 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHROEDER PRODUCTION LLC 756299
HOUSE, H. D. "B" WELL #: 1 RRCID -> 098627 COMPL. DATE 06/10/1979 TOTAL DEPTH 1125 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPANA, SOUTH(GOVT. WELLS 2600) 15146 259 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
G. & M. ENERGY COMPANY 292290
HARRIS, L. WELL #: 1 RRCID -> 000099 COMPL. DATE 10/12/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

CAMPANA, SOUTH (LOMA NOVIA 2700) 15146 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
TEXAS, LES & CO. 846666
EBERT GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 094297 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2796 - 2800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-

CAMPANA, S.(QUEEN CITY 5900) 15146 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
EDRINGTON, H. C. EST. -I- WELL #: 31 RRCID -> 090536 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3932 - 5902

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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPANA, SOUTH (REKLAW 7850) 15146 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
MARTIN STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281518 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7892 - 8006

09	0	2348	-0-	2348	2348	2192	2	156	9	N	142	10	1			132
10	0	21045	-0-	21045	23393	19853	2	1192	9	N	1084	1051	1			165
11	0 W	18412	-0-	18412	41805	17485	2	927	9	N	843	891	1			117
12	0 W	18201	-0-	18201	60006	17364	2	837	9	N	761	726	1			152
01	0 W	15663	-0-	15663	75669	15062	2	601	9	N	546	534	1			164

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

08	11 #	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
09	15 R	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	N	-0-					-0-
10	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
11	30 #	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
12	31 #	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-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

08	14B2 EXT	-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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 9500) 15146 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
MARTIN-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 278764 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9706 - 9714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7161	4909	-0-	-2252	67286	4909	2			N	-0-					172
09	6930	1128	-0-	-5802	61484	1128	2			N	-0-	172	1			-0-
10	21045	-0-	-0-	-21045	40439					N	-0-					-0-
11	6930	-0-	-0-	-6930	33509					N	-0-					-0-
12	19581	-0-	-0-	-19581	13928					N	-0-					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	13928					N	NO RPT					-0-

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 10,200) 15146 629 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
P. KYNETTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264588 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10116 - 10138

08	22568 X	17469	-0-	-5099	-0-	17198	2	271	9	N	246	352	1			94
09	18210 X	16303	-0-	-1907	-0-	16068	2	235	9	N	214	178	1			130
10	18817 X	16331	-0-	-2486	-0-	16085	2	246	9	N	224	174	1			180
11	18210 X	15810	-0-	-2400	-0-	15568	2	242	9	N	220	178	1			222
12	18693 X	16557	-0-	-2136	-0-	16318	2	239	9	N	217	358	1			81
*01	15273 X	15273	-0-	-0-	-0-	15039	2	234	9	N	213	174	1			120

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 10,400) 15146 645 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
EDRINGTON, H. C. EST. "I" WELL #: 33 RRCID -> 096139 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 15012 PERF.10385 - 10398

08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	220	1	309	2	N	-0-					-0-
09	984 N	984	-0-	-0-	-0-	625	1	359	2	N	-0-					-0-
10	984 N	984	-0-	-0-	-0-	692	1	292	2	N	-0-					-0-
11	590 N	590	-0-	-0-	-0-	361	1	229	2	N	-0-					-0-
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	243	1	228	2	N	-0-					-0-
*01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	125	1	90	2	N	-0-					-0-

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 11,200) 15146 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
EDRINGTON, H. C. EST. "I" WELL #: 32 RRCID -> 088329 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11167 - 11212

08	2294 #	2255	-0-	-39	-0-	930	1	1325	2	N	-0-					74
09	2660 R	2660	-0-	-0-	-0-	1688	1	972	2	N	-0-					74
10	2660 R	2660	-0-	-0-	-0-	1870	1	790	2	N	-0-					74
11	1748 R	1748	-0-	-0-	-0-	1070	1	678	2	N	-0-					74
12	2263 #	1780	-0-	-483	-0-	920	1	860	2	N	-0-					74
01	2759 #	821	-0-	-1938	-0-	478	1	343	2	N	-0-					74

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

08	1054 #	351	-0-	-703	-0-	7	1	301	3	N	39					244
						43	9									
09	949 R	949	-0-	-0-	-0-	29	1	855	3	N	59	162	1			141
						65	9									
10	1039 R	1039	-0-	-0-	-0-	20	1	908	3	N	101					242
						111	9									
11	912 R	912	-0-	-0-	-0-	16	1	802	3	N	85	149	1			178
						94	9									
12	992 #	877	-0-	-115	-0-	7	1	778	3	N	84	158	1			104
						92	9									
01	992 #	911	-0-	-81	-0-	817	3	94	9	N	85					189

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	3503 X	2879	-0-	-624	-0-	587	1	2292	2	N	-0-					-0-
09	3390 X	2410	-0-	-980	-0-	426	1	1984	2	N	-0-					-0-
10	3503 X	2433	-0-	-1070	-0-	437	1	1996	2	N	-0-					-0-
11	3120 X	2940	-0-	-180	-0-	446	1	2494	2	N	-0-					-0-
*12	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	476	1	2530	2	N	-0-					-0-
01	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 260477 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 1324 - 1510

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPANA, SOUTH (1500) 15146 785 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ATLAS OPERATING LLC 036587
KYNETTE, P. WELL #: 29 RRCID -> 121180 COMPL. DATE 04/30/1986 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 1487 - 1497

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	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

08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	4	1	180	3	N	1					2
						1	9									
09	480 N	460	-0-	-20	-0-	15	1	445	3	N	-0-	1	1			1
10	434 N	237	-0-	-197	-0-	5	1	232	3	N	-0-					1
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	4	1	192	3	N	1	1	1			1
						1	9									
12	465 N	77	-0-	-388	-0-	1	1	76	3	N	-0-	1	1			-0-
*01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	432	3	1	9	N	1					1

OILTON RESOURCES, INC. 621012
SCHOELLER, KATE WELL #: 3 RRCID -> 187257 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 3106 PERF. 1530 - 1534

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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OILTON RESOURCES, INC. 621012
SCHOELLER, KATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 135805 COMPL. DATE 07/31/1990 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 1630 - 1635

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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIUM, LTD. 871159
DRIGGS, R. P. WELL #: 10 RRCID -> 135800 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 2009 PERF. 1594 - 1626

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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPANA, SOUTH (1700) 15146 925 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
ATLAS OPERATING LLC 036587
KYNETTE, P. WELL #: 9 RRCID -> 157630 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 1712 - 1718

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-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/03/2017 - PLUGGED 01/03/17

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

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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2016 - P/A 12/09/16

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

08	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
09	60	N	34	-0-	-26	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
*01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 4 RRCID -> 076844 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 3158 - 3285

08	13	N	10	-0-	-3	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
09	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
*01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 6 RRCID -> 076845 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2235 - 3193

08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
09	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3 RRCID -> 077109 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2263 - 3875

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPANERO (CANYON) //CONT.// 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. //CONT.// 712930
MOODY WELL #: 8 RRCID -> 085380 COMPL. DATE 11/13/1979 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2309 - 3347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15	N	11	-0-	-4	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
09	13	N	10	-0-	-3	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
10	13	N	10	-0-	-3	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

MOODY, DENMAN WELL #: 7 RRCID -> 085505 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3286 - 3453

08	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
11	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	13	N	12	-0-	-1	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
01	13	N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-

MOODY WELL #: B 1 RRCID -> 097028 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2234 - 2333

08	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 702 RRCID -> 152330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4101 PERF. 3186 - 3330

08	1426	N	1283	-0-	-143	-0-	76	1	1207	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	1158	-0-	-252	-0-	70	1	1088	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	1151	-0-	-244	-0-	69	1	1082	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	1205	-0-	-25	-0-	72	1	1133	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	72	1	1132	2	N	-0-					-0-
*01	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	71	1	1116	2	N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 205 RRCID -> 154945 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 3996 PERF. 3467 - 3632

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARON RANCH (1300) 15840 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CHALLENGER OIL INC 152379
CARON WELL #: 2 RRCID -> 125827 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 3708 PERF. 1293 - 1297

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

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-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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

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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978

GATES RANCH WELL #: 1 RRCID -> 059872 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 5392 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 1208 RRCID -> 059990 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4853 - 5040

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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GATES RANCH WELL #: 10 RRCID -> 061190 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 5424 PERF. N/A

08	T. A.	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GATES RANCH WELL #: 3 RRCID -> 061257 COMPL. DATE 01/16/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 1217 RRCID -> 061989 COMPL. DATE 01/16/1975 TOTAL DEPTH 5402 PERF. N/A

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GATES RANCH WELL #: 1225 RRCID -> 063696 COMPL. DATE 07/27/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GATES RANCH WELL #: 1190 RRCID -> 064782 COMPL. DATE 11/21/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES RANCH "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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GATES RANCH WELL #: 2202 RRCID -> 065516 COMPL. DATE 01/19/1976 TOTAL DEPTH 5276 PERF. N/A

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 2203 RRCID -> 065829 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GATES RANCH WELL #: 2217 RRCID -> 071943 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH WELL #: 2225 RRCID -> 072909 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GATES RANCH WELL #: 2218 RRCID -> 075300 COMPL. DATE 01/05/1978 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4986 - 5059

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	104			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	104			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	104			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	104			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	104			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	104			Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 1207 RRCID -> 076693 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4938 - 5054

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES RANCH WELL #: 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
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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

COTULLA WELL #: 5788 RRCID -> 090528 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5300 - 5476

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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 3217 RRCID -> 099402 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4880 - 4914

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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GATES RANCH WELL #: 1236 RRCID -> 117968 COMPL. DATE 05/14/1985 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5271 - 5326

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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES RANCH "A" WELL #: 5208 RRCID -> 204706 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4852 - 4886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES "O" TR3 WELL #: 2 RRCID -> 220308 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5433 - 5501

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

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

08	1209	N	314	-0-	-895	-0-	30	1	278	3	N	5					92
							6	9									
09	1380	N	412	-0-	-968	-0-	56	1	356	3	N	-0-	68	1			24
10	1085	N	479	-0-	-606	-0-	48	1	431	3	N	-0-					24
11	300	N	279	-0-	-21	-0-	6	1	273	3	N	-0-					24
12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	62	1	690	3	N	-0-					24
*01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	121	1	1195	3	N	19					43
							21	9									

GATES "O" TR3 WELL #: 4 RRCID -> 256538 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5358 - 5398

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

GATES O TR2 WELL #: 3 RRCID -> 257900 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5090 - 5120

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES O TR2 WELL #: 4 RRCID -> 272850 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
BRISCOE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 060455 COMPL. DATE 12/26/1974 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH WELL #: 21 RRCID -> 077561 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 4898 PERF. 4810 - 4828

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH WELL #: 25 RRCID -> 083966 COMPL. DATE 11/11/1978 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4846 - 4855

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH WELL #: 27 RRCID -> 089836 COMPL. DATE 08/14/1980 TOTAL DEPTH 5128 PERF. 4952 - 4960

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH WELL #: 39 RRCID -> 206695 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4746 - 4821

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SOUTH COAST OIL & GAS CO. 802633
STUMBERG WELL #: 5 RRCID -> 095640 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4626 - 4648

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

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GATES RANCH WELL #: 2993 RRCID -> 184190 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5046 - 5167

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2017 - P/A 01/06/2017

GATES RANCH "B" WELL #: 5035 RRCID -> 212612 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5246 - 5300

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-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2016 - P/A 12/22/16

PETTY RANCH WELL #: 1005 RRCID -> 249624 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 5173 - 5233

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/06/2016 - P/A 09/06/16

PETTY RANCH WELL #: 7034 RRCID -> 249629 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5816 PERF. 4985 - 5043

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/02/2016 - P/A 09/02/16

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

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-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/26/2016 - P/A 12/26/16

CATARINA, SW. (OLMOS N-3 STRAY) 16340 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PETTY, O. S. WELL #: 534 RRCID -> 130356 COMPL. DATE 09/09/1987 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5129 - 5283

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

GATES RANCH B WELL #: 4035 RRCID -> 139168 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5154 - 5166

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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/18/2016 - PLUGGED 10/18/16

GATES RANCH WELL #: 8035 RRCID -> 169828 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5227 - 5252

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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/2016 - PLUGGED 10/12/16

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

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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PETTY, O.S. WELL #: 76 RRCID -> 138735 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5446 - 5658

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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PETTY, O.S. WELL #: 806 RRCID -> 271301 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 5575 - 5618

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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	269	-0-	-10	-0-	47	1	197	3	N	23	49	1			33
							25	9									
09	330	N	180	-0-	-150	-0-	61	1	86	3	N	30					63
							33	9									
10	372	N	365	-0-	-7	-0-	167	1	161	3	N	34	53	1			44
							37	9									
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	114	1	159	3	N	33					77
							36	9									
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	23	1	247	3	N	-0-					77
01	372	N	298	-0-	-74	-0-	126	1	172	3	N	-0-					77

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH WELL #: 1031 RRCID -> 077562 COMPL. DATE 06/11/1978 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5290 - 5400

08	1333	N	1113	-0-	-220	-0-	32	1	1081	3	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1193	-0-	-97	-0-	109	1	1084	3	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1119	-0-	-245	-0-	80	1	1039	3	Y	-0-					-0-
11	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	85	1	1037	3	Y	-0-					-0-
12	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	78	1	1242	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		1415	-0-	1415	1415	124	1	1291	3	Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 2031 RRCID -> 078970 COMPL. DATE 09/14/1978 TOTAL DEPTH 5654 PERF. 5353 - 5448

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 3031 RRCID -> 079444 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5653 PERF. 5247 - 5532

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-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 1030 RRCID -> 080747 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5320 - 5352

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 4031 RRCID -> 083204 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 5320

08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	13	1	426	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	419	-0-	-121	-0-	38	1	381	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	405	-0-	-29	-0-	29	1	376	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	272	-0-	-148	-0-	21	1	251	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	382	-0-	-52	-0-	23	1	359	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		429	-0-	429	429	37	1	392	3	Y	-0-					-0-

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES N TR5 WELL #: 180 RRCID -> 275469 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5872 - 5880

08	86273 X	84137	-0-	-2136	-0-	1776 1748	1 9	80613	3	N	1589	1634	1			329
09	83490 X	80589	-0-	-2901	-0-	1452 1763	1 9	77374	3	N	1603	1573	1			359
10	86273 X	84353	-0-	-1920	-0-	1546 1767	1 9	81040	3	N	1606	1779	1			186
11	83490 X	81408	-0-	-2082	-0-	1540 1694	1 9	78174	3	N	1540	1518	1	1	8	207
12	86273 X	79067	-0-	-7206	-0-	3763 1294	1 9	74010	3	N	1176	1160	1			223
01	82026 X	75524	-0-	-6502	-0-	587 1104	1 9	73833	3	N	1004	932	1			295

GATES 'N' TR4 WELL #: 6 RRCID -> 275928 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5644 - 5654

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					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	1					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE -A- WELL #: 630 RRCID -> 078768 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 5213 PERF. 1001 - 1201

08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PETTY, O. S. WELL #: 207 RRCID -> 078527 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5400 - 5446

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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PETTY, O. S. WELL #: 109 RRCID -> 111166 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5421 - 5466

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

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
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GATES RANCH "B" WELL #: 5035 RRCID -> 112835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4985 - 5000

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2016 - P/A 12/22/16

PETTY, O. S. WELL #: 204 RRCID -> 114012 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5478 - 5536

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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH B 1996 WELL #: 1 RRCID -> 114013 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5600 - 5752

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-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2016 - P/A 12/20/16

PETTY, O. S. WELL #: 305A RRCID -> 114262 COMPL. DATE 12/08/1984 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5518 - 5622

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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 9027 RRCID -> 163106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5208 - 5254

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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 708 RRCID -> 165363 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5461 - 5509

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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 309 RRCID -> 173844 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5458 - 5512

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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 705 RRCID -> 174327 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5490 - 5610

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

PETTY RANCH WELL #: 805 RRCID -> 174953 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5520 - 5666

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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GATES RANCH WELL #: 8035 RRCID -> 175384 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5598 - 5644

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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/2016 - PLUGGED 10/12/16

GATES RANCH "W" WELL #: 6032 RRCID -> 176245 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5478 - 5612

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/03/2017 - P/A 01/03/17

PETTY RANCH WELL #: 9034 RRCID -> 176730 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5670 - 5764

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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PETTY RANCH WELL #: 908 RRCID -> 178559 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5310 - 5406

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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PETTY RANCH WELL #: 1008 RRCID -> 180621 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5345 - 5431

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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GATES RANCH "W" WELL #: 1234 RRCID -> 184189 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5222 - 5692

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2016 - PLUGGED 10/14/16

PETTY RANCH WELL #: 1227 RRCID -> 184191 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5370 - 5384

08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/31/2016 - P/A 08/31/16

PETTY RANCH WELL #: 1206 RRCID -> 184778 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5563 - 5581

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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 404 RRCID -> 185060 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5578 - 5676

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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 8025 RRCID -> 186008 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5320 - 5460

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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1035 RRCID -> 201492 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5588 - 5666

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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1208 RRCID -> 206686 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5416 - 5428

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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GATES RANCH "B" WELL #: 9035 RRCID -> 213097 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5594 - 5657

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2017 - P/A 01/08/17

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

08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	1		N	-0-			-0-
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	1		N	-0-			-0-
10	124 N	60	-0-	-64	-0-	60	1		N	-0-			-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1		N	-0-			-0-
12	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	1		N	-0-			-0-
*01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	1		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

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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHAPPAROSA (OLMOS) 17093 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
CHAPARROSA RANCH WELL #: 54 RRCID -> 160092 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1760 - 1765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
09	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	2			N	-0-					-0-
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	4	1	448	2	N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARLOTTE (ESCONDIDO B) 17248 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 6 RRCID -> 214314 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4522 - 5314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	436	-0-	-339	-0-	31	1	405	2	N	-0-					-0-
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	23	1	301	2	N	-0-					-0-
10	434	N	351	-0-	-83	-0-	25	1	326	2	N	-0-					-0-
11	420	N	419	-0-	-1	-0-	29	1	390	2	N	-0-					-0-
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	29	1	387	2	N	-0-					-0-
*01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	55	1	729	2	N	-0-					-0-

CHARLOTTE, E. (OLMOS) 17249 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 6 RRCID -> 214312 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5222 - 5314

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		-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-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (GEORGETOWN) 17876 249 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
CHITTIM, ANNIE E. (115) WELL #: 7MJ RRCID -> 053971 COMPL. DATE 11/08/1972 TOTAL DEPTH 2845 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
*12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 14JC RRCID -> 056203 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					119
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					120
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					122
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					124
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

WAGNER OIL COMPANY 891175
CHITTIM WELL #: 1187 RRCID -> 177494 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 3335 - 3345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHITTIM (4900) 17876 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 14JT RRCID -> 056202 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (5000) 17876 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
WRIGHT, TULETA CHITTIM WELL #: 6 RRCID -> 034408 COMPL. DATE 04/01/1964 TOTAL DEPTH 6039 PERF. 5150 - 5160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					65
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					65
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					65
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					65
*12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					65
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

CHITTIM (5000) //CONT.// 17876 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017
CHITTIM, ANNIE E. -PJ- WELL #: 3 RRCID -> 053735 COMPL. DATE 08/08/1972 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5106 - 5114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-			-0-
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-			-0-
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-			-0-
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-			-0-
*12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
CHITTIM WELL #: 2130 RRCID -> 179623 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5151

08	1922	N	1051	-0-	-871	-0-	93	1	958	2	N	-0-			-0-
09	1830	N	1022	-0-	-808	-0-	90	1	932	2	N	-0-			-0-
10	1643	N	1052	-0-	-591	-0-	93	1	959	2	N	-0-			-0-
11	1020	N	1017	-0-	-3	-0-	90	1	927	2	N	-0-			-0-
*12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	93	1	881	2	N	-0-			-0-
*01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	93	1	878	2	N	-0-			-0-

CHITTIM WELL #: 4128HC RRCID -> 230151 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 4636 - 8632

08	93	N	37	-0-	-56	-0-	5	1	32	2	N	-0-			-0-
09	120	N	29	-0-	-91	-0-	4	1	25	3	N	-0-			-0-
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	12	1	65	3	N	-0-			-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	11	1	62	3	N	-0-			-0-
*12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	12	1	68	3	N	-0-			-0-
*01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	18	1	88	3	N	-0-			-0-

CHITTIM WELL #: 3129HC RRCID -> 230545 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 4552 - 8377

08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	22	1	126	2	N	-0-			-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	18	1	107	3	N	-0-			-0-
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	24	1	130	3	N	-0-			-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	31	1	163	3	N	-0-			-0-
*12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	31	1	164	3	N	-0-			-0-
*01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	32	1	156	3	N	-0-			-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

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

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/2016 - PLUGGED 10/05/16

CHITTIM (5600) 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017

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
08	145	S	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					-0-
09	53	S	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	70	S	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
11	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	8	S	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	0	S	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

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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E. -KJ- WELL #: 1 RRCID -> 053244 COMPL. DATE 06/13/1972 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E., (LJ) WELL #: 8 RRCID -> 055877 COMPL. DATE 06/28/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					40
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					40
*12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					40
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 21 RRCID -> 096975 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5456 - 5467

08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
*12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE WELL #: 22 RRCID -> 098624 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5564 - 5572

08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 23 RRCID -> 125094 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5383 - 5393

08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
*12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017
CHITTIM, ANNIE E WELL #: 1151 RRCID -> 181416 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5484 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	X	999	-0-	-458	-0-	999	2			N	-0-					52
09	1410	X	1246	-0-	-164	-0-	1246	2			N	-0-					52
10	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					52
11	1260	X	1022	-0-	-238	-0-	1022	2			N	-0-					52
*12	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					52
01	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					52

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
08	18	S	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-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
08	58	S	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
CHITTIM WELL #: 3 RRCID -> 000128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	559	-0-	-278	-0-	559	2			N	-0-					-0-
09	750	N	676	-0-	-74	-0-	676	2			N	-0-					-0-
10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
*12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
*01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 5 RRCID -> 000129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5572 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	90	N	27	-0-	-63	-0-	27	2			N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
*01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 6 RRCID -> 000130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 5609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1422 RRCID -> 107054 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5056 - 5256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/07/2016 - PLUGGED 10/07/16

CHITTIM G WELL #: 1104 RRCID -> 220307 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5506 - 5607

08	1333	N	795	-0-	-538	-0-	795	2			N	-0-		-0-
09	1050	N	936	-0-	-114	-0-	936	2			N	-0-		-0-
10	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-		-0-
11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-		-0-
*12	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-		-0-
*01	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-		-0-

CHITTIM (7000 SLIGO) 17876 836 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
WRIGHT, TULETA CHITTIM WELL #: 5 L RRCID -> 030574 COMPL. DATE 03/27/1963 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7090 - 7186

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-
12	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY 891175
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1421 RRCID -> 093061 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5291 - 5311

08	474	X	474	-0-	-0-	-0-	70	1	404	2	N	-0-		-0-
09	600	X	508	-0-	-92	-0-	73	1	435	3	N	-0-		-0-
10	620	X	585	-0-	-35	-0-	91	1	494	3	N	-0-		-0-
11	600	X	284	-0-	-316	-0-	45	1	239	3	N	-0-		-0-
12	465	X	411	-0-	-54	-0-	65	1	346	3	N	-0-		-0-
01	465	X	273	-0-	-192	-0-	46	1	227	3	N	-0-		-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1 RRCID -> 162930 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5278 - 5288

08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	15	1	87	2	Y	-0-		-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	17	1	104	3	Y	-0-		-0-
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	19	1	104	3	Y	-0-		-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	24	1	129	3	Y	-0-		-0-
*12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	23	1	122	3	Y	-0-		-0-
*01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	21	1	103	3	Y	-0-		-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1291 RRCID -> 162996 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5086 - 5290

08	434	N	402	-0-	-32	-0-	59	1	343	2	Y	-0-		-0-
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	65	1	387	3	Y	-0-		-0-
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	80	1	436	3	Y	-0-		-0-
11	390	N	371	-0-	-19	-0-	59	1	312	3	Y	-0-		-0-
*12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	47	1	252	3	Y	-0-		-0-
*01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	45	1	220	3	Y	-0-		-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

CHITTIM RANCH WELL #: 1431 RRCID -> 163096 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 5131 - 5328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	592	-0-	-121	-0-	88	1	504	2	Y	-0-					-0-
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	107	1	638	3	Y	-0-					-0-
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	120	1	654	3	Y	-0-					-0-
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	123	1	642	3	Y	-0-					-0-
*12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	107	1	570	3	Y	-0-					-0-
*01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	126	1	619	3	Y	-0-					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1582 RRCID -> 167679 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5318 - 5337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	285	-0-	-25	-0-	42	1	243	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	204	-0-	-66	-0-	29	1	175	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	195	-0-	-115	-0-	30	1	165	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	220	-0-	-50	-0-	35	1	185	3	Y	-0-					-0-
*12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	26	1	142	3	Y	-0-					-0-
*01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	10	1	47	3	Y	-0-					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1292 RRCID -> 168194 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5012 - 5221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	264	-0-	-46	-0-	39	1	225	2	Y	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	43	1	259	3	Y	-0-					-0-
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	52	1	286	3	Y	-0-					-0-
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	62	1	325	3	Y	-0-					-0-
*12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	71	1	381	3	Y	-0-					-0-
*01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	80	1	393	3	Y	-0-					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1581 RRCID -> 170673 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5371 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	66	1	381	2	Y	-0-					-0-
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	81	1	487	3	Y	-0-					-0-
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	86	1	467	3	Y	-0-					-0-
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	94	1	490	3	Y	-0-					-0-
*12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	98	1	519	3	Y	-0-					-0-
*01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	84	1	415	3	Y	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 1142 RRCID -> 188814 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	296	1	1717	2	N	-0-					-0-
09	1890	N	1312	-0-	-578	-0-	188	1	1124	3	N	-0-					-0-
10	1984	N	1716	-0-	-268	-0-	267	1	1449	3	N	-0-					-0-
11	1950	N	1655	-0-	-295	-0-	266	1	1389	3	N	-0-					-0-
*12	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	325	1	1724	3	N	-0-					-0-
*01	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	273	1	1344	3	N	-0-					-0-

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

CHITTIM WELL #: 2143 RRCID -> 191373 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5567 - 8613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	X	691	-0-	-363	-0-	102	1	589	2	N	-0-					-0-
09	1020	X	380	-0-	-640	-0-	54	1	326	3	N	-0-					-0-
10	1054	X	328	-0-	-726	-0-	51	1	277	3	N	-0-					-0-
11	930	X	680	-0-	-250	-0-	109	1	571	3	N	-0-					-0-
*12	794	X	794	-0-	-0-	-0-	126	1	668	3	N	-0-					-0-
*01	717	X	717	-0-	-0-	-0-	121	1	596	3	N	-0-					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
CHITTIM WELL #: 2128 RRCID -> 191498 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5581 - 8713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170 X	1800	-0-	-370	-0-	265	1	1535	2	N	-0-					-0-
09	2070 X	1741	-0-	-329	-0-	250	1	1491	3	N	-0-					-0-
10	2139 X	1811	-0-	-328	-0-	282	1	1529	3	N	-0-					-0-
11	1740 X	1675	-0-	-65	-0-	269	1	1406	3	N	-0-					-0-
12	1798 X	1532	-0-	-266	-0-	243	1	1289	3	N	-0-					-0-
01	1798 X	1206	-0-	-592	-0-	204	1	1002	3	N	-0-					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 3128 RRCID -> 192395 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5587 - 8144

08	837 X	752	-0-	-85	-0-	111	1	641	2	N	-0-					-0-
09	840 X	697	-0-	-143	-0-	100	1	597	3	N	-0-					-0-
10	868 X	832	-0-	-36	-0-	129	1	703	3	N	-0-					-0-
11	840 X	734	-0-	-106	-0-	118	1	616	3	N	-0-					-0-
*12	810 X	810	-0-	-0-	-0-	128	1	682	3	N	-0-					-0-
*01	782 X	782	-0-	-0-	-0-	132	1	650	3	N	-0-					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1127 RRCID -> 192403 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5831 - 9088

08	1767 X	1531	-0-	-236	-0-	225	1	1306	2	N	-0-					-0-
09	1710 X	1478	-0-	-232	-0-	212	1	1266	3	N	-0-					-0-
10	1705 X	1575	-0-	-130	-0-	245	1	1330	3	N	-0-					-0-
11	1560 X	1416	-0-	-144	-0-	227	1	1189	3	N	-0-					-0-
12	1612 X	1390	-0-	-222	-0-	220	1	1170	3	N	-0-					-0-
01	1519 X	1430	-0-	-89	-0-	242	1	1188	3	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 2140 RRCID -> 193942 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5800 - 8977

08	1178 X	904	-0-	-274	-0-	125	1	779	2	N	-0-					-0-
09	1140 X	816	-0-	-324	-0-	117	1	699	3	N	-0-					-0-
10	1178 X	771	-0-	-407	-0-	115	1	656	3	N	-0-					-0-
11	870 X	710	-0-	-160	-0-	110	1	600	3	N	-0-					-0-
12	899 X	769	-0-	-130	-0-	124	1	645	3	N	-0-					-0-
01	899 X	736	-0-	-163	-0-	118	1	618	3	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 1140 RRCID -> 194029 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 9176

08	1953 X	1814	-0-	-139	-0-	250	1	1564	2	N	-0-					-0-
09	1890 X	1770	-0-	-120	-0-	254	1	1516	3	N	-0-					-0-
10	1891 X	1769	-0-	-122	-0-	264	1	1505	3	N	-0-					-0-
11	1830 X	1665	-0-	-165	-0-	259	1	1406	3	N	-0-					-0-
12	1829 X	1573	-0-	-256	-0-	254	1	1319	3	N	-0-					-0-
01	1829 X	1636	-0-	-193	-0-	262	1	1374	3	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 1144H RRCID -> 195714 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5718 - 8733

08	1023 X	879	-0-	-144	-0-	129	1	750	2	N	-0-					-0-
09	767 X	767	-0-	-0-	-0-	110	1	657	3	N	-0-					-0-
10	1271 X	714	-0-	-557	-0-	111	1	603	3	N	-0-					-0-
11	1230 X	759	-0-	-471	-0-	122	1	637	3	N	-0-					-0-
12	1271 X	538	-0-	-733	-0-	85	1	453	3	N	-0-					-0-
01	868 X	552	-0-	-316	-0-	93	1	459	3	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 1159H RRCID -> 196021 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5495 - 8479

08	1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	280	1	1622	2	N	-0-					-0-
09	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	263	1	1566	3	N	-0-					-0-
10	1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	295	1	1601	3	N	-0-					-0-
11	1830 X	1781	-0-	-49	-0-	286	1	1495	3	N	-0-					-0-
12	1891 X	1731	-0-	-160	-0-	275	1	1456	3	N	-0-					-0-
01	1891 X	1807	-0-	-84	-0-	305	1	1502	3	N	-0-					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

CHITTIM WELL #: 2141 RRCID -> 196504 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5441 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	X	773	-0-	-374	-0-	114	1	659	2	N	-0-					-0-
09	1170	X	669	-0-	-501	-0-	96	1	573	3	N	-0-					-0-
10	1209	X	1125	-0-	-84	-0-	175	1	950	3	N	-0-					-0-
11	1170	X	1015	-0-	-155	-0-	163	1	852	3	N	-0-					-0-
12	868	X	855	-0-	-13	-0-	135	1	720	3	N	-0-					-0-
*01	781	X	781	-0-	-0-	-0-	132	1	649	3	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 1157H RRCID -> 198203 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5709 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	X	519	-0-	-442	-0-	76	1	443	2	N	-0-					-0-
09	960	X	435	-0-	-525	-0-	62	1	373	3	N	-0-					-0-
10	992	X	451	-0-	-541	-0-	70	1	381	3	N	-0-					-0-
11	960	X	345	-0-	-615	-0-	55	1	290	3	N	-0-					-0-
12	589	X	195	-0-	-394	-0-	31	1	164	3	N	-0-					-0-
01	527	X	397	-0-	-130	-0-	67	1	330	3	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 2157H RRCID -> 198522 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 5456 PERF. 5628 - 8483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	205	1	1188	2	N	-0-					-0-
09	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	191	1	1140	3	N	-0-					-0-
10	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	220	1	1192	3	N	-0-					-0-
11	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	219	1	1144	3	N	-0-					-0-
12	1395	X	1054	-0-	-341	-0-	167	1	887	3	N	-0-					-0-
01	1395	X	1079	-0-	-316	-0-	182	1	897	3	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 4143H RRCID -> 198524 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5474 - 8461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	X	752	-0-	-116	-0-	111	1	641	2	N	-0-					-0-
09	840	X	721	-0-	-119	-0-	103	1	618	3	N	-0-					-0-
10	868	X	677	-0-	-191	-0-	105	1	572	3	N	-0-					-0-
11	750	X	715	-0-	-35	-0-	115	1	600	3	N	-0-					-0-
12	744	X	675	-0-	-69	-0-	107	1	568	3	N	-0-					-0-
01	744	X	679	-0-	-65	-0-	115	1	564	3	N	-0-					-0-

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
08	961	X	575	-0-	-386	-0-	85	1	490	2	N	-0-					-0-
09	750	X	567	-0-	-183	-0-	81	1	486	3	N	-0-					-0-
10	775	X	656	-0-	-119	-0-	102	1	554	3	N	-0-					-0-
11	600	X	336	-0-	-264	-0-	54	1	282	3	N	-0-					-0-
12	589	X	387	-0-	-202	-0-	61	1	326	3	N	-0-					-0-
01	589	X	548	-0-	-41	-0-	93	1	455	3	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 2144H RRCID -> 198579 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5668 - 8807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	367	1	2127	2	N	-0-					-0-
09	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	295	1	1753	3	N	-0-					-0-
10	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	199	1	1078	3	N	-0-					-0-
11	2400	X	910	-0-	-1490	-0-	146	1	764	3	N	-0-					-0-
12	2480	X	1721	-0-	-759	-0-	273	1	1448	3	N	-0-					-0-
01	2480	X	970	-0-	-1510	-0-	164	1	806	3	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 3158H RRCID -> 200481 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5360 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1178	X	899	-0-	-279	-0-	132	1	767	2	N	-0-					-0-
09	1140	X	873	-0-	-267	-0-	125	1	748	3	N	-0-					-0-
10	1054	X	915	-0-	-139	-0-	142	1	773	3	N	-0-					-0-
11	877	X	877	-0-	-0-	-0-	141	1	736	3	N	-0-					-0-
12	899	X	853	-0-	-46	-0-	135	1	718	3	N	-0-					-0-
*01	916	X	916	-0-	-0-	-0-	155	1	761	3	N	-0-					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

CHITTIM WELL #: 3141H RRCID -> 202199 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 5543 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	X	429	-0-	-253	-0-	63	1	366	2	N	-0-					-0-
09	660	X	102	-0-	-558	-0-	14	1	88	3	N	-0-					-0-
10	779	X	779	-0-	-0-	-0-	121	1	658	3	N	-0-					-0-
11	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	167	1	876	3	N	-0-					-0-
*12	785	X	785	-0-	-0-	-0-	124	1	661	3	N	-0-					-0-
*01	580	X	580	-0-	-0-	-0-	98	1	482	3	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 4129H RRCID -> 202551 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 5421 - 8984

08	2046	X	1893	-0-	-153	-0-	279	1	1614	2	N	-0-					-0-
09	1950	X	1837	-0-	-113	-0-	264	1	1573	3	N	-0-					-0-
10	1984	X	1892	-0-	-92	-0-	294	1	1598	3	N	-0-					-0-
11	1860	X	1791	-0-	-69	-0-	288	1	1503	3	N	-0-					-0-
12	1891	X	1799	-0-	-92	-0-	285	1	1514	3	N	-0-					-0-
01	1891	X	1839	-0-	-52	-0-	311	1	1528	3	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 1160H RRCID -> 203977 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5520 - 8622

08	465	X	308	-0-	-157	-0-	45	1	263	2	N	-0-					-0-
09	335	X	335	-0-	-0-	-0-	48	1	287	3	N	-0-					-0-
10	360	X	360	-0-	-0-	-0-	56	1	304	3	N	-0-					-0-
11	345	X	345	-0-	-0-	-0-	55	1	290	3	N	-0-					-0-
12	310	X	246	-0-	-64	-0-	39	1	207	3	N	-0-					-0-
*01	332	X	332	-0-	-0-	-0-	56	1	276	3	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 5128H RRCID -> 204368 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5622 - 7261

08	558	X	508	-0-	-50	-0-	75	1	433	2	N	-0-					-0-
09	511	X	511	-0-	-0-	-0-	73	1	438	3	N	-0-					-0-
10	527	X	511	-0-	-16	-0-	79	1	432	3	N	-0-					-0-
11	510	X	482	-0-	-28	-0-	77	1	405	3	N	-0-					-0-
12	496	X	478	-0-	-18	-0-	76	1	402	3	N	-0-					-0-
*01	523	X	523	-0-	-0-	-0-	88	1	435	3	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 3130H RRCID -> 205642 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5465 - 9010

08	1798	X	1721	-0-	-77	-0-	253	1	1468	2	N	-0-					-0-
09	1740	X	1656	-0-	-84	-0-	238	1	1418	3	N	-0-					-0-
10	1767	X	1655	-0-	-112	-0-	257	1	1398	3	N	-0-					-0-
11	1710	X	1574	-0-	-136	-0-	253	1	1321	3	N	-0-					-0-
12	1736	X	1632	-0-	-104	-0-	259	1	1373	3	N	-0-					-0-
01	1736	X	1671	-0-	-65	-0-	282	1	1389	3	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 2159H RRCID -> 207416 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5436 PERF. 5570 - 8121

08	1054	X	1008	-0-	-46	-0-	148	1	860	2	N	-0-					-0-
09	1020	X	959	-0-	-61	-0-	138	1	821	3	N	-0-					-0-
10	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	158	1	860	3	N	-0-					-0-
11	990	X	964	-0-	-26	-0-	155	1	809	3	N	-0-					-0-
*12	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	163	1	864	3	N	-0-					-0-
*01	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	175	1	859	3	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 3142 H RRCID -> 212561 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5538 - 8943

08	2015	X	1829	-0-	-186	-0-	269	1	1560	2	N	-0-					-0-
09	1920	X	1759	-0-	-161	-0-	253	1	1506	3	N	-0-					-0-
10	1953	X	1853	-0-	-100	-0-	288	1	1565	3	N	-0-					-0-
11	1830	X	1754	-0-	-76	-0-	282	1	1472	3	N	-0-					-0-
12	1829	X	1803	-0-	-26	-0-	286	1	1517	3	N	-0-					-0-
*01	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	310	1	1523	3	N	-0-					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	90	1	562	2	N	-0-			-0-
09	990	N	546	-0-	-444	-0-	78	1	468	3	N	-0-			-0-
10	837	N	566	-0-	-271	-0-	84	1	482	3	N	-0-			-0-
11	630	N	515	-0-	-115	-0-	80	1	435	3	N	-0-			-0-
*12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	76	1	393	3	N	-0-			-0-
*01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	83	1	436	3	N	-0-			-0-

CHITTIM WELL #: 4128HT RRCID -> 230149 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 5476 - 9100

08	2077	X	1242	-0-	-835	-0-	183	1	1059	2	N	-0-			-0-
09	1530	X	1092	-0-	-438	-0-	157	1	935	3	N	-0-			-0-
10	1364	X	1228	-0-	-136	-0-	191	1	1037	3	N	-0-			-0-
11	1320	X	998	-0-	-322	-0-	160	1	838	3	N	-0-			-0-
12	1271	X	967	-0-	-304	-0-	153	1	814	3	N	-0-			-0-
01	1240	X	978	-0-	-262	-0-	165	1	813	3	N	-0-			-0-

CHITTIM WELL #: 1176H RRCID -> 230589 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5674 - 9006

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

08	2232	X	1782	-0-	-450	-0-	262	1	1520	2	N	-0-			-0-
09	2160	X	1784	-0-	-376	-0-	256	1	1528	3	N	-0-			-0-
10	2077	X	1691	-0-	-386	-0-	263	1	1428	3	N	-0-			-0-
11	1950	X	1569	-0-	-381	-0-	252	1	1317	3	N	-0-			-0-
12	1984	X	1326	-0-	-658	-0-	210	1	1116	3	N	-0-			-0-
01	1767	X	1346	-0-	-421	-0-	227	1	1119	3	N	-0-			-0-

CHITTIM WELL #: 3129HT RRCID -> 238008 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 5375 - 8858

08	2325	X	2167	-0-	-158	-0-	319	1	1848	2	N	-0-			-0-
09	2160	X	2119	-0-	-41	-0-	304	1	1815	3	N	-0-			-0-
10	2232	X	2126	-0-	-106	-0-	331	1	1795	3	N	-0-			-0-
11	2160	X	2015	-0-	-145	-0-	324	1	1691	3	N	-0-			-0-
12	2170	X	2043	-0-	-127	-0-	324	1	1719	3	N	-0-			-0-
01	2170	X	2061	-0-	-109	-0-	348	1	1713	3	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

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

CHOKE CANYON (SLIGO) 17938 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CSL EXPLORATION, LP 191804
MORRILL SLIGO WELL #: 1 RRCID -> 220585 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13949 PERF.13544 - 13708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8680		8333	-0-	-347	75006	8333	2			N	-0-					-0-
09	8400		8333	-0-	-67	74939	8333	2			N	-0-					-0-
10	8680		8030	-0-	-650	74289	8030	2			N	-0-					-0-
11	82319		8030	-0-	-74289	-0-	8030	2			N	-0-					-0-
12	8060		7988	-0-	-72	-0-	7988	2			N	-0-					-0-
01	8060		7988	-0-	-72	-0-	7988	2			N	-0-					-0-

CHONAN (S.M.D.) 17942 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
CHITTIM WELL #: 1 RRCID -> 145261 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 268 - 2320

08	465 X		431	-0-	-34	-0-	431	2			N	-0-					-0-
09	480 X		450	-0-	-30	-0-	450	2			N	-0-					-0-
10	574 X		574	-0-	-0-	-0-	5	1	569	2	N	-0-					-0-
11	420 X		195	-0-	-225	-0-	195	2			N	-0-					-0-
12	465 X		156	-0-	-309	-0-	156	2			N	-0-					-0-
01	465 X	NO RPT		-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-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

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-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

REED, D. P. WELL #: 1 RRCID -> 222595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5785 - 5799

08	124 #		120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					43
09	120 #		33	-0-	-87	-0-	33	2			N	-0-					43
10	124 #		27	-0-	-97	-0-	27	2			N	-0-					43
11	120 #		18	-0-	-102	-0-	18	2			N	-0-					43
12	124 #		22	-0-	-102	-0-	22	2			N	-0-					43
01	124 #		13	-0-	-111	-0-	13	2			N	-0-	10	1			33

FLIELLER, JEROME, JR. WELL #: 1 RRCID -> 222604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5897 - 5915

08	93 #		86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					131
09	90 #		23	-0-	-67	-0-	23	2			N	-0-					131
10	93 #		19	-0-	-74	-0-	19	2			N	-0-					131
11	90 #		14	-0-	-76	-0-	14	2			N	-0-					131
12	93 #		16	-0-	-77	-0-	16	2			N	-0-					131
01	93 #		18	-0-	-75	-0-	10	2	8	9	N	7	7	1			131

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

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-
12	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978

PXP COOKE, C. N., -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000132 COMPL. DATE 02/03/1956 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10286 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	928	-0-	-2	-0-	928	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	695	-0-	-715	-0-	10	1	685	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	1226	-0-	-14	-0-	5	1	1221	2	N	-0-					-0-
11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	709	-0-	-531	-0-	709	2			N	-0-					-0-

PXP COOKE, C. N., -B- WELL #: 1 RRCID -> 000133 COMPL. DATE 08/20/1959 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10233 - 10273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
09	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	59	1	4137	2	N	-0-					-0-
10	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	20	1	4527	2	N	-0-					-0-
11	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
12	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
*01	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2			N	-0-					-0-

COOKE NO. 24 UNIT WELL #: 24 RRCID -> 107057 COMPL. DATE 06/05/1983 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10260 - 10281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	1	1	88	2	N	-0-					-0-
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	1	1	238	2	N	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
01	248	N	89	-0-	-159	-0-	89	2			N	-0-					-0-

PXP COOKE, C. N. WELL #: A 2 RRCID -> 146006 COMPL. DATE 07/05/1993 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10237 - 10279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1273	-0-	-197	-0-	18	1	1255	2	N	-0-					-0-
10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	6	1	1383	2	N	-0-					-0-
11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1284	-0-	-18	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
*01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-

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
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					30
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	10	1	707	2	N	-0-					30
10	775	N	606	-0-	-169	-0-	3	1	602	2	N	1	1	8			30
							1	9									
11	600	N	593	-0-	-7	-0-	593	2			N	-0-					30
12	744	N	594	-0-	-150	-0-	594	2			N	-0-					30
01	620	N	388	-0-	-232	-0-	388	2			N	-0-					30

COOKE "B" WELL #: 1 RRCID -> 148735 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10286 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1	1	8			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 151609 COMPL. DATE 09/17/1994 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10288 - 10416

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

MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 151682 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10264 - 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
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
09	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-

GEORGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 151834 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10272 - 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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2480 X	1809	-0-	-671	-0-	125	1	1684	2	N	-0-					-0-
09	2400 X	7	-0-	-2393	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	2480 X	750	-0-	-1730	-0-	194	1	556	2	N	-0-					-0-
11	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	1105	1	1447	2	N	-0-					-0-
12	2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	675	1	1451	2	N	-0-					-0-
01	1798 X	1644	-0-	-154	-0-	307	1	1337	2	N	-0-					-0-

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
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	279 N	1	-0-	-278	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	260	1	341	2	N	-0-					-0-
12	976 N	976	-0-	-0-	-0-	310	1	666	2	N	-0-					-0-
*01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	104	1	452	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
08	186 N	135	-0-	-51	-0-	9	1	126	2	N	-0-					7
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					7
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	23	1	68	2	N	-0-					7
11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	216	1	283	2	N	1	1	8			7
						1	9									
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	56	1	119	2	N	-0-					7
*01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	79	1	344	2	N	-0-					7

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
THORNTON "H" WELL #: 1 RRCID -> 193944 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10378 - 12731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	406	-0-	-462	-0-	406	2			N	-0-					-0-
09	690	N	255	-0-	-435	-0-	4	1	251	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3563	-0-	463	463	15	1	3548	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	4587	-0-	1587	2050	4586	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	3100	N	1802	-0-	-1298	752	1802	2			Y	-0-					-0-
*01	4005	X	3253	-0-	-752	-0-	3253	2			Y	-0-					-0-

THRONTON "H" WELL #: 2 RRCID -> 196299 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12635 PERF.10125 - 12635

08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	1	1	52	2	Y	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

COOKE B-1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201965 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10265 - 10375

08	6634	X	6533	-0-	-101	-0-	6533	2			Y	-0-					-0-
09	6420	X	6027	-0-	-393	-0-	84	1	5943	2	Y	-0-					-0-
10	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	30	1	7023	2	Y	-0-					-0-
11	6420	X	5936	-0-	-484	-0-	5936	2			Y	-0-					-0-
12	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	6659	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
*01	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	7606	2			Y	-0-					-0-

COOKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 203295 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10200 - 10350

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

SUTTON PRODUCING CORP. 831283
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 150288 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 13218 PERF. N/A

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-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-	15	1			10
09	60	#	13	-0-	-47	-0-	13	2			N	-0-					10
10	62	#	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					10
11	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					10
12	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					10
*01	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					10

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
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546			N	-0-			-0-

COOKE (WILCOX 5000) 20336 886 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
BAY ROCK CORP. 057850
COOKE, ETHYL P. GAS UNIT #3 WELL #: RRCID -> 057515 COMPL. DATE 01/23/1974 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4920 - 4925

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-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2017 - P/A 01/09/2017

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

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	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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

08	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2	N	-0-			-0-
09	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2	N	-0-			-0-
10	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2	N	-0-			-0-
11	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2	N	-0-			-0-
12	1519 N	1378	-0-	-141	-0-	1378	2	N	-0-			-0-
01	1457 N	1344	-0-	-113	-0-	1344	2	N	-0-			-0-

JENKINS WELL #: 6301 RRCID -> 197359 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2017 - 2019

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

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

BOWERMASTER "46" WELL #: 1 RRCID -> 198228 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 2138 - 2154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558 N	556	-0-	-2	-0-	556	2			N	-0-					-0-
09	540 N	534	-0-	-6	-0-	534	2			N	-0-					-0-
10	558 N	545	-0-	-13	-0-	545	2			N	-0-					-0-
11	540 N	515	-0-	-25	-0-	515	2			N	-0-					-0-
12	558 N	529	-0-	-29	-0-	529	2			N	-0-					-0-
01	558 N	541	-0-	-17	-0-	541	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 2 RRCID -> 201474 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1995 - 2010

08	775 N	625	-0-	-150	-0-	625	2			N	-0-					-0-
09	690 N	586	-0-	-104	-0-	586	2			N	-0-					-0-
10	651 N	584	-0-	-67	-0-	584	2			N	-0-					-0-
11	600 N	550	-0-	-50	-0-	550	2			N	-0-					-0-
12	620 N	592	-0-	-28	-0-	592	2			N	-0-					-0-
01	589 N	557	-0-	-32	-0-	557	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 3 RRCID -> 201477 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2291 PERF. 2110 - 2136

08	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
09	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
10	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
11	870 N	860	-0-	-10	-0-	860	2			N	-0-					-0-
12	899 N	891	-0-	-8	-0-	891	2			N	-0-					-0-
01	899 N	877	-0-	-22	-0-	877	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6201 RRCID -> 202666 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2490 PERF. 2346 - 2377

08	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
09	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
10	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
11	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
12	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
*01	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6303 RRCID -> 202919 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 2341 PERF. 2142 - 2165

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

08	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	2			N	-0-					-0-
09	330 N	316	-0-	-14	-0-	316	2			N	-0-					-0-
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
12	341 N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					-0-
01	341 N	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6304 RRCID -> 206725 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2193 - 2219

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

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

BOWERMASTER WELL #: 4702 RRCID -> 229940 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 2283 PERF. 2650 - 4397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3007	X	2886	-0-	-121	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	2817	-0-	-3	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
10	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
11	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
12	3098	N	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
01	2914	N	2785	-0-	-129	-0-	2785	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 583 RRCID -> 230711 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 2262 PERF. 2653 - 4897

08	DLQ G-10		3276	-0-	3276	6479	3276	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		3033	-0-	3033	9512	3033	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		3175	-0-	3175	12687	3175	2			N	-0-					-0-
11	15696	X	3009	-0-	-12687	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	2483	-0-	-772	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	54	-0-	-3201	-0-	54	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 584 RRCID -> 230722 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 2258 PERF. 2249 - 2298

08	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	2			N	-0-					-0-
09	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
10	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
11	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
12	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
*01	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6203 RRCID -> 243047 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 2528 PERF. 2363 - 2400

08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
09	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
11	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
12	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
*01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 5901 RRCID -> 251278 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 2554 PERF. 2398 - 2498

08	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					-0-
09	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	2			N	-0-					-0-
10	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					-0-
11	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-					-0-
12	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-
01	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6302A RRCID -> 251294 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 2372 PERF. 2294 - 2326

08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
09	570	N	507	-0-	-63	-0-	507	2			N	-0-					-0-
10	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	2			N	-0-					-0-
11	540	N	496	-0-	-44	-0-	496	2			N	-0-					-0-
12	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	2			N	-0-					-0-
01	527	N	456	-0-	-71	-0-	456	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4752 RRCID -> 252791 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 2196 PERF. 2570 - 5080

08	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
09	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	2			N	-0-					-0-
10	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
11	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
12	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5643	2			N	-0-					-0-
*01	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	5437	2			N	-0-					-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

BOWERMASTER WELL #: 4704 RRCID -> 253520 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 2947 PERF. 2800 - 2823

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

08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
10	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
11	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
12	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
*01	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 586 RRCID -> 255052 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2296 - 2330

08	496 N	481	-0-	-15	-0-	481	2			N	-0-					-0-
09	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
01	496 N	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 5902 RRCID -> 258665 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2458 - 2478

08	1178 N	1094	-0-	-84	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
09	1110 N	1008	-0-	-102	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
10	1085 N	1029	-0-	-56	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
11	1050 N	956	-0-	-94	-0-	956	2			N	-0-					-0-
12	1054 N	975	-0-	-79	-0-	975	2			N	-0-					-0-
01	1023 N	915	-0-	-108	-0-	915	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6205 RRCID -> 263561 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2462 - 2474

08	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
09	810 N	772	-0-	-38	-0-	772	2			N	-0-					-0-
10	837 N	779	-0-	-58	-0-	779	2			N	-0-					-0-
11	810 N	728	-0-	-82	-0-	728	2			N	-0-					-0-
12	806 N	747	-0-	-59	-0-	747	2			N	-0-					-0-
01	775 N	707	-0-	-68	-0-	707	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 5903 RRCID -> 263583 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2354 - 2366

08	713 N	698	-0-	-15	-0-	698	2			N	-0-					-0-
09	720 N	673	-0-	-47	-0-	673	2			N	-0-					-0-
10	713 N	685	-0-	-28	-0-	685	2			N	-0-					-0-
11	690 N	647	-0-	-43	-0-	647	2			N	-0-					-0-
12	682 N	669	-0-	-13	-0-	669	2			N	-0-					-0-
01	682 N	655	-0-	-27	-0-	655	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 5904 RRCID -> 270136 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2351 - 2371

08	961 N	956	-0-	-5	-0-	956	2			N	-0-					-0-
09	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
10	930 N	895	-0-	-35	-0-	895	2			N	-0-					-0-
11	930 N	827	-0-	-103	-0-	827	2			N	-0-					-0-
12	930 N	835	-0-	-95	-0-	835	2			N	-0-					-0-
01	899 N	795	-0-	-104	-0-	795	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 #: 6207 RRCID -> 270137 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 2581 PERF. 2364 - 2398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	781	-0-	-56	-0-	781	2			N	-0-					-0-
09	840	N	751	-0-	-89	-0-	751	2			N	-0-					-0-
10	837	N	720	-0-	-117	-0-	720	2			N	-0-					-0-
11	750	N	746	-0-	-4	-0-	746	2			N	-0-					-0-
12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
*01	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6306H RRCID -> 270275 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 2960 - 3662

08	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
09	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
*01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-

HYDE WELL #: 6001 RRCID -> 270507 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 2589 - 2605

08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
09	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
10	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
11	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
*01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 1603 RRCID -> 271383 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 4444 PERF. 2188 - 2198

08	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	2			N	-0-					-0-
09	240	N	204	-0-	-36	-0-	204	2			N	-0-					-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
01	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					-0-

HYDE WELL #: 5901 RRCID -> 272787 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 4545 PERF. 2482 - 2498

08	3100	N	2231	-0-	-869	1022	2231	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	2074	-0-	-926	96	2074	2			N	-0-					-0-
10	2178	N	2082	-0-	-96	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	1971	-0-	-189	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	2014	-0-	-125	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	2024	-0-	-53	-0-	2024	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 3205 RRCID -> 272789 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 2296 PERF. 2010 - 2018

08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
09	360	N	236	-0-	-124	-0-	236	2			N	-0-					-0-
10	341	N	232	-0-	-109	-0-	232	2			N	-0-					-0-
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
*01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153			N	-0-			29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153			N	-0-			29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153			N	-0-			29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153			N	-0-			29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153			N	-0-			29
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	153			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

08	171 R	171	-0-	-0-	-0-	154	2	17 9	N	15		79
09	423 R	423	-0-	-0-	-0-	401	2	22 9	N	20		99
10	427 R	427	-0-	-0-	-0-	394	2	33 9	N	30		129
11	581 R	581	-0-	-0-	-0-	559	2	22 9	N	20		149
12	434 #	121	-0-	-313	-0-	110	2	11 9	N	10		159
01	434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT		159

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

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

COUSINS WELL #: 2 RRCID -> 173405 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7286 - 7296

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

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		163
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		163
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		163
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		163
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		163
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				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

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		73
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31

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

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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2016 - P/A 12/09/16

HALSELL, EWING -16- WELL #: 1 RRCID -> 070605 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 1684 PERF. 1619 - 1634

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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2016 - P/A 12/09/16

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

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

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27			N	-0-			189
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27			N	-0-			189
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27			N	-0-			189
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27			N	-0-			189
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27			N	-0-			189
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DE JORIA (OLMOS) 23658 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
RHD HOLDINGS, L.L.C. 704799
WEST WELL #: 1 RRCID -> 160658 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 3497 PERF. 2717 - 2735

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

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

DEBBY (GOV'T WELLS) 23787 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
SCHROEDER PRODUCTION LLC 756299
WHITMIRE, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 128827 COMPL. DATE 07/30/1985 TOTAL DEPTH 1393 PERF. 948 - 954

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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2016 - P/A 12/09/16

WHITMIRE, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 148651 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 1020 PERF. 362 - 370

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

DEBBY (GOV'T WELLS) //CONT.// 23787 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
SCHROEDER PRODUCTION LLC //CONT.// 756299
WHITMIRE, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 149361 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 1280 PERF. 1105 - 1110

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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888				N	NO RPT			-0-
01	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

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

HOUSE, H.D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 214647 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 1165 PERF. 1098 - 1104

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

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

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-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DENT INGRAM (OLMOS 1) 24317 440 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
L & J EXPLORATION, LLC 479852
BOWMAN, RUTH MCLEAN WELL #: 25 RRCID -> 074045 COMPL. DATE 11/17/1977 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	S	166	-0-	-113	-0-	166	2			N	-0-					-0-
09	291	S	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
10	221	S	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
11	217	S	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
12	310	S	226	-0-	-84	-0-	226	2			N	-0-					-0-
*01	358	S	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-

HITCHCOCK WELL #: 1 RRCID -> 211031 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3683 - 3689

08	1705	X	650	-0-	-1055	-0-	649	2	1	9	N	1					134
09	1650	X	711	-0-	-939	-0-	711	2			N	-0-					134
10	1705	X	564	-0-	-1141	-0-	558	2	6	9	N	5					139
11	1020	X	894	-0-	-126	-0-	890	2	4	9	N	4					143
12	867	X	867	-0-	-0-	-0-	861	2	6	9	N	5					148
*01	861	X	861	-0-	-0-	-0-	851	2	10	9	N	9					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

08	2139	N	2066	-0-	-73	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
09	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
*12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 067604 COMPL. DATE 07/08/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 0 - 10641

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

08	527	N	454	-0-	-73	-0-	454	2			N	-0-					-0-
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
*12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 3 RRCID -> 068623 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 10723 PERF. N/A

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

DEVILS RIVER (STRAWN) //CONT.// 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
BLEDSOE WELL #: B 1 RRCID -> 068870 COMPL. DATE 10/31/1976 TOTAL DEPTH 10820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2170	N	2124	-0-	-46	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
09	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
10	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
*12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 4A RRCID -> 070687 COMPL. DATE 01/04/1977 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

08	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
09	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
10	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
11	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
*12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 5 RRCID -> 070691 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A

08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	990	-0-	-30	-0-	990	2			N	-0-					-0-
*12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLEDSOE WELL #: B 2 RRCID -> 077668 COMPL. DATE 06/18/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10292 - 10864

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

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 3 RRCID -> 077669 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10241 - 10596

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME) 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DILWORTH, J.C. JR. WELL #: 3 RRCID -> 000157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11052 PERF.10748 - 10882

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

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DILWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039498 COMPL. DATE 03/02/1966 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10381 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	9228	2	6	9	N	5	27	1			15
09	8887	X	8887	-0-	-0-	-0-	8887	2			N	-0-					15
10	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	9362	2			N	-0-					15
11	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	8813	2	6	9	N	5	14	1			6
*12	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	9012	2	12	9	N	11					17
*01	9364	X	9364	-0-	-0-	-0-	9340	2	24	9	N	22					39

DILWORTH GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 043436 COMPL. DATE 02/01/1968 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10337 - 10848

08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
09	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
10	806	N	792	-0-	-14	-0-	784	2	8	9	N	7					7
11	870	N	825	-0-	-45	-0-	819	2	6	9	N	5	10	1			2
*12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					2
*01	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					2

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 6 RRCID -> 043951 COMPL. DATE 04/15/1968 TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A

08	14B2	EXT	33	-0-	33	59	33	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					-0-
*01		59	N -0-	-0-	-59	-0-					N	-0-					-0-

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 9 RRCID -> 050319 COMPL. DATE 04/29/1971 TOTAL DEPTH 11015 PERF. N/A

08	46438	X	45213	-0-	-1225	-0-	45193	2	20	9	N	18	139	1			74
09	44940	X	43458	-0-	-1482	-0-	43415	2	43	9	N	39					113
10	46438	X	44710	-0-	-1728	-0-	44684	2	26	9	N	24					137
11	44940	X	42725	-0-	-2215	-0-	42703	2	22	9	N	20	119	1			38
12	45973	X	39472	-0-	-6501	-0-	39448	2	24	9	N	22					60
*01	46555	X	46555	-0-	-0-	-0-	46505	2	50	9	N	45					105

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 10 RRCID -> 053792 COMPL. DATE 09/26/1972 TOTAL DEPTH 11065 PERF. N/A

08	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
09	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
10	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5242	2	17	9	N	15					15
11	5040	X	4746	-0-	-294	-0-	4734	2	12	9	N	11	19	1			7
12	5208	X	4577	-0-	-631	-0-	4577	2			N	-0-					7
01	5115	X	4753	-0-	-362	-0-	4753	2			N	-0-					7

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 11 RRCID -> 065874 COMPL. DATE 01/01/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

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

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

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	10168 X	9499	-0-	-669	-0-	9484	2	15	9	N	14	21	1			12
09	10590 X	9766	-0-	-824	-0-	9758	2	8	9	N	7					19
10	10943 X	10536	-0-	-407	-0-	10536	2			N	-0-					19
11	11365 X	11365	-0-	-0-	-0-	11359	2	6	9	N	5	17	1			7
*12	12025 X	12025	-0-	-0-	-0-	12013	2	12	9	N	11					18
*01	13331 X	13331	-0-	-0-	-0-	13306	2	25	9	N	23					41

DILWORTH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 082910 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10555 - 10750

08	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
09	2010 N	1885	-0-	-125	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
10	1953 N	1915	-0-	-38	-0-	1907	2	8	9	N	7					7
11	1890 N	1756	-0-	-134	-0-	1750	2	6	9	N	5	10	1			2
*12	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					2
*01	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					2

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 14 RRCID -> 083702 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10065 - 10469

08	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
09	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
10	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
11	780 N	752	-0-	-28	-0-	752	2			N	-0-					-0-
*12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
01	961 X	736	-0-	-225	-0-	736	2			N	-0-					-0-

DILWORTH, J.C. JR. WELL #: 2 RRCID -> 198622 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 5370 - 5435

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

HOME PETROLEUM CORP. 396852
MARTIN, ALONZO WELL #: 1 RRCID -> 082143 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10035 - 10540

08	7347 X	6	-0-	-7341	-0-	6	2			N	-0-					67
09	7110 X	2351	-0-	-4759	-0-	2351	2			N	-0-					67
10	10150 X	10150	-0-	-0-	-0-	10149	2	1	9	N	1	1	8			67
11	9803 X	9803	-0-	-0-	-0-	9803	2			N	-0-					67
12	7792 X	7792	-0-	-0-	-0-	7792	2			N	-0-					67
01	DLQ G-10	8201	-0-	8201	8201	8201	2			N	-0-					67

MILESTONE ENVIRO SERVICES, LLC 567101
KHC SWD WELL #: 2 RRCID -> 275813 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5532 - 5870

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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
MILESTONE ENVIRO SERVICES, LLC //CONT.// 567101
KHC SWD 1 WELL #: 1 RRCID -> 279192 COMPL. DATE 08/16/2013 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
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	11594	X	8985	-0-	-2609	-0-	8985	3			N	-0-					73
09	11220	X	11196	-0-	-24	-0-	11188	3	8	9	N	7					80
10	11284	X	9856	-0-	-1428	-0-	9847	3	9	9	N	8					88
11	10926	X	10926	-0-	-0-	-0-	10918	3	8	9	N	7					95
12	11563	X	11139	-0-	-424	-0-	11130	3	9	9	N	8					103
*01	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	8923	3	26	9	N	24					127

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

08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEELER WELL #: RRCID -> 107331 COMPL. DATE 08/20/1983 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

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
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/04/2008

WHEELER WELL #: 2 RRCID -> 107745 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 11358 PERF.11250 - 11279

08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			Y	-0-					42
09	1980	N	1284	-0-	-696	-0-	1284	2			Y	-0-					42
10	1674	N	1225	-0-	-449	-0-	1225	2			Y	-0-					42
11	1380	N	472	-0-	-908	-0-	472	2			Y	-0-					42
12	1333	N	740	-0-	-593	-0-	740	2			Y	-0-					42
01	1240	N	803	-0-	-437	-0-	803	2			Y	-0-					42

HENRY, ALLYE WELL #: 3 RRCID -> 253461 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11399 PERF.11262 - 11296

08	8370	X	5787	-0-	-2583	-0-	5787	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	7481	-0-	-619	-0-	7480	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	8370	X	7223	-0-	-1147	-0-	7223	2			N	-0-					-0-
11	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	7699	2			N	-0-					-0-
12	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	8050	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	7176	-0-	-543	-0-	7176	2			N	-0-					-0-

DILWORTH,SOUTHEAST(EDWARDS LIME)//CONT.// 24811 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
Y BAR WELL #: 1 RRCID -> 228791 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11302 - 11371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DILWORTH, SE (WILCOX 5700) 24811 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
SBR WELL #: 164 RRCID -> 166203 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6856 - 7100

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-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2	-0-	2	4	2	3			Y	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 1FD RRCID -> 069792 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 6291 PERF. N/A

08	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	160	1	1304	2	Y	4					14
							4	9									
09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	141	1	1141	2	Y	5	13	1			6
							6	9									
10	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	158	1	1269	2	Y	5					11
							6	9									
11	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	201	1	1578	2	Y	5					16
							6	9									
12	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	194	1	1493	2	Y	3					19
							3	9									
*01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	174	1	1347	2	Y	3	13	1			9
							3	9									

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

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
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	75	1	613	2	Y	2					9
							2	9									
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	70	1	566	2	Y	4	9	1			4
							4	9									
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	90	1	721	2	Y	4					8
							4	9									
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	79	1	619	2	Y	3					11
							3	9									
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	85	1	656	2	Y	2					13
							2	9									
*01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	90	1	695	2	Y	2	9	1			6
							2	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 2 RRCID -> 071147 COMPL. DATE 01/13/1977 TOTAL DEPTH 6264 PERF. N/A

08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	105	1	860	2	N	-0-					11
09	990	N	826	-0-	-164	-0-	91	1	733	2	N	2	9	1			4
							2	9									
10	1085	N	891	-0-	-194	-0-	98	1	789	2	N	4					8
							4	9									
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	118	1	924	2	N	20					28
							22	9									
12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	115	1	881	2	N	-0-					28
01	899	N	822	-0-	-77	-0-	94	1	728	2	N	-0-	9	1			19

CALVERT, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 071635 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

08	3348	X	3331	-0-	-17	-0-	344	1	2810	2	N	161	150	1			35
							177	9									
09	3240	X	3032	-0-	-208	-0-	334	1	2698	2	N	-0-					35
10	3348	X	3112	-0-	-236	-0-	345	1	2767	2	N	-0-					35
11	3210	X	2841	-0-	-369	-0-	321	1	2520	2	N	-0-					35
12	3317	X	2968	-0-	-349	-0-	342	1	2626	2	N	-0-					35
01	3317	X	2690	-0-	-627	-0-	308	1	2382	2	N	-0-					35

HARLAN, R. K. WELL #: 5 RRCID -> 191822 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6340 - 6369

08	1798	X	382	-0-	-1416	-0-	42	1	340	2	N	-0-					-0-
09	1740	X	870	-0-	-870	-0-	96	1	774	2	N	-0-					-0-
10	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	282	1	2264	2	N	-0-					-0-
11	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	244	1	1914	2	N	-0-					-0-
12	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	237	1	1824	2	N	-0-					-0-
01	2542	X	2128	-0-	-414	-0-	244	1	1884	2	N	-0-					-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 7 RRCID -> 194191 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6084 - 6229

08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	16	1	134	2	N	1					5
							1	9									
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	14	1	111	2	N	-0-	3	1			2
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	18	1	143	2	N	-0-					2
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	13	1	105	2	N	-0-					2
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	14	1	109	2	N	1					3
							1	9									
01	93	N	53	-0-	-40	-0-	6	1	47	2	N	-0-	2	1			1

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
HARLAN, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 194195 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6367 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1432	-0-	-25	-0-	156	1	1276	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	1242	-0-	-168	-0-	137	1	1105	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	785	-0-	-610	-0-	87	1	698	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	1181	-0-	-199	-0-	133	1	1048	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	1154	-0-	-117	-0-	133	1	1021	2	N	-0-					-0-
*01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	125	1	696	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
08	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	171	1	1397	2	N	-0-					7
09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	146	1	1182	2	N	-0-					7
10	1395	N	1184	-0-	-211	-0-	131	1	1053	2	N	-0-					7
11	1380	N	1207	-0-	-173	-0-	136	1	1071	2	N	-0-					7
12	1364	N	1215	-0-	-149	-0-	140	1	1075	2	N	-0-					7
*01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	151	1	1164	2	N	-0-					7

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
08	341	N	286	-0-	-55	-0-	31	1	255	2	N	-0-					-0-
09	300	N	200	-0-	-100	-0-	22	1	178	2	N	-0-					-0-
10	310	N	202	-0-	-108	-0-	22	1	180	2	N	-0-					-0-
11	270	N	186	-0-	-84	-0-	21	1	165	2	N	-0-					-0-
12	217	N	164	-0-	-53	-0-	19	1	145	2	N	-0-					-0-
01	217	N	184	-0-	-33	-0-	21	1	163	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
08	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	688	1	5616	2	N	-0-					24
09	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	651	1	5262	2	N	-0-					24
10	7161	X	5141	-0-	-2020	-0-	570	1	4571	2	N	-0-					24
11	6930	X	1730	-0-	-5200	-0-	195	1	1535	2	N	-0-					24
12	7161	X	1414	-0-	-5747	-0-	163	1	1251	2	N	-0-					24
01	6293	X	1375	-0-	-4918	-0-	158	1	1217	2	N	-0-					24

CALVERT, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 226045 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6218 - 6287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	252	-0-	-89	-0-	27	1	217	2	N	7	15	1			3
							8	9									
09	390	N	301	-0-	-89	-0-	33	1	268	2	N	-0-					3
10	403	N	304	-0-	-99	-0-	34	1	270	2	N	-0-					3
11	240	N	95	-0-	-145	-0-	11	1	84	2	N	-0-					3
12	310	N	93	-0-	-217	-0-	11	1	82	2	N	-0-					3
*01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	37	1	283	2	N	-0-					3

HARLAN, R. K. WELL #: 11 RRCID -> 230132 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6171 - 6265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	129	1	1050	2	N	5					17
							6	9									
09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	137	1	1105	2	N	8	16	1			9
							9	9									
10	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	134	1	1074	2	N	5					14
							6	9									
11	1140	N	1022	-0-	-118	-0-	115	1	900	2	N	6					20
							7	9									
12	1302	N	1017	-0-	-285	-0-	117	1	897	2	N	3					23
							3	9									
*01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	148	1	1147	2	N	6	17	1			12
							7	9									

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

HARLAN, R. K. WELL #: 10 RRCID -> 232696 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6152 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	714	-0-	-185	-0-	78	1	634	2	N	2					9
							2	9									
09	660	N	520	-0-	-140	-0-	57	1	459	2	N	4	9	1			4
							4	9									
10	775	N	670	-0-	-105	-0-	74	1	592	2	N	4					8
							4	9									
11	690	N	564	-0-	-126	-0-	63	1	498	2	N	3					11
							3	9									
12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	78	1	601	2	N	2					13
							2	9									
01	682	N	492	-0-	-190	-0-	56	1	433	2	N	3	9	1			7
							3	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 8 RRCID -> 238725 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6196 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	895	-0-	-252	-0-	97	1	792	2	N	5					18
							6	9									
09	1050	N	828	-0-	-222	-0-	90	1	728	2	N	9	18	1			9
							10	9									
10	1116	N	854	-0-	-262	-0-	94	1	751	2	N	8					17
							9	9									
11	870	N	840	-0-	-30	-0-	94	1	739	2	N	6					23
							7	9									
12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	103	1	789	2	N	3					26
							3	9									
01	868	N	496	-0-	-372	-0-	56	1	433	2	N	6	19	1			13
							7	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 802 RRCID -> 241711 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6223 - 6489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	460	1	3758	2	N	10					38
							11	9									
09	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	494	1	3989	2	N	17	37	1			18
							19	9									
10	4464	X	4438	-0-	-26	-0-	490	1	3929	2	N	17					35
							19	9									
11	4320	X	4026	-0-	-294	-0-	453	1	3559	2	N	13					48
							14	9									
12	4650	X	3981	-0-	-669	-0-	458	1	3516	2	N	6					54
							7	9									
01	4650	X	3684	-0-	-966	-0-	420	1	3250	2	N	13	39	1			28
							14	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 12 RRCID -> 244790 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6130 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1059	-0-	-212	-0-	116	1	943	2	N	-0-					-0-
09	990	N	946	-0-	-44	-0-	104	1	842	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	832	-0-	-222	-0-	92	1	740	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	946	-0-	-74	-0-	107	1	839	2	N	-0-					-0-
12	992	N	833	-0-	-159	-0-	96	1	737	2	N	-0-					-0-
01	837	N	778	-0-	-59	-0-	89	1	689	2	N	-0-					-0-

TALASEK WELL #: 1 RRCID -> 244792 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6215 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1530	-0-	-20	-0-	167	1	1363	2	N	-0-					30
09	1410	N	1405	-0-	-5	-0-	155	1	1250	2	N	-0-					30
10	1488	N	1480	-0-	-8	-0-	164	1	1316	2	N	-0-					30
11	1470	N	1333	-0-	-137	-0-	151	1	1182	2	N	-0-					30
12	1457	N	1327	-0-	-130	-0-	153	1	1174	2	N	-0-					30
01	1488	N	1324	-0-	-164	-0-	152	1	1172	2	N	-0-					30

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

HARLAN, R. K. WELL #: 16 RRCID -> 247424 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6178 - 6247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	111	1	910	2	N	3					12
							3	9									
09	1020	N	907	-0-	-113	-0-	99	1	802	2	N	5	11	1			6
							6	9									
10	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	111	1	887	2	N	4					10
							4	9									
11	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	114	1	893	2	N	4					14
							4	9									
12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	125	1	959	2	N	3					17
							3	9									
01	992	N	961	-0-	-31	-0-	110	1	847	2	N	4	12	1			9
							4	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 17 RRCID -> 249809 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6385 - 6411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	99	1	777	2	N	5					19
							6	9									
09	870	N	728	-0-	-142	-0-	79	1	639	2	N	9	19	1			9
							10	9									
10	899	N	769	-0-	-130	-0-	84	1	675	2	N	9					18
							10	9									
11	840	N	677	-0-	-163	-0-	76	1	593	2	N	7					25
							8	9									
12	744	N	654	-0-	-90	-0-	75	1	577	2	N	2					27
							2	9									
01	775	N	557	-0-	-218	-0-	63	1	486	2	N	7	20	1			14
							8	9									

PECHAL-SIRNY WELL #: 1 RRCID -> 249817 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6340 - 6366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	830	-0-	-69	-0-	91	1	739	2	N	-0-					-0-
09	810	N	803	-0-	-7	-0-	88	1	715	2	N	-0-					-0-
10	837	N	806	-0-	-31	-0-	89	1	717	2	N	-0-					-0-
11	810	N	706	-0-	-104	-0-	80	1	626	2	N	-0-					-0-
12	837	N	692	-0-	-145	-0-	80	1	612	2	N	-0-					-0-
*01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	99	1	762	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
08	3503	X	3048	-0-	-455	-0-	333	1	2715	2	N	-0-					-0-
09	3390	X	3072	-0-	-318	-0-	338	1	2734	2	N	-0-					-0-
10	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	368	1	2947	2	N	-0-					-0-
11	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	346	1	2717	2	N	-0-					-0-
12	3162	X	2928	-0-	-234	-0-	337	1	2591	2	N	-0-					-0-
01	3317	X	2974	-0-	-343	-0-	341	1	2633	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
08	310	N	277	-0-	-33	-0-	30	1	246	2	Y	1	11	1			4
							1	9									
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	36	1	288	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	43	1	343	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	36	1	283	2	Y	-0-					1
12	341	N	324	-0-	-17	-0-	37	1	283	2	Y	4					5
							4	9									
01	403	N	364	-0-	-39	-0-	39	1	300	2	Y	23	14	1			14
							25	9									

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
08	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	223	1	1818	2	N	4					22
							4	9									
09	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	158	1	1276	2	N	13	23	1			12
							14	9									
10	2201	N	1817	-0-	-384	-0-	200	1	1606	2	N	10					22
							11	9									
11	1980	N	1157	-0-	-823	-0-	130	1	1018	2	N	8					30
							9	9									
12	1488	N	1076	-0-	-412	-0-	124	1	949	2	N	3					33
							3	9									
*01	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	251	1	1937	2	N	6	23	1			16
							7	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
08	3100	X	2778	-0-	-322	-0-	297	1	2426	2	Y	50	56	1			20
							55	9									
09	3000	X	2600	-0-	-400	-0-	281	1	2272	2	Y	43	51	1			12
							47	9									
10	3100	X	2948	-0-	-152	-0-	319	1	2561	2	Y	62	52	1			22
							68	9									
11	2850	X	2600	-0-	-250	-0-	293	1	2298	2	Y	8					30
							9	9									
12	2945	X	2434	-0-	-511	-0-	280	1	2150	2	Y	4					34
							4	9									
01	2945	X	2795	-0-	-150	-0-	265	1	2505	2	Y	23	28	1			29
							25	9									

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
08	4309	X	4160	-0-	-149	-0-	439	1	3587	2	Y	122	118	1			43
							134	9									
09	4170	X	3764	-0-	-406	-0-	399	1	3220	2	Y	132	141	1			34
							145	9									
10	4309	X	4087	-0-	-222	-0-	439	1	3520	2	Y	116	105	1			45
							128	9									
11	4020	X	3518	-0-	-502	-0-	396	1	3112	2	Y	9					54
							10	9									
12	4154	X	3294	-0-	-860	-0-	379	1	2911	2	Y	4					58
							4	9									
01	3503	X	3402	-0-	-101	-0-	387	1	2990	2	Y	23	40	1			41
							25	9									

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261622 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6344 - 6418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	X	2203	-0-	-308	-0-	240	1	1962	2	Y	1	12	1			4
							1	9									
09	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	456	1	3682	2	Y	67	57	1			14
							74	9									
10	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	912	1	7314	2	Y	136	105	1			45
							150	9									
11	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	485	1	3808	2	Y	7					52
							8	9									
12	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	322	1	2474	2	Y	4					56
							4	9									
01	6634	X	2351	-0-	-4283	-0-	265	1	2050	2	Y	33	39	1			50
							36	9									

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263312 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6305 - 6577

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7155 X	7155	-0-	-0-	-0-	775	1	6326	2	Y	49	58	1			21
						54	9									
09	6789 X	6789	-0-	-0-	-0-	744	1	6010	2	Y	32	43	1			10
						35	9									
10	6687 X	6687	-0-	-0-	-0-	737	1	5909	2	Y	37	33	1			14
						41	9									
11	5716 X	5716	-0-	-0-	-0-	645	1	5063	2	Y	7					21
						8	9									
12	5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	681	1	5232	2	Y	4					25
						4	9									
01	7161 X	5908	-0-	-1253	-0-	674	1	5209	2	Y	23	24	1			24
						25	9									

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271820 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6724 - 12278

08	1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	124	1	1015	2	N	-0-					-0-
09	1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	212	1	1716	2	N	-0-					-0-
10	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	409	1	3279	2	N	-0-					-0-
11	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	387	1	3041	2	N	-0-					-0-
12	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	425	1	3264	2	N	-0-					-0-
*01	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	446	1	3448	2	N	-0-					-0-

DOS ANOS (HOCKLEY) 25559 275 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. "77" WELL #: 1 RRCID -> 153727 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 2445 PERF. 2172 - 2180

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

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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	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
08	7223	X	4228	-0-	-2995	-0-	4209	2	19	9	N	17					182
09	6990	X	514	-0-	-6476	-0-	514	2			N	-0-					182
10	8184	X	271	-0-	-7913	-0-	271	2			N	-0-					182
11	7920	X	25	-0-	-7895	-0-	25	2			N	-0-					182
12	8184	X	-0-	-0-	-8184	-0-					N	-0-					182
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	151	1			31

BAKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 199740 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12200 - 13862

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

YATES ENERGY CORPORATION 946195

ELENORA WELL #: 1 U RRCID -> 000173 COMPL. DATE 09/08/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.11982 - 12098

08	102	X	102	-0-	-0-	-0-	101	3	1	9	Y	1	2	1			1
09	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					1
10	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-	1	1			-0-
11	155	X	155	-0-	-0-	-0-	152	3	3	9	Y	3	1	1			2
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
*01	338	X	338	-0-	-0-	-0-	336	3	2	9	Y	2	1	1			1

DUBOSE, GEORGIA WELL #: 1 RRCID -> 000174 COMPL. DATE 10/12/1960 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12069 - 12138

08	5115	X	4688	-0-	-427	-0-	4621	3	67	9	Y	61	68	1			43
09	4950	X	4068	-0-	-882	-0-	4068	3			Y	-0-					43
10	5115	X	4454	-0-	-661	-0-	4454	3			Y	-0-	38	1			5
11	4650	X	3812	-0-	-838	-0-	3739	3	73	9	Y	66	30	1			41
12	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	-0-	35	1			6
*01	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	8295	3	63	9	Y	57	27	1			36

DUBOSE -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000175 COMPL. DATE 10/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF.11924 - 12210

08	2511	X	2490	-0-	-21	-0-	2455	3	35	9	Y	32	41	1			26
09	2430	X	944	-0-	-1486	-0-	944	3			Y	-0-					26
10	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3			Y	-0-	23	1			3
11	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3319	3	65	9	Y	59	26	1			36
12	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	416	384	1			68
*01	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	6792	3	52	9	Y	47	49	1			66

DUBOSE -B- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035233 COMPL. DATE 11/18/1964 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11933 - 12258

08	2015	X	1097	-0-	-918	-0-	1082	3	15	9	Y	14	19	1			12
09	1950	X	867	-0-	-1083	-0-	867	3			Y	-0-					12
10	2015	X	852	-0-	-1163	-0-	852	3			Y	-0-	10	1			2
11	1530	X	1397	-0-	-133	-0-	1371	3	26	9	Y	24	11	1			15
12	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-	13	1			2
*01	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2773	3	21	9	Y	19	9	1			12

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
08	1643 N	1370	-0-	-273	-0-	1349	3	21	9	Y	19	20	1			13
09	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			Y	-0-					13
10	1302 N	132	-0-	-1170	-0-	132	3			Y	-0-	11	1			2
11	1320 N	827	-0-	-493	-0-	812	3	15	9	Y	14	7	1			9
12	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-	8	1			1
*01	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1546	3	12	9	Y	11	5	1			7

BORCHERS, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 064760 COMPL. DATE 12/11/1968 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2100 - 2500

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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1401	3	21	9	Y	19	19	1			12
09	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			Y	-0-					12
10	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			Y	-0-	11	1			1
11	1290 N	1193	-0-	-97	-0-	1170	3	23	9	Y	21	9	1			13
12	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-	11	1			2
*01	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2182	3	17	9	Y	15	7	1			10

DUBOSE "A" WELL #: 2 RRCID -> 144639 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12126

08	9269 X	5749	-0-	-3520	-0-	5665	3	84	9	Y	76	102	1			65
09	8970 X	-0-	-0-	-8970	-0-					Y	-0-					65
10	9300 X	3291	-0-	-6009	-0-	3291	3			Y	-0-	56	1			9
11	9000 X	7855	-0-	-1145	-0-	7704	3	151	9	Y	137	62	1			84
12	9300 X	-0-	-0-	-9300	-0-					Y	-0-	71	1			13
*01	15751 X	15751	-0-	-0-	-0-	15633	3	118	9	Y	107	51	1			69

BORCHERS-HILBRICH-GARDIEN WELL #: 2 RRCID -> 145106 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12094 - 12176

08	403 N	158	-0-	-245	-0-	156	3	2	9	Y	2	2	1			2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	573 N	573	-0-	-0-	-0-	569	3	4	9	Y	4	2	1			2

CAMPBELL-HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172244 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11878 - 12125

08	7874 X	5380	-0-	-2494	-0-	5301	3	79	9	Y	72	95	1			60
09	7620 X	6122	-0-	-1498	-0-	6122	3			Y	-0-					60
10	7874 X	7311	-0-	-563	-0-	7311	3			Y	-0-	53	1			7
11	7620 X	5499	-0-	-2121	-0-	5393	3	106	9	Y	96	44	1			59
12	7874 X	-0-	-0-	-7874	-0-					Y	-0-	50	1			9
*01	11770 X	11770	-0-	-0-	-0-	11682	3	88	9	Y	80	38	1			51

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
08	6076	X	3893	-0-	-2183	-0-	2990	3	903	9	N	821	7	0	539	1	567
09	5220	X	3542	-0-	-1678	-0-	2696	3	846	9	N	769	6	0	1056	1	274
10	4278	X	4026	-0-	-252	-0-	2995	3	1031	9	N	937	6	0	839	1	365
													1	8			
11	4140	X	3901	-0-	-239	-0-	3043	3	858	9	N	780	8	0	931	1	204
													2	8			
12	4278	X	1863	-0-	-2415	-0-	1336	3	527	9	N	479	6	0	340	1	335
													2	8			
01	4030	X	2477	-0-	-1553	-0-	1732	3	745	9	N	677	10	0	697	1	305

DILWORTH WELL #: 2H RRCID -> 260539 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11836 - 17291

08	2573	X	1505	-0-	-1068	-0-	956	3	549	9	N	499	1	0	347	1	490
09	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	404	740	1			154
10	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	452	102	1	1	8	503
11	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	406	708	1	2	8	199
12	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	256	193	1	2	8	260
01	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	251	360	1			151

GLADYS WHEELER A WELL #: 3H RRCID -> 266088 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 12047 PERF.11994 - 17045

08	2635	X	2555	-0-	-80	-0-	1907	3	648	9	N	589	7	0	175	1	511
09	2460	X	2179	-0-	-281	-0-	1604	3	575	9	N	523	6	0	724	1	304
10	2542	X	2165	-0-	-377	-0-	1532	3	633	9	N	575	5	0	547	1	327
11	2460	X	2123	-0-	-337	-0-	1422	3	701	9	N	637	6	0	710	1	248
12	2542	X	467	-0-	-2075	-0-	9	4	458	9	N	416	360	1			304
01	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	541	525	1			320

DILWORTH WELL #: 4H RRCID -> 266395 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11349 - 15513

08	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	290	1	3046	3	N	476	8	0	545	1	238
							524	9									
09	3510	X	2991	-0-	-519	-0-	300	1	2266	3	N	386	7	0	351	1	266
							425	9									
10	3627	X	3355	-0-	-272	-0-	310	1	2587	3	N	416	6	0	354	1	322
							458	9									
11	3750	X	3191	-0-	-559	-0-	300	1	2363	3	N	480	6	0	727	1	69
							528	9									
12	3875	X	290	-0-	-3585	-0-	30	1	218	3	N	38					107
							42	9									
01	3875	X	3427	-0-	-448	-0-	160	1	2691	3	N	502	11	0	358	1	240
							24	4	552	9							

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267240 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12222 - 17071

08	3441	X	2955	-0-	-486	-0-	310	1	2061	3	N	531	1	0	538	1	444
							584	9					6	8			
09	3330	X	2940	-0-	-390	-0-	290	1	2267	3	N	348	2	0	366	1	424
							383	9									
10	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	310	1	2805	3	N	544	2	0	710	1	256
							598	9									
11	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	270	1	2843	3	N	579	4	0	535	1	296
							637	9									
12	3472	X	3335	-0-	-137	-0-	240	1	2466	3	N	572	4	0	518	1	346
							629	9									
01	3720	X	3076	-0-	-644	-0-	310	1	2182	3	N	531	4	0	541	1	332
							584	9									

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
08	22289	X	21592	-0-	-697	-0-	21292	3	23	4	N	252	8	0	186	1	302
							277	9					1	8			
09	21180	X	11083	-0-	-10097	-0-	10928	3	2	4	N	139	3	0	177	1	261
							153	9									
10	28747	X	28747	-0-	-0-	-0-	28383	3	2	4	N	329	12	0	189	1	388
							362	9					1	8			
11	27205	X	27205	-0-	-0-	-0-	26864	3	341	9	N	310	15	0	387	1	294
													2	8			
12	23974	X	23974	-0-	-0-	-0-	23634	3	340	9	N	309	21	0	182	1	399
													1	8			
01	27993	X	22244	-0-	-5749	-0-	21883	3	9	4	N	320	30	0	374	1	311
							352	9					4	8			

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267466 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11998 - 17049

08	2914	X	1227	-0-	-1687	-0-	300	1	640	3	N	261	2	0	167	1	324
							287	9					4	8			
09	1740	X	1079	-0-	-661	-0-	280	1	656	3	N	130	1	0			453
							143	9									
10	1023	X	409	-0-	-614	-0-	240	1	136	3	N	30	5	0	178	1	300
							33	9									
11	1200	X	178	-0-	-1022	-0-	150	1	28	9	N	25					325
12	1240	X	320	-0-	-920	-0-	130	1	190	9	N	173					498
01	1240	X	440	-0-	-800	-0-	200	1	240	9	N	218	358	1			358

DILWORTH WELL #: 5H RRCID -> 268484 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11734 - 16876

08	636	X	636	-0-	-0-	-0-	41	3	595	9	N	541	55	0	535	1	210
09	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	304	179	1			335
10	961	X	539	-0-	-422	-0-	44	3	495	9	N	450	47	0	521	1	217
11	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	309	358	1			168
12	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	360	186	1			342
01	651	X	334	-0-	-317	-0-	111	3	223	9	N	203	11	0	452	1	82

SCARBOROUGH WELL #: 1H RRCID -> 268497 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13329 - 18011

08	16605	X	16605	-0-	-0-	-0-	16495	3	110	9	N	100	24	0	1	8	128
09	15271	X	15271	-0-	-0-	-0-	15169	3	102	9	N	93	17	0			204
10	15244	X	15244	-0-	-0-	-0-	15135	3	109	9	N	99	24	0	181	1	98
11	13083	X	13083	-0-	-0-	-0-	12972	3	111	9	N	101	22	0	1	8	176
12	13142	X	13142	-0-	-0-	-0-	13008	3	134	9	N	122	29	0	193	1	76
*01	14018	X	14018	-0-	-0-	-0-	13873	3	145	9	N	132	47	0	2	8	159

WK GU 8 WELL #: 1H RRCID -> 268997 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 10158 PERF.10803 - 15404

08	520	X	520	-0-	-0-	-0-	56	1	312	3	N	138	60	0	177	1	317
							152	9									
09	2670	X	2273	-0-	-397	-0-	60	1	1729	3	N	440	10	0	532	1	215
							484	9									
10	2759	X	1340	-0-	-1419	-0-	60	1	973	3	N	277	32	0	355	1	105
							2	4	305	9							
11	2670	X	62	-0-	-2608	-0-	39	1	23	9	N	21					126
12	2356	X	2076	-0-	-280	-0-	28	1	1891	3	N	143	4	0			265
							157	9									
01	2356	X	1792	-0-	-564	-0-	30	1	1332	3	N	391	10	0	542	1	104
							430	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
HOUSE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 269628 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 12719 PERF.13130 - 16537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12146 X	12146	-0-	-0-	-0-	11981	3	165	9	N	150	3	8			269
09	10731 X	10731	-0-	-0-	-0-	10503	3	228	9	N	207	184	1			292
10	11584 X	11584	-0-	-0-	-0-	11341	3	243	9	N	221	354	1	1	8	158
11	11760 X	10677	-0-	-1083	-0-	10448	3	229	9	N	208	195	1	2	8	169
12	12152 X	10730	-0-	-1422	-0-	10551	3	179	9	N	163	5	8			327
01	12152 X	10713	-0-	-1439	-0-	10453	3	260	9	N	236	2	0	370	1	184
												7	8			

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 4H RRCID -> 269630 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 11701 PERF.12000 - 15962

08	1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	589	1	443	9	N	403	360	1	3	8	360
09	1710 X	799	-0-	-911	-0-	526	1	273	9	N	248	179	1			429
10	1953 X	527	-0-	-1426	-0-	149	1	378	9	N	344	178	1			595
11	1890 X	383	-0-	-1507	-0-	160	1	223	9	N	203	716	1			82
12	1953 X	30	-0-	-1923	-0-	30	1			N	-0-					82
01	1023 X	876	-0-	-147	-0-	280	1	596	9	N	542	356	1			268

WK GU 9 WELL #: 1H RRCID -> 269632 COMPL. DATE 03/17/2013 TOTAL DEPTH 10618 PERF.11000 - 15554

08	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3346	3	149	4	N	381	17	0	187	1	440
						419	9									
09	4590 X	4279	-0-	-311	-0-	3968	3	188	4	N	112	18	0			534
						123	9									
10	7291 X	7291	-0-	-0-	-0-	6349	3	305	4	N	579	29	0	545	1	539
						637	9									
11	6300 X	6300	-0-	-0-	-0-	5168	3	248	4	N	804	28	0	875	1	440
						884	9									
12	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	3999	3	239	4	N	560	22	0	538	1	440
						616	9									
01	7285 X	4701	-0-	-2584	-0-	3898	3	234	4	N	517	29	0	340	1	588
						569	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 3H RRCID -> 269922 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 12048 PERF.12141 - 16788

08	3658 X	3151	-0-	-507	-0-	310	1	2309	3	N	484	1	0	371	1	319
						532	9									
09	3540 X	3122	-0-	-418	-0-	300	1	2556	3	N	242	1	0	182	1	378
						266	9									
10	3472 X	2934	-0-	-538	-0-	290	1	1943	3	N	637	532	1			483
						701	9									
11	3360 X	787	-0-	-2573	-0-	230	1	557	9	N	506	674	1			315
12	3224 X	900	-0-	-2324	-0-	190	1	275	3	N	395					710
						435	9									
01	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	754	1045	1			419

ZAVISCH NORTH UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270029 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12742 PERF.12946 - 19008

08	9028 X	9028	-0-	-0-	-0-	9008	3	20	9	N	18	1	0			314
09	14610 X	8095	-0-	-6515	-0-	8015	3	80	9	N	73	1	0			386
10	7551 X	7551	-0-	-0-	-0-	7422	3	129	9	N	117	1	0	362	1	140
11	11257 X	11257	-0-	-0-	-0-	11077	3	180	9	N	164	4	0	185	1	115
12	10839 X	10839	-0-	-0-	-0-	10679	3	160	9	N	145	6	0			254
*01	10210 X	10210	-0-	-0-	-0-	10032	3	178	9	N	162	8	0	181	1	227

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
ZAVISCH NORTH UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270052 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12817 - 19033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3124	3	226	9	N	205	4	0	186	1	271
09	4920	X	3116	-0-	-1804	-0-	2923	3	193	9	N	175	4	0			442
10	3348	X	2849	-0-	-499	-0-	2645	3	204	9	N	185	3	0	356	1	268
11	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	6088	3	267	9	N	243	11	0	193	1	307
12	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	5981	3	272	9	N	247	12	0			542
*01	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5630	3	240	9	N	218	15	0	359	1	386

DONNELL C WELL #: 2H RRCID -> 270053 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11912 - 16602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3503	X	3449	-0-	-54	-0-	2418	3	1031	9	N	937	919	1	4	8	434
09	4110	X	2819	-0-	-1291	-0-	2413	3	406	9	N	369	177	1			626
10	4247	X	3541	-0-	-706	-0-	2050	3	1491	9	N	1355	16	0	1747	1	218
11	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	752	848	1	2	8	120
12	3720	X	3035	-0-	-685	-0-	2253	3	782	9	N	711	8	0	366	1	457
01	3534	X	2470	-0-	-1064	-0-	1711	3	759	9	N	690	7	0	545	1	595

EDWARDS B WELL #: 5H RRCID -> 270298 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 11966 PERF.12360 - 18560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	3822	3	640	9	N	582	1	0	359	1	588
09	5520	X	4710	-0-	-810	-0-	4017	3	693	9	N	630	1	0	540	1	677
10	5704	X	5088	-0-	-616	-0-	4348	3	740	9	N	673	1	0	897	1	452
11	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	4992	3	711	9	N	646	3	0	734	1	361
12	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5014	3	622	9	N	565	4	0	370	1	552
*01	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	4484	3	869	9	N	790	5	0	885	1	452

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
08	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	5258	3	1012	9	N	920	23	0	1468	1	579
													2	8			
09	11760	X	4155	-0-	-7605	-0-	3506	3	649	9	N	590	16	0	730	1	423
10	12152	X	5793	-0-	-6359	-0-	4925	3	868	9	N	789	18	0	535	1	658
													1	8			
11	8250	X	4197	-0-	-4053	-0-	3375	3	822	9	N	747	7	0	1190	1	206
													2	8			
12	7595	X	1922	-0-	-5673	-0-	1450	3	472	9	N	429	7	0	3	8	625
01	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	46	518	1	2	8	151

LOWRY UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271140 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11411 - 16457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9080	X	9080	-0-	-0-	-0-	9080	3			N	-0-					-0-
09	16080	X	8073	-0-	-8007	-0-	8073	3			N	-0-					-0-
10	12710	X	8005	-0-	-4705	-0-	8005	3			N	-0-					-0-
11	9240	X	4939	-0-	-4301	-0-	4939	3			N	-0-					-0-
12	9548	X	3480	-0-	-6068	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
01	9083	X	667	-0-	-8416	-0-	667	3			N	-0-					-0-

DILWORTH WELL #: 16H RRCID -> 271149 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11723 - 18474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4526	X	3418	-0-	-1108	-0-	2893	3	525	9	N	477	6	0	362	1	804
													2	8			
09	4380	X	3661	-0-	-719	-0-	2928	3	733	9	N	666	5	0	1067	1	398
10	4526	X	3420	-0-	-1106	-0-	2862	3	558	9	N	507	6	0	355	1	544
11	3900	X	2991	-0-	-909	-0-	2417	3	574	9	N	522	5	0	817	1	244
12	3782	X	2904	-0-	-878	-0-	2320	3	584	9	N	531	3	0	1	8	771
01	3782	X	2786	-0-	-996	-0-	2203	3	583	9	N	530	6	0	1174	1	121

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

DILWORTH WELL #: 6H RRCID -> 271562 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11374 - 15825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3063	3	438	9	N	398	3	0	365	1	502
09	3090	X	2822	-0-	-268	-0-	2409	3	413	9	N	375	1	0	357	1	519
10	3193	X	2470	-0-	-723	-0-	2074	3	396	9	N	360	357	1	1	8	521
11	3390	X	1269	-0-	-2121	-0-	905	3	364	9	N	331	16	0	359	1	472
													5	8			
12	3503	X	1048	-0-	-2455	-0-	660	3	388	9	N	353	29	0	378	1	417
													1	8			
01	3503	X	1200	-0-	-2303	-0-	891	3	309	9	N	281	25	0	480	1	192
													1	8			

BROWN-DYKE UNIT 3 WELL #: 2H RRCID -> 271743 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11605 - 17500

08	23624	X	23624	-0-	-0-	-0-	23059	3	565	9	Y	514	37	0	184	1	416
09	27930	X	27800	-0-	-130	-0-	27428	3	372	9	Y	338	43	0	610	1	101
10	28489	X	26865	-0-	-1624	-0-	26433	3	432	9	Y	393	40	0	352	1	102
11	27060	X	24312	-0-	-2748	-0-	23996	3	316	9	Y	287	8	0	178	1	203
12	28737	X	26138	-0-	-2599	-0-	25769	3	369	9	Y	335	11	0	181	1	346
01	28737	X	19252	-0-	-9485	-0-	18934	3	318	9	Y	289	12	0	443	1	180

BROWN-DYKE UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 271745 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11575 - 17526

08	29195	X	29195	-0-	-0-	-0-	28529	3	666	9	Y	605	78	0	190	1	460
09	29640	X	25036	-0-	-4604	-0-	24638	3	398	9	Y	362	67	0	654	1	101
10	29047	X	28332	-0-	-715	-0-	27866	3	466	9	Y	424	72	0	351	1	102
11	28260	X	26627	-0-	-1633	-0-	26312	3	315	9	Y	286	7	0	178	1	203
12	29202	X	27060	-0-	-2142	-0-	26691	3	369	9	Y	335	11	0	181	1	346
01	29202	X	20243	-0-	-8959	-0-	19924	3	319	9	Y	290	13	0	443	1	180

DILWORTH WELL #: 15H RRCID -> 271794 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11557 - 18665

08	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	7443	3	979	9	N	890	22	0	915	1	1070
													3	8			
09	10320	X	7906	-0-	-2414	-0-	6893	3	1013	9	N	921	19	0	1651	1	321
10	9951	X	7586	-0-	-2365	-0-	6748	3	838	9	N	762	20	0	355	1	708
11	9180	X	6794	-0-	-2386	-0-	5966	3	828	9	N	753	7	0	1189	1	264
													1	8			
12	9114	X	7250	-0-	-1864	-0-	6395	3	855	9	N	777	2	0	2	8	1037
01	8432	X	6479	-0-	-1953	-0-	5683	3	796	9	N	724	4	0	1642	1	110
													5	8			

KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 272014 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12461 - 20233

08	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	677	1	8093	3	Y	372	24	0	358	1	336
							409	9									
09	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	713	1	7464	3	Y	963	21	0	690	1	588
							1059	9									
10	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	666	1	7836	3	Y	686	22	0	681	1	571
							755	9									
11	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	548	1	6733	3	Y	498	7	0	702	1	360
							548	9									
12	7657	X	6865	-0-	-792	-0-	506	1	5505	3	Y	776	6	0	482	1	288
							854	9									
*01	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	664	1	7693	3	Y	827	14	0	875	1	226
							910	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 11H RRCID -> 272626 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11562 PERF.12091 - 17032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2085	3	56	4	Y	579	546	1			333
							637	9									
09	5670	X	1826	-0-	-3844	-0-	796	3	1030	9	Y	936	627	1			642
10	5239	X	1702	-0-	-3537	-0-	919	3	783	9	Y	712	913	1			441
11	4350	X	2054	-0-	-2296	-0-	1219	3	40	4	Y	723	608	1			556
							795	9									
12	4495	X	2854	-0-	-1641	-0-	1561	3	85	4	Y	1098	2	0	554	1	542
							1208	9									
01	2790	X	1578	-0-	-1212	-0-	575	3	368	4	Y	577	1	0	520	1	598
							635	9									

DILWORTH WELL #: 28H RRCID -> 272631 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11613 - 16853

08	4340	X	3060	-0-	-1280	-0-	310	1	2210	3	N	491	4	0	174	1	631
							540	9									
09	4200	X	2844	-0-	-1356	-0-	305	1	2013	3	N	478	3	0			1106
							526	9									
10	3720	X	2600	-0-	-1120	-0-	310	1	1852	3	N	398	3	0	1235	1	266
							438	9									
11	3600	X	3015	-0-	-585	-0-	300	1	1982	3	N	666	4	0	730	1	198
							733	9									
12	3131	X	2696	-0-	-435	-0-	310	1	1906	3	N	436	4	0	191	1	439
							480	9									
01	3069	X	2491	-0-	-578	-0-	300	1	1684	3	N	461	5	0	656	1	239
							507	9									

WILLIE GL UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 272740 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11816 - 16768

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIE GL UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272753 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10705 - 16648

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	44580	X	12534	-0-	-32046	-0-	12534	3			N	-0-					-0-
10	44454	X	9108	-0-	-35346	-0-	9108	3			N	-0-					-0-
11	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	7691	3			N	-0-					-0-
12	12958	X	7320	-0-	-5638	-0-	7320	3			N	-0-					-0-
01	12958	X	7280	-0-	-5678	-0-	7280	3			N	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272769 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12087 PERF.11989 - 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
*02	9048	X	5655	-0-	-3393	-0-	5280	3	375	9	Y	341	11	0	357	1	102
*03	9672	X	5775	-0-	-3897	-0-	5323	3	452	9	Y	411	1	0	362	1	149
													1	8			
*04	9360	X	5428	-0-	-3932	-0-	4956	3	472	9	Y	429	476	1	3	8	99
*05	9672	X	5284	-0-	-4388	-0-	4822	3	462	9	Y	420	296	1	3	8	220
*06	5850	X	5066	-0-	-784	-0-	4620	3	446	9	Y	405	13	0	455	1	152
													5	8			
*07	6045	X	5068	-0-	-977	-0-	4629	3	439	9	Y	399	11	0	313	1	224
													3	8			
*08	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4500	3	388	9	Y	353	9	0	389	1	178
													1	8			
*09	5430	X	4328	-0-	-1102	-0-	4139	3	189	9	Y	172	8	0	278	1	64
*10	5270	X	4759	-0-	-511	-0-	4329	3	430	9	Y	391	11	0	235	1	209
*11	5070	X	4265	-0-	-805	-0-	3856	3	409	9	Y	372	12	0	409	1	158
													2	8			
*12	5053	X	4049	-0-	-1004	-0-	3688	3	361	9	Y	328	12	0	330	1	143
													1	8			
*01	4898	X	3964	-0-	-934	-0-	3543	3	421	9	Y	383	16	0	419	1	89
													2	8			

GLADYS WHEELER A WELL #: 5H RRCID -> 272793 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12101 PERF.12041 - 18116

08	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	3572	3	963	9	N	875	7	0	833	1	137
09	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	3319	3	1396	9	N	1269	6	0	1120	1	280
10	4774	X	3832	-0-	-942	-0-	3065	3	767	9	N	697	5	0	708	1	263
													1	8			
11	4620	X	3505	-0-	-1115	-0-	2786	3	719	9	N	654	6	0	834	1	74
													3	8			
12	4867	X	2614	-0-	-2253	-0-	1975	3	639	9	N	581	5	0	550	1	99
													1	8			
01	4867	X	2380	-0-	-2487	-0-	1728	3	652	9	N	593	7	0	570	1	112
													3	8			

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 12H RRCID -> 273206 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12040 - 17424

08	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	3789	3	672	9	Y	611	710	1	2	8	118
09	5190	X	3665	-0-	-1525	-0-	3664	3	1	9	Y	1	119	1			-0-
10	5363	X	3256	-0-	-2107	-0-	3256	3			Y	-0-					-0-
11	5190	X	3776	-0-	-1414	-0-	3545	3	231	9	Y	210	111	1			99
12	4588	X	3761	-0-	-827	-0-	2794	3	967	9	Y	879	434	1			445
*01	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	3643	3	880	9	Y	800	899	1			346

DILWORTH WELL #: 3H RRCID -> 273435 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 11308 PERF.11761 - 16852

08	3534	X	3461	-0-	-73	-0-	2786	3	675	9	N	614	4	0	550	1	461
09	3420	X	2852	-0-	-568	-0-	2306	3	546	9	N	496	6	0	358	1	593
10	3534	X	3073	-0-	-461	-0-	2493	3	580	9	N	527	7	0	531	1	582
11	3360	X	2701	-0-	-659	-0-	2167	3	534	9	N	485	8	0	892	1	167
12	3472	X	1818	-0-	-1654	-0-	1425	3	393	9	N	357	5	0			519
01	3472	X	1290	-0-	-2182	-0-	939	3	351	9	N	319	7	0	466	1	365

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DILWORTH WELL #: 12H RRCID -> 273563 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 10944 PERF.11371 - 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
08	0	W	4372	-0-	4372	4372	310	1	3128	3	N	849	4	0	667	1	467
							934	9					1	8			
09	0	W	3315	-0-	3315	7687	300	1	2212	3	N	730	3	0	1096	1	98
							803	9									
10	0	W	3163	-0-	3163	10850	310	1	2057	3	N	724	3	0	601	1	218
							796	9									
11	0	W	1910	-0-	1910	12760	300	1	1416	3	N	176	2	0	345	1	46
							194	9					1	8			
12	0	W	1120	-0-	1120	13880	310	1	804	3	N	5	1	0	47	1	3
							6	9									
01	0	W	3534	-0-	3534	17414	300	1	2370	3	N	760	7	0	705	1	50
							28	4	836	9			1	8			

DILWORTH WELL #: 22H RRCID -> 273572 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11287 - 15815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	310	1	4148	3	N	660	26	0	572	1	350
							726	9					1	8			
09	5280	X	4865	-0-	-415	-0-	300	1	3837	3	N	662	21	0	905	1	86
							728	9									
10	6107	X	5201	-0-	-906	-0-	310	1	3980	3	N	828	20	0	650	1	244
							911	9									
11	5910	X	3491	-0-	-2419	-0-	300	1	2437	3	N	685	16	0	732	1	178
							754	9					3	8			
12	6107	X	2664	-0-	-3443	-0-	310	1	1661	3	N	630	10	0	315	1	483
							693	9									
01	5208	X	3282	-0-	-1926	-0-	280	1	2484	3	N	471	25	0	899	1	29
							518	9					1	8			

GLADYS WHEELER A WELL #: 8H RRCID -> 273581 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12066 - 17049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	5924	-0-	5924	52974	4971	3	953	9	N	866	16	0	819	1	134
09	0	W	4657	-0-	4657	57631	4642	3	15	9	N	14	14	0	134	1	-0-
10	0	W	5039	-0-	5039	62670	4263	3	776	9	N	705	13	0	428	1	263
													1	8			
11	0	W	4976	-0-	4976	67646	4247	3	729	9	N	663	15	0	834	1	74
													3	8			
12	0	W	4257	-0-	4257	71903	3610	3	647	9	N	588	13	0	549	1	99
													1	8			
01	0	W	3440	-0-	3440	75343	2826	3	614	9	N	558	14	0	536	1	104
													3	8			

DILWORTH WELL #: 37H RRCID -> 273584 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11813 - 17301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	7875	3	310	4	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
09	9090	X	7721	-0-	-1369	-0-	6470	3	290	4	Y	874	7	0	732	1	135
							961	9									
10	8959	X	8617	-0-	-342	-0-	6566	3	310	4	Y	1583	8	0	1550	1	159
							1741	9					1	8			
11	8370	X	7434	-0-	-936	-0-	5784	3	300	4	Y	1227	9	0	1284	1	92
							1350	9					1	8			
12	8308	X	7193	-0-	-1115	-0-	6231	3	300	4	Y	602	11	0	601	1	82
							662	9									
01	8618	X	6183	-0-	-2435	-0-	4912	3	300	4	Y	883	13	0	897	1	54
							971	9					1	8			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN-TRUSTS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 273595 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11456 - 15939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25622	X	25622	-0-	-0-	-0-	25380	3	242	9	N	220	55	0			379
09	31410	X	29228	-0-	-2182	-0-	29115	3	113	9	N	103	60	0			422
10	32457	X	28426	-0-	-4031	-0-	28162	3	264	9	N	240	57	0	523	1	82
11	31410	X	20211	-0-	-11199	-0-	19985	3	226	9	N	205	46	0			241
12	30194	X	24734	-0-	-5460	-0-	24429	3	305	9	N	277	54	0	362	1	102
01	30194	X	25159	-0-	-5035	-0-	24856	3	303	9	N	275	73	0	186	1	118

WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273736 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 12298 PERF.12731 - 17968

08	9040	X	9040	-0-	-0-	-0-	8572	3	106	4	N	329	16	0			417
							362	9									
09	9510	X	4218	-0-	-5292	-0-	3997	3	47	4	N	158	7	0			568
							174	9									
10	9517	X	8930	-0-	-587	-0-	8434	3	100	4	N	360	17	0	744	1	167
							396	9									
11	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	9392	3	103	4	N	396	20	0	191	1	352
							436	9									
12	10061	X	10061	-0-	-0-	-0-	9420	3	100	4	N	492	29	0	546	1	269
							541	9									
*01	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	8700	3	98	4	N	425	21	0	572	1	101
							468	9									

DILWORTH WELL #: 8H RRCID -> 273737 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11680 - 16930

08	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	2360	3	254	4	N	704	9	0	373	1	653
							774	9					1	8			
09	4770	X	3096	-0-	-1674	-0-	2391	3	705	9	N	641	5	0	573	1	716
10	4929	X	2894	-0-	-2035	-0-	2356	3	538	9	N	489	5	0	711	1	488
													1	8			
11	4770	X	2868	-0-	-1902	-0-	2199	3	669	9	N	608	5	0	902	1	184
													5	8			
12	3379	X	2371	-0-	-1008	-0-	1786	3	93	4	N	447	4	0	1	8	626
							492	9									
01	3379	X	1780	-0-	-1599	-0-	875	3	461	4	N	404	2	0	984	1	41
							444	9					3	8			

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274302 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12060 PERF.12166 - 16577

08	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4634	3	336	9	Y	305	7	0	322	1	154
													1	8			
09	5550	X	4687	-0-	-863	-0-	4173	3	514	9	Y	467	6	0	435	1	180
10	5394	X	4810	-0-	-584	-0-	4483	3	327	9	Y	297	3	0	312	1	162
11	5010	X	4427	-0-	-583	-0-	4132	3	295	9	Y	268	5	0	308	1	116
													1	8			
12	5177	X	4107	-0-	-1070	-0-	3868	3	239	9	Y	217	5	0	231	1	96
													1	8			
01	4960	X	4056	-0-	-904	-0-	3714	3	342	9	Y	311	8	0	324	1	73
													2	8			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 274701 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12039 PERF.12570 - 19628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10679	X	10679	-0-	-0-	-0-	612	1	8999	3	Y	971	40	0	391	1	899
							1068	9									
09	11490	X	10617	-0-	-873	-0-	606	1	8816	3	Y	1086	36	0	1294	1	655
							1195	9									
10	11594	X	8143	-0-	-3451	-0-	601	1	6743	3	Y	726	28	0	753	1	600
							799	9									
11	11220	X	7694	-0-	-3526	-0-	648	1	6375	3	Y	610	45	0	751	1	414
							671	9									
12	10974	X	8336	-0-	-2638	-0-	503	1	6510	3	Y	1203	41	0	635	1	527
							1323	9									
01	10974	X	7699	-0-	-3275	-0-	467	1	6229	3	Y	912	59	0	1143	1	237
							1003	9									

GLADYS WHEELER A WELL #: 6H RRCID -> 274717 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11926 - 17124

08	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	4728	3	941	9	N	855	4	0	819	1	135
09	6510	X	5569	-0-	-941	-0-	4273	3	1296	9	N	1178	3	0	1049	1	261
10	6727	X	4899	-0-	-1828	-0-	4134	3	765	9	N	695	3	0	689	1	263
													1	8			
11	6510	X	4402	-0-	-2108	-0-	3686	3	716	9	N	651	3	0	834	1	74
													3	8			
12	6138	X	4124	-0-	-2014	-0-	3487	3	637	9	N	579	4	0	549	1	99
													1	8			
01	5766	X	2949	-0-	-2817	-0-	2347	3	602	9	N	547	4	0	536	1	103
													3	8			

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 8H RRCID -> 275137 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12035 - 17283

08	0	W	2452	-0-	2452	20671	1777	3	675	9	Y	614	3	0	752	1	118
													2	8			
09	0	W	2633	-0-	2633	23304	1992	3	641	9	Y	583	3	0	532	1	166
10	0	W	2628	-0-	2628	25932	1927	3	701	9	Y	637	3	0	510	1	290
11	0	W	1860	-0-	1860	27792	1444	3	416	9	Y	378	5	0	487	1	176
12	0	W	2867	-0-	2867	30659	1857	3	1010	9	Y	918	4	0	493	1	421
01	0	W	3727	-0-	3727	34386	2727	3	1000	9	Y	909	5	0	935	1	390

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 9H RRCID -> 275142 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 11679 PERF.12036 - 17377

08	0	W	5855	-0-	5855	32894	4818	3	1037	9	Y	943	11	0	1093	1	180
													3	8			
09	0	W	3966	-0-	3966	36860	3190	3	776	9	Y	705	13	0	674	1	198
10	0	W	5063	-0-	5063	41923	4315	3	748	9	Y	680	10	0	562	1	306
11	0	W	7426	-0-	7426	49349	6251	3	1175	9	Y	1068	17	0	861	1	496
12	0	W	5830	-0-	5830	55179	4202	3	1628	9	Y	1480	11	0	914	1	555
01	0	W	4335	-0-	4335	59514	3265	3	1070	9	Y	973	19	0	1097	1	412

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 13H RRCID -> 275158 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12126 PERF.12100 - 17154

08	0	W	4287	-0-	4287	45712	4110	3	177	9	Y	161	2	0	228	1	97
09	0	W	5821	-0-	5821	51533	5043	3	778	9	Y	707	3	0	725	1	76
10	0	W	5505	-0-	5505	57038	4854	3	651	9	Y	592	3	0	379	1	286
11	0	W	6384	-0-	6384	63422	5351	3	1033	9	Y	939	4	0	1003	1	218
12	0	W	5519	-0-	5519	68941	4341	3	1178	9	Y	1071	3	0	666	1	402
01	0	W	6368	-0-	6368	75309	5299	3	13	4	Y	960	4	0	1018	1	340
							1056	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 14H RRCID -> 275159 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12097 - 17214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	5063	-0-	5063	46966	3807	3	1256	9	Y	1142	2	0	586	1	691
09	0	W	6278	-0-	6278	53244	4853	3	1425	9	Y	1295	3	0	1844	1	139
10	0	W	5559	-0-	5559	58803	4577	3	982	9	Y	893	3	0	597	1	432
11	0	W	6717	-0-	6717	65520	5242	3	1475	9	Y	1341	6	0	1456	1	311
12	0	W	6014	-0-	6014	71534	4839	3	1175	9	Y	1068	2	0	709	1	357
01	0	W	6253	-0-	6253	77787	5180	3	1073	9	Y	975	4	0	983	1	345

DILWORTH WELL #: 35H RRCID -> 275878 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11448 PERF.12168 - 16900

08	0	W	9875	-0-	9875	48759	8410	3	1465	9	Y	1332	7	0	1379	1	191
													3	8			
09	0	W	8471	-0-	8471	57230	7182	3	10	4	Y	1163	25	0	1094	1	235
							1279	9									
10	0	W	7525	-0-	7525	64755	6347	3	1178	9	Y	1071	21	0	1029	1	255
													1	8			
11	0	W	6871	-0-	6871	71626	5808	3	1063	9	Y	966	10	0	1049	1	160
													2	8			
12	0	W	6367	-0-	6367	77993	5355	3	1012	9	Y	920	10	0	604	1	305
													1	8			
01	0	W	6475	-0-	6475	84468	5467	3	1008	9	Y	916	15	0	1030	1	172
													4	8			

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 5H RRCID -> 275895 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11566 PERF.12129 - 16975

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	413	186	1			238
09	DLQ G-10		700	-0-	700	700	602	3	98	9	Y	89	266	1			61
10	1778	X	1078	-0-	-700	-0-	702	3	376	9	Y	342	191	1			212
11	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	843	3	5	4	Y	230	265	1			177
							253	9									
12	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	817	3	31	4	Y	381	1	0	178	1	202
							419	9									
01	1085	X	770	-0-	-315	-0-	466	3	42	4	Y	238	1	0	194	1	245
							262	9									

DILWORTH WELL #: 33H RRCID -> 276345 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11586 PERF.11976 - 18984

08	0	W	8608	-0-	8608	80200	8565	3	43	9	Y	39	36	0	6	1	1
09	0	W	8866	-0-	8866	89066	8806	3	10	4	Y	45	36	0	7	1	3
							50	9									
10	0	W	8807	-0-	8807	97873	8772	3	35	9	Y	32	33	0	2	1	-0-
11	0	W	7966	-0-	7966	105839	7922	3	44	9	Y	40	34	0			6
12	0	W	7231	-0-	7231	113070	7121	3	110	9	Y	100	32	0	5	1	69
01	0	W	9081	-0-	9081	122151	7677	3	1404	9	Y	1276	47	0	1024	1	268
													6	8			

DILWORTH WELL #: 31H RRCID -> 276678 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11665 - 18830

08	0	W	2856	-0-	2856	55116	1224	3	310	4	Y	1202	3	0	1098	1	512
							1322	9					13	8			
09	0	W	3885	-0-	3885	59001	2346	3	300	4	Y	1126	5	0	1303	1	330
							1239	9									
10	0	W	1790	-0-	1790	60791	930	3	310	4	Y	500	3	0	546	1	277
							550	9					4	8			
11	0	W	698	-0-	698	61489	216	3	281	4	Y	183	1	0	181	1	271
							201	9					7	8			
12	0	W	1309	-0-	1309	62798	565	3	290	4	Y	413	2	0	182	1	496
							454	9					4	8			
01	0	W	1023	-0-	1023	63821	318	3	280	4	Y	386	2	0	795	1	83
							425	9					2	8			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DILWORTH WELL #: 34H RRCID -> 276925 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11726 - 16863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	11870	-0-	11870	88045	9895	3	300	4	Y	1523	13	0	1587	1	218
							1675	9					3	8			
09	0	W	10289	-0-	10289	98334	8488	3	290	4	Y	1374	34	0	1282	1	276
							1511	9									
10	0	W	9886	-0-	9886	108220	8019	3	310	4	Y	1415	32	0	1323	1	335
							1557	9					1	8			
11	0	W	8957	-0-	8957	117177	7349	3	298	4	Y	1191	14	0	1312	1	197
							1310	9					3	8			
12	0	W	9304	-0-	9304	126481	7351	3	310	4	Y	1494	16	0	955	1	521
							1643	9					2	8			
01	0	W	7996	-0-	7996	134477	6430	3	300	4	Y	1151	18	0	1433	1	216
							1266	9					5	8			

DILWORTH WELL #: 36H RRCID -> 276928 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11411 PERF.11658 - 16843

08	0	W	14221	-0-	14221	98777	11715	3	300	4	Y	2005	2	0	2070	1	289
							2206	9					4	8			
09	0	W	11862	-0-	11862	110639	9645	3	290	4	Y	1752	37	0	1650	1	354
							1927	9									
10	0	W	12291	-0-	12291	122930	9825	3	310	4	Y	1960	37	0	1809	1	466
							2156	9					2	8			
11	0	W	11041	-0-	11041	133971	8687	3	290	4	Y	1876	13	0	2013	1	312
							2064	9					4	8			
12	0	W	10714	-0-	10714	144685	8269	3	175	4	Y	2064	13	0	1341	1	708
							2270	9					2	8			
01	0	W	8712	-0-	8712	153397	7165	3	1547	9	Y	1406	18	0	1825	1	265
													6	8			

GLADYS WHEELER A WELL #: 9H RRCID -> 276989 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 12075 PERF.12070 - 17981

08	DLQ G-10		43150	-0-	43150	43150	39149	3	4001	9	N	3637	3606	0	31	8	228
09	DLQ G-10		38893	-0-	38893	82043	35667	3	18	4	N	2916	2916	0			228
							3208	9									
10	114560	X	32517	-0-	-82043	-0-	29378	3	3139	9	N	2854	2848	0	6	8	228
11	28933	X	28933	-0-	-0-	-0-	26179	3	2754	9	N	2504	2495	0	9	8	228
12	37448	X	25446	-0-	-12002	-0-	22642	3	26	4	N	2525	2126	0	12	8	615
							2778	9									
01	37448	X	20982	-0-	-16466	-0-	18388	3	445	4	N	1954	724	0	1633	1	195
							2149	9					17	8			

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277308 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11896 - 15769

08	DLQ G-10		17702	-0-	17702	17702	16331	3	1371	9	Y	1246	43	0	1196	1	339
09	DLQ G-10		15655	-0-	15655	33357	14435	3	1220	9	Y	1109	23	0	1210	1	215
10	DLQ G-10		15149	-0-	15149	48506	14138	3	1011	9	Y	919	23	0	926	1	185
11	DLQ G-10		15615	-0-	15615	64121	14407	3	1208	9	Y	1098	29	0	1035	1	219
12	DLQ G-10		15364	-0-	15364	79485	14363	3	1001	9	Y	910	19	0	756	1	354
*01	94449	X	14964	-0-	-79485	-0-	13643	3	1321	9	Y	1201	27	0	1403	1	125

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS C NORTH UNIT X WELL #: 11H RRCID -> 277532 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11387 - 17316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	17704	-0-	17704	17704	621	1	15242	3	N	1674	1615	0			259
						1841	9									
09	DLQ G-10	15641	-0-	15641	33345	714	1	13246	3	N	1528	1465	0	104	1	218
						1681	9									
10	46719 X	13374	-0-	-33345	-0-	593	1	11386	3	N	1268	1304	0			182
						1395	9									
11	12727 X	12727	-0-	-0-	-0-	585	1	10802	3	N	1218	940	0	118	1	342
						1340	9									
12	22041 X	10256	-0-	-11785	-0-	380	1	8975	3	N	819	979	0			182
						901	9									
01	17701 X	8961	-0-	-8740	-0-	470	1	7569	3	N	838	7	0	818	1	195
						922	9									

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277552 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11958 - 16683

08	DLQ G-10	15793	-0-	15793	15793	14687	3	1106	9	Y	1005	38	0	968	1	273
09	DLQ G-10	14862	-0-	14862	30655	13935	3	927	9	Y	843	46	0	912	1	158
10	45486 X	14831	-0-	-30655	-0-	13797	3	1034	9	Y	940	45	0	868	1	185
11	13170 X	13170	-0-	-0-	-0-	12126	3	1044	9	Y	949	45	0	904	1	185
12	17422 X	12632	-0-	-4790	-0-	11899	3	733	9	Y	666	29	0	569	1	253
01	15779 X	11388	-0-	-4391	-0-	10488	3	900	9	Y	818	36	0	952	1	83

GLADYS WHEELER UNIT 4 WELL #: 15H RRCID -> 277607 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12008 - 18082

08	DLQ G-10	47151	-0-	47151	47151	43490	3	3661	9	N	3328	3329	0			178
09	DLQ G-10	43502	-0-	43502	90653	40506	3	2996	9	N	2724	2724	0			178
10	123065 X	32412	-0-	-90653	-0-	29760	3	2652	9	N	2411	2411	0			178
11	0 W	30207	-0-	30207	30207	27765	3	2442	9	N	2220	2220	0			178
12	0 W	23189	-0-	23189	53396	21091	3	40	4	N	1871	1693	0			178
						2058	9									
01	0 W	17687	-0-	17687	71083	15394	3	398	4	N	1723	586	0	1279	1	36
						1895	9									

STS C NORTH UNIT X WELL #: 13H RRCID -> 278054 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 10995 PERF.11565 - 16633

08	DLQ G-10	27754	-0-	27754	27754	903	1	22879	3	N	3611	3664	0			560
						3972	9									
09	DLQ G-10	18820	-0-	18820	46574	798	1	15229	3	N	2539	2513	0	223	1	363
						2793	9									
10	73544 X	26970	-0-	-46574	-0-	1122	1	21574	3	N	3885	3692	0			556
						4274	9									
11	16805 X	16805	-0-	-0-	-0-	734	1	13596	3	N	2250	1811	0	363	1	632
						2475	9									
12	44454 X	20522	-0-	-23932	-0-	721	1	17033	3	N	2516	2587	0			561
						2768	9									
01	27745 X	18080	-0-	-9665	-0-	891	1	14359	3	N	2573	21	0	2513	1	600
						2830	9									

STS C NORTH UNIT X WELL #: 12H RRCID -> 278748 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11377 - 16885

08	DLQ G-10	36304	-0-	36304	36304	1088	1	28444	3	N	6156	5923	0			954
						6772	9									
09	DLQ G-10	32066	-0-	32066	68370	1237	1	24687	3	N	5584	5360	0	381	1	797
						6142	9									
10	95329 X	26959	-0-	-68370	-0-	1083	1	20838	3	N	4580	4721	0			656
						5038	9									
11	25666 X	25666	-0-	-0-	-0-	1067	1	19760	3	N	4399	3392	0	427	1	1236
						4839	9									
12	44299 X	20369	-0-	-23930	-0-	694	1	16423	3	N	2956	3533	0			659
						3252	9									
01	36301 X	18030	-0-	-18271	-0-	859	1	13843	3	N	3025	24	0	2954	1	706
						3328	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GLADYS WHEELER UNIT 4 WELL #: 16H RRCID -> 278749 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12329 - 18156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		41339	-0-	41339	41339	37103	3	4236	9	N	3851	3851	0			179
09	DLQ G-10		38206	-0-	38206	79545	34486	3	3720	9	N	3382	3383	0			178
10	116418	X	36873	-0-	-79545	-0-	33191	3	3682	9	N	3347	3347	0			178
11	32283	X	32283	-0-	-0-	-0-	29093	3	3190	9	N	2900	2900	0			178
12	40858	X	26852	-0-	-14006	-0-	24345	3	19	4	N	2262	2084	0			178
							2488	9									
01	40858	X	22761	-0-	-18097	-0-	19964	3	605	4	N	1993	856	0	1279	1	36
							2192	9									

CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. 126758
HIGHWAY 183 SWD WELL #: 1 RRCID -> 264558 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4854 - 5200

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-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316
PIERCE WELL #: 10H RRCID -> 260653 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 10012 PERF.10359 - 14378

08	7347	X	6975	-0-	-372	-0-	2164	1	2118	2	N	2448	2209	1	3	8	467
							2693	9									
09	7110	X	6235	-0-	-875	-0-	2198	1	1974	2	N	1875	1688	1	2	8	652
							2063	9									
10	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	963	1	2133	2	N	1856	2105	1	2	8	401
							584	4	2042	9							
11	6750	X	4944	-0-	-1806	-0-	1115	1	1473	2	N	2142	2143	1			400
							2356	9									
12	6975	X	3349	-0-	-3626	-0-	1692	1	548	2	N	1008	777	1	1	8	630
							1109	9									
01	6975	X	4220	-0-	-2755	-0-	1352	1	1101	2	N	1606	1654	1	1	8	581
							1767	9									

MUMME RANCH WELL #: 20H RRCID -> 262592 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9879 PERF.10145 - 14263

08	8339	X	2128	-0-	-6211	-0-	962	1	466	2	N	636	882	1	1	8	261
							700	9									
09	8070	X	1547	-0-	-6523	-0-	851	1	3	4	N	630	540	1			351
							693	9									
10	7812	X	3518	-0-	-4294	-0-	1625	1	1225	2	N	607	531	1	1	8	426
							668	9									
11	7560	X	2682	-0-	-4878	-0-	1351	1	579	2	N	684	881	1			229
							752	9									
12	7812	X	3060	-0-	-4752	-0-	1524	1	632	2	N	722	572	1			379
							110	4	794	9							
01	3503	X	2788	-0-	-715	-0-	1440	1	434	2	N	746	878	1	1	8	246
							93	4	821	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 135316
PIERCE WELL #: 20H RRCID -> 265873 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9941 PERF.10475 - 19047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	1134	-0-	-2462	-0-	456	1	454	2	Y	204	240	1			77
							224	9									
09	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	607	1	1393	2	Y	267	238	1	1	8	105
							294	9									
10	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	1708	1	3268	2	Y	224	176	1			153
							246	9									
11	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	1429	1	1239	2	Y	258	197	1			214
							4106	4	284	9							
12	2356	X	263	-0-	-2093	-0-	64	1	68	2	Y	14	103	1			125
							116	4	15	9							
01	5208	X	1500	-0-	-3708	-0-	441	1	898	4	Y	146	59	1			212
							161	9									

PIERCE WELL #: 21H RRCID -> 265876 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9927 PERF.10465 - 19151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15438	X	5623	-0-	-9815	-0-	2071	1	2060	2	Y	1356	1546	1			510
							1492	9									
09	14940	X	8247	-0-	-6693	-0-	1938	1	4449	2	Y	1691	1531	1	3	8	667
							1860	9									
10	10292	X	3432	-0-	-6860	-0-	700	1	1340	2	Y	1265	1066	1	1	8	865
							1392	9									
11	8340	X	4806	-0-	-3534	-0-	767	1	665	2	Y	1063	1046	1			882
							2205	4	1169	9							
12	8525	X	1139	-0-	-7386	-0-	233	1	265	2	Y	172	423	1			631
							452	4	189	9							
01	8525	X	1080	-0-	-7445	-0-	244	1	488	4	Y	316	299	1	1	8	647
							348	9									

PIERCE WELL #: 11H RRCID -> 271314 COMPL. DATE 12/22/2013 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
08	2697	X	2092	-0-	-605	-0-	1037	1	1015	2	N	36	49	1			7
							40	9									
09	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	1690	1	1518	2	N	63	48	1			22
							69	9									
10	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	862	1	1910	2	N	56	66	1			12
							523	4	62	9							
11	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	1265	1	1670	2	N	44	48	1			8
							48	9									
12	3379	X	1981	-0-	-1398	-0-	1450	1	478	2	N	48	26	1			30
							53	9									
01	3379	X	2622	-0-	-757	-0-	1405	1	1167	2	N	45	58	1	1	8	16
							50	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
08	15221	X	7475	-0-	-7746	-0-	3737	1	3658	2	N	73	278	1			14
							80	9									
09	12300	X	2729	-0-	-9571	-0-	1403	1	1260	2	N	60	53	1			21
							66	9									
10	5797	X	3143	-0-	-2654	-0-	796	1	1764	2	N	91	92	1			20
							483	4	100	9							
11	7230	X	6712	-0-	-518	-0-	2827	1	3733	2	N	138	132	1			26
							152	9									
12	7471	X	445	-0-	-7026	-0-	323	1	96	2	N	24	35	1			15
							26	9									
01	7471	X	200	-0-	-7271	-0-	109	1	67	2	N	22	29	1			8
							24	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
08	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					N	33	31	1			409
09	6990	X	3502	-0-	-3488	-0-	312	1	2873	2	N	288	274	1			423
							317	9									
10	7223	X	4615	-0-	-2608	-0-	513	1	3479	2	N	566	552	1			437
							623	9									
11	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	435	1	3243	2	N	477	472	1			442
							525	9									
12	3627	X	2176	-0-	-1451	-0-	204	1	1359	2	N	402	399	1			445
							171	4	442	9							
01	4619	X	3591	-0-	-1028	-0-	411	1	2572	2	N	376	221	0	166	1	434
							194	4	414	9							

PIERCE WELL #: 31H RRCID -> 274636 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9919 PERF.10420 - 17797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13133	X	13133	-0-	-0-	-0-	5697	1	5577	2	N	1690	1501	1	1	8	322
							1859	9									
09	11766	X	11766	-0-	-0-	-0-	5335	1	4792	2	N	1490	1292	1	2	8	518
							1639	9									
10	11354	X	11354	-0-	-0-	-0-	2476	1	5486	2	N	1719	1864	1	1	8	372
							1501	4	1891	9							
11	12720	X	8611	-0-	-4109	-0-	3123	1	4124	2	N	1240	1380	1			232
							1364	9									
12	13144	X	5327	-0-	-7817	-0-	3640	1	1190	2	N	452	401	1			283
							497	9									
01	13144	X	4449	-0-	-8695	-0-	2218	1	1858	2	N	339	499	1			123
							373	9									

BOOTH-MIDDLETON C UNIT WELL #: 13H RRCID -> 274783 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 8920 - 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
08	2945	X	746	-0-	-2199	-0-	56	1	631	2	N	27	25	1			2
							29	4	30	9							
09	2970	X	2521	-0-	-449	-0-	240	1	2206	2	N	68	66	1			4
							75	9									
10	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	408	1	2767	2	N	65	66	1			3
							72	9									
11	2970	X	2659	-0-	-311	-0-	301	1	2248	2	N	100	96	1			7
							110	9									
12	2604	X	2517	-0-	-87	-0-	288	1	1918	2	N	64	65	1			6
							241	4	70	9							
01	3255	X	2264	-0-	-991	-0-	289	1	1805	2	N	31	20	0	15	1	2
							136	4	34	9							

BOOTH-MIDDLETON D UNIT WELL #: 30H RRCID -> 274786 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9022 - 14741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	2876	-0-	-968	-0-	267	1	2401	2	N	90	92	1			5
							109	4	99	9							
09	3120	X	1466	-0-	-1654	-0-	130	1	1198	2	N	125	123	1			7
							138	9									
10	3596	X	1184	-0-	-2412	-0-	146	1	990	2	N	44	49	1			2
							48	9									
11	3480	X	1789	-0-	-1691	-0-	207	1	1542	2	N	36	35	1			3
							40	9									
12	3596	X	1410	-0-	-2186	-0-	159	1	1062	2	N	50	48	1			5
							134	4	55	9							
01	2883	X	1707	-0-	-1176	-0-	216	1	1350	2	N	35	21	0	16	1	3
							102	4	39	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 135316
BOOTH-MIDDLETON B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274856 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 8855 - 15480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5828	X	4897	-0-	-931	-0-	399	1	3578	2	N	688	677	1			41
							163	4	757	9							
09	5640	X	3714	-0-	-1926	-0-	297	1	2734	2	N	621	628	1			34
							683	9									
10	5828	X	3966	-0-	-1862	-0-	415	1	2816	2	N	668	667	1			35
							735	9									
11	5370	X	4813	-0-	-557	-0-	492	1	3666	2	N	595	587	1			43
							655	9									
12	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	890	1	5930	2	N	569	559	1			53
							746	4	626	9							
*01	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	901	1	5634	2	N	557	326	0	244	1	40
							425	4	613	9							

PIERCE WELL #: 30H RRCID -> 274947 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10440 - 18326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6913	X	236	-0-	-6677	-0-	49	1	48	2	N	126	186	1			24
							139	9									
09	6690	X	203	-0-	-6487	-0-	74	1	66	2	N	57	61	1			20
							63	9									
10	3038	X	589	-0-	-2449	-0-	126	1	279	2	N	98	97	1			21
							76	4	108	9							
11	2940	X	826	-0-	-2114	-0-	286	1	378	2	N	147	141	1			27
							162	9									
12	846	X	846	-0-	-0-	-0-	606	1	200	2	N	36	41	1			22
							40	9									
*01	704	X	704	-0-	-0-	-0-	383	1	302	2	N	17	33	1			6
							19	9									

BOOTH-MIDDLETON A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275231 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9035 - 16047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7967	X	6916	-0-	-1051	-0-	577	1	5183	2	N	836	821	1			50
							236	4	920	9							
09	8220	X	6787	-0-	-1433	-0-	559	1	5150	2	N	980	977	1			53
							1078	9									
10	8494	X	6716	-0-	-1778	-0-	741	1	5026	2	N	863	871	1			45
							949	9									
11	8220	X	5999	-0-	-2221	-0-	604	1	4504	2	N	810	797	1			58
							891	9									
12	7223	X	5807	-0-	-1416	-0-	573	1	3816	2	N	853	831	1			80
							480	4	938	9							
01	7006	X	5599	-0-	-1407	-0-	620	1	3875	2	N	738	437	0	328	1	53
							292	4	812	9							

BOOTH-MIDDLETON D UNIT WELL #: 31H RRCID -> 275338 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9805 - 14754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3875	X	885	-0-	-2990	-0-	68	1	765	2	N	15	14	1			1
							35	4	17	9							
09	3420	X	2473	-0-	-947	-0-	227	1	2088	2	N	144	137	1			8
							158	9									
10	3534	X	2784	-0-	-750	-0-	353	1	2396	2	N	32	38	1			2
							35	9									
11	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	218	1	1623	2	N	35	34	1			3
							39	9									
12	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	463	1	3089	2	N	41	40	1			4
							389	4	45	9							
01	2790	X	1583	-0-	-1207	-0-	201	1	1256	2	N	28	17	0	13	1	2
							95	4	31	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 135316
GILBERT-LANDRUM B UNIT WELL #: 41H RRCID -> 276726 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8511 - 17815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15779	X	4036	-0-	-11743	-0-	647	1	2643	2	Y	678	711	1			101
							746	9									
09	14580	X	2568	-0-	-12012	-0-	435	1	1414	2	Y	654	631	1			124
							719	9									
10	12989	X	4243	-0-	-8746	-0-	762	1	2540	2	Y	855	900	1			79
							941	9									
11	6510	X	1685	-0-	-4825	-0-	218	1	739	2	Y	662	652	1			89
							728	9									
12	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	1134	1	5666	2	Y	680	695	1			74
							748	9									
01	4247	X	2029	-0-	-2218	-0-	352	1	1326	2	Y	319	337	1	2	8	54
							351	9									

GILBERT-LANDRUM A UNIT WELL #: 40H RRCID -> 277086 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 8635 - 18130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21452	X	17978	-0-	-3474	-0-	3141	1	13298	2	Y	1399	1662	1	2	8	208
							1539	9									
09	20520	X	17233	-0-	-3287	-0-	3516	1	12178	2	Y	1399	1342	1	1	8	264
							1539	9									
10	20119	X	17044	-0-	-3075	-0-	3432	1	11823	2	Y	1626	1739	1			151
							1789	9									
11	19470	X	17716	-0-	-1754	-0-	3396	1	13223	2	Y	997	1014	1			134
							1097	9									
12	20119	X	13676	-0-	-6443	-0-	2099	1	10625	2	Y	865	903	1	2	8	94
							952	9									
01	17980	X	12862	-0-	-5118	-0-	2287	1	9299	2	Y	1160	1050	1	10	8	194
							1276	9									

MORRILL UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 279853 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11500 - 18818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28582	X	22253	-0-	-6329	-0-	278	1	17487	2	N	4080	4141	1	1	8	130
							4488	9									
09	34442	X	34442	-0-	-0-	-0-	367	1	28005	2	N	5518	5484	1	7	8	157
							6070	9									
10	45304	X	45304	-0-	-0-	-0-	484	1	37673	2	N	6497	6313	1	8	8	333
							7147	9									
11	42247	X	42247	-0-	-0-	-0-	466	1	35512	2	N	4958	4918	1	2	8	371
							815	4	5454	9							
12	36389	X	36389	-0-	-0-	-0-	448	1	31417	2	N	4113	3946	1			538
							4524	9									
01	28582	X	26556	-0-	-2026	-0-	455	1	22355	2	N	3171	3295	1			414
							258	4	3488	9							

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 266127 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10150 - 17081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22196	X	-0-	-0-	-22196	-0-					N	-0-					46
09	21390	X	8738	-0-	-12652	-0-	8661	2	77	9	N	70					116
10	23318	X	23318	-0-	-0-	-0-	23004	2	314	9	N	285	353	1			48
11	16177	X	16177	-0-	-0-	-0-	15966	2	211	9	N	192	163	1	3	8	74
12	18241	X	18241	-0-	-0-	-0-	17990	2	251	9	N	228	182	1	2	8	118
01	22196	X	17453	-0-	-4743	-0-	17210	2	243	9	N	221	169	1	7	8	163

PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 3H RRCID -> 266128 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9874 PERF.10207 - 16194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20739	X	-0-	-0-	-20739	-0-					N	-0-					37
09	19350	X	9928	-0-	-9422	-0-	9877	2	51	9	N	46					83
10	24829	X	24829	-0-	-0-	-0-	24608	2	221	9	N	201	179	1			105
11	20345	X	20345	-0-	-0-	-0-	20161	2	184	9	N	167	167	1	3	8	102
12	19602	X	19602	-0-	-0-	-0-	19414	2	188	9	N	171	170	1	3	8	100
01	21142	X	18195	-0-	-2947	-0-	18020	2	175	9	N	159	160	1	7	8	92

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WINSLOW UNIT B LAS WELL #: 5H RRCID -> 269995 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10935 - 15666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31713	X	22314	-0-	-9399	-0-	22313	2	1	9	N	1	1	8			70
09	26730	X	20482	-0-	-6248	-0-	20478	2	4	9	N	4	4	8			70
10	25885	X	20236	-0-	-5649	-0-	20234	2	2	9	N	2	2	8			70
11	23310	X	18838	-0-	-4472	-0-	18832	2	6	9	N	5	5	8			70
12	23281	X	19892	-0-	-3389	-0-	19889	2	3	9	N	3	3	8			70
01	22320	X	20092	-0-	-2228	-0-	20084	2	8	9	N	7	5	8			72

WINSLOW UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 270082 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11164 - 16313

08	15748	X	13914	-0-	-1834	-0-	13912	2	2	9	N	2					140
09	14880	X	13168	-0-	-1712	-0-	13157	2	11	9	N	10	5	8			145
10	14880	X	13489	-0-	-1391	-0-	13485	2	4	9	N	4	2	8			147
11	13710	X	13132	-0-	-578	-0-	13121	2	11	9	N	10	5	8			152
12	14043	X	10187	-0-	-3856	-0-	10181	2	6	9	N	5	2	8			155
01	13919	X	11430	-0-	-2489	-0-	11421	2	9	9	N	8	4	8			159

DICKINSON UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 273133 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 11788 PERF.12031 - 18543

08	4929	X	3833	-0-	-1096	-0-	3528	2	305	9	N	277	348	1			127
09	4620	X	3575	-0-	-1045	-0-	3289	2	286	9	N	260	180	1			207
10	4495	X	3514	-0-	-981	-0-	3228	2	286	9	N	260	346	1			121
11	3990	X	3314	-0-	-676	-0-	3036	2	278	9	N	253	175	1			199
12	4123	X	3343	-0-	-780	-0-	3051	2	292	9	N	265	316	1			148
01	3844	X	3189	-0-	-655	-0-	2914	2	275	9	N	250	339	1			59

FOSTER LAS WELL #: D 2H RRCID -> 275667 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10322 - 17656

08	50158	X	31293	-0-	-18865	-0-	31125	2	168	9	Y	153	199	1	2	8	118
09	46590	X	29979	-0-	-16611	-0-	29841	2	138	9	Y	125	122	1	5	8	116
10	40858	X	28454	-0-	-12404	-0-	28336	2	118	9	Y	107	113	1	4	8	106
11	36720	X	26591	-0-	-10129	-0-	26514	2	77	9	Y	70	94	1	5	8	77
12	34937	X	25514	-0-	-9423	-0-	25422	2	92	9	Y	84	128	1	5	8	28
01	31279	X	24741	-0-	-6538	-0-	24561	2	180	9	Y	164	143	1	13	8	36

PGE MAGUEY D UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275924 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9808 PERF.10140 - 14557

08	31000	X	-0-	-0-	-31000	-0-					Y	2	2	8			76
09	29610	X	14839	-0-	-14771	-0-	14670	2	169	9	Y	154	51	1			179
10	33935	X	33935	-0-	-0-	-0-	33573	2	362	9	Y	329	426	1			82
11	24630	X	24294	-0-	-336	-0-	24007	2	287	9	Y	261	215	1	4	8	124
12	25964	X	25964	-0-	-0-	-0-	25639	2	325	9	Y	295	309	1	4	8	106
01	31000	X	23591	-0-	-7409	-0-	23176	2	415	9	Y	377	380	1	8	8	95

PGE MAGUEY B UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275929 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10138 - 15303

08	32767	X	-0-	-0-	-32767	-0-					Y	2	2	8			51
09	31710	X	17182	-0-	-14528	-0-	16981	2	201	9	Y	183	51	1			183
10	31554	X	31554	-0-	-0-	-0-	31155	2	399	9	Y	363	454	1			92
11	26940	X	25325	-0-	-1615	-0-	24955	2	370	9	Y	336	265	1	6	8	157
12	24401	X	24401	-0-	-0-	-0-	24020	2	381	9	Y	346	368	1	4	8	131
01	31558	X	24090	-0-	-7468	-0-	23704	2	386	9	Y	351	374	1	8	8	100

PGE MAGUEY C UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275966 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9760 PERF.10125 - 14921

08	30473	X	-0-	-0-	-30473	-0-					Y	1	1	8			31
09	28890	X	16918	-0-	-11972	-0-	16568	2	350	9	Y	318	78	1			271
10	35254	X	35254	-0-	-0-	-0-	34832	2	422	9	Y	384	552	1			103
11	27779	X	27779	-0-	-0-	-0-	27470	2	309	9	Y	281	242	1	5	8	137
12	26550	X	26550	-0-	-0-	-0-	26374	2	176	9	Y	160	221	1	3	8	73
01	30473	X	25790	-0-	-4683	-0-	25423	2	367	9	Y	334	322	1	7	8	78

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

ERNST UNIT A LAS WELL #: 2H RRCID -> 276229 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9839 PERF.10231 - 16129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20026	X	17512	-0-	-2514	-0-	16996	2	516	9	N	469	529	1			154
09	19380	X	16351	-0-	-3029	-0-	15878	2	473	9	N	430	360	1	4	8	220
10	19716	X	16217	-0-	-3499	-0-	15740	2	477	9	N	434	517	1	2	8	135
11	18180	X	15225	-0-	-2955	-0-	14763	2	462	9	N	420	324	1	3	8	228
12	18135	X	15804	-0-	-2331	-0-	15323	2	481	9	N	437	503	1	2	8	160
*01	17712	X	17712	-0-	-0-	-0-	17176	2	536	9	N	487	526	1	5	8	116

FOSTER UNIT III LAS WELL #: B 2H RRCID -> 276757 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10470 - 16778

08	10582	X	10582	-0-	-0-	-0-	10545	2	37	9	N	34	1	8			83
09	9000	X	7636	-0-	-1364	-0-	7602	2	34	9	N	31	6	8			108
10	9083	X	7650	-0-	-1433	-0-	7621	2	29	9	N	26	4	8			130
11	10230	X	8883	-0-	-1347	-0-	8841	2	42	9	N	38	5	8			163
12	10571	X	7981	-0-	-2590	-0-	7946	2	35	9	N	32	2	8			193
01	10571	X	8120	-0-	-2451	-0-	8076	2	44	9	N	40	170	1	6	8	57

FOSTER LAS WELL #: E 2H RRCID -> 276775 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 10019 PERF.10436 - 16325

08	14880	X	12130	-0-	-2750	-0-	12023	2	107	9	N	97	187	1	1	8	81
09	13980	X	9950	-0-	-4030	-0-	9848	2	102	9	N	93	2	8			172
10	13361	X	11830	-0-	-1531	-0-	11702	2	128	9	N	116	178	1	2	8	108
11	12930	X	11946	-0-	-984	-0-	11822	2	124	9	N	113	159	1			62
12	13361	X	11411	-0-	-1950	-0-	11282	2	129	9	N	117	3	8			176
01	12121	X	10926	-0-	-1195	-0-	10790	2	136	9	N	124	169	1	5	8	126

FOSTER UNIT IV LAS WELL #: C 1H RRCID -> 277449 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10012 PERF.10720 - 18107

08	33542	X	22246	-0-	-11296	-0-	22244	2	2	9	N	2	2	8			160
09	30000	X	19504	-0-	-10496	-0-	19500	2	4	9	N	4	4	8			160
10	31000	X	18601	-0-	-12399	-0-	18597	2	4	9	N	4	4	8			160
11	26610	X	16253	-0-	-10357	-0-	16240	2	13	9	N	12	5	8			167
12	24521	X	15932	-0-	-8589	-0-	15929	2	3	9	N	3	3	8			167
01	22258	X	14401	-0-	-7857	-0-	14395	2	6	9	N	5	5	8			167

FOSTER LAS WELL #: F 3H RRCID -> 277452 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10102 PERF.10213 - 17506

08	40703	X	28553	-0-	-12150	-0-	28337	2	216	9	N	196	187	1	3	8	118
09	35250	X	26363	-0-	-8887	-0-	26169	2	194	9	N	176	189	1	6	8	99
10	33635	X	25782	-0-	-7853	-0-	25589	2	193	9	N	175	179	1	4	8	91
11	32550	X	23152	-0-	-9398	-0-	22974	2	178	9	N	162	174	1	8	8	71
12	31403	X	22130	-0-	-9273	-0-	21954	2	176	9	N	160	4	8			227
01	28551	X	19993	-0-	-8558	-0-	19810	2	183	9	N	166	181	1	7	8	205

PGE MAGUEY F UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278154 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10077 - 14839

08	41323	X	-0-	-0-	-41323	-0-					Y	-0-					62
09	37620	X	28497	-0-	-9123	-0-	28093	2	404	9	Y	367	299	1	1	8	129
10	38595	X	31998	-0-	-6597	-0-	31689	2	309	9	Y	281	267	1			143
11	37350	X	24869	-0-	-12481	-0-	24487	2	382	9	Y	347	322	1	7	8	161
12	29450	X	24024	-0-	-5426	-0-	23709	2	315	9	Y	286	343	1	3	8	101
01	31992	X	22907	-0-	-9085	-0-	22493	2	414	9	Y	376	333	1	10	8	134

PGE MAGUEY G UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278155 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10102 - 14996

08	36611	X	-0-	-0-	-36611	-0-					Y	-0-					47
09	32160	X	12999	-0-	-19161	-0-	12670	2	329	9	Y	299	242	1	1	8	103
10	30721	X	27941	-0-	-2780	-0-	27392	2	549	9	Y	499	392	1			210
11	23550	X	22038	-0-	-1512	-0-	21609	2	429	9	Y	390	393	1	8	8	199
12	21473	X	21473	-0-	-0-	-0-	21091	2	382	9	Y	347	417	1	4	8	125
01	27931	X	19052	-0-	-8879	-0-	18727	2	325	9	Y	295	292	1	9	8	119

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE MAGUEY E UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278156 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9781 PERF.10098 - 13569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28179	X	-0-	-0-	-28179	-0-					Y	-0-					34
09	27143	X	27143	-0-	-0-	-0-	26620	2	523	9	Y	475	355	1	1	8	153
10	29816	X	29816	-0-	-0-	-0-	29269	2	547	9	Y	497	424	1			226
11	22439	X	22439	-0-	-0-	-0-	22099	2	340	9	Y	309	352	1	8	8	175
12	28055	X	21197	-0-	-6858	-0-	20938	2	259	9	Y	235	316	1	3	8	91
01	29016	X	20231	-0-	-8785	-0-	19870	2	361	9	Y	328	295	1	9	8	115

FOSTER LAS WELL #: A 1H RRCID -> 278183 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10455 - 17740

08	35743	X	18794	-0-	-16949	-0-	18711	2	83	9	Y	75	110	1	1	8	64
09	31860	X	17577	-0-	-14283	-0-	17454	2	123	9	Y	112	89	1	4	8	83
10	27497	X	17803	-0-	-9694	-0-	17653	2	150	9	Y	136	113	1	4	8	102
11	25459	X	25459	-0-	-0-	-0-	25273	2	186	9	Y	169	147	1	9	8	115
12	20274	X	19061	-0-	-1213	-0-	18925	2	136	9	Y	124	194	1	8	8	37
01	18786	X	18012	-0-	-774	-0-	17938	2	74	9	Y	67	79	1	6	8	19

FOSTER LAS WELL #: A 4H RRCID -> 279098 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10376 - 17107

08	31775	X	20480	-0-	-11295	-0-	20246	2	234	9	Y	213	243	1	3	8	141
09	28950	X	18162	-0-	-10788	-0-	17985	2	177	9	Y	161	154	1	6	8	142
10	28489	X	19459	-0-	-9030	-0-	19284	2	175	9	Y	159	156	1	5	8	140
11	27570	X	20965	-0-	-6605	-0-	20807	2	158	9	Y	144	155	1	9	8	120
12	23126	X	20386	-0-	-2740	-0-	20203	2	183	9	Y	166	234	1	10	8	42
01	20491	X	17433	-0-	-3058	-0-	17292	2	141	9	Y	128	132	1	11	8	27

GBF OPERATING LLC 298359
SCREAMING EAGLE A WELL #: 2H RRCID -> 271486 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 12465 PERF.13040 - 16526

08	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4752	2	228	9	N	207	187	1			213
09	4350	X	3532	-0-	-818	-0-	3383	2	149	9	N	135					348
10	4495	X	3110	-0-	-1385	-0-	3016	2	94	9	N	85	190	1			243
11	3900	X	2495	-0-	-1405	-0-	2349	2	146	9	N	133					376
12	4495	X	2320	-0-	-2175	-0-	2310	2	10	9	N	9	192	1			193
01	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	5					198

SCREAMING EAGLE A WELL #: 3H RRCID -> 273428 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 12293 PERF.13280 - 16441

08	DLQ G-10		4240	-0-	4240	4240	3946	2	294	9	N	267	377	1			136
09	DLQ G-10		2844	-0-	2844	7084	2786	2	58	9	N	53	189	1			-0-
10	DLQ G-10		1065	-0-	1065	8149	749	2	316	9	N	287					287
11	DLQ G-10		3292	-0-	3292	11441	2895	2	397	9	N	361	513	1			135
12	DLQ G-10		3133	-0-	3133	14574	2912	2	221	9	N	201	194	1			142
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	14574					N	-0-					142

KARIS RESOURCES, LLC 451102
CARSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 275899 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 11907 PERF. 9400 - 11558

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/20/2016 - P/A 10/20/16

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
EVANS H WELL #: 1 RRCID -> 253413 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10509 - 14201

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	612	1	4050	3	N	62	59	1			50
						68	9									
09	4350 X	4102	-0-	-248	-0-	670	1	3404	3	N	25					75
						28	9									
10	3348 X	3331	-0-	-17	-0-	369	1	2927	3	N	32	44	1			63
						35	9									
11	4590 X	3230	-0-	-1360	-0-	437	1	2747	3	N	42	13	1	2	8	90
						46	9									
12	4743 X	3286	-0-	-1457	-0-	335	1	2923	3	N	25	66	1	1	8	48
						28	9									
01	4743 X	831	-0-	-3912	-0-	69	1	762	3	N	-0-					48

ALDERMAN A67 WELL #: 4H RRCID -> 267758 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9887 PERF. N/A

08	11036 X	8092	-0-	-2944	-0-	7875	2	217	9	N	197	85	1	2	8	180
09	10680 X	7988	-0-	-2692	-0-	7824	2	164	9	N	149	193	1	2	8	134
10	10757 X	9028	-0-	-1729	-0-	8822	2	206	9	N	187	218	1	3	8	100
11	9420 X	9295	-0-	-125	-0-	9097	2	198	9	N	180	140	1			140
12	9734 X	9443	-0-	-291	-0-	9222	2	221	9	N	201	184	1	4	8	153
01	9021 X	7678	-0-	-1343	-0-	73	1	7449	2	N	142	204	1	2	8	89
						156	9									

HIXON WELL #: 2H RRCID -> 268639 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9895 PERF.10364 - 14813

08	T. A.	8696	-0-	8696	8696	565	1	7649	2	N	438	523	1			70
						482	9									
09	T. A.	88	-0-	88	8784	35	2	53	9	N	48	106	1			12
10	T. A.	1764	-0-	1764	10548	427	1	1226	2	N	101	103	1	1	8	9
						111	9									
11	18147 X	7599	-0-	-10548	-0-	2999	1	3926	2	N	613	384	1			238
						674	9									
12	11831 X	11831	-0-	-0-	-0-	3486	1	7494	2	N	774	847	1	1	8	164
						851	9									
*01	10586 X	10586	-0-	-0-	-0-	1851	1	8057	2	N	616	732	1	2	8	46
						678	9									

HARLE WELL #: 3H RRCID -> 269791 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10399 - 14446

08	3100 N	3818	-0-	718	718	393	1	2966	3	N	417	351	1	1	8	120
						459	9									
09	3778 X	3060	-0-	-718	-0-	165	1	2381	3	N	467	474	1			113
						514	9									
10	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	153	1	2981	3	N	416	475	1	1	8	53
						458	9									
11	2940 X	1895	-0-	-1045	-0-	98	1	1562	3	N	214	146	1	1	8	120
						235	9									
12	3038 X	1542	-0-	-1496	-0-	139	1	1262	3	N	128	228	1	1	8	19
						141	9									
01	3038 X	2304	-0-	-734	-0-	135	1	1594	3	N	523	499	1	1	8	42
						575	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
EVANS H WELL #: 2 RRCID -> 271583 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10228 - 16072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					30
09	69	X	69	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	1	1	8			30
							1	9									
10	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	601	1	8064	3	N	82	2	8			110
							90	9									
11	39077	X	39077	-0-	-0-	-0-	1689	1	36818	3	N	518	489	1	1	8	138
							570	9									
12	32007	X	32007	-0-	-0-	-0-	1809	1	29779	3	N	381	426	1	1	8	92
							419	9									
*01	29475	X	29475	-0-	-0-	-0-	725	1	28375	3	N	341	379	1	4	8	50
							375	9									

LIGHTNING OIL COMPANY 500600
CUTLASS EAST WELL #: B 2 RRCID -> 276862 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9316 - 14849

08	DLQ G-10		4320	-0-	4320	4320	79	1	3709	2	N	484	521	1			266
							532	9									
09	8376	X	4056	-0-	-4320	-0-	76	1	3893	2	N	79	185	1			160
							87	9									
10	5425	X	3333	-0-	-2092	-0-	79	1	3094	2	N	145					305
							160	9									
11	5250	X	3212	-0-	-2038	-0-	76	1	2906	2	N	209					514
							230	9									
12	4309	X	3445	-0-	-864	-0-	79	1	3199	2	N	152	346	1			320
							167	9									
01	4309	X	3517	-0-	-792	-0-	79	1	3164	2	N	249	189	1			380
							274	9									

CUTLASS EAST WELL #: RRCID -> 276895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 16162

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-
12	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
AFFLECK WELL #: 1H RRCID -> 263150 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9128 - 13839

08	3565	X	2926	-0-	-639	-0-	2725	2	201	9	N	183	187	1			255
09	2670	X	1699	-0-	-971	-0-	1673	2	26	9	N	24	156	1			123
10	3255	X	2493	-0-	-762	-0-	2364	2	129	9	N	117					240
11	3150	X	2661	-0-	-489	-0-	2598	2	63	9	N	57					297
12	3255	X	2665	-0-	-590	-0-	2587	2	78	9	N	71	161	1			207
01	2914	X	2174	-0-	-740	-0-	2127	2	47	9	N	43					250

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
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
08	6820	X	4031	-0-	-2789	-0-	566	1	2532	3	Y	431	433	1			238
							374	4	85	5							
09	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	953	1	4346	3	Y	711	727	1			222
							527	4	154	5							
10	6820	X	4066	-0-	-2754	-0-	667	1	2502	3	Y	440	399	1			263
							358	4	55	5							
11	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	1042	1	3585	3	Y	671	748	1			186
							551	4	167	5							
*12	6820	X	5797	-0-	-1023	-0-	1304	1	2907	3	Y	584	564	1			206
							739	4	205	5							
01	6820	X	6476	-0-	-344	-0-	1322	1	3164	3	Y	890	888	1			208
							699	4	312	5							

MCCLAUGHERTY WELL #: 122A RRCID -> 266792 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 11775 PERF.12030 - 16331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	715	1	3202	3	Y	171	189	1			219
							509	4	72	5							
09	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	677	1	3086	3	Y	164	188	1			195
							404	4	79	5							
10	6138	X	4338	-0-	-1800	-0-	736	1	2915	3	Y	150					345
							407	4	115	5							
11	5940	X	4155	-0-	-1785	-0-	779	1	2682	3	Y	142	380	1			107
							413	4	125	5							
*12	6138	X	2824	-0-	-3314	-0-	672	1	1558	3	Y	56					163
							372	4	160	5							
01	4681	X	1736	-0-	-2945	-0-	390	1	975	3	Y	39					202
							205	4	123	5							

FRANKLIN WELL #: B 1H RRCID -> 266820 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11930 - 16418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6417	X	3758	-0-	-2659	-0-	560	1	2506	3	Y	215					412
							398	4	57	5							
09	6210	X	3931	-0-	-2279	-0-	595	1	2714	3	Y	179	383	1			208
							355	4	70	5							
10	6417	X	5021	-0-	-1396	-0-	887	1	3326	3	Y	236	189	1			255
							476	4	72	5							
11	5130	X	4461	-0-	-669	-0-	836	1	2755	3	Y	321	383	1			193
							451	4	66	5							
*12	5301	X	4683	-0-	-618	-0-	1185	1	2497	3	Y	233	193	1			233
							694	4	51	5							
01	5022	X	4809	-0-	-213	-0-	1149	1	2602	3	Y	262	186	1			309
							611	4	159	5							

K. R. BRACKEN WELL #: A 1H RRCID -> 266826 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11809 PERF.12200 - 17170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6820	X	4532	-0-	-2288	-0-	656	1	2936	3	Y	371	130	1			374
							466	4	66	5							
09	6600	X	3032	-0-	-3568	-0-	443	1	2018	3	Y	232	446	1			160
							264	4	52	5							
10	6820	X	4675	-0-	-2145	-0-	734	1	2982	3	Y	369	359	1			170
							411	4	142	5							
11	5160	X	1709	-0-	-3451	-0-	304	1	1046	3	Y	135	206	1			99
							161	4	49	5							
*12	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	1125	1	2608	3	Y	393	314	1			178
							622	4	268	5							
01	4681	X	2580	-0-	-2101	-0-	552	1	1378	3	Y	168	162	1			184
							290	4	175	5							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
MCCLAUGHERTY WELL #: 121A RRCID -> 267349 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11800 - 16205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6789	X	5793	-0-	-996	-0-	888	1	3975	3	Y	189	189	1			182
							632	4	90	5							
09	6570	X	3436	-0-	-3134	-0-	527	1	2404	3	Y	116					298
							315	4	62	5							
10	6789	X	3069	-0-	-3720	-0-	534	1	2004	3	Y	183	190	1			291
							287	4	43	5							
11	5610	X	3818	-0-	-1792	-0-	713	1	2452	3	Y	147	194	1			244
							377	4	114	5							
*12	5797	X	4456	-0-	-1341	-0-	1046	1	2424	3	Y	144	189	1			199
							578	4	250	5							
01	5797	X	2282	-0-	-3515	-0-	515	1	1259	3	Y	85					284
							272	4	142	5							

R. A. BRACKEN WELL #: A 3H RRCID -> 268267 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 11793 PERF.12175 - 17251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5828	X	4391	-0-	-1437	-0-	618	1	2767	3	Y	457	637	1			123
							440	4	63	5							
09	5640	X	4268	-0-	-1372	-0-	608	1	2773	3	Y	411	368	1			166
							364	4	71	5							
10	5828	X	3603	-0-	-2225	-0-	548	1	2228	3	Y	376	302	1			240
							307	4	106	5							
11	5310	X	4406	-0-	-904	-0-	766	1	2637	3	Y	431	591	1			80
							406	4	123	5							
*12	5487	X	4058	-0-	-1429	-0-	870	1	2017	3	Y	438	411	1			107
							481	4	208	5							
01	4402	X	1763	-0-	-2639	-0-	364	1	909	3	Y	167	187	1			87
							191	4	115	5							

K. R. BRACKEN WELL #: B 4H RRCID -> 271056 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 11866 PERF.12338 - 17464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13795	X	2066	-0-	-11729	-0-	309	1	1432	3	Y	50	172	1			53
							216	4	54	5							
09	13350	X	12024	-0-	-1326	-0-	1784	1	8468	3	Y	339	158	1			234
							1051	4	348	5							
10	13795	X	8392	-0-	-5403	-0-	1388	1	5641	3	Y	288	389	1			133
							776	4	270	5							
11	12300	X	9451	-0-	-2849	-0-	1715	1	6092	3	Y	334	221	1			246
							895	4	382	5							
*12	12431	X	7812	-0-	-4619	-0-	1728	1	4243	3	Y	263	390	1			119
							920	4	632	5							
01	12431	X	5753	-0-	-6678	-0-	1126	1	3191	3	Y	190	109	1			200
							584	4	643	5							

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
08	9765	X	144	-0-	-9621	-0-	22	1	102	3	Y	1	135	1			-0-
							15	4	4	5							
09	7500	X	6220	-0-	-1280	-0-	876	1	4159	3	Y	454	271	1			183
							515	4	171	5							
10	7750	X	7303	-0-	-447	-0-	1153	1	4686	3	Y	541	379	1			345
							645	4	224	5							
11	5280	X	4631	-0-	-649	-0-	804	1	2855	3	Y	340	622	1			63
							419	4	179	5							
*12	6417	X	1202	-0-	-5215	-0-	254	1	625	3	Y	86	128	1			21
							135	4	93	5							
*01	7316	X	1912	-0-	-5404	-0-	359	1	1019	3	Y	129	83	1			67
							187	4	205	5							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

R. A. BRACKEN WELL #: B 2H RRCID -> 271120 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 11849 PERF.12399 - 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
08	9732 X	9732	-0-	-0-	-0-	1407	1	6509	3	Y	534	569	1			143
						984	4	245	5							
09	6600 X	4077	-0-	-2523	-0-	588	1	2792	3	Y	214	271	1			86
						347	4	115	5							
10	6820 X	54	-0-	-6766	-0-	9	1	38	3	Y	-0-	86	1			-0-
						5	4	2	5							
11	9420 X	9349	-0-	-71	-0-	1636	1	5813	3	Y	619	504	1			115
						854	4	365	5							
*12	9734 X	7813	-0-	-1921	-0-	1653	1	4077	3	Y	531	516	1			130
						877	4	622	5							
01	9734 X	4224	-0-	-5510	-0-	804	1	2279	3	Y	240	245	1			125
						418	4	459	5							

R. A. BRACKEN WELL #: B 3H RRCID -> 271370 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 11832 PERF.12505 - 17386

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	318	-0-	318	318	44	1	178	3	Y	58	21	1			37
						24	4	8	5							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	318					Y	-0-	37	1			-0-
*12	14B2 EXT	23	-0-	23	341	5	1	13	3	Y	-0-					-0-
						3	4	2	5							
01	14B2 EXT	4	-0-	4	345	2	1	2	3	Y	-0-					-0-

K. R. BRACKEN WELL #: B 3H RRCID -> 271637 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11911 PERF.12274 - 17811

08	7626 X	4989	-0-	-2637	-0-	748	1	3459	3	Y	117	72	1			118
						523	4	130	5							
09	7380 X	5740	-0-	-1640	-0-	860	1	4080	3	Y	114	153	1			79
						507	4	168	5							
10	8525 X	8302	-0-	-223	-0-	1388	1	5640	3	Y	208	191	1			96
						776	4	269	5							
11	8220 X	6847	-0-	-1373	-0-	1259	1	4473	3	Y	161	139	1			118
						657	4	281	5							
*12	8076 X	8076	-0-	-0-	-0-	1803	1	4398	3	Y	254	257	1			115
						964	4	632	5							
01	8308 X	3819	-0-	-4489	-0-	749	1	2122	3	Y	119	105	1			129
						389	4	428	5							

K. R. BRACKEN WELL #: B 2H RRCID -> 271717 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12313 - 17902

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-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	10	-0-	10	10	2	1	6	3	Y	-0-					-0-
						1	4	1	5							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
R. A. BRACKEN WELL #: A 1H RRCID -> 272408 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 11789 PERF.12400 - 17488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7006	X	5429	-0-	-1577	-0-	785	1	3631	3	Y	298	400	1			80
							548	4	137	5							
09	6780	X	4820	-0-	-1960	-0-	693	1	3288	3	Y	269	241	1			108
							408	4	135	5							
10	7006	X	4483	-0-	-2523	-0-	719	1	2923	3	Y	272	207	1			173
							402	4	140	5							
11	6600	X	5214	-0-	-1386	-0-	918	1	3281	3	Y	293	412	1			54
							477	4	216	5							
*12	6820	X	4533	-0-	-2287	-0-	960	1	2371	3	Y	299	280	1			73
							509	4	364	5							
01	5425	X	3194	-0-	-2231	-0-	608	1	1725	3	Y	180	159	1			94
							316	4	347	5							

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
08	9145	X	8672	-0-	-473	-0-	1249	1	5777	3	Y	505	432	1			279
							873	4	217	5							
09	8850	X	7388	-0-	-1462	-0-	1052	1	4993	3	Y	471	603	1			147
							620	4	205	5							
10	9145	X	7434	-0-	-1711	-0-	1198	1	4869	3	Y	422	317	1			252
							670	4	233	5							
11	8850	X	7188	-0-	-1662	-0-	1259	1	4526	3	Y	399	540	1			111
							652	4	312	5							
*12	9145	X	6809	-0-	-2336	-0-	1465	1	3619	3	Y	357	342	1			126
							777	4	555	5							
01	8680	X	5242	-0-	-3438	-0-	998	1	2862	3	Y	245	314	1			57
							517	4	595	5							

FRANKLIN WELL #: A 3H RRCID -> 272760 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11717 PERF.12191 - 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
08	4836	X	3010	-0-	-1826	-0-	413	1	1909	3	Y	298	269	1			164
							288	4	72	5							
09	4350	X	2892	-0-	-1458	-0-	392	1	1859	3	Y	304	373	1			95
							231	4	76	5							
10	3751	X	2961	-0-	-790	-0-	444	1	1806	3	Y	342	232	1			205
							249	4	86	5							
11	3480	X	2801	-0-	-679	-0-	466	1	1677	3	Y	273	402	1			76
							242	4	116	5							
*12	3596	X	2706	-0-	-890	-0-	557	1	1375	3	Y	244	234	1			86
							295	4	211	5							
01	3007	X	2353	-0-	-654	-0-	406	1	1169	3	Y	294	311	1			69
							210	4	245	5							

R. A. BRACKEN WELL #: A 2H RRCID -> 272952 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11777 PERF.12390 - 17306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9269	X	4224	-0-	-5045	-0-	609	1	2817	3	Y	242	300	1			65
							426	4	106	5							
09	8970	X	3691	-0-	-5279	-0-	537	1	2548	3	Y	169	166	1			68
							316	4	104	5							
10	6014	X	4313	-0-	-1701	-0-	703	1	2857	3	Y	203	142	1			129
							393	4	137	5							
11	5820	X	3851	-0-	-1969	-0-	677	1	2435	3	Y	200	292	1			37
							351	4	168	5							
*12	5642	X	4550	-0-	-1092	-0-	988	1	2440	3	Y	204	191	1			50
							524	4	374	5							
01	4309	X	1782	-0-	-2527	-0-	347	1	983	3	Y	67	82	1			35
							180	4	198	5							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

FRANKLIN WELL #: D 3H RRCID -> 276836 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11736 PERF.12409 - 17340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22977	X	22977	-0-	-0-	-0-	3265	1	15193	3	N	1484	1469	0	5	1	699
							2276	4	611	5							
09	19131	X	19131	-0-	-0-	-0-	2674	1	12875	3	N	1286	1421	0	8	1	556
							1570	4	597	5							
10	30442	X	18433	-0-	-12009	-0-	2924	1	12030	3	N	1102	1295	0	11	1	352
							1646	4	621	5							
11	29460	X	10971	-0-	-18489	-0-	1880	1	6870	3	N	661	743	0	13	1	257
							969	4	525	5							
*12	30442	X	-0-	-0-	-30442	-0-					N	2	236	0	22	1	1
01	22971	X	20651	-0-	-2320	-0-	3758	1	11052	3	N	1322	1	0	1213	1	109
							1945	4	2442	5							

FRANKLIN WELL #: D 4H RRCID -> 276837 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 11680 PERF.12380 - 17307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11284	X	-0-	-0-	-11284	-0-					N	-0-					-0-
09	10920	X	-0-	-0-	-10920	-0-					N	-0-					-0-
10	11284	X	186	-0-	-11098	-0-	31	1	124	3	N	7	5	0			2
							17	4	6	5							
11	131	X	131	-0-	-0-	-0-	24	1	88	3	N	-0-	2	0			-0-
							12	4	7	5							
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	0			-0-
*01	15426	X	15426	-0-	-0-	-0-	2807	1	8242	3	N	1004	921	1			83
							1451	4	1822	5							

FRANKLIN WELL #: D 5H RRCID -> 276838 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12440 - 17320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29858	X	29858	-0-	-0-	-0-	4207	1	19576	3	N	2141	1709	0	4	1	1009
							2933	4	787	5							
09	32633	X	32633	-0-	-0-	-0-	4542	1	21867	3	N	2314	2311	0	11	1	1001
							2664	4	1015	5							
10	34338	X	34338	-0-	-0-	-0-	5413	1	22053	3	N	2518	2694	0	20	1	805
							3032	4	1070	5							
11	26034	X	26034	-0-	-0-	-0-	4383	1	16016	3	N	1957	1971	0	30	1	761
							2258	4	1224	5							
*12	12710	X	4316	-0-	-8394	-0-	963	1	2377	3	N	92	764	0	65	1	24
							510	4	365	5							
*01	14279	X	14279	-0-	-0-	-0-	2574	1	7567	3	N	1031	24	0	946	1	85
							1332	4	1672	5							

FRANKLIN WELL #: D 1H RRCID -> 276846 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 11758 PERF.12544 - 18174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28169	X	28169	-0-	-0-	-0-	4003	1	18517	3	N	1957	1266	0	2	1	922
							2799	4	697	5							
09	17135	X	17135	-0-	-0-	-0-	2398	1	11547	3	N	1133	1555	0	10	1	490
							1407	4	537	5							
10	18984	X	18984	-0-	-0-	-0-	3032	1	12323	3	N	1222	1312	0	10	1	390
							1696	4	589	5							
11	20195	X	20195	-0-	-0-	-0-	3478	1	12585	3	N	1300	1170	0	15	1	505
							1800	4	902	5							
*12	9827	X	3648	-0-	-6179	-0-	783	1	1935	3	N	198	608	0	43	1	52
							415	4	297	5							
*01	17498	X	17498	-0-	-0-	-0-	3242	1	9458	3	N	969	51	0	890	1	80
							1678	4	2054	5							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
FRANKLIN WELL #: D 2H RRCID -> 276926 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11683 PERF.12351 - 17267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26970	X	6994	-0-	-19976	-0-	985	1	4557	3	N	537	884	0	4	1	253
							690	4	171	5							
09	26100	X	13200	-0-	-12900	-0-	1848	1	8897	3	N	871	744	0	3	1	377
							1084	4	413	5							
10	26970	X	130	-0-	-26840	-0-	22	1	91	3	N	-0-	370	0	7	1	-0-
							13	4	4	5							
11	26100	X	69	-0-	-26031	-0-	13	1	47	3	N	-0-					-0-
							7	4	2	5							
*12	26970	X	29	-0-	-26941	-0-	6	1	15	3	N	3	2	0			1
							3	4	2	5							
*01	17677	X	17677	-0-	-0-	-0-	3224	1	9462	3	N	1123	1	0	1030	1	93
							1665	4	2091	5							

FRANKLIN WELL #: D 6H RRCID -> 276927 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11670 PERF.12428 - 16713

08	34899	X	34899	-0-	-0-	-0-	4885	1	22731	3	N	2694	2183	0	5	1	1270
							3406	4	914	5							
09	11130	X	8479	-0-	-2651	-0-	1172	1	5642	3	N	651	1625	0	14	1	282
							687	4	262	5							
10	11501	X	-0-	-0-	-11501	-0-					N	-0-	276	0	6	1	-0-
11	11130	X	-0-	-0-	-11130	-0-					N	-0-					-0-
*12	11501	X	-0-	-0-	-11501	-0-					N	24	18	0			6
*01	17910	X	17910	-0-	-0-	-0-	3145	1	9234	3	N	1695	6	0	1555	1	140
							1625	4	2041	5							

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
PC-Q EF WELL #: 4H RRCID -> 259737 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 11891 PERF.12024 - 16336

08	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	478	1	1456	3	Y	10	9	1			1
							20	4	11	9							
09	1800	X	1701	-0-	-99	-0-	388	1	1232	3	Y	14	14	1			1
							66	4	15	9							
10	1860	X	1693	-0-	-167	-0-	397	1	1182	3	Y	40	39	1			2
							70	4	44	9							
11	1890	X	1710	-0-	-180	-0-	448	1	1059	3	Y	64	62	1			4
							133	4	70	9							
12	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	634	1	1441	3	Y	21	24	1			1
							236	4	23	9							
*01	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	678	1	1474	3	Y	55	55	1			1
							208	4	61	9							

CARDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 260067 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10195 - 15056

08	9393	X	8952	-0-	-441	-0-	605	1	8338	3	Y	2	1	1			1
							7	4	2	9							
09	9090	X	8778	-0-	-312	-0-	566	1	8200	3	Y	8	4	1			5
							3	4	9	9							
10	9393	X	8854	-0-	-539	-0-	622	1	8220	3	Y	9	10	1			4
							2	4	10	9							
11	8970	X	8028	-0-	-942	-0-	478	1	7532	3	Y	14	15	1			3
							3	4	15	9							
12	9114	X	7782	-0-	-1332	-0-	493	1	7248	3	Y	22	17	1			8
							17	4	24	9							
01	9083	X	8435	-0-	-648	-0-	531	1	7877	3	Y	23	20	1			11
							2	4	25	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ALDERMAN RANCH EF WELL #: 2H RRCID -> 264170 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9918 - 14644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5952	X	5072	-0-	-880	-0-	842	1	4131	3	Y	78	102	1			31
							13	4	86	9							
09	5700	X	4820	-0-	-880	-0-	866	1	3820	3	Y	78	63	1			46
							48	4	86	9							
10	5890	X	3246	-0-	-2644	-0-	623	1	2524	3	Y	58	79	1			25
							35	4	64	9							
11	5550	X	4748	-0-	-802	-0-	732	1	3909	3	Y	81	82	1			24
							18	4	89	9							
12	5735	X	4373	-0-	-1362	-0-	669	1	3571	3	Y	97	85	1			36
							26	4	107	9							
01	5084	X	4784	-0-	-300	-0-	772	1	3892	3	Y	94	92	1			38
							17	4	103	9							

NBR EF WELL #: 1H RRCID -> 265658 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 12264 PERF.12335 - 17815

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PC-Q EF WELL #: 8H RRCID -> 266181 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.12504 - 17621

08	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	981	1	2990	3	Y	139	132	1			9
							42	4	153	9							
09	3960	X	3775	-0-	-185	-0-	827	1	2630	3	Y	161	163	1			7
							141	4	177	9							
10	4092	X	3732	-0-	-360	-0-	869	1	2594	3	Y	104	106	1			5
							155	4	114	9							
11	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	1237	1	2921	3	Y	110	108	1			7
							367	4	121	9							
12	4154	X	3899	-0-	-255	-0-	1046	1	2380	3	Y	76	79	1			4
							389	4	84	9							
01	4154	X	3027	-0-	-1127	-0-	838	1	1820	3	Y	103	105	1			2
							256	4	113	9							

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 3H RRCID -> 266288 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10208 - 14485

08	4681	X	4376	-0-	-305	-0-	728	1	3570	3	Y	61	88	1			24
							11	4	67	9							
09	4530	X	4270	-0-	-260	-0-	769	1	3394	3	Y	58	48	1			34
							43	4	64	9							
10	4681	X	3035	-0-	-1646	-0-	585	1	2370	3	Y	43	58	1			19
							33	4	47	9							
11	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	692	1	3696	3	Y	76	73	1			22
							17	4	84	9							
12	4402	X	3203	-0-	-1199	-0-	491	1	2620	3	Y	66	64	1			24
							19	4	73	9							
01	4402	X	4273	-0-	-129	-0-	691	1	3487	3	Y	72	67	1			29
							16	4	79	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

CARDEN EF WELL #: 6H RRCID -> 266926 COMPL. DATE 04/02/2012 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
08	5952	X	4371	-0-	-1581	-0-	291	1	4009	3	Y	62	73	1			31
							3	4	68	9							
09	5790	X	5174	-0-	-616	-0-	328	1	4758	3	Y	78	64	1			45
							2	4	86	9							
10	5983	X	4518	-0-	-1465	-0-	313	1	4138	3	Y	60	80	1			25
							1	4	66	9							
11	5790	X	602	-0-	-5188	-0-	36	1	566	3	Y	-0-	25	1			-0-
12	5890	X	4404	-0-	-1486	-0-	278	1	4071	3	Y	42	27	1			15
							9	4	46	9							
01	5332	X	1522	-0-	-3810	-0-	96	1	1416	3	Y	9	20	1			4
							10	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
08	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	394	1	6013	3	Y	209	216	1			31
							32	4	230	9							
09	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	369	1	5578	3	Y	216	213	1			34
							32	4	238	9							
10	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	309	1	4756	3	Y	189	197	1			26
							19	4	208	9							
11	7770	X	4112	-0-	-3658	-0-	245	1	3720	3	Y	128	143	1			11
							6	4	141	9							
12	8029	X	2002	-0-	-6027	-0-	127	1	1799	3	Y	65	70	1			6
							4	4	72	9							
01	6665	X	5436	-0-	-1229	-0-	344	1	4853	3	Y	209	177	1			38
							9	4	230	9							

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
08	5425	X	4628	-0-	-797	-0-	764	1	3746	3	Y	96	122	1			38
							12	4	106	9							
09	5250	X	4392	-0-	-858	-0-	786	1	3471	3	Y	83	72	1			49
							44	4	91	9							
10	5425	X	4325	-0-	-1100	-0-	827	1	3350	3	Y	93	102	1			40
							46	4	102	9							
11	4830	X	4635	-0-	-195	-0-	705	1	3764	3	Y	135	136	1			39
							17	4	149	9							
12	4774	X	4229	-0-	-545	-0-	637	1	3399	3	Y	153	136	1			56
							25	4	168	9							
01	4619	X	4052	-0-	-567	-0-	641	1	3231	3	Y	151	147	1			60
							14	4	166	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
08	4495	X	3601	-0-	-894	-0-	215	1	3284	3	Y	76	77	1			11
							18	4	84	9							
09	4530	X	4035	-0-	-495	-0-	243	1	3671	3	Y	91	88	1			14
							21	4	100	9							
10	4681	X	4025	-0-	-656	-0-	239	1	3683	3	Y	80	83	1			11
							15	4	88	9							
11	4530	X	3681	-0-	-849	-0-	223	1	3387	3	Y	59	65	1			5
							6	4	65	9							
12	4185	X	2748	-0-	-1437	-0-	178	1	2517	3	Y	43	44	1			4
							6	4	47	9							
01	4185	X	3240	-0-	-945	-0-	211	1	2969	3	Y	50	45	1			9
							5	4	55	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ALDERMAN RANCH EF WELL #: 4H RRCID -> 267679 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9878 - 14770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6014	X	5447	-0-	-567	-0-	899	1	4412	3	Y	110	133	1			44
							15	4	121	9							
09	5820	X	4837	-0-	-983	-0-	868	1	3835	3	Y	77	75	1			46
							49	4	85	9							
10	5828	X	5023	-0-	-805	-0-	962	1	3894	3	Y	104	105	1			45
							53	4	114	9							
11	5640	X	4801	-0-	-839	-0-	731	1	3905	3	Y	134	140	1			39
							18	4	147	9							
12	5580	X	5118	-0-	-462	-0-	774	1	4132	3	Y	165	143	1			61
							30	4	182	9							
01	5456	X	5415	-0-	-41	-0-	860	1	4336	3	Y	182	170	1			73
							19	4	200	9							

CARDEN EF WELL #: 7H RRCID -> 267766 COMPL. DATE 06/12/2012 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
08	7068	X	6581	-0-	-487	-0-	439	1	6058	3	Y	71	78	1			35
							6	4	78	9							
09	6630	X	6528	-0-	-102	-0-	414	1	5993	3	Y	108	81	1			62
							2	4	119	9							
10	6851	X	6758	-0-	-93	-0-	469	1	6189	3	Y	90	114	1			38
							1	4	99	9							
11	6810	X	5831	-0-	-979	-0-	343	1	5400	3	Y	78	97	1			19
							2	4	86	9							
12	7037	X	5126	-0-	-1911	-0-	322	1	4722	3	Y	65	60	1			24
							10	4	72	9							
01	6758	X	6466	-0-	-292	-0-	403	1	5996	3	Y	59	55	1			28
							2	4	65	9							

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
08	9548	X	8523	-0-	-1025	-0-	499	1	7614	3	Y	335	332	1			50
							41	4	369	9							
09	8700	X	7719	-0-	-981	-0-	456	1	6892	3	Y	301	304	1			47
							40	4	331	9							
10	8742	X	8165	-0-	-577	-0-	472	1	7280	3	Y	348	347	1			48
							30	4	383	9							
11	8370	X	7821	-0-	-549	-0-	460	1	6976	3	Y	340	358	1			30
							11	4	374	9							
12	8525	X	7586	-0-	-939	-0-	474	1	6701	3	Y	360	357	1			33
							15	4	396	9							
01	8525	X	7381	-0-	-1144	-0-	461	1	6496	3	Y	375	340	1			68
							11	4	413	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
08	7347	X	6473	-0-	-874	-0-	378	1	5782	3	Y	255	263	1			38
							32	4	281	9							
09	7110	X	4890	-0-	-2220	-0-	289	1	4376	3	Y	181	191	1			28
							26	4	199	9							
10	7285	X	6807	-0-	-478	-0-	393	1	6056	3	Y	303	289	1			42
							25	4	333	9							
11	7050	X	5176	-0-	-1874	-0-	305	1	4630	3	Y	212	235	1			19
							8	4	233	9							
12	7037	X	6284	-0-	-753	-0-	394	1	5558	3	Y	291	283	1			27
							12	4	320	9							
01	6820	X	6088	-0-	-732	-0-	380	1	5354	3	Y	314	284	1			57
							9	4	345	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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
08	11377	X	7985	-0-	-3392	-0-	474	1	7238	3	Y	213	231	1			32
							39	4	234	9							
09	11010	X	10735	-0-	-275	-0-	639	1	9674	3	Y	332	312	1			52
							57	4	365	9							
10	10881	X	10584	-0-	-297	-0-	611	1	9406	3	Y	481	466	1			67
							38	4	529	9							
11	10140	X	9822	-0-	-318	-0-	579	1	8785	3	Y	404	435	1			36
							14	4	444	9							
12	11098	X	9102	-0-	-1996	-0-	573	1	8093	3	Y	380	381	1			35
							18	4	418	9							
01	11098	X	8214	-0-	-2884	-0-	520	1	7330	3	Y	319	296	1			58
							13	4	351	9							

CARDEN EF WELL #: 8H RRCID -> 268993 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10243 - 16895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11625	X	10334	-0-	-1291	-0-	689	1	9494	3	Y	130	134	1			64
							8	4	143	9							
09	11250	X	10924	-0-	-326	-0-	692	1	10030	3	Y	180	140	1			104
							4	4	198	9							
10	10790	X	10790	-0-	-0-	-0-	746	1	9864	3	Y	162	198	1			68
							2	4	178	9							
11	10050	X	8970	-0-	-1080	-0-	526	1	8297	3	Y	130	167	1			31
							4	4	143	9							
12	11284	X	8191	-0-	-3093	-0-	512	1	7521	3	Y	128	113	1			46
							17	4	141	9							
01	11284	X	10201	-0-	-1083	-0-	632	1	9388	3	Y	162	131	1			77
							3	4	178	9							

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
08	6231	X	2545	-0-	-3686	-0-	409	1	1951	3	Y	107	99	1			22
							67	4	118	9							
09	6030	X	2895	-0-	-3135	-0-	398	1	2218	3	Y	169	175	1			16
							93	4	186	9							
10	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	466	1	2401	3	Y	224	209	1			31
							36	4	246	9							
11	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	437	1	2263	3	Y	272	262	1			41
							35	4	299	9							
12	3007	X	1488	-0-	-1519	-0-	196	1	1095	3	Y	159	180	1			20
							22	4	175	9							
01	3162	X	416	-0-	-2746	-0-	51	1	291	3	Y	47	62	1			5
							22	4	52	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
08	7564	X	6767	-0-	-797	-0-	1120	1	5496	3	Y	121	159	1			48
							18	4	133	9							
09	7320	X	6272	-0-	-1048	-0-	1121	1	4946	3	Y	130	101	1			77
							62	4	143	9							
10	7564	X	6076	-0-	-1488	-0-	1165	1	4718	3	Y	116	143	1			50
							65	4	128	9							
11	6660	X	6034	-0-	-626	-0-	926	1	4949	3	Y	124	138	1			36
							23	4	136	9							
12	6882	X	5384	-0-	-1498	-0-	820	1	4378	3	Y	140	124	1			52
							32	4	154	9							
01	6758	X	4727	-0-	-2031	-0-	764	1	3849	3	Y	88	105	1			35
							17	4	97	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
08	6665	X	2409	-0-	-4256	-0-	161	1	2216	3	Y	27	39	1			13
							2	4	30	9							
09	5550	X	3644	-0-	-1906	-0-	231	1	3336	3	Y	69	43	1			39
							1	4	76	9							
10	5735	X	5366	-0-	-369	-0-	372	1	4917	3	Y	69	79	1			29
							1	4	76	9							
11	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	371	1	5846	3	Y	60	75	1			14
							3	4	66	9							
12	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	339	1	4980	3	Y	69	58	1			25
							12	4	76	9							
*01	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	405	1	6008	3	Y	103	79	1			49
							1	4	113	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
08	3410	X	1439	-0-	-1971	-0-	212	1	1013	3	Y	163	153	1			34
							35	4	179	9							
09	3300	X	1618	-0-	-1682	-0-	204	1	1139	3	Y	206	220	1			20
							48	4	227	9							
10	3410	X	2189	-0-	-1221	-0-	313	1	1612	3	Y	218	208	1			30
							24	4	240	9							
11	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	9	38	1			1
12	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	381	1	2129	3	Y	283	248	1			36
							41	4	311	9							
*01	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	390	1	2282	3	Y	272	280	1			28
							176	4	299	9							

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
08	217	X	174	-0-	-43	-0-	26	1	122	3	Y	20	19	1			4
							4	4	22	9							
09	210	X	192	-0-	-18	-0-	24	1	132	3	Y	27	28	1			3
							6	4	30	9							
10	186	X	185	-0-	-1	-0-	25	1	127	3	Y	28	27	1			4
							2	4	31	9							
11	180	X	180	-0-	-0-	-0-	24	1	125	3	Y	26	26	1			4
							2	4	29	9							
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
01	186	X	124	-0-	-62	-0-	15	1	88	3	Y	13	12	1			1
							7	4	14	9							

BAETZ 'A' EF WELL #: 3H RRCID -> 269941 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10290 - 16051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9610	X	7673	-0-	-1937	-0-	452	1	6905	3	Y	254	260	1			38
							37	4	279	9							
09	9300	X	7196	-0-	-2104	-0-	426	1	6450	3	Y	256	254	1			40
							38	4	282	9							
10	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	548	1	8446	3	Y	305	303	1			42
							35	4	336	9							
11	8400	X	7848	-0-	-552	-0-	470	1	7136	3	Y	209	232	1			19
							12	4	230	9							
12	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	587	1	8286	3	Y	254	250	1			23
							18	4	279	9							
01	9362	X	8654	-0-	-708	-0-	551	1	7779	3	Y	282	254	1			51
							14	4	310	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
NBR EF WELL #: 2H RRCID -> 270134 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	-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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	3255	X	2018	-0-	-1237	-0-	134	1	1803	3	Y	74	104	1			80
							81	9									
09	3150	X	2363	-0-	-787	-0-	110	1	2128	3	Y	77	118	1			39
							40	4	85	9							
10	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	173	1	3027	3	Y	119	91	1			67
							100	4	131	9							
11	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	227	1	3018	3	Y	145	88	1			124
							18	4	160	9							
12	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	208	1	2833	3	Y	114	117	1			121
							2	4	125	9							
01	3441	X	3243	-0-	-198	-0-	185	1	2919	3	Y	126	101	1			146
							139	9									

BAETZ B EF WELL #: 1H RRCID -> 271072 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10677 - 17323

08	25978	X	25107	-0-	-871	-0-	1416	1	21636	3	Y	1762	1757	1			262
							117	4	1938	9							
09	25140	X	23508	-0-	-1632	-0-	1328	1	20091	3	Y	1792	1773	1			281
							118	4	1971	9							
10	25978	X	23187	-0-	-2791	-0-	1301	1	20053	3	Y	1592	1652	1			221
							82	4	1751	9							
11	25140	X	22151	-0-	-2989	-0-	1267	1	19245	3	Y	1461	1552	1			130
							32	4	1607	9							
12	25110	X	22699	-0-	-2411	-0-	1395	1	19688	3	Y	1430	1428	1			132
							43	4	1573	9							
01	25110	X	22770	-0-	-2340	-0-	1393	1	19642	3	Y	1545	1398	1			279
							35	4	1700	9							

CARDEN WEST EF WELL #: 2H RRCID -> 271084 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 9935 PERF.10231 - 16330

08	15221	X	12405	-0-	-2816	-0-	832	1	11463	3	Y	91	83	1			45
							10	4	100	9							
09	13620	X	11456	-0-	-2164	-0-	734	1	10638	3	Y	73	76	1			42
							4	4	80	9							
10	14074	X	12653	-0-	-1421	-0-	882	1	11658	3	Y	101	101	1			42
							2	4	111	9							
11	13620	X	11715	-0-	-1905	-0-	688	1	10837	3	Y	168	170	1			40
							5	4	185	9							
12	13082	X	10933	-0-	-2149	-0-	685	1	10052	3	Y	157	140	1			57
							23	4	173	9							
01	12648	X	11609	-0-	-1039	-0-	722	1	10729	3	Y	141	131	1			67
							3	4	155	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

BAETZ 'B' EF WELL #: 2H RRCID -> 271093 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9978 - 16480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27745 X	24754	-0-	-2991	-0-	1410	1	21548	3	Y	1526	1542	1			227
						117	4	1679	9							
09	26850 X	23920	-0-	-2930	-0-	1364	1	20643	3	Y	1629	1600	1			256
						121	4	1792	9							
10	27435 X	24334	-0-	-3101	-0-	1370	1	21111	3	Y	1606	1639	1			223
						86	4	1767	9							
11	26550 X	22600	-0-	-3950	-0-	1300	1	19729	3	Y	1399	1498	1			124
						32	4	1539	9							
12	26288 X	25686	-0-	-602	-0-	1587	1	22411	3	Y	1490	1477	1			137
						49	4	1639	9							
01	24769 X	23699	-0-	-1070	-0-	1460	1	20597	3	Y	1459	1333	1			263
						37	4	1605	9							

CARDEN WEST EF WELL #: 1H RRCID -> 271200 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10221 - 16355

08	12927 X	11890	-0-	-1037	-0-	796	1	10977	3	Y	97	81	1			48
						10	4	107	9							
09	11670 X	11196	-0-	-474	-0-	716	1	10380	3	Y	87	85	1			50
						4	4	96	9							
10	11162 X	11162	-0-	-0-	-0-	780	1	10307	3	Y	66	88	1			28
						2	4	73	9							
11	11520 X	9555	-0-	-1965	-0-	562	1	8864	3	Y	113	114	1			27
						5	4	124	9							
12	11904 X	9686	-0-	-2218	-0-	610	1	8956	3	Y	91	85	1			33
						20	4	100	9							
01	11904 X	10330	-0-	-1574	-0-	646	1	9590	3	Y	84	77	1			40
						2	4	92	9							

NBRP EF WELL #: 3H RRCID -> 271272 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12307 - 17411

08	1643 X	1622	-0-	-21	-0-	247	1	1179	3	Y	141	138	1			29
						41	4	155	9							
09	2550 X	1776	-0-	-774	-0-	236	1	1314	3	Y	155	169	1			15
						55	4	171	9							
10	2635 X	1315	-0-	-1320	-0-	178	1	913	3	Y	191	180	1			26
						14	4	210	9							
11	2820 X	2509	-0-	-311	-0-	367	1	1900	3	Y	194	191	1			29
						29	4	213	9							
12	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	25	51	1			3
01	1829 X	324	-0-	-1505	-0-	42	1	247	3	Y	14	16	1			1
						20	4	15	9							

SNOWDEN-OTTO EF WELL #: 2H RRCID -> 271308 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9987 - 15301

08	2666 X	1245	-0-	-1421	-0-	83	1	1120	3	Y	38	124	1			44
						42	9									
09	2970 X	1110	-0-	-1860	-0-	52	1	1003	3	Y	33	60	1			17
						19	4	36	9							
10	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	197	1	3434	3	Y	166	89	1			94
						113	4	183	9							
11	3390 X	2884	-0-	-506	-0-	189	1	2518	3	Y	147	115	1			126
						15	4	162	9							
12	3503 X	2831	-0-	-672	-0-	183	1	2489	3	Y	143	119	1			150
						2	4	157	9							
01	3937 X	2948	-0-	-989	-0-	168	1	2650	3	Y	118	125	1			143
						130	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
08	13888	X	12512	-0-	-1376	-0-	739	1	11290	3	Y	384	378	1			57
							61	4	422	9							
09	13230	X	11422	-0-	-1808	-0-	679	1	10270	3	Y	375	373	1			59
							60	4	413	9							
10	12927	X	11883	-0-	-1044	-0-	692	1	10664	3	Y	439	437	1			61
							44	4	483	9							
11	12390	X	10891	-0-	-1499	-0-	640	1	9714	3	Y	474	493	1			42
							16	4	521	9							
12	12524	X	10641	-0-	-1883	-0-	667	1	9422	3	Y	483	481	1			44
							21	4	531	9							
01	12524	X	10441	-0-	-2083	-0-	662	1	9338	3	Y	385	360	1			69
							17	4	424	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
08	14539	X	12340	-0-	-2199	-0-	729	1	11138	3	Y	375	368	1			56
							60	4	413	9							
09	13560	X	11715	-0-	-1845	-0-	697	1	10552	3	Y	367	365	1			58
							62	4	404	9							
10	13330	X	11948	-0-	-1382	-0-	697	1	10748	3	Y	417	417	1			58
							44	4	459	9							
11	11940	X	11346	-0-	-594	-0-	666	1	10114	3	Y	499	513	1			44
							17	4	549	9							
12	12338	X	10494	-0-	-1844	-0-	661	1	9333	3	Y	436	440	1			40
							20	4	480	9							
01	12338	X	10578	-0-	-1760	-0-	668	1	9418	3	Y	432	394	1			78
							17	4	475	9							

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
08	13454	X	11556	-0-	-1898	-0-	698	1	10651	3	Y	136	146	1			20
							57	4	150	9							
09	13020	X	10455	-0-	-2565	-0-	637	1	9631	3	Y	119	120	1			19
							56	4	131	9							
10	13206	X	10832	-0-	-2374	-0-	646	1	9958	3	Y	170	165	1			24
							41	4	187	9							
11	12780	X	10603	-0-	-2177	-0-	639	1	9693	3	Y	233	236	1			21
							15	4	256	9							
12	11749	X	10847	-0-	-902	-0-	696	1	9830	3	Y	272	268	1			25
							22	4	299	9							
01	11563	X	10381	-0-	-1182	-0-	666	1	9392	3	Y	278	253	1			50
							17	4	306	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
08	14043	X	11434	-0-	-2609	-0-	768	1	10582	3	Y	68	67	1			34
							9	4	75	9							
09	12420	X	10021	-0-	-2399	-0-	642	1	9292	3	Y	76	66	1			44
							3	4	84	9							
10	12183	X	6354	-0-	-5829	-0-	443	1	5847	3	Y	57	77	1			24
							1	4	63	9							
11	11790	X	5576	-0-	-6214	-0-	327	1	5153	3	Y	85	89	1			20
							2	4	94	9							
12	11439	X	7035	-0-	-4404	-0-	442	1	6490	3	Y	80	71	1			29
							15	4	88	9							
01	11439	X	6603	-0-	-4836	-0-	413	1	6133	3	Y	50	55	1			24
							2	4	55	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
08	12958	X	11622	-0-	-1336	-0-	1826	1	8703	3	Y	722	658	1			150
							299	4	794	9							
09	12540	X	12277	-0-	-263	-0-	1684	1	9396	3	Y	731	810	1			71
							393	4	804	9							
10	12803	X	12266	-0-	-537	-0-	1830	1	9420	3	Y	794	756	1			109
							143	4	873	9							
11	12390	X	11258	-0-	-1132	-0-	1660	1	8589	3	Y	796	785	1			120
							133	4	876	9							
12	12679	X	11489	-0-	-1190	-0-	1584	1	8856	3	Y	795	813	1			102
							174	4	875	9							
01	12679	X	10277	-0-	-2402	-0-	1313	1	7669	3	Y	640	677	1			65
							591	4	704	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
08	12090	X	10368	-0-	-1722	-0-	1671	1	7965	3	Y	416	384	1			86
							274	4	458	9							
09	11700	X	11175	-0-	-525	-0-	1572	1	8768	3	Y	426	471	1			41
							366	4	469	9							
10	11565	X	11565	-0-	-0-	-0-	1772	1	9121	3	Y	485	459	1			67
							138	4	534	9							
11	11100	X	10813	-0-	-287	-0-	1647	1	8525	3	Y	463	460	1			70
							132	4	509	9							
12	11563	X	10669	-0-	-894	-0-	1516	1	8471	3	Y	469	479	1			60
							166	4	516	9							
01	11563	X	9388	-0-	-2175	-0-	1224	1	7148	3	Y	423	440	1			43
							551	4	465	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
08	9951	X	8436	-0-	-1515	-0-	1347	1	6421	3	Y	406	371	1			84
							221	4	447	9							
09	9180	X	8869	-0-	-311	-0-	1234	1	6880	3	Y	425	468	1			41
							287	4	468	9							
10	9176	X	8707	-0-	-469	-0-	1319	1	6791	3	Y	448	427	1			62
							104	4	493	9							
11	8880	X	8134	-0-	-746	-0-	1214	1	6286	3	Y	488	477	1			73
							97	4	537	9							
12	9176	X	8350	-0-	-826	-0-	1159	1	6477	3	Y	534	539	1			68
							127	4	587	9							
01	9176	X	5947	-0-	-3229	-0-	768	1	4484	3	Y	317	353	1			32
							346	4	349	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
08	13640	X	12042	-0-	-1598	-0-	1888	1	9005	3	Y	763	699	1			158
							310	4	839	9							
09	13140	X	10794	-0-	-2346	-0-	1476	1	8231	3	Y	675	768	1			65
							344	4	743	9							
10	13578	X	7235	-0-	-6343	-0-	1098	1	5651	3	Y	364	379	1			50
							86	4	400	9							
11	13140	X	6119	-0-	-7021	-0-	900	1	4660	3	Y	443	426	1			67
							72	4	487	9							
12	13082	X	10543	-0-	-2539	-0-	1457	1	8143	3	Y	712	688	1			91
							160	4	783	9							
*01	12764	X	12764	-0-	-0-	-0-	1623	1	9482	3	Y	844	849	1			86
							731	4	928	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
NBR EF WELL #: 3H RRCID -> 281458 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 12339 PERF.12267 - 17358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 11/01 -> 42030																	
*11	45962	X	3932	-0-	-42030	-0-	627	1	3249	3	N	5	4	1			1
							50	4	6	9							
*12	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	906	1	5063	3	N	14	13	1			2
							99	4	15	9							
01	45570	X	1898	-0-	-43672	-0-	260	1	1520	3	N	-0-	2	1			-0-
							118	4									

NBR EF WELL #: 4H RRCID -> 281615 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.12460 - 16301

*11	DELQ PR		1102	-0-	1102	1102	176	1	912	3	N	-0-					-0-
							14	4									
*12	1297	X	195	-0-	-1102	-0-	29	1	163	3	N	-0-					-0-
							3	4									
*01	537	X	537	-0-	-0-	-0-	74	1	430	3	N	-0-					-0-
							33	4									

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 2H RRCID -> 265231 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11850 - 14301

08	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2074	2	402	9	N	365	359	1			419
09	2370	X	1752	-0-	-618	-0-	1462	2	290	9	N	264					683
10	2449	X	2000	-0-	-449	-0-	1526	2	474	9	N	431	749	1			365
11	2400	X	2044	-0-	-356	-0-	1625	2	419	9	N	381	376	1			370
12	2480	X	2419	-0-	-61	-0-	2031	2	388	9	N	353	375	1			348
01	2480	X	2148	-0-	-332	-0-	1870	2	278	9	N	253	375	1			226

WILEY LEASE CO., LTD. 923491
DONNELL SWD WELL #: 1 RRCID -> 273541 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10058 - 10610

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-
12	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SMITH CC WELL #: 1H RRCID -> 263656 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.12000 - 16450

08	3162	X	2905	-0-	-257	-0-	199	1	2278	3	Y	389	340	1			217
							428	9									
09	3060	X	2933	-0-	-127	-0-	221	1	2294	3	Y	380	437	1			160
							418	9									
10	3162	X	3050	-0-	-112	-0-	207	1	2347	3	Y	451	390	1			221
							496	9									
11	3030	X	2965	-0-	-65	-0-	210	1	2347	3	Y	371	428	1			164
							408	9									
12	3131	X	3040	-0-	-91	-0-	213	1	2390	3	Y	397	416	1			145
							437	9									
01	3038	X	2757	-0-	-281	-0-	191	1	2162	3	Y	367	353	1			159
							404	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
08	2077	N	1856	-0-	-221	-0-	125	1	1434	3	Y	270	243	1			147
							297	9									
09	2010	N	1836	-0-	-174	-0-	135	1	1396	3	Y	277	307	1			117
							305	9									
10	1984	N	1754	-0-	-230	-0-	124	1	1402	3	Y	207	182	1			142
							228	9									
11	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	125	1	1404	3	Y	323	324	1			141
							355	9									
12	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	126	1	1418	3	Y	343	362	1			122
							377	9									
01	1767	N	1388	-0-	-379	-0-	92	1	1047	3	Y	226	237	1			111
							249	9									

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
08	1922	N	1835	-0-	-87	-0-	132	1	1515	3	Y	171	148	1			93
							188	9									
09	1950	N	1755	-0-	-195	-0-	140	1	1447	3	Y	153	179	1			67
							168	9									
10	1922	N	1785	-0-	-137	-0-	128	1	1451	3	Y	187	164	1			90
							206	9									
11	1770	N	1734	-0-	-36	-0-	129	1	1441	3	Y	149	177	1			62
							164	9									
12	1829	N	1751	-0-	-78	-0-	129	1	1448	3	Y	158	163	1			57
							174	9									
01	1798	N	1661	-0-	-137	-0-	119	1	1347	3	Y	177	162	1			72
							195	9									

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
08	3193	X	2688	-0-	-505	-0-	208	1	2381	3	Y	90	106	1			45
							99	9									
09	3000	X	2649	-0-	-351	-0-	224	1	2324	3	Y	92	74	1			63
							101	9									
10	3100	X	2633	-0-	-467	-0-	205	1	2328	3	Y	91	114	1			40
							100	9									
11	2970	X	2455	-0-	-515	-0-	195	1	2184	3	Y	69	67	1			42
							76	9									
12	2883	X	2591	-0-	-292	-0-	204	1	2292	3	Y	86	66	1			62
							95	9									
01	2728	X	2527	-0-	-201	-0-	196	1	2218	3	Y	103	116	1			49
							113	9									

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
08	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	392	1	4499	3	Y	166	164	1			101
							183	9									
09	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	443	1	4587	3	Y	161	83	1			179
							177	9									
10	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	401	1	4542	3	Y	139	164	1			154
							153	9									
11	4260	X	2469	-0-	-1791	-0-	193	1	2160	3	Y	105	154	1			105
							116	9									
12	4402	X	2368	-0-	-2034	-0-	184	1	2066	3	Y	107	68	1			144
							118	9									
01	4402	X	1875	-0-	-2527	-0-	144	1	1629	3	Y	93	141	1			96
							102	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265601 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12800 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	3097	-0-	-437	-0-	230	1	2643	3	Y	204	205	1			125
							224	9									
09	3330	X	2976	-0-	-354	-0-	243	1	2520	3	Y	194	103	1			216
							213	9									
10	3410	X	2952	-0-	-458	-0-	222	1	2519	3	Y	192	200	1			208
							211	9									
11	3300	X	2953	-0-	-347	-0-	224	1	2514	3	Y	195	226	1			177
							215	9									
12	3224	X	2937	-0-	-287	-0-	223	1	2498	3	Y	196	119	1			254
							216	9									
01	3100	X	2736	-0-	-364	-0-	205	1	2326	3	Y	186	238	1			202
							205	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
08	7223	X	4729	-0-	-2494	-0-	372	1	4273	3	Y	76	88	1			37
							84	9									
09	6990	X	3927	-0-	-3063	-0-	339	1	3516	3	Y	65	54	1			48
							72	9									
10	6076	X	3853	-0-	-2223	-0-	307	1	3478	3	Y	62	82	1			28
							68	9									
11	5490	X	3575	-0-	-1915	-0-	287	1	3212	3	Y	69	60	1			37
							76	9									
12	5301	X	3454	-0-	-1847	-0-	278	1	3111	3	Y	59	58	1			38
							65	9									
*01	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	435	1	4934	3	Y	115	104	1			49
							127	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
08	3193	X	2766	-0-	-427	-0-	214	1	2450	3	Y	93	111	1			44
							102	9									
09	3030	X	2596	-0-	-434	-0-	220	1	2279	3	Y	88	72	1			60
							97	9									
10	3100	X	2634	-0-	-466	-0-	206	1	2332	3	Y	87	109	1			38
							96	9									
11	3000	X	2640	-0-	-360	-0-	209	1	2342	3	Y	81	73	1			46
							89	9									
12	2945	X	2605	-0-	-340	-0-	205	1	2302	3	Y	89	77	1			58
							98	9									
01	2759	X	2598	-0-	-161	-0-	203	1	2299	3	Y	87	103	1			42
							96	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
08	4681	X	4213	-0-	-468	-0-	328	1	3767	3	Y	107	117	1			51
							118	9									
09	4560	X	4021	-0-	-539	-0-	344	1	3559	3	Y	107	86	1			72
							118	9									
10	4712	X	3987	-0-	-725	-0-	314	1	3553	3	Y	109	134	1			47
							120	9									
11	4560	X	3923	-0-	-637	-0-	312	1	3499	3	Y	102	90	1			59
							112	9									
12	4464	X	3982	-0-	-482	-0-	316	1	3545	3	Y	110	97	1			72
							121	9									
01	4216	X	3904	-0-	-312	-0-	306	1	3477	3	Y	110	128	1			54
							121	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
08	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	298	1	3423	3	Y	115	127	1			53
							127	9									
09	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	278	1	2884	3	Y	97	83	1			67
							107	9									
10	3162	X	3094	-0-	-68	-0-	242	1	2747	3	Y	95	120	1			42
							105	9									
11	3060	X	2987	-0-	-73	-0-	237	1	2651	3	Y	90	82	1			50
							99	9									
12	3162	X	3015	-0-	-147	-0-	238	1	2669	3	Y	98	82	1			66
							108	9									
01	3162	X	2834	-0-	-328	-0-	221	1	2512	3	Y	92	113	1			45
							101	9									

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	17190					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	17190					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	17190					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17190					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17190					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17190					N	NO RPT				-0-

JOHNSON, B. K. WELL #: 5 RRCID -> 114641 COMPL. DATE 10/21/1984 TOTAL DEPTH 1779 PERF. 1548 - 1558

08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2				N	-0-				-0-
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2				N	-0-				-0-
10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	340	1	672	2		N	-0-				-0-
11	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2				N	-0-				-0-
*12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2				N	-0-				-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-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

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

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

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

EMILY A. (WILCOX 1830) 28882 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
PROTEGE ENERGY III LLC 681493
SHADD WILCOX WELL #: 1 RRCID -> 271239 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 1893 PERF. 1482 - 1698

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-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179			Y	NO RPT			-0-

SCHLETZE WELL #: 1 RRCID -> 115638 COMPL. DATE 12/17/1984 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8397 - 8442

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323			Y	NO RPT			-0-

ENCINAL (OLMOS 8200) //CONT.// 28977 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
TUCKER PETROLEUM, INC. //CONT.// 872495
SCHLETZE WELL #: 2 RRCID -> 118370 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8380 - 8400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT			-0-

SCHLETZE WELL #: 4 RRCID -> 120586 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8360 - 8460

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT			-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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT			-0-

ENCINAL (5800) 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
M & M MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 044414 COMPL. DATE 04/16/1968 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5783 - 5788

08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	373	1	93	3	N	-0-			-0-
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	254	1	115	3	N	-0-			-0-
10	341 N	336	-0-	-5	-0-	279	1	57	3	N	-0-			-0-
11	450 N	268	-0-	-182	-0-	211	1	57	3	N	-0-			-0-
*12	372 N	285	-0-	-87	-0-	279	1	6	3	N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 046077 COMPL. DATE 04/09/1969 TOTAL DEPTH 5803 PERF. N/A

08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	470	1	117	3	N	-0-			-0-
09	607 N	607	-0-	-0-	-0-	417	1	190	3	N	-0-			-0-
10	669 N	669	-0-	-0-	-0-	556	1	113	3	N	-0-			-0-
11	570 N	453	-0-	-117	-0-	356	1	97	3	N	-0-			-0-
12	829 N	829	-0-	-0-	-0-	813	1	16	3	N	-0-			-0-
01	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-

BURKHOLDER WELL #: 7 RRCID -> 070954 COMPL. DATE 04/07/1977 TOTAL DEPTH 6236 PERF. N/A

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

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	551					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	551					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	551					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	551					N	-0-			-0-
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	551					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	551					N	-0-			-0-

ENCINAL (5800) //CONT.// 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BURKHOLDER 498 WELL #: 2 RRCID -> 160575 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5914 - 5934

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

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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

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

MIL ANGELES WELL #: 1 RRCID -> 251273 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 6170

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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031				Y	NO RPT			-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 173843 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5895 - 5909

08	899 N	165	-0-	-734	-0-	165	2		N	-0-			-0-
09	840 N	379	-0-	-461	-0-	379	2		N	-0-			-0-
10	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2		N	-0-			-0-
11	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2		N	-0-			-0-
12	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2		N	-0-			-0-
*01	903 N	903	-0-	-0-	-0-	18	1	885 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
12	527	N	446	-0-	-81	-0-	446	3			N	-0-					-0-
01	620	N	531	-0-	-89	-0-	531	3			N	-0-					-0-

EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 175143 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3074 PERF. 2572 - 2645

08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
12	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	3			N	-0-					-0-
01	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	3			N	-0-					-0-

EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 176805 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 2694 PERF. 2587 - 2694

08	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
*01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 3 RRCID -> 178534 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2620 - 2665

08	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1554	-0-	-6	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
10	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1573	-0-	-17	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1595	-0-	-17	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
*01	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-

EPPERSON WELL #: 2 RRCID -> 184011 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 3133 PERF. 2629 - 2756

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2016 - PLUGGED 09/29/16

MCKNIGHT POOLED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185797 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2632 - 2729

08	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
09	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
10	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
11	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	2446	-0-	-65	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
01	2511	N	2459	-0-	-52	-0-	2459	3			N	-0-					-0-

EPPERSON "47" WELL #: 2 RRCID -> 204255 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2576 - 2643

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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2016 - PLUGGED 10/03/16

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
BETTIS, BOYLE & STOVALL //CONT.// 068360
EPPERSON WELL #: 3 RRCID -> 212068 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 2630 - 2681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	1084	-0-	-1	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
*01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-

CHI OPERATING, INC. 148123
FRED WELL #: 1 RRCID -> 212541 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 3761 PERF. 2598 - 2654

08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	80	1	592	3	N	-0-					-0-
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	80	1	573	3	N	-0-					-0-
10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	80	1	592	3	N	-0-					-0-
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	80	1	547	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	80	1	343	3	N	-0-					-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	80	1	332	3	N	-0-					-0-
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	80	1	343	3	N	-0-					-0-
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	80	1	316	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FDL OPERATING, LLC 263924
EPPERSON, TOM W. WELL #: 1 RRCID -> 099207 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2482 - 2540

08	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	2			N	-0-					-0-
09	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	2			N	-0-					-0-
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
*12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
*01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 099208 COMPL. DATE 04/10/1982 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4494 - 4516

08	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
*12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
*01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
EPPERSON, TOM W. WELL #: 2 RRCID -> 141580 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2528 - 3276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	1109	-0-	-69	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1109	-0-	-31	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
10	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	857	-0-	-223	-0-	857	2			N	-0-					-0-
*12	1147	N	868	-0-	-279	-0-	868	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	868	-0-	-248	-0-	868	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 3 RRCID -> 143466 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 3612 PERF. 2481 - 3234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	2			N	-0-					-0-
09	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	2			N	-0-					-0-
10	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-					-0-
*12	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-					-0-
01	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	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
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
09	780	N	753	-0-	-27	-0-	753	2			N	-0-					-0-
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
11	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
*12	775	N	630	-0-	-145	-0-	630	2			N	-0-					-0-
01	744	N	630	-0-	-114	-0-	630	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
08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
09	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1058	-0-	-82	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
*12	1240	N	1067	-0-	-173	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	1067	-0-	-111	-0-	1067	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
08	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	2			N	-0-					-0-
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
01	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	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
08	620	N	576	-0-	-44	-0-	576	2			N	-0-					-0-
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
11	570	N	547	-0-	-23	-0-	547	2			N	-0-					-0-
12	682	N	573	-0-	-109	-0-	573	2			N	-0-					-0-
01	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	2			N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
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
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 8041 RRCID -> 122758 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3836 - 3862

08	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
09	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
10	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
11	810 N	639	-0-	-171	-0-	639	2			N	-0-					-0-
12	837 N	615	-0-	-222	-0-	615	2			N	-0-					-0-
01	806 N	550	-0-	-256	-0-	550	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 6019 RRCID -> 123219 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2441 - 2497

08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
10	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					-0-
11	270 N	253	-0-	-17	-0-	253	2			N	-0-					-0-
12	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					-0-
01	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 1119 RRCID -> 123220 COMPL. DATE 09/30/1986 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2414 - 2484

08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
10	434 N	403	-0-	-31	-0-	403	2			N	-0-					-0-
11	420 N	395	-0-	-25	-0-	395	2			N	-0-					-0-
12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
*01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 2026 RRCID -> 123221 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 4591 PERF. 2522 - 2568

08	403 N	319	-0-	-84	-0-	319	2			N	-0-					-0-
09	360 N	288	-0-	-72	-0-	288	2			N	-0-					-0-
10	341 N	315	-0-	-26	-0-	315	2			N	-0-					-0-
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
*01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 7026 RRCID -> 123223 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2477 - 2545

08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
10	217 N	99	-0-	-118	-0-	99	2			N	-0-					-0-
11	180 N	130	-0-	-50	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12	279 N	124	-0-	-155	-0-	124	2			N	-0-					-0-
*01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1241 RRCID -> 124486 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4189 - 4313

08	1023 N	890	-0-	-133	-0-	890	2			N	-0-					-0-
09	960 N	820	-0-	-140	-0-	820	2			N	-0-					-0-
10	868 N	867	-0-	-1	-0-	867	2			N	-0-					-0-
11	870 N	771	-0-	-99	-0-	771	2			N	-0-					-0-
12	837 N	811	-0-	-26	-0-	811	2			N	-0-					-0-
01	868 N	839	-0-	-29	-0-	839	2			N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
EPPERSON, TOM WELL #: 1442 RRCID -> 125828 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 4266 - 4464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	13 N	2	-0-	-11	-0-	2	2		N	-0-			-0-
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2		N	-0-			-0-
*01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1641 RRCID -> 125829 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 2815

08	310 N	282	-0-	-28	-0-	282	2		N	-0-			-0-
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-			-0-
10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-			-0-
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-			-0-
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-			-0-
01	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	2		N	-0-			-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 3041 RRCID -> 151738 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 3419 - 4194

08	279 N	195	-0-	-84	-0-	195	2		N	-0-			-0-
09	240 N	171	-0-	-69	-0-	171	2		N	-0-			-0-
10	248 N	203	-0-	-45	-0-	203	2		N	-0-			-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			-0-
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-			-0-
01	217 N	156	-0-	-61	-0-	156	2		N	-0-			-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 3242 RRCID -> 151739 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2570 - 3862

08	279 N	254	-0-	-25	-0-	254	2		N	-0-			-0-
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-			-0-
10	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	2		N	-0-			-0-
11	240 N	122	-0-	-118	-0-	122	2		N	-0-			-0-
12	248 N	138	-0-	-110	-0-	138	2		N	-0-			-0-
*01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-			-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 2619 RRCID -> 151900 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2485 - 2500

08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
09	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	2		N	-0-			-0-
10	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	2		N	-0-			-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			-0-
*01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			-0-

3-M ENERGY CORPORATION 953706
SWEETEN WELL #: 4801 RRCID -> 133547 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3526 - 3848

08	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	2		N	-0-			-0-
09	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	2		N	-0-			-0-
10	217 N	148	-0-	-69	-0-	148	2		N	-0-			-0-
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			-0-
*01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
01	14B DENY	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

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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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

MEDINA, L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 087600 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 1334 PERF. 1224 - 1266

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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2016 - P/A 11/30/16

FAIRFIELD //CONT.// 30007 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEXAR
SONORA OIL COMPANY 802204
BARKER, L & M WELL #: 7B RRCID -> 130514 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1120 - 1200

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

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

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

08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
TOM "A" GU 3 WELL #: 1 U RRCID -> 000222 COMPL. DATE 10/22/1957 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10500 - 10550

08	3100 N	5510	-0-	2410	9784	5478	3	32	9	Y	29	30	1			13
09	14547 X	4763	-0-	-9784	-0-	4730	3	33	9	Y	30	29	1			14
10	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	4987	3	34	9	Y	31	30	1			15
11	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4568	3	36	9	Y	33	30	1			18
12	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4109	3	28	9	Y	25	28	1			15
01	DLQ G-10	6449	-0-	6449	6449	6392	3	57	9	Y	52	33	1			34

URBANCZYK GU 3 WELL #: 2 U RRCID -> 054465 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10506 - 10596

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
TOM "A" WELL #: 5 RRCID -> 064761 COMPL. DATE 11/17/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6210 - 6360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	54	-0-	54	54	54	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.	67	-0-	67	121	67	3			Y	-0-					-0-
12	121 X	-0-	-0-	-121	-0-					Y	-0-					-0-
*01	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 3 U RRCID -> 087779 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10472 - 10349

08	9568 X	9568	-0-	-0-	-0-	9554	3	14	9	Y	13	14	1			6
09	8910 X	8239	-0-	-671	-0-	8225	3	14	9	Y	13	13	1			6
10	9269 X	8265	-0-	-1004	-0-	8251	3	14	9	Y	13	13	1			6
11	9270 X	8224	-0-	-1046	-0-	8207	3	17	9	Y	15	13	1			8
12	9579 X	8198	-0-	-1381	-0-	8185	3	13	9	Y	12	13	1			7
*01	DLQ G-10	8765	-0-	8765	8765	8745	3	20	9	Y	18	13	1			12

URBANCZYK GU 3 WELL #: 3 U RRCID -> 088797 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10382 - 10491

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-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 3 WELL #: 2 U RRCID -> 097978 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10355 - 10433

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 3 U RRCID -> 099401 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10320 - 10397

08	6131 X	6131	-0-	-0-	-0-	6114	3	17	9	Y	15	14	1			7
09	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	5004	3	15	9	Y	14	14	1			7
10	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	5237	3	17	9	Y	15	15	1			7
11	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	5012	3	18	9	Y	16	15	1			8
12	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	4697	3	14	9	Y	13	13	1			8
*01	DLQ G-10	4981	-0-	4981	4981	4961	3	20	9	Y	18	14	1			12

SCHUMANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 100922 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10570

08	341 N	133	-0-	-208	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
09	180 N	33	-0-	-147	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
10	62 N	14	-0-	-48	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
11	120 N	4	-0-	-116	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426

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
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	9534 X	9534	-0-	-0-	-0-	9480	3	54	9	Y	49	49	1			23
09	8490 X	7852	-0-	-638	-0-	7799	3	53	9	Y	48	48	1			23
10	8773 X	5903	-0-	-2870	-0-	5862	3	41	9	Y	37	43	1			17
11	8646 X	8646	-0-	-0-	-0-	8580	3	66	9	Y	60	46	1			31
12	8773 X	7892	-0-	-881	-0-	7840	3	52	9	Y	47	50	1			28
01	DLQ G-10	7915	-0-	7915	7915	7847	3	68	9	Y	62	49	1			41

SCHUMANN "A" WELL #: 5 U RRCID -> 130516 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10704 - 10762

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 4 U RRCID -> 133618 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10350 - 10393

08	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3857	3	18	9	Y	16	15	1			8
09	3360 X	3329	-0-	-31	-0-	3311	3	18	9	Y	16	16	1			8
10	3596 X	3341	-0-	-255	-0-	3327	3	14	9	Y	13	14	1			7
11	3750 X	3309	-0-	-441	-0-	3289	3	20	9	Y	18	15	1			10
12	3875 X	3303	-0-	-572	-0-	3286	3	17	9	Y	15	16	1			9
01	DLQ G-10	3474	-0-	3474	3474	3451	3	23	9	Y	21	16	1			14

TOM "A" GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 133675 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10480 - 10568

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 1 WELL #: 3 U RRCID -> 144628 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10250 - 10340

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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 6U RRCID -> 144889 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10488 - 10644

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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	11	-0-	11	11	11	3			Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
SCHUMANN "A" WELL #: 7 RRCID -> 148441 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 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
08	9796	X	9796	-0-	-0-	-0-	9752	3	44	9	Y	40	39	1			19
09	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	8590	3	45	9	Y	41	41	1			19
10	9052	X	8609	-0-	-443	-0-	8563	3	46	9	Y	42	41	1			20
11	9360	X	8582	-0-	-778	-0-	8530	3	52	9	Y	47	42	1			25
12	9672	X	8339	-0-	-1333	-0-	8296	3	43	9	Y	39	41	1			23
*01	DLQ G-10		8843	-0-	8843	8843	8784	3	59	9	Y	54	42	1			35

URBANCZYK GU 2 WELL #: 5UT RRCID -> 149307 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10493 - 10848

08	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-					-0-
09	2340	X	28	-0-	-2312	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8	-0-	8	8	8	3			Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 150575 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10214 - 10328

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-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 160176 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10186 - 10236

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-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		9	-0-	9	9	9	3			Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 165121 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10271 - 10350

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-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 173444 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10498

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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
WEDDINGTON, ADELINE WELL #: 1 RRCID -> 000229 COMPL. DATE 10/27/1957 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10716 - 10737

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

WEDDINGTON, ADELINE WELL #: 4 RRCID -> 078069 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10739 - 10818

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-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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

08	682 N	617	-0-	-65	-0-	617	3		N	-0-			-0-
09	390 N	356	-0-	-34	-0-	356	3		N	-0-			-0-
10	496 N	379	-0-	-117	-0-	379	3		N	-0-			-0-
11	600 N	356	-0-	-244	-0-	356	3		N	-0-			-0-
12	372 N	255	-0-	-117	-0-	255	3		N	-0-			-0-
01	372 N	322	-0-	-50	-0-	322	3		N	-0-			-0-

SMITH, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 166411 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10648 - 10725

08	434 N	170	-0-	-264	-0-	170	3		N	-0-			-0-
09	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3		N	-0-			-0-
10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3		N	-0-			-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
12	837 N	202	-0-	-635	-0-	202	3		N	-0-			-0-
01	527 N	264	-0-	-263	-0-	264	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

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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/1996

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA

SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104

ESCHENBURG-POLLOK WELL #: 1 RRCID -> 161123 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 10983 PERF.10580 - 10613

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

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	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

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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175

SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 000193 COMPL. DATE 02/09/1963 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10506 - 10556

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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 109470 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10538 - 10627

08	3751 X	2998	-0-	-753	-0-	2998	3			Y	-0-					-0-
09	3270 X	2608	-0-	-662	-0-	2608	3			Y	-0-					-0-
10	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3358	3	31	9	Y	28	24	1			4
11	7772 X	7772	-0-	-0-	-0-	7718	3	54	9	Y	49					53
*12	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	3			Y	-0-					53
*01	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4024	3	45	9	Y	41	77	1			17

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112236 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10675 - 10718

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

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SMITH, MARY CAROL TRUST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 119022 COMPL. DATE 09/21/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10616 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6851	X	5620	-0-	-1231	-0-	5506	3	114	9	Y	104					126
09	6630	X	4801	-0-	-1829	-0-	4801	3			Y	-0-					126
10	6789	X	5804	-0-	-985	-0-	5752	3	52	9	Y	47	149	1			24
11	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	9225	3	65	9	Y	59					83
12	5611	X	3486	-0-	-2125	-0-	3486	3			Y	-0-					83
01	5611	X	4993	-0-	-618	-0-	4938	3	55	9	Y	50	109	1			24

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151312 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10715 - 10786

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

08	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	3			N	-0-					-0-
09	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	3			N	-0-					-0-
10	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5834	3			N	-0-					-0-
11	12116	X	12116	-0-	-0-	-0-	12116	3			N	-0-					-0-
12	5580	X	4653	-0-	-927	-0-	4653	3			N	-0-					-0-
*01	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	6545	3			N	-0-					-0-

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192721 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10698 - 10778

08	7874	X	7193	-0-	-681	-0-	7193	3			N	-0-					-0-
09	7620	X	6270	-0-	-1350	-0-	6270	3			N	-0-					-0-
10	7874	X	7182	-0-	-692	-0-	7182	3			N	-0-					-0-
11	14441	X	14441	-0-	-0-	-0-	14441	3			N	-0-					-0-
12	7192	X	6279	-0-	-913	-0-	6279	3			N	-0-					-0-
*01	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	7652	3			N	-0-					-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 209360 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10697 PERF.10660 - 10680

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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	2263	X	1342	-0-	-921	-0-	1225	3	117	9	Y	106	82	1			31
09	2190	X	1131	-0-	-1059	-0-	1011	3	120	9	Y	109	103	1			37
10	2263	X	1450	-0-	-813	-0-	1299	3	151	9	Y	137	136	1			38
11	1500	X	1423	-0-	-77	-0-	1383	3	40	9	Y	36	62	1			12
12	1333	X	1004	-0-	-329	-0-	989	3	15	9	Y	14	25	1			1
01	1457	N	1271	-0-	-186	-0-	1239	3	32	9	Y	29	24	1			6

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OTTO ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000205 COMPL. DATE 11/01/1958 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10750 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3906	X	3448	-0-	-458	-0-	3407	3	41	9	Y	37	29	1			11
09	3780	X	3328	-0-	-452	-0-	3286	3	42	9	Y	38	38	1			11
10	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3782	3	67	9	Y	61	53	1			19
11	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3512	3	63	9	Y	57	48	1			28
12	3441	X	2794	-0-	-647	-0-	2754	3	40	9	Y	36	63	1			1
01	3844	X	3006	-0-	-838	-0-	2940	3	66	9	Y	60	48	1			13

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000206 COMPL. DATE 03/06/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10713 - 10766

08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
*01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	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

08	8184	X	7708	-0-	-476	-0-	7655	3	53	9	Y	48	38	1			14
09	7920	X	6774	-0-	-1146	-0-	6720	3	54	9	Y	49	46	1			17
10	8184	X	7789	-0-	-395	-0-	7737	3	52	9	Y	47	54	1			10
11	7920	X	7401	-0-	-519	-0-	7360	3	41	9	Y	37	29	1			18
12	7719	X	6422	-0-	-1297	-0-	6398	3	24	9	Y	22	39	1			1
01	7781	X	7396	-0-	-385	-0-	7352	3	44	9	Y	40	32	1			9

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 000208 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10654 - 10733

08	3379	X	3121	-0-	-258	-0-	3091	3	30	9	Y	27	21	1			8
09	3270	X	2948	-0-	-322	-0-	2919	3	29	9	Y	26	25	1			9
10	3348	X	2357	-0-	-991	-0-	2328	3	29	9	Y	26	29	1			6
11	3030	X	1603	-0-	-1427	-0-	1584	3	19	9	Y	17	15	1			8
12	3131	X	1389	-0-	-1742	-0-	1378	3	11	9	Y	10	18	1			-0-
01	3131	X	2244	-0-	-887	-0-	2220	3	24	9	Y	22	17	1			5

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 000210 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10472 - 10510

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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4534	3	26	9	Y	24	19	1			7
09	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4068	3	29	9	Y	26	24	1			9
10	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4840	3	34	9	Y	31	30	1			10
11	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4705	3	31	9	Y	28	24	1			14
12	4030	X	4007	-0-	-23	-0-	3990	3	17	9	Y	15	28	1			1
*01	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5018	3	36	9	Y	33	27	1			7

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 5 RRCID -> 000214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 11169 PERF.10658 - 10794

08	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4179	3	31	9	Y	28	22	1			8
09	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3063	3	32	9	Y	29	27	1			10
10	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3624	3	34	9	Y	31	33	1			8
11	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3854	3	24	9	Y	22	19	1			11
12	3782	X	3457	-0-	-325	-0-	3446	3	11	9	Y	10	21	1			-0-
*01	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4099	3	28	9	Y	25	20	1			5

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HURT, W. T. ET AL WELL #: 3R RRCID -> 053094 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10542 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	121	-0-	-59	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
12	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
01	310	N	181	-0-	-129	-0-	181	3			Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 6 U RRCID -> 088305 COMPL. DATE 09/18/1989 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10442 - 10472

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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	3782	X	3728	-0-	-54	-0-	3708	3	20	9	Y	18	14	1			5
09	3660	X	3335	-0-	-325	-0-	3315	3	20	9	Y	18	17	1			6
10	3782	X	3698	-0-	-84	-0-	3658	3	40	9	Y	36	29	1			13
11	3600	X	3370	-0-	-230	-0-	3326	3	44	9	Y	40	33	1			20
12	3720	X	2806	-0-	-914	-0-	2778	3	28	9	Y	25	44	1			1
*01	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3930	3	47	9	Y	43	34	1			10

HURT, W. T. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 091757 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10527 - 10588

08	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4105	3	15	9	Y	14	11	1			4
09	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4011	3	17	9	Y	15	14	1			5
10	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4258	3	19	9	Y	17	17	1			5
11	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4465	3	24	9	Y	22	16	1			11
12	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4093	3	11	9	Y	10	21	1			-0-
*01	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6147	3	28	9	Y	25	20	1			5

HENDERSON, ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 095344 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10704 - 10756

08	4557	X	983	-0-	-3574	-0-	980	3	3	9	Y	3	2	1			1
09	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	-0-					-0-
11	1020	X	495	-0-	-525	-0-	494	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	992	X	467	-0-	-525	-0-	467	3			Y	-0-					-0-
01	992	X	602	-0-	-390	-0-	602	3			Y	-0-					-0-

KOEHLER, EDNA S. WELL #: 2 RRCID -> 095834 COMPL. DATE 09/26/1981 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10590 - 10630

08	961	N	895	-0-	-66	-0-	891	3	4	9	Y	4	3	1			1
09	900	N	826	-0-	-74	-0-	823	3	3	9	Y	3	3	1			1
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	953	3	14	9	Y	13	8	1			6
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	866	3	14	9	Y	13	12	1			7
12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	921	3	18	9	Y	16	23	1			-0-
*01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	990	3	11	9	Y	10	4	1			6

HURT, W. T. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 097642 COMPL. DATE 01/10/1982 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10616 - 10706

08	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-	8879	3	63	9	Y	57	46	1			16
09	6630	X	6557	-0-	-73	-0-	6513	3	44	9	Y	40	54	1			2
10	6851	X	4224	-0-	-2627	-0-	4170	3	54	9	Y	49	30	1			21
11	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	7148	3	72	9	Y	65	54	1			32
12	6851	X	5359	-0-	-1492	-0-	5314	3	45	9	Y	41	72	1			1
*01	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	7231	3	84	9	Y	76	61	1			16

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 2D RRCID -> 100238 COMPL. DATE 05/05/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6502 - 6560

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

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 8 RRCID -> 116743 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 10648

08	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	4305	3	19	9	Y	17	13	1			5
09	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3799	3	19	9	Y	17	16	1			6
10	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3738	3	22	9	Y	20	20	1			6
11	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3784	3	21	9	Y	19	16	1			9
12	3565 X	2952	-0-	-613	-0-	2942	3	10	9	Y	9	18	1			-0-
*01	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	4265	3	24	9	Y	22	17	1			5

HURT, W. T. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 117043 COMPL. DATE 03/30/1985 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10575 - 10640

08	434 N	368	-0-	-66	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
09	390 N	340	-0-	-50	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
10	465 N	434	-0-	-31	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
12	341 N	186	-0-	-155	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
01	341 N	175	-0-	-166	-0-	175	3			Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117044 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10571 - 10642

08	3844 X	3443	-0-	-401	-0-	3421	3	22	9	Y	20	16	1			6
09	3480 X	2869	-0-	-611	-0-	2846	3	23	9	Y	21	20	1			7
10	3379 X	2555	-0-	-824	-0-	2527	3	28	9	Y	25	25	1			7
11	3330 X	2515	-0-	-815	-0-	2496	3	19	9	Y	17	15	1			9
12	3441 X	2655	-0-	-786	-0-	2646	3	9	9	Y	8	17	1			-0-
*01	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3700	3	22	9	Y	20	16	1			4

HURT, W. T. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117342 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10637 - 10770

08	12431 X	11309	-0-	-1122	-0-	11196	3	113	9	Y	103	81	1			30
09	12030 X	9952	-0-	-2078	-0-	9835	3	117	9	Y	106	100	1			36
10	12431 X	10638	-0-	-1793	-0-	10507	3	131	9	Y	119	123	1			32
11	11220 X	10324	-0-	-896	-0-	10234	3	90	9	Y	82	73	1			41
12	11315 X	1076	-0-	-10239	-0-	1032	3	44	9	Y	40	79	1			2
01	9424 X	8292	-0-	-1132	-0-	8192	3	100	9	Y	91	76	1			17

HURT, W. T. ET AL WELL #: 8 U RRCID -> 143195 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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 #: 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
08	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	6615	3	33	9	Y	30	23	1			9
09	5580	X	5465	-0-	-115	-0-	5434	3	31	9	Y	28	27	1			10
10	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	6133	3	45	9	Y	41	39	1			12
11	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	7225	3	39	9	Y	35	30	1			17
12	5766	X	4116	-0-	-1650	-0-	4091	3	25	9	Y	23	39	1			1
01	6634	X	6466	-0-	-168	-0-	6421	3	45	9	Y	41	33	1			9

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 11-U RRCID -> 145125 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10552

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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 151629 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10570 - 10648

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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4406	3	63	9	Y	57	45	1			17
09	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	3971	3	65	9	Y	59	56	1			20
10	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4453	3	76	9	Y	69	69	1			20
11	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4470	3	52	9	Y	47	44	1			23
12	4464	X	3536	-0-	-928	-0-	3510	3	26	9	Y	24	46	1			1
*01	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4866	3	61	9	Y	55	44	1			12

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 12 RRCID -> 164104 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10621 - 10721

08	3658	X	3349	-0-	-309	-0-	3319	3	30	9	Y	27	21	1			8
09	3540	X	2882	-0-	-658	-0-	2852	3	30	9	Y	27	26	1			9
10	3224	X	2953	-0-	-271	-0-	2917	3	36	9	Y	33	32	1			10
11	3240	X	3157	-0-	-83	-0-	3126	3	31	9	Y	28	24	1			14
12	3348	X	2160	-0-	-1188	-0-	2143	3	17	9	Y	15	28	1			1
01	3348	X	3109	-0-	-239	-0-	3074	3	35	9	Y	32	26	1			7

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 164105 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10630 - 10743

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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 184571 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10633 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5248	3	31	9	Y	28	22	1			8
09	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4365	3	31	9	Y	28	26	1			10
10	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4038	3	30	9	Y	27	31	1			6
11	3090	X	3074	-0-	-16	-0-	3053	3	21	9	Y	19	16	1			9
12	3193	X	2476	-0-	-717	-0-	2464	3	12	9	Y	11	20	1			-0-
01	4619	X	3357	-0-	-1262	-0-	3333	3	24	9	Y	22	17	1			5

HURT, W. T. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 185508 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10598 - 10693

08	4371	X	2391	-0-	-1980	-0-	2329	3	62	9	Y	56	49	1			13
09	4230	X	2601	-0-	-1629	-0-	2534	3	67	9	Y	61	62	1			12
10	4371	X	3822	-0-	-549	-0-	3708	3	114	9	Y	104	87	1			29
11	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	3952	3	99	9	Y	90	74	1			45
12	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	2938	3	63	9	Y	57	100	1			2
01	3813	X	3385	-0-	-428	-0-	3268	3	117	9	Y	106	85	1			23

KELLNER ET AL G. U. WELL #: 4 RRCID -> 186744 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10711 - 10800

08	620	N	522	-0-	-98	-0-	522	3			Y	-0-					-0-
09	600	N	367	-0-	-233	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	627	3	23	9	Y	21	10	1			11
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	648	3	41	9	Y	37	28	1			20
12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1140	3	22	9	Y	20	39	1			1
*01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	583	3	48	9	Y	44	35	1			10

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 13 RRCID -> 195457 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10789 - 10855

08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-					-0-
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
12	341	N	230	-0-	-111	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

SCHUMANN ET AL GAS UNIT 3 SWD WELL #: 2 RRCID -> 205666 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 10873 PERF. 6519 - 6539

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-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	K	-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

08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
*01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 14 RRCID -> 216006 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10548 - 10676

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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
HURT, W. T. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 225589 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10554 - 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
08	5301 X	3794	-0-	-1507	-0-	3760	3	34	9	Y	31	24	1			9
09	5130 X	3390	-0-	-1740	-0-	3355	3	35	9	Y	32	30	1			11
10	5301 X	3539	-0-	-1762	-0-	3498	3	41	9	Y	37	37	1			11
11	5130 X	3512	-0-	-1618	-0-	3486	3	26	9	Y	24	23	1			12
12	3782 X	2395	-0-	-1387	-0-	2378	3	17	9	Y	15	26	1			1
*01	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3607	3	30	9	Y	27	22	1			6

HURT, W. T. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 225592 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10524 - 10636

08	6076 X	5738	-0-	-338	-0-	5696	3	42	9	Y	38	30	1			11
09	5880 X	4937	-0-	-943	-0-	4892	3	45	9	Y	41	38	1			14
10	5890 X	4332	-0-	-1558	-0-	4281	3	51	9	Y	46	46	1			14
11	5550 X	5516	-0-	-34	-0-	5484	3	32	9	Y	29	29	1			14
12	5735 X	4393	-0-	-1342	-0-	4372	3	21	9	Y	19	32	1			1
01	5735 X	5700	-0-	-35	-0-	5664	3	36	9	Y	33	27	1			7

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 15 RRCID -> 229952 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10620 - 10696

08	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	4981	3	31	9	Y	28	22	1			8
09	4680 X	4600	-0-	-80	-0-	4568	3	32	9	Y	29	27	1			10
10	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	5069	3	34	9	Y	31	32	1			9
11	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	5064	3	26	9	Y	24	21	1			12
12	4836 X	3932	-0-	-904	-0-	3918	3	14	9	Y	13	24	1			1
*01	5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	5303	3	31	9	Y	28	23	1			6

HURT, W. T. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 231980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10930 PERF.10644 - 10736

08	279 N	207	-0-	-72	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
09	210 N	183	-0-	-27	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
10	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
11	210 N	188	-0-	-22	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
12	186 N	134	-0-	-52	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
*01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
TOM "A" GU 3 WELL #: 1 L RRCID -> 000252 COMPL. DATE 10/22/1957 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10680 - 10780

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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 2 L RRCID -> 056013 COMPL. DATE 08/08/1973 TOTAL DEPTH 11018 PERF. N/A

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-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426

URBANCZYK GU 1 WELL #: 2 L RRCID -> 078972 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10733 - 10741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7192 X	305	-0-	-6887	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
09	6960 X	46	-0-	-6914	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
10	7192 X	-0-	-0-	-7192	-0-					Y	-0-					-0-
11	6840 X	-0-	-0-	-6840	-0-					Y	-0-					-0-
12	7874 X	-0-	-0-	-7874	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 3 L RRCID -> 087778 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10698 - 10594

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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 3 WELL #: 2 L RRCID -> 096973 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10604 - 10667

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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 099570 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10577 - 10637

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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	10772 X	10772	-0-	-0-	-0-	10749	3	23	9	Y	21	21	1			10
09	9343 X	9343	-0-	-0-	-0-	9320	3	23	9	Y	21	21	1			10
10	9920 X	9364	-0-	-556	-0-	9340	3	24	9	Y	22	22	1			10
11	9810 X	9368	-0-	-442	-0-	9340	3	28	9	Y	25	22	1			13
12	10137 X	9145	-0-	-992	-0-	9123	3	22	9	Y	20	21	1			12
*01	DLQ G-10	9569	-0-	9569	9569	9538	3	31	9	Y	28	22	1			18

TOM "A" GU 4 WELL #: 3 L RRCID -> 116049 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10737 - 10783

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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426

SCHUMANN "A" WELL #: 5 L RRCID -> 130517 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10795 - 10860

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

TOM "A" GU 2 WELL #: 4 L RRCID -> 133619 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10675 - 10740

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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 4 RRCID -> 145462 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 10999 PERF.10807 - 10865

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	7	-0-	7	7	7	3	Y	-0-			-0-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 148211 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10457 - 10499

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912			Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912			Y	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912			Y	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912			Y	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912			Y	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912			Y	-0-			-0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 5LT RRCID -> 149296 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10750 - 10802

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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA

CINCO OPERATING COMPANY, LLC 153478

RICHTER,H. E. WELL #: 2 RRCID -> 086626 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 10906 PERF. 6308 - 6560

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

SNG OPERATING, LLC 797970

RICHTER, H. E. WELL #: 3 L RRCID -> 109015 COMPL. DATE 12/17/1983 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10625 - 10711

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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	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

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	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

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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	8029 X	6820	-0-	-1209	-0-	67	1	6753	2	N	-0-			-0-
09	7770 X	3142	-0-	-4628	-0-	22	1	3120	2	N	-0-			-0-
10	8029 X	3990	-0-	-4039	-0-	3990	2			N	-0-			-0-
11	7560 X	6007	-0-	-1553	-0-	6007	2			N	-0-			-0-
12	6851 X	6246	-0-	-605	-0-	6246	2			N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	7040	-0-	7040	7040	7040	2			N	-0-			-0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER) 32372 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WHITEHEAD WELL #: 7301 RRCID -> 206926 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11122 - 11395

08	5177 X	4886	-0-	-291 B	-0-	534	1	4352	2	N	-0-			-0-
09	5010 X	3633	-0-	-1377 B	-0-	326	1	3307	2	N	-0-			-0-
10	5177 X	3914	-0-	-1263 B	-0-	383	1	3531	2	N	-0-			-0-
11	4890 X	3775	-0-	-1115 B	-0-	454	1	3321	2	N	-0-			-0-
12	5053 X	4528	-0-	-525 B	-0-	587	1	3941	2	N	-0-			-0-
01	4898 X	4183	-0-	-715 B	-0-	398	1	3785	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD WELL #: 7401 RRCID -> 209358 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12028 - 12206

08	8281 X	8281	-0-	-0- B	-0-	905	1	7376	2	N	-0-			-0-
09	7434 X	7434	-0-	-0- B	-0-	666	1	6768	2	N	-0-			-0-
10	5671 X	5671	-0-	-0- B	-0-	556	1	5115	2	N	-0-			-0-
11	4080 X	3695	-0-	-385 B	-0-	444	1	3251	2	N	-0-			-0-
*12	7867 X	7867	-0-	-0- B	-0-	1020	1	6847	2	N	-0-			-0-
*01	5937 X	5937	-0-	-0- B	-0-	565	1	5372	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD WELL #: 7402 RRCID -> 214595 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 12303 PERF.11800 - 12170

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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD WELL #: 8501 RRCID -> 227623 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 12252

08	279 N	239	-0-	-40 B	-0-	26	1	213	2	N	-0-			-0-
09	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	22	1	219	2	N	-0-			-0-
10	372 N	279	-0-	-93 B	-0-	27	1	252	2	N	-0-			-0-
11	240 N	165	-0-	-75 B	-0-	20	1	145	2	N	-0-			-0-
12	248 N	186	-0-	-62 B	-0-	24	1	162	2	N	-0-			-0-
01	279 N	68	-0-	-211 B	-0-	7	1	61	2	N	-0-			-0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER) //CONT.// 32372 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITEHEAD WELL #: 8502 RRCID -> 228817 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11702 - 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
08	4588 X	3836	-0-	-752 B	-0-	419	1	3417	2	N	-0-			-0-
09	3900 X	3066	-0-	-834 B	-0-	275	1	2791	2	N	-0-			-0-
10	4030 X	3627	-0-	-403 B	-0-	355	1	3272	2	N	-0-			-0-
11	5937 X	5937	-0-	-0- B	-0-	714	1	5223	2	N	-0-			-0-
12	3968 X	3714	-0-	-254 B	-0-	482	1	3232	2	N	-0-			-0-
01	3844 X	3059	-0-	-785 B	-0-	291	1	2768	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD 85 G.U. 1 WELL #: H 3ST RRCID -> 233655 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11376 - 11720

08	1240 X	893	-0-	-347 B	-0-	98	1	795	2	N	-0-			-0-
09	1211 X	1211	-0-	-0- B	-0-	109	1	1102	2	N	-0-			-0-
10	8369 X	8369	-0-	-0- B	-0-	820	1	7549	2	N	-0-			-0-
11	5519 X	5519	-0-	-0- B	-0-	664	1	4855	2	N	-0-			-0-
12	1240 X	956	-0-	-284 B	-0-	124	1	832	2	N	-0-			-0-
*01	3262 X	3262	-0-	-0- B	-0-	310	1	2952	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD, F. H. WELL #: 8601 RRCID -> 235233 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11620 - 11902

08	1677 N	1677	-0-	-0- B	-0-	183	1	1494	2	N	-0-			-0-
09	1710 N	1686	-0-	-24 B	-0-	151	1	1535	2	N	-0-			-0-
10	1673 N	1673	-0-	-0- B	-0-	164	1	1509	2	N	-0-			-0-
11	1620 N	1483	-0-	-137 B	-0-	178	1	1305	2	N	-0-			-0-
12	1736 N	1677	-0-	-59 B	-0-	217	1	1460	2	N	-0-			-0-
01	1674 N	1600	-0-	-74 B	-0-	152	1	1448	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD WELL #: 7403 RRCID -> 245144 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11630 - 11722

08	2449 X	2054	-0-	-395 B	-0-	224	1	1830	2	N	-0-			-0-
09	2370 X	1752	-0-	-618 B	-0-	157	1	1595	2	N	-0-			-0-
10	2294 X	2018	-0-	-276 B	-0-	198	1	1820	2	N	-0-			-0-
11	2160 X	1839	-0-	-321 B	-0-	221	1	1618	2	N	-0-			-0-
12	2139 X	2128	-0-	-11 B	-0-	276	1	1852	2	N	-0-			-0-
01	2046 X	1896	-0-	-150 B	-0-	180	1	1716	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

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

HENRY PETROLEUM LLC 378641
HILL, FRANCES -89- WELL #: 3 RRCID -> 160169 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5299 - 5350

08	1054 X	768	-0-	-286	-0-	768	2			N	-0-			-0-
09	990 X	699	-0-	-291	-0-	699	2			N	-0-			-0-
10	868 X	853	-0-	-15	-0-	853	2			N	-0-			-0-
11	889 X	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-			-0-
12	894 X	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-			-0-
01	868 X	856	-0-	-12	-0-	856	2			N	-0-			-0-

FRANCES HILL (CANYON) //CONT.// 32519 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
HILL, FRANCES -67- WELL #: 3 RRCID -> 165378 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6086 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	2			N	-0-					-0-
09	180	N	131	-0-	-49	-0-	131	2			N	-0-					-0-
10	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
*01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-

KLM PETROLEUM CORP. 470557
RDR TURNEY 194 WELL #: RRCID -> 252230 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.12484 - 12510

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-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
EPPS, HATTIE "D" WELL #: 4 RRCID -> 178770 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4641 - 5140

08	372	N	353	-0-	-19	-0-	160	1	193	2	N	-0-					-0-
*09	360	N	357	-0-	-3	-0-	164	1	193	2	N	-0-					-0-
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	162	1	183	2	N	-0-					-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	160	1	173	2	N	-0-					-0-
12	372	N	319	-0-	-53	-0-	155	1	164	2	N	-0-					-0-
01	341	N	246	-0-	-95	-0-	126	1	119	2	N	-0-					-0-

PETEX 659782
HILL -68- WELL #: 1 U RRCID -> 063704 COMPL. DATE 09/01/1975 TOTAL DEPTH 6540 PERF. N/A

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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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

08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
*12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	128	-0-	128	128	128	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0902E RRCID -> 055132 COMPL. DATE 04/24/1973 TOTAL DEPTH 6379 PERF. N/A

08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
*12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	156	-0-	156	156	156	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
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	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

08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		Y	-0-			-0-
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		Y	-0-			-0-
10	217 N	103	-0-	-114	-0-	103	3		Y	-0-			-0-
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		Y	-0-			-0-
*12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	56	-0-	56	56	56	3		Y	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 0903E RRCID -> 126129 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5944 - 6047

08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		Y	-0-			-0-
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		Y	-0-			-0-
10	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	3		Y	-0-			-0-
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		Y	-0-			-0-
*12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	195	-0-	195	195	195	3		Y	-0-			-0-

HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
WHEAT -108- WELL #: 1 RRCID -> 179204 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6385 - 6504

08	1519 N	1466	-0-	-53	-0-	1466	3		N	-0-			-0-
09	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3		N	-0-			-0-
10	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3		N	-0-			-0-
11	1410 N	1249	-0-	-161	-0-	1249	3		N	-0-			-0-
12	1550 N	1339	-0-	-211	-0-	1339	3		N	-0-			-0-
01	1581 N	1500	-0-	-81	-0-	1500	3		N	-0-			-0-

WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 181672 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5700 - 5871

08	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3		N	-0-			-0-
09	600 N	555	-0-	-45	-0-	555	3		N	-0-			-0-
10	899 N	559	-0-	-340	-0-	559	3		N	-0-			-0-
11	750 N	538	-0-	-212	-0-	538	3		N	-0-			-0-
12	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3		N	-0-			-0-
*01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-			-0-

HILL -86- WELL #: 1 RRCID -> 182819 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6310

08	155 N	74	-0-	-81	-0-	74	3		N	-0-			-0-
09	240 N	35	-0-	-205	-0-	35	3		N	-0-			-0-
10	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	3		N	-0-			-0-
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-			-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
*01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HENRY PETROLEUM LLC 378641

HILL, FRANCIS -85- WELL #: 1 RRCID -> 056796 COMPL. DATE 09/22/1973 TOTAL DEPTH 6572 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	988	-0-	-345	-0-	988	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1060	-0-	-80	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	821	-0-	-357	-0-	821	2			N	-0-					-0-
11	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	741	-0-	-344	-0-	741	2			N	-0-					-0-
*01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-

HILL, FRANCIS -89- WELL #: 1 RRCID -> 060823 COMPL. DATE 10/04/1973 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

08	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
09	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1625	-0-	-80	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
11	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1684	-0-	-114	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1503	-0-	-109	-0-	1503	2			N	-0-					-0-

HILL, GRADY WELL #: 1 RRCID -> 143469 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6200 - 6240

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		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-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, GRADY WELL #: 2 RRCID -> 143470 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6028 - 6068

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		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-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEAT WELL #: 3 RRCID -> 147394 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5213 - 5308

08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
09	330	N	276	-0-	-54	-0-	276	2			N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
12	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					-0-
01	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	2			N	-0-					-0-

HILL, FRANCES -85- WELL #: 2 RRCID -> 186261 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6194 - 6232

08	868	N	713	-0-	-155	-0-	713	2			N	-0-					-0-
09	780	N	764	-0-	-16	-0-	764	2			N	-0-					-0-
10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
01	837	N	796	-0-	-41	-0-	796	2			N	-0-					-0-

WHEAT "108" WELL #: 2 RRCID -> 196224 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6440 - 6479

08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
09	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
11	990	N	969	-0-	-21	-0-	969	2			N	-0-					-0-
12	930	N	884	-0-	-46	-0-	884	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	889	-0-	-134	-0-	889	2			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC 433771

HILL, FRANCES -85- WELL #: 2 RRCID -> 052528 COMPL. DATE 04/26/1972 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	31	1	593	2	Y	-0-					1
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	31	1	551	2	Y	-0-					1
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	36	1	620	2	Y	-0-					1
11	600	N	520	-0-	-80	-0-	26	1	494	2	Y	-0-					1
12	589	N	580	-0-	-9	-0-	37	1	543	2	Y	-0-					1
01	651	N	484	-0-	-167	-0-	12	1	472	2	Y	-0-					1

COX -84- WELL #: 1 RRCID -> 053095 COMPL. DATE 07/22/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	15	1	288	2	Y	-0-					3
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	265	2	Y	-0-					3
10	310	N	294	-0-	-16	-0-	16	1	278	2	Y	-0-					3
11	300	N	262	-0-	-38	-0-	13	1	249	2	Y	-0-					3
12	279	N	245	-0-	-34	-0-	15	1	230	2	Y	-0-					3
01	279	N	235	-0-	-44	-0-	6	1	229	2	Y	-0-					3

HILL, FRANCES -68- WELL #: 3 RRCID -> 053096 COMPL. DATE 07/11/1972 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	31	1	583	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	572	-0-	-88	-0-	31	1	541	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	645	-0-	-37	-0-	35	1	610	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	572	-0-	-28	-0-	29	1	543	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	532	-0-	-57	-0-	34	1	498	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	351	-0-	-300	-0-	9	1	342	2	Y	-0-					-0-

TEXAS A & M -69- WELL #: 1 RRCID -> 053097 COMPL. DATE 06/25/1972 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	X	2450	-0-	-278	-0-	123	1	2327	2	Y	-0-					21
09	2520	X	2394	-0-	-126	-0-	129	1	2265	2	Y	-0-					21
10	2511	X	2467	-0-	-44	-0-	135	1	2332	2	Y	-0-					21
11	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	125	1	2366	2	Y	-0-					21
12	2480	X	2264	-0-	-216	-0-	143	1	2121	2	Y	-0-					21
01	2480	X	1123	-0-	-1357	-0-	28	1	1095	2	Y	-0-					21

TEXAS A & M -63- WELL #: 2 RRCID -> 053243 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6360 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1736	N	1710	-0-	-26	-0-	86	1	1624	2	Y	-0-					8
09	1740	N	1711	-0-	-29	-0-	93	1	1618	2	Y	-0-					8
10	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	93	1	1604	2	Y	-0-					8
11	1650	N	1460	-0-	-190	-0-	73	1	1387	2	Y	-0-					8
12	1767	N	1491	-0-	-276	-0-	94	1	1397	2	Y	-0-					8
01	1705	N	953	-0-	-752	-0-	24	1	929	2	Y	-0-					8

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
08	5177	X	4862	-0-	-315	-0-	244	1	4618	2	Y	-0-					28
09	4710	X	3827	-0-	-883	-0-	207	1	3620	2	Y	-0-					28
10	4712	X	4386	-0-	-326	-0-	239	1	4147	2	Y	-0-					28
11	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	255	1	4817	2	Y	-0-					28
12	4867	X	4107	-0-	-760	-0-	259	1	3848	2	Y	-0-					28
01	4867	X	2021	-0-	-2846	-0-	49	1	1972	2	Y	-0-					28

TEXAS A & M -69- WELL #: 4 RRCID -> 053494 COMPL. DATE 09/14/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	X	2629	-0-	-223	-0-	132	1	2497	2	Y	-0-					14
09	2760	X	2502	-0-	-258	-0-	135	1	2367	2	Y	-0-					14
10	2759	X	2625	-0-	-134	-0-	144	1	2481	2	Y	-0-					14
11	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	135	1	2564	2	Y	-0-					14
12	2635	X	1781	-0-	-854	-0-	112	1	1669	2	Y	-0-					14
01	2635	X	1359	-0-	-1276	-0-	34	1	1325	2	Y	-0-					14

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771

COX, L. L. -70- WELL #: 2 RRCID -> 054206 COMPL. DATE 12/25/1972 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

COX, L. L. -83- WELL #: 4 RRCID -> 055153 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

08	2976	X	2658	-0-	-318	-0-	133	1	2525	2	Y	-0-					14
09	2880	X	2534	-0-	-346	-0-	137	1	2397	2	Y	-0-					14
10	2976	X	2744	-0-	-232	-0-	150	1	2594	2	Y	-0-					14
11	2730	X	2330	-0-	-400	-0-	117	1	2213	2	Y	-0-					14
12	2666	X	1845	-0-	-821	-0-	116	1	1729	2	Y	-0-					14
01	2759	X	884	-0-	-1875	-0-	22	1	862	2	Y	-0-					14

EPPS-TEXAS A & M -47- WELL #: 2 RRCID -> 055226 COMPL. DATE 05/16/1973 TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A

08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	53	1	1002	2	Y	-0-					5
09	1470	N	1448	-0-	-22	-0-	78	1	1370	2	Y	-0-					5
10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	63	1	1089	2	Y	-0-					5
11	1020	N	375	-0-	-645	-0-	19	1	356	2	Y	-0-					5
12	1488	N	671	-0-	-817	-0-	42	1	629	2	Y	-0-					5
*01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	33	1	1298	2	Y	-0-					5

TEXAS A & M -63- WELL #: 5 RRCID -> 056014 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 6790 PERF. N/A

08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	6	1	106	2	Y	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	Y	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	7	1	109	2	Y	-0-					-0-
*01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	100	2	Y	-0-					-0-

COX, L. L. -84- WELL #: 6 RRCID -> 068482 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-

TEXAS A&M "62" WELL #: 7 RRCID -> 133654 COMPL. DATE 02/04/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6417 - 6475

08	4061	X	3537	-0-	-524	-0-	178	1	3359	2	Y	-0-					28
09	3570	X	3399	-0-	-171	-0-	184	1	3215	2	Y	-0-					28
10	3689	X	3571	-0-	-118	-0-	195	1	3376	2	Y	-0-					28
11	3570	X	3492	-0-	-78	-0-	175	1	3317	2	Y	-0-					28
12	3534	X	3219	-0-	-315	-0-	203	1	3016	2	Y	-0-					28
01	3565	X	1966	-0-	-1599	-0-	49	1	1917	2	Y	-0-					28

HILL, FRANCES "85" WELL #: 6 RRCID -> 148187 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6044 - 6098

08	620	N	568	-0-	-52	-0-	28	1	540	2	Y	-0-					1
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	34	1	588	2	Y	-0-					1
10	620	N	581	-0-	-39	-0-	32	1	549	2	Y	-0-					1
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	27	1	520	2	Y	-0-					1
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	42	1	623	2	Y	-0-					1
01	589	N	299	-0-	-290	-0-	7	1	292	2	Y	-0-					1

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771
TEXAS A & M "69" WELL #: 2 RRCID -> 177405 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6140 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	1120	-0-	-58	-0-	56	1	1064	2	Y	-0-					12
09	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	64	1	1112	2	Y	-0-					12
10	1209	N	1129	-0-	-80	-0-	62	1	1067	2	Y	-0-					12
11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	56	1	1059	2	Y	-0-					12
12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	77	1	1138	2	Y	-0-					12
01	1116	N	1020	-0-	-96	-0-	25	1	995	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	1235	1	1493	2	N	-0-					-0-
09	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	1169	1	1373	2	N	-0-					-0-
*10	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	1234	1	1398	2	N	-0-					-0-
11	2640	N	2384	-0-	-256	-0-	1145	1	1239	2	N	-0-					-0-
*12	2635	N	2269	-0-	-366	-0-	1102	1	1167	2	N	-0-					-0-
01	2635	N	974	-0-	-1661	-0-	501	1	473	2	N	-0-					-0-

EPPS, HATTIE "D" WELL #: 3 RRCID -> 151603 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6265 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETEX 659782
HILL -68- WELL #: 1 L RRCID -> 063705 COMPL. DATE 09/17/1975 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6308 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
09	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1572	-0-	-40	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1081	-0-	-539	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	775	-0-	-899	-0-	775	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1224	-0-	-357	-0-	1224	2			N	-0-					-0-

WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 065518 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	717	-0-	-554	-0-	717	2			N	-0-					-0-
09	960	N	633	-0-	-327	-0-	633	2			N	-0-					-0-
10	744	N	699	-0-	-45	-0-	699	2			N	-0-					-0-
11	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
01	713	N	484	-0-	-229	-0-	484	2			N	-0-					-0-

HILL -86- WELL #: 2 RRCID -> 066314 COMPL. DATE 04/12/1976 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6118 - 6245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					-0-
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
11	150	N	92	-0-	-58	-0-	92	2			N	-0-					-0-
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
*01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

HOLMAN 25 WELL #: 1 RRCID -> 214576 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6976 - 7046

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

HENRY PETROLEUM LLC 378641
HILL, FRANCES -67- WELL #: 2 RRCID -> 159920 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6656 - 6684

08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-					-0-
*01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2		N	-0-					-0-

HILL, FRANCES -66- WELL #: 2 RRCID -> 160065 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6619 - 6832

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INTERSTATE PETROLEUM, INC. 425258
MAYFIELD "A" WELL #: 2H RRCID -> 265909 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 7595 - 7605

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

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
08	2604	X	2192	-0-	-412	-0-	110	1	2082	2	Y	-0-					13
09	2520	X	1937	-0-	-583	-0-	105	1	1832	2	Y	-0-					13
10	2449	X	2153	-0-	-296	-0-	118	1	2035	2	Y	-0-					13
11	2130	X	1695	-0-	-435	-0-	85	1	1610	2	Y	-0-					13
12	2201	X	1516	-0-	-685	-0-	96	1	1420	2	Y	-0-					13
01	2201	X	868	-0-	-1333	-0-	22	1	846	2	Y	-0-					13

MARSHALL & WINSTON, INC. 527850
TURNEY WELL #: 1A RRCID -> 159577 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6690 - 6730

08	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	3			N	-0-					10
09	480	N	463	-0-	-17	-0-	463	3			N	-0-					10
10	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	3			N	-0-					10
11	480	N	456	-0-	-24	-0-	456	3			N	-0-					10
12	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	3			N	-0-					10
*01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					10

HILL WELL #: 2 RRCID -> 159863 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6594 - 6635

08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
11	540	N	454	-0-	-86	-0-	454	3			N	-0-					-0-
12	713	N	472	-0-	-241	-0-	472	3			N	-0-					-0-
01	558	N	452	-0-	-106	-0-	452	3			N	-0-					-0-

REVEILLE WELL #: 1 RRCID -> 161127 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6664 - 6714

08	1612	N	1580	-0-	-32	-0-	1580	3			N	-0-					78
09	1500	N	1463	-0-	-37	-0-	1463	3			N	-0-					78
10	1581	N	1480	-0-	-101	-0-	1480	3			N	-0-					78
11	1530	N	1436	-0-	-94	-0-	1436	3			N	-0-					78
12	1519	N	1510	-0-	-9	-0-	1510	3			N	-0-					78
*01	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					78

SPIRIT WELL #: 1 RRCID -> 167364 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6837 - 6897

08	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	3			N	-0-					40
09	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	3			N	-0-					40
10	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	3			N	-0-					40
11	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	3			N	-0-					40
12	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	3			N	-0-					40
*01	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	3			N	-0-					40

REVEILLE WELL #: 4 RRCID -> 167366 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7030 - 7069

08	1798	N	1696	-0-	-102	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1605	-0-	-105	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1665	-0-	-71	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1509	-0-	-141	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1439	-0-	-235	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1541	-0-	-133	-0-	1541	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
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					48
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	343	3	106	9	N	96					144
10	310	N	273	-0-	-37	-0-	269	3	4	9	N	4					148
11	270	N	195	-0-	-75	-0-	184	3	11	9	N	10					158
12	465	N	189	-0-	-276	-0-	187	3	2	9	N	2					160
*01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	242	3	40	9	N	36	180	1			16

SPIRIT WELL #: 2 RRCID -> 169644 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6830 - 7086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	N	2080	-0-	-90	-0-	2080	3			N	-0-					78
09	2100	N	1971	-0-	-129	-0-	1971	3			N	-0-					78
10	2170	N	1879	-0-	-291	-0-	1879	3			N	-0-					78
11	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3			N	-0-					78
12	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	3			N	-0-					78
*01	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-					78

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4201 RRCID -> 169830 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6879 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	602	-0-	-80	-0-	602	3			N	-0-					-0-
09	660	N	517	-0-	-143	-0-	517	3			N	-0-					-0-
10	682	N	564	-0-	-118	-0-	564	3			N	-0-					-0-
11	570	N	507	-0-	-63	-0-	507	3			N	-0-					-0-
12	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	3			N	-0-					-0-
01	558	N	462	-0-	-96	-0-	462	3			N	-0-					-0-

HULLABALOO WELL #: 1 RRCID -> 171476 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6900 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	3			N	-0-					-0-
09	450	N	416	-0-	-34	-0-	416	3			N	-0-					-0-
10	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	3			N	-0-					-0-
11	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	3			N	-0-					-0-
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
*01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4602 RRCID -> 171726 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6958 - 7003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					18
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					18
10	775	N	751	-0-	-24	-0-	751	3			N	-0-					18
11	990	N	594	-0-	-396	-0-	594	3			N	-0-					18
12	775	N	564	-0-	-211	-0-	564	3			N	-0-					18
01	744	N	558	-0-	-186	-0-	558	3			N	-0-					18

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4301 RRCID -> 175139 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7069 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	961	N	772	-0-	-189	-0-	772	3			N	-0-					-0-
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
12	899	N	741	-0-	-158	-0-	741	3			N	-0-					-0-
01	868	N	743	-0-	-125	-0-	743	3			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 2402 RRCID -> 178560 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	N	996	-0-	-27	-0-	996	3			N	-0-					-0-
09	990	N	944	-0-	-46	-0-	944	3			N	-0-					-0-
10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
12	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	988	-0-	-128	-0-	988	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
08	5735 X	5391	-0-	-344	-0-	5391	3		N	-0-			35
09	5550 X	5433	-0-	-117	-0-	5433	3		N	-0-			35
10	5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	5771	3		N	-0-			35
11	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	3		N	-0-			35
12	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	3		N	-0-			35
*01	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	5624	3		N	-0-			35

HOLMAN-FAGAN WELL #: 2401 RRCID -> 179953 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7142 - 7160

08	2263 N	2166	-0-	-97	-0-	2166	3		N	-0-			-0-
09	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3		N	-0-			-0-
10	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3		N	-0-			-0-
11	2100 N	1966	-0-	-134	-0-	1966	3		N	-0-			-0-
12	1891 N	1701	-0-	-190	-0-	1701	3		N	-0-			-0-
01	2015 N	440	-0-	-1575	-0-	440	3		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

08	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2		N	-0-			-0-
09	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2		N	-0-			-0-
10	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2		N	-0-			-0-
11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2		N	-0-			-0-
12	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2		N	-0-			-0-
*01	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2		N	-0-			-0-

HOLMAN-FAGAN "44" WELL #: 2 RRCID -> 172427 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6887 - 7200

08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-			-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-			-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	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

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

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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GAS-X, S, (WALES) 34149 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CSL EXPLORATION, LP 191804
MORRILL WELL #: 9 RRCID -> 212569 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6006 - 6010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007				N	NO RPT			-0-
01	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

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	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

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
01	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

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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	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

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

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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/15/2016 - P/A 12/15/16

GENESIS (OLMOS 1930) 34389 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
BLACK ROCK OIL & GAS CO. INC. 072753
BAKER WELL #: L351 RRCID -> 072914 COMPL. DATE 07/20/1977 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 1910 - 1925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/15/2016 - P/A 12/15/16

PETROLYNX, INC. 660862
BAKER WELL #: G461 RRCID -> 071970 COMPL. DATE 04/29/1977 TOTAL DEPTH 2158 PERF. 1930 - 1941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/15/2016 - P/A 12/15/16

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
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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/15/2016 - P/A 12/15/16

GENESIS (OLMOS 2080) 34389 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
PETROLYNX, INC. 660862
BAKER WELL #: G 2 RRCID -> 071968 COMPL. DATE 01/09/1977 TOTAL DEPTH 2990 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/15/2016 - P/A 12/15/16

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310

DAVIS WELL #: 3001 RRCID -> 196289 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8704 - 8738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2852 N	2838	-0-	-14	-0-	390	1	2448	3	N	-0-					-0-
09	2490 N	2016	-0-	-474	-0-	226	1	1790	3	N	-0-					-0-
10	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	838	1	1849	2	N	-0-					-0-
11	3000 N	3226	-0-	226	226	1048	1	2178	2	N	-0-					-0-
*12	2679 N	2453	-0-	-226	-0-	747	1	1706	2	N	-0-					-0-
*01	3100 N	3136	-0-	36	36	1045	1	2091	2	N	-0-					-0-

FIVE C RANCH WELL #: 6301 RRCID -> 207228 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8497 - 8691

08	3658 X	3202	-0-	-456	-0-	441	1	2761	3	N	-0-					-0-
09	3420 X	2225	-0-	-1195	-0-	249	1	1976	3	N	-0-					-0-
10	3379 X	3056	-0-	-323	-0-	953	1	2103	2	N	-0-					-0-
11	3240 X	2903	-0-	-337	-0-	943	1	1960	2	N	-0-					-0-
12	3348 X	3034	-0-	-314	-0-	924	1	2110	2	N	-0-					-0-
01	3193 X	3069	-0-	-124	-0-	1022	1	2047	2	N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 7701 RRCID -> 207230 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7160 - 7260

08	1581 N	1349	-0-	-232	-0-	185	1	1164	3	N	-0-					-0-
09	1560 N	962	-0-	-598	-0-	107	1	855	3	N	-0-					-0-
10	1395 N	1326	-0-	-69	-0-	414	1	912	2	N	-0-					-0-
11	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	501	1	1041	2	N	-0-					-0-
12	992 N	939	-0-	-53	-0-	286	1	653	2	N	-0-					-0-
*01	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	515	1	1031	2	N	-0-					-0-

FIVE C RANCH WELL #: 6302 RRCID -> 209676 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8506 - 8730

08	3689 X	3207	-0-	-482	-0-	441	1	2766	3	N	-0-					-0-
09	3330 X	2202	-0-	-1128	-0-	247	1	1955	3	N	-0-					-0-
10	3441 X	3079	-0-	-362	-0-	960	1	2119	2	N	-0-					-0-
11	3330 X	3258	-0-	-72	-0-	1058	1	2200	2	N	-0-					-0-
12	3286 X	2388	-0-	-898	-0-	727	1	1661	2	N	-0-					-0-
01	3193 X	3042	-0-	-151	-0-	1013	1	2029	2	N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 7101 RRCID -> 211918 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8652 - 8733

08	5363 X	4939	-0-	-424	-0-	680	1	4259	3	N	-0-					-0-
09	4980 X	3325	-0-	-1655	-0-	372	1	2953	3	N	-0-					-0-
10	5115 X	4356	-0-	-759	-0-	1358	1	2998	2	N	-0-					-0-
11	4770 X	3636	-0-	-1134	-0-	1181	1	2455	2	N	-0-					-0-
12	4929 X	3389	-0-	-1540	-0-	1032	1	2357	2	N	-0-					-0-
01	4929 X	3736	-0-	-1193	-0-	1244	1	2492	2	N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 902 RRCID -> 220397 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7284

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

FIVE C RANCH WELL #: 5802 RRCID -> 223628 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8536 - 8594

08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	54	1	338	3	N	-0-					-0-
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	46	1	372	3	N	-0-					-0-
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	95	1	210	2	N	-0-					-0-
11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	176	1	366	2	N	-0-					-0-
12	434 N	418	-0-	-16	-0-	127	1	291	2	N	-0-					-0-
*01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	159	1	318	2	N	-0-					-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	67	1	424	3	N	-0-					-0-
09	390 N	346	-0-	-44	-0-	38	1	308	3	N	-0-					-0-
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	145	1	321	2	N	-0-					-0-
11	480 N	292	-0-	-188	-0-	95	1	197	2	N	-0-					-0-
12	372 N	370	-0-	-2	-0-	113	1	257	2	N	-0-					-0-
01	465 N	102	-0-	-363	-0-	34	1	68	2	N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 7502H RRCID -> 230351 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8874 - 10780

08	5952 X	5285	-0-	-667	-0-	727	1	4558	3	N	-0-					-0-
09	5490 X	3739	-0-	-1751	-0-	418	1	3321	3	N	-0-					-0-
10	5673 X	4978	-0-	-695	-0-	1552	1	3426	2	N	-0-					-0-
11	5310 X	2526	-0-	-2784	-0-	821	1	1705	2	N	-0-					-0-
12	5270 X	4869	-0-	-401	-0-	1483	1	3386	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	2980	-0-	2980	2980	993	1	1987	2	N	-0-					-0-

ROLSTON WELL #: 802H RRCID -> 231962 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7444 - 9645

08	3844 X	3435	-0-	-409	-0-	473	1	2962	3	N	-0-					-0-
09	3720 X	2352	-0-	-1368	-0-	263	1	2089	3	N	-0-					-0-
10	3751 X	3288	-0-	-463	-0-	1025	1	2263	2	N	-0-					-0-
11	3630 X	3530	-0-	-100	-0-	1147	1	2383	2	N	-0-					-0-
12	3751 X	2975	-0-	-776	-0-	906	1	2069	2	N	-0-					-0-
*01	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	1172	1	2347	2	N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 7503H RRCID -> 233661 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9338 - 10979

08	713 X	601	-0-	-112	-0-	83	1	518	3	N	-0-					-0-
09	690 X	379	-0-	-311	-0-	42	1	337	3	N	-0-					-0-
10	713 X	552	-0-	-161	-0-	172	1	380	2	N	-0-					-0-
11	630 X	566	-0-	-64	-0-	184	1	382	2	N	-0-					-0-
12	651 X	637	-0-	-14	-0-	194	1	443	2	N	-0-					-0-
*01	787 X	787	-0-	-0-	-0-	262	1	525	2	N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CMAJDALKA 62 WELL #: 1 RRCID -> 232692 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 8616 - 8766

08	6603 X	6477	-0-	-126	-0-	6477	3			N	-0-					-0-
09	6390 X	6258	-0-	-132	-0-	6258	3			N	-0-					-0-
10	6572 X	6493	-0-	-79	-0-	6493	3			N	-0-					-0-
11	6330 X	6258	-0-	-72	-0-	6258	3			N	-0-					-0-
12	6541 X	6293	-0-	-248	-0-	6293	3			N	-0-					-0-
01	6479 X	6181	-0-	-298	-0-	6181	3			N	-0-					-0-

CMAJDALKA 59 WELL #: 2 RRCID -> 232700 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8646 - 8796

08	620 N	534	-0-	-86	-0-	534	3			N	-0-					-0-
09	570 N	522	-0-	-48	-0-	522	3			N	-0-					-0-
10	558 N	541	-0-	-17	-0-	541	3			N	-0-					-0-
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
12	527 N	524	-0-	-3	-0-	524	3			N	-0-					-0-
01	527 N	515	-0-	-12	-0-	515	3			N	-0-					-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BARR 59 WELL #: 1H RRCID -> 233815 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9236 - 11945

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	327	1	5129	2	N	-0-					-0-
09	4500	X	4197	-0-	-303	-0-	252	1	3945	2	N	-0-					-0-
10	4650	X	3976	-0-	-674	-0-	238	1	3738	2	N	-0-					-0-
11	4500	X	4434	-0-	-66	-0-	266	1	4168	2	N	-0-					-0-
12	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	299	1	4688	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3797	-0-	3797	3797	228	1	3569	2	N	-0-					-0-

GREER WELL #: 6401 RRCID -> 183515 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6642 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	743	N	743	-0-	-0-	-0-	44	1	699	2	N	-0-					-0-
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	30	1	476	2	N	-0-					-0-
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	29	1	459	2	N	-0-					-0-
11	720	N	388	-0-	-332	-0-	23	1	365	2	N	-0-					-0-
12	527	N	319	-0-	-208	-0-	19	1	300	2	N	-0-					-0-
01	496	N	375	-0-	-121	-0-	22	1	353	2	N	-0-					-0-

GOOSE EGG (FRIO 2080) 35870 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
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
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOSE EGG (GOVERNMENT WELLS) 35870 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
BAKER "4" WELL #: 2 RRCID -> 162906 COMPL. DATE 03/25/1997 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 2828 - 2830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOSE EGG, S. (PETTUS) 35875 280 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
BAKER "4" WELL #: 3 RRCID -> 162518 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3324 - 3328

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

GREEN BRANCH (WILCOX 2-D) 36644 330 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE WELL #: 2 RRCID -> 082923 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5396 - 5404

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

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			130
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			130
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			130
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			130
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			130
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			130

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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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

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-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	1240 N	1223	-0-	-17	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
09	1200 N	1179	-0-	-21	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
10	1240 N	1203	-0-	-37	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
11	1170 N	1146	-0-	-24	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
12	1209 N	1196	-0-	-13	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
01	1209 N	1176	-0-	-33	-0-	1176	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4701 RRCID -> 215545 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3021 - 3086

08	1984 N	1939	-0-	-45	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
09	1800 N	1701	-0-	-99	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
10	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
11	1890 N	1785	-0-	-105	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
12	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
01	1860 N	1694	-0-	-166	-0-	1694	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4703 RRCID -> 225646 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 3801 PERF. 3044 - 3196

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	437	-0-	437	437	437	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	319	-0-	319	756	319	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	245	-0-	245	1001	245	2			N	-0-					-0-
*01	1160 X	159	-0-	-1001	-0-	159	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER "47 1/2" WELL #: 4753 RRCID -> 225657 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 2726 - 2932

08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
12	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 4606 RRCID -> 243034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2744 PERF. 2700 - 2750

08	1302 N	1208	-0-	-94	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
09	1200 N	1116	-0-	-84	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
10	1209 N	1128	-0-	-81	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
11	1170 N	1074	-0-	-96	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
12	1147 N	1083	-0-	-64	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
01	1116 N	1093	-0-	-23	-0-	1093	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4755 RRCID -> 252753 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 3285 PERF. 2777 - 3067

08	1054 N	1038	-0-	-16	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
09	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
10	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
11	990 N	956	-0-	-34	-0-	956	2			N	-0-					-0-
12	1116 N	946	-0-	-170	-0-	946	2			N	-0-					-0-
01	1085 N	936	-0-	-149	-0-	936	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

BOWERMASTER "46" WELL #: 467 RRCID -> 252773 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 3434 PERF. 3000 - 3051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2015	X	1975	-0-	-40	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
09	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
10	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
11	1920	X	1869	-0-	-51	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
12	2077	X	1919	-0-	-158	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
01	2077	X	1892	-0-	-185	-0-	1892	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4756 RRCID -> 258194 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2844 - 3101

08	3379	X	3079	-0-	-300	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	2877	-0-	-363	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	2961	-0-	-325	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2824	-0-	-206	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2909	-0-	-222	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	2791	-0-	-278	-0-	2791	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 3202 RRCID -> 258196 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 2362 - 3474

08	372	N	301	-0-	-71	-0-	301	2			N	-0-					-0-
09	330	N	238	-0-	-92	-0-	238	2			N	-0-					-0-
10	310	N	222	-0-	-88	-0-	222	2			N	-0-					-0-
11	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	2			N	-0-					-0-
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
*01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4757 RRCID -> 258551 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 3558 PERF. 2754 - 3067

08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
11	840	N	678	-0-	-162	-0-	678	2			N	-0-					-0-
12	806	N	704	-0-	-102	-0-	704	2			N	-0-					-0-
01	744	N	685	-0-	-59	-0-	685	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4758 RRCID -> 258609 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2679 - 2936

08	1488	X	1322	-0-	-166	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
09	1440	X	988	-0-	-452	-0-	988	2			N	-0-					-0-
10	1426	X	1280	-0-	-146	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
11	1380	X	1299	-0-	-81	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
12	1395	X	1297	-0-	-98	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
01	1333	X	1296	-0-	-37	-0-	1296	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 1601 RRCID -> 258666 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3683 PERF. 3060 - 3190

08	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
09	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
10	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
11	240	X	124	-0-	-116	-0-	124	2			N	-0-					-0-
12	279	X	117	-0-	-162	-0-	117	2			N	-0-					-0-
01	279	X	118	-0-	-161	-0-	118	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 1501 RRCID -> 264382 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3013 - 3620

08	589	X	352	-0-	-237	-0-	352	2			N	-0-					-0-
09	570	X	465	-0-	-105	-0-	465	2			N	-0-					-0-
10	558	X	394	-0-	-164	-0-	394	2			N	-0-					-0-
11	540	X	479	-0-	-61	-0-	479	2			N	-0-					-0-
12	527	X	433	-0-	-94	-0-	433	2			N	-0-					-0-
01	496	X	387	-0-	-109	-0-	387	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
BOWERMASTER WELL #: 10 RRCID -> 264383 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2748 - 3274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
10	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
*01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 3203 RRCID -> 264384 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2440 - 2913

08	899	N	877	-0-	-22	-0-	877	2			N	-0-					-0-
09	900	N	709	-0-	-191	-0-	709	2			N	-0-					-0-
10	868	N	662	-0-	-206	-0-	662	2			N	-0-					-0-
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
*01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-

HYDE WELL #: D 2 RRCID -> 270313 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 3656 - 3674

08	3441	X	3087	-0-	-354	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	3067	-0-	-233	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	2935	-0-	-320	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2695	-0-	-425	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	1417	-0-	-1745	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	1403	-0-	-1759	-0-	1403	2			N	-0-					-0-

HYDE WELL #: 6003 RRCID -> 270508 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2811 - 2917

08	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
10	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
*01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 3206 RRCID -> 272737 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2734 - 3328

08	310	X	200	-0-	-110	-0-	200	2			N	-0-					-0-
09	300	X	192	-0-	-108	-0-	192	2			N	-0-					-0-
10	310	X	167	-0-	-143	-0-	167	2			N	-0-					-0-
11	240	X	80	-0-	-160	-0-	80	2			N	-0-					-0-
12	248	X	39	-0-	-209	-0-	39	2			N	-0-					-0-
01	186	X	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 1504 RRCID -> 272785 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 4473 PERF. 2965 - 4473

08	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
09	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	2			N	-0-					-0-
10	186	N	86	-0-	-100	-0-	86	2			N	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
*01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 1604 RRCID -> 279081 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 3803 PERF. 2970 - 3197

08	930	X	881	-0-	-49	-0-	881	2			N	-0-					-0-
09	900	X	474	-0-	-426	-0-	474	2			N	-0-					-0-
10	868	X	407	-0-	-461	-0-	407	2			N	-0-					-0-
11	840	X	774	-0-	-66	-0-	774	2			N	-0-					-0-
12	868	X	563	-0-	-305	-0-	563	2			N	-0-					-0-
01	868	X	545	-0-	-323	-0-	545	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508				N	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 6600) 37997 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
KIRKWOOD & MORGAN, INC. 469710
HAGIST RANCH WELL #: 1 RRCID -> 000267 COMPL. DATE 01/08/1957 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6622 - 6629

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

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
08	1767 #	861	-0-	-906	-0-	861	2		N	-0-			27
09	1710 #	734	-0-	-976	-0-	734	2		N	-0-			27
10	1581 #	747	-0-	-834	-0-	747	2		N	-0-			27
11	1260 #	666	-0-	-594	-0-	666	2		N	-0-			27
12	992 #	712	-0-	-280	-0-	712	2		N	-0-			27
01	868 #	731	-0-	-137	-0-	731	2		N	-0-			27

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
08	13911	13911	-0-	-0-	3363	13760	2	151 9	N	137	187 1		65
09	13080	9936	-0-	-3144	219	9846	2	90 9	N	82			147
10	13485 #	9864	-0-	-3621	-0-	9735	2	129 9	N	117	184 1		80
11	13080	10337	-0-	-2743	-0-	10213	2	124 9	N	113			193
12	13516	10522	-0-	-2994	-0-	10369	2	153 9	N	139	190 1		142
01	13144	13056	-0-	-88	-0-	12907	2	149 9	N	135	187 1		90

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8600) 37997 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
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
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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

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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	56					N	-0-					224
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	56					N	-0-					224
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	56					N	3	3	8			224
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	56					N	2	2	8			223
*12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	56					N	2	2	8			223
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	56					N	-0-	2	8			217

DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 248927 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.15234 - 15532

08	4247 X	1621	-0-	-2626 B	-0-	32	1	1427	3	N	147	3	0	179	1	82
						162	9					5	8			
09	3840 X	3435	-0-	-405 B	-0-	61	1	2777	3	N	543	6	0	345	1	274
						597	9									
10	3968 X	3003	-0-	-965 B	-0-	74	1	2592	3	N	306	6	0	1	8	573
						337	9									
11	3840 X	2784	-0-	-1056 B	-0-	79	1	2450	3	N	232	7	0	545	1	251
						255	9					2	8			
12	3565 X	2843	-0-	-722 B	-0-	104	1	2458	3	N	255	7	0	190	1	307
						281	9					2	8			
01	3565 X	3145	-0-	-420 B	-0-	103	1	2742	3	N	273	11	0	188	1	381
						300	9									

HENDERSON-CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 251105 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11605 - 14915

08	12834 X	9015	-0-	-3819 B	-0-	279	1	8736	3	N	-0-					-0-
09	12210 X	9176	-0-	-3034 B	-0-	110	1	9066	3	N	-0-					-0-
10	9083 X	8532	-0-	-551 B	-0-	8532	3			N	-0-					-0-
11	9195 X	9195	-0-	-0- B	-0-	9195	3			N	-0-					-0-
12	9499 X	9499	-0-	-0- B	-0-	9499	3			N	-0-					-0-
*01	9604 X	9604	-0-	-0- B	-0-	9604	3			N	-0-					-0-

MARTIN J. C., 1850 WELL #: 1H RRCID -> 251771 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10873 - 15450

08	17329 X	10180	-0-	-7149 B	-0-	10105	3	75	9	N	68	22	0			146
09	16770 X	8421	-0-	-8349 B	-0-	8352	3	69	9	N	63	15	0			194
10	17329 X	10433	-0-	-6896 B	-0-	10350	3	83	9	N	75	16	0			253
11	12197 X	12197	-0-	-0- B	-0-	12084	3	113	9	N	103	24	0	180	1	149
												3	8			
12	11722 X	11722	-0-	-0- B	-0-	11604	3	118	9	N	107	29	0	180	1	46
												1	8			
*01	11396 X	11396	-0-	-0- B	-0-	11275	3	121	9	N	110	30	0			126

DORA MARTIN A WELL #: 1 RRCID -> 251776 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11099 - 15340

08	17608 X	16151	-0-	-1457 B	-0-	16151	3			Y	-0-					-0-
09	17340 X	15591	-0-	-1749 B	-0-	15591	3			Y	-0-					-0-
10	17918 X	14614	-0-	-3304 B	-0-	14613	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	17340 X	14206	-0-	-3134 B	-0-	14205	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	16585 X	14285	-0-	-2300 B	-0-	14282	3	3	9	Y	3	2	0	1	8	-0-
01	16151 X	15531	-0-	-620 B	-0-	15529	3	2	9	Y	2	2	0			-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 1H RRCID -> 251816 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10800 - 15165

08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					189
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					189
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					189
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					189
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					189
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					189

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
08	13268 X	11625	-0-	-1643 B	-0-	345	1	11280	3	N	-0-					-0-
09	12120 X	9284	-0-	-2836 B	-0-	106	1	9178	3	N	-0-					-0-
10	17515 X	8052	-0-	-9463 B	-0-	8052	3			N	-0-					-0-
11	16950 X	14001	-0-	-2949 B	-0-	14001	3			N	-0-					-0-
12	17515 X	12861	-0-	-4654 B	-0-	12861	3			N	-0-					-0-
*01	12080 X	12080	-0-	-0- B	-0-	12080	3			N	-0-					-0-

STS WELL #: 3H RRCID -> 251818 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11185 - 15708

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	7					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	7					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	7					N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	7					N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	7					N	-0-					20
01	14B2 EXT	-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

08	4340 X	1607	-0-	-2733 B	-0-	34	1	1536	3	N	34	1	0			294
						37	9									
09	4124 X	4124	-0-	-0- B	-0-	84	1	3862	3	N	162	2	0	195	1	259
						178	9									
10	4082 X	4082	-0-	-0- B	-0-	108	1	3802	3	N	156	2	0	1	8	412
						172	9									
11	3660 X	3143	-0-	-517 B	-0-	92	1	2857	3	N	176	2	0	354	1	230
						194	9					2	8			
12	4247 X	1495	-0-	-2752 B	-0-	60	1	1424	3	N	10	2	0	3	5	233
						11	9					2	8			
01	4247 X	147	-0-	-4100 B	-0-	5	1	142	3	N	-0-					233

STS-A WELL #: 1H RRCID -> 252769 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 12138 PERF.12405 - 16302

08	5735 X	1740	-0-	-3995 B	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
09	8906 X	8906	-0-	-0- B	-0-	8906	3			N	-0-					-0-
10	6411 X	6411	-0-	-0- B	-0-	6411	3			N	-0-					-0-
11	5400 X	5339	-0-	-61 B	-0-	5339	3			N	-0-					-0-
12	9207 X	5892	-0-	-3315 B	-0-	5892	3			N	-0-					-0-
*01	9946 X	9946	-0-	-0- B	-0-	9946	3			N	-0-					-0-

STOREY 267 WELL #: 1H RRCID -> 252816 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11245 - 15316

08	8618 X	3745	-0-	-4873 B	-0-	60	1	3377	2	Y	280	105	1			353
						308	9									
09	5100 X	4950	-0-	-150 B	-0-	98	1	4230	2	Y	565	630	1			288
						622	9									
10	5270 X	4528	-0-	-742 B	-0-	86	1	4146	2	Y	269	472	1			85
						296	9									
11	4913 X	4913	-0-	-0- B	-0-	59	1	4301	2	Y	503	288	1			300
						553	9									
12	5115 X	4999	-0-	-116 B	-0-	89	1	4287	2	Y	566	446	1			420
						623	9									
01	5115 X	4228	-0-	-887 B	-0-	62	1	3709	2	Y	415	659	1			176
						457	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
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-
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

STS WELL #: 2H RRCID -> 254322 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11424 - 15569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6479	X	4090	-0-	-2389 B	-0-	3966	3	124	9	N	113	2	0			249
09	6457	X	6457	-0-	-0- B	-0-	6263	3	194	9	N	176	2	0	183	1	240
10	6479	X	6414	-0-	-65 B	-0-	6220	3	194	9	N	176	3	0	359	1	54
11	7031	X	7031	-0-	-0- B	-0-	6893	3	138	9	N	125	5	0			174
12	7048	X	7048	-0-	-0- B	-0-	6849	3	199	9	N	181	7	0	312	1	36
01	6665	X	6377	-0-	-288 B	-0-	6001	3	376	9	N	342	9	0	178	1	191

CAROLINE PIELOP WELL #: 3H RRCID -> 254442 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11497 - 15867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12028	X	11107	-0-	-921 B	-0-	11105	3	2	9	Y	2	2	0			42
09	11640	X	10488	-0-	-1152 B	-0-	10482	3	6	9	Y	5	2	0			45
10	11904	X	8863	-0-	-3041 B	-0-	8860	3	3	9	Y	3	2	0	2	8	44
11	11520	X	10176	-0-	-1344 B	-0-	10169	3	7	9	Y	6	3	0	3	8	44
12	11501	X	11501	-0-	-0- B	-0-	11494	3	7	9	Y	6	5	0	1	8	44
01	11098	X	10831	-0-	-267 B	-0-	10825	3	6	9	Y	5	5	0			44

CAROLINE PIELOP WELL #: 4H RRCID -> 254447 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 17409 PERF.11721 - 17309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27404	X	24883	-0-	-2521 B	-0-	23984	3	868	4	Y	28	28	0			42
							31	9									
09	26520	X	24039	-0-	-2481 B	-0-	23175	3	840	4	Y	22	20	0			44
							24	9									
10	26846	X	21673	-0-	-5173 B	-0-	20786	3	868	4	Y	17	15	0	2	8	44
							19	9									
11	24630	X	21868	-0-	-2762 B	-0-	21003	3	840	4	Y	23	20	0	3	8	44
							25	9									
12	25017	X	22151	-0-	-2866 B	-0-	21253	3	868	4	Y	27	26	0	1	8	44
							30	9									
01	24893	X	22833	-0-	-2060 B	-0-	21933	3	868	4	Y	29	29	0			44
							32	9									

CAROLINE PIELOP UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 254449 COMPL. DATE 05/01/2014 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
08	12493	X	11740	-0-	-753 B	-0-	11727	3	13	9	N	12	8	0			184
09	12840	X	10865	-0-	-1975 B	-0-	10845	3	20	9	N	18	10	0			192
10	13268	X	9597	-0-	-3671 B	-0-	9565	3	32	9	N	29	8	0			213
11	12840	X	12123	-0-	-717 B	-0-	12095	3	28	9	N	25	13	0			225
12	12103	X	12103	-0-	-0- B	-0-	12075	3	28	9	N	25	18	0			232
*01	12075	X	12075	-0-	-0- B	-0-	12053	3	22	9	N	20	20	0			232

DONNELL A WELL #: 1H RRCID -> 254451 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 11541 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS WELL #: 4H RRCID -> 254479 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11398 - 15921

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10137 X	8305	-0-	-1832 B	-0-	8138	3	167	9	N	152	25	0			283
09	9810 X	8536	-0-	-1274 B	-0-	8351	3	185	9	N	168	25	0	372	1	54
10	10137 X	7691	-0-	-2446 B	-0-	7559	3	132	9	N	120	21	0			153
11	9180 X	7786	-0-	-1394 B	-0-	7623	3	163	9	N	148	25	0	179	1	97
12	8835 X	8529	-0-	-306 B	-0-	8325	3	204	9	N	185	27	0	181	1	74
01	8835 X	8152	-0-	-683 B	-0-	7974	3	178	9	N	162	36	0			200

STS B WELL #: 1H RRCID -> 254484 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11299 - 15594

08	8465 X	8465	-0-	-0- B	-0-	6251	3	1401	4	N	739	9	0	518	1	662
						813	9									
09	8400 X	8030	-0-	-370 B	-0-	5947	3	1361	4	N	656	8	0	1072	1	238
						722	9									
10	8680 X	6329	-0-	-2351 B	-0-	3905	3	2054	4	N	336	5	0	351	1	217
						370	9					1	8			
11	8400 X	7399	-0-	-1001 B	-0-	4118	3	2416	4	N	786	7	0	531	1	463
						865	9					2	8			
12	8618 X	7226	-0-	-1392 B	-0-	4269	3	2532	4	N	386	8	0	180	1	659
						425	9					2	8			
01	8463 X	7750	-0-	-713 B	-0-	4354	3	2596	4	N	727	12	0	1083	1	291
						800	9									

MARTIN, DORA WELL #: 2H RRCID -> 254843 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11574 - 16391

08	10261 X	9636	-0-	-625 B	-0-	9636	3			N	-0-					-0-
09	9630 X	9249	-0-	-381 B	-0-	9249	3			N	-0-					-0-
10	9796 X	9008	-0-	-788 B	-0-	9008	3			N	-0-					-0-
11	9450 X	8907	-0-	-543 B	-0-	8907	3			N	-0-					-0-
12	9641 X	8976	-0-	-665 B	-0-	8970	3	6	9	N	5	5	8			-0-
01	9641 X	9169	-0-	-472 B	-0-	9169	3			N	-0-					-0-

DONNELL 457 WELL #: 1H RRCID -> 255036 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12062 - 15871

08	4030 X	3849	-0-	-181 B	-0-	633	1	2740	3	N	433	532	1			197
						476	9									
09	3870 X	3534	-0-	-336 B	-0-	668	1	2450	3	N	378	5	0	179	1	391
						416	9									
10	3999 X	2346	-0-	-1653 B	-0-	315	1	1649	3	N	347	356	1	1	8	381
						382	9									
11	3870 X	3758	-0-	-112 B	-0-	487	1	1913	3	N	467	1	0	544	1	301
						844	4	514	9			2	8			
12	3844 X	2537	-0-	-1307 B	-0-	448	1	1374	3	N	357	7	0	191	1	458
						322	4	393	9			2	8			
01	3844 X	3331	-0-	-513 B	-0-	788	1	1345	3	N	544	7	0	563	1	432
						600	4	598	9							

STOREY 151 WELL #: 2H RRCID -> 255180 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11230 - 15413

08	3875 X	2403	-0-	-1472 B	-0-	35	1	1966	2	N	365	372	1			177
						402	9									
09	2910 X	2684	-0-	-226 B	-0-	59	1	2540	2	N	77	183	1			71
						85	9									
10	2978 X	2978	-0-	-0- B	-0-	50	1	2424	2	N	458	371	1			158
						504	9									
11	2640 X	1960	-0-	-680 B	-0-	24	1	1767	2	N	154	177	1			135
						169	9									
12	2759 X	-0-	-0-	-2759 B	-0-					N	-0-					135
01	2976 X	-0-	-0-	-2976 B	-0-					N	31					166

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN-TRUSTS WELL #: 1H RRCID -> 255434 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11239 PERF.11315 - 14732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11067	X	8689	-0-	-2378 B	-0-	8406	3	283	9	N	257	356	1			197
09	9630	X	8203	-0-	-1427 B	-0-	7917	3	286	9	N	260	355	1			102
10	9951	X	8674	-0-	-1277 B	-0-	8364	3	310	9	N	282	177	1			207
11	8760	X	8540	-0-	-220 B	-0-	8203	3	337	9	N	306	2	0	332	1	179
12	8990	X	8946	-0-	-44 B	-0-	8599	3	347	9	N	315	5	0	169	1	320
*01	8842	X	8842	-0-	-0- B	-0-	8493	3	349	9	N	317	8	0	351	1	278

DONNELL ET AL WELL #: 5H RRCID -> 255452 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 14815 PERF.14715 - 11754

08	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	67					333
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	15					348
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	28	1	8			375
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	4	185	1	2	8	192
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	4	2	8			194
*01	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	472	3	6	9	N	5	4	0			195

PIELOP, CAROLINE WELL #: 1H RRCID -> 255733 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11667 - 15997

08	30132	X	27104	-0-	-3028 B	-0-	27046	3	58	9	N	53	47	0			70
09	28260	X	26633	-0-	-1627 B	-0-	26587	3	46	9	N	42	38	0			74
10	28985	X	22172	-0-	-6813 B	-0-	22143	3	29	9	N	26	26	0			74
11	27960	X	26088	-0-	-1872 B	-0-	26042	3	46	9	N	42	39	0			77
12	27621	X	26990	-0-	-631 B	-0-	26932	3	58	9	N	53	50	0			80
01	27528	X	26426	-0-	-1102 B	-0-	26364	3	62	9	N	56	52	0			84

HENDERSON-CENIZO WELL #: 3H RRCID -> 255994 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11446 - 15850

08	18414	X	17227	-0-	-1187 B	-0-	17227	3			N	-0-					-0-
09	17940	X	17268	-0-	-672 B	-0-	17268	3			N	-0-					-0-
10	18538	X	16225	-0-	-2313 B	-0-	16225	3			N	-0-					-0-
11	17940	X	15524	-0-	-2416 B	-0-	15524	3			N	-0-					-0-
12	17856	X	13659	-0-	-4197 B	-0-	13659	3			N	-0-					-0-
01	17856	X	17804	-0-	-52 B	-0-	17804	3			N	-0-					-0-

DONNELL 1077 WELL #: 1H RRCID -> 256150 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11991 PERF.12085 - 16251

08	6200	X	3582	-0-	-2618 B	-0-	75	1	3406	3	N	92	10	0			233
							101	9									
09	6445	X	6445	-0-	-0- B	-0-	124	1	5636	3	N	623	16	0	352	1	488
							685	9									
10	5301	X	4865	-0-	-436 B	-0-	129	1	4518	3	N	198	13	0	181	1	491
							218	9					1	8			
11	4290	X	4184	-0-	-106 B	-0-	130	1	4035	3	N	17	13	0	2	8	493
							19	9									
12	6665	X	3613	-0-	-3052 B	-0-	146	1	3452	3	N	14	11	0	191	1	303
							15	9					2	8			
01	6665	X	5601	-0-	-1064 B	-0-	192	1	5132	3	N	252	23	0	348	1	184
							277	9									

MARTIN, DORA WELL #: 4H RRCID -> 257263 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11436 - 15972

08	14973	X	13817	-0-	-1156 B	-0-	13816	3	1	9	N	1	1	0			-0-
09	14490	X	13493	-0-	-997 B	-0-	13492	3	1	9	N	1	1	0			-0-
10	14694	X	12936	-0-	-1758 B	-0-	12935	3	1	9	N	1	1	0			-0-
11	14220	X	13074	-0-	-1146 B	-0-	13073	3	1	9	N	1	1	0			-0-
12	13950	X	13410	-0-	-540 B	-0-	13408	3	2	9	N	2	2	0			-0-
01	13950	X	13787	-0-	-163 B	-0-	13784	3	3	9	N	3	3	0			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

LOWE WELL #: 1H RRCID -> 257538 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 12612 PERF.12427 - 18195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8029	X	7459	-0-	-570 B	-0-	155	1	7045	3	N	235	35	0	1	8	304
							259	9									
09	7770	X	6787	-0-	-983 B	-0-	123	1	6445	3	N	199	30	0	185	1	288
							219	9									
10	8029	X	6545	-0-	-1484 B	-0-	48	1	6298	3	N	181	28	0	177	1	263
							199	9					1	8			
11	7680	X	7308	-0-	-372 B	-0-	120	1	7066	3	N	111	35	0	179	1	158
							122	9					2	8			
12	8005	X	8005	-0-	-0- B	-0-	124	1	7605	3	N	251	36	0	2	8	371
							276	9									
01	7471	X	5639	-0-	-1832 B	-0-	124	1	5349	3	N	151	33	0	346	1	143
							166	9									

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
08	8122	X	7672	-0-	-450 B	-0-	341	1	7021	3	N	282	30	0	169	1	361
							310	9					1	8			
09	7860	X	7174	-0-	-686 B	-0-	132	1	6792	3	N	227	27	0	191	1	370
							250	9									
10	8122	X	7264	-0-	-858 B	-0-	63	1	6922	3	N	254	27	0	354	1	242
							279	9					1	8			
11	7590	X	6972	-0-	-618 B	-0-	270	1	6418	3	N	258	28	0	2	8	470
							284	9									
12	7719	X	6583	-0-	-1136 B	-0-	270	1	6043	3	N	245	21	0	557	1	135
							270	9					2	8			
01	7657	X	6313	-0-	-1344 B	-0-	279	1	5825	3	N	190	28	0	195	1	102
							209	9									

MARTIN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 257680 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11617 - 16943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17856	X	15964	-0-	-1892 B	-0-	15964	3			N	-0-					-0-
09	17280	X	15211	-0-	-2069 B	-0-	15211	3			N	-0-					-0-
10	17236	X	15209	-0-	-2027 B	-0-	15209	3			N	-0-					-0-
11	16680	X	14901	-0-	-1779 B	-0-	14901	3			N	-0-					-0-
12	16120	X	15500	-0-	-620 B	-0-	15500	3			N	-0-					-0-
01	15965	X	15607	-0-	-358 B	-0-	15607	3			N	-0-					-0-

BROWN-TRUSTS WELL #: 2H RRCID -> 257681 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11411 - 16604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7557	X	7557	-0-	-0- B	-0-	7136	3	421	9	N	383	1	0	354	1	419
09	7440	X	7187	-0-	-253 B	-0-	6869	3	318	9	N	289	348	1			360
10	7688	X	7658	-0-	-30 B	-0-	7183	3	475	9	N	432	1	0	702	1	89
11	7440	X	7194	-0-	-246 B	-0-	6785	3	409	9	N	372	2	0	352	1	107
12	7564	X	7376	-0-	-188 B	-0-	6948	3	428	9	N	389	3	0	368	1	125
01	7657	X	6732	-0-	-925 B	-0-	6255	3	477	9	N	434	5	0	359	1	195

MARTIN, DORA WELL #: 5H RRCID -> 257862 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 11602 PERF.11251 - 16222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12307	X	9867	-0-	-2440 B	-0-	9867	3			N	-0-					-0-
09	9390	X	9298	-0-	-92 B	-0-	9298	3			N	-0-					-0-
10	9827	X	9211	-0-	-616 B	-0-	9211	3			N	-0-					-0-
11	9540	X	9457	-0-	-83 B	-0-	9457	3			N	-0-					-0-
12	9858	X	9592	-0-	-266 B	-0-	9592	3			N	-0-					-0-
01	9858	X	9586	-0-	-272 B	-0-	9586	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 UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 257955 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11453 - 16859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13075 X	13075	-0-	-0- B	-0-	13075	3			N	-0-					-0-
09	11842 X	11842	-0-	-0- B	-0-	11842	3			N	-0-					-0-
10	12170 X	12170	-0-	-0- B	-0-	12170	3			N	-0-					-0-
11	11348 X	11348	-0-	-0- B	-0-	11348	3			N	-0-					-0-
12	11876 X	11876	-0-	-0- B	-0-	11876	3			N	-0-					-0-
*01	11782 X	11782	-0-	-0- B	-0-	11782	3			N	-0-					-0-

STOREY 267 WELL #: 3H RRCID -> 258028 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 10510 PERF.11299 - 15758

08	3379 X	1283	-0-	-2096 B	-0-	21	1	1206	2	Y	51	82	1			108
						56	9									
09	4395 X	4395	-0-	-0- B	-0-	92	1	3976	2	Y	297	254	1			151
						327	9									
10	4690 X	4690	-0-	-0- B	-0-	86	1	4154	2	Y	409	430	1			130
						450	9									
11	6127 X	6127	-0-	-0- B	-0-	79	1	5745	2	Y	275	241	1			164
						303	9									
12	4557 X	4011	-0-	-546 B	-0-	73	1	3486	2	Y	411	270	1			305
						452	9									
*01	5770 X	5770	-0-	-0- B	-0-	87	1	5206	2	Y	434	555	1			184
						477	9									

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 2H RRCID -> 258106 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12068 - 17730

08	18631 X	16724	-0-	-1907 B	-0-	16724	3			N	-0-					-0-
09	18146 X	18146	-0-	-0- B	-0-	18146	3			N	-0-					-0-
10	18429 X	18429	-0-	-0- B	-0-	18429	3			N	-0-					-0-
11	17399 X	17399	-0-	-0- B	-0-	17399	3			N	-0-					-0-
12	18755 X	17739	-0-	-1016 B	-0-	17739	3			N	-0-					-0-
01	18755 X	15398	-0-	-3357 B	-0-	15398	3			N	-0-					-0-

BELLOWS-MEUTH WELL #: 1H RRCID -> 258203 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10928 - 15887

08	11718 X	11221	-0-	-497 B	-0-	10850	3	371	9	N	337	18	0	189	1	332
09	11580 X	10729	-0-	-851 B	-0-	10457	3	272	9	N	247	15	0	190	1	374
10	11966 X	9567	-0-	-2399 B	-0-	9450	3	117	9	N	106	12	0	173	1	294
												1	8			
11	11580 X	10091	-0-	-1489 B	-0-	9920	3	171	9	N	155	17	0	360	1	72
12	12470 X	12470	-0-	-0- B	-0-	12326	3	144	9	N	131	29	0			174
01	11222 X	10866	-0-	-356 B	-0-	10700	3	166	9	N	151	28	0	177	1	120

STS WELL #: 6H RRCID -> 258270 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11138 - 17081

08	15500 X	13009	-0-	-2491 B	-0-	11544	3	330	4	N	1032	3	0	1055	1	411
						1135	9									
09	12197 X	12197	-0-	-0- B	-0-	10918	3	301	4	N	889	2	0	902	1	396
						978	9									
10	12751 X	12751	-0-	-0- B	-0-	11287	3	372	4	N	993	3	0	1063	1	323
						1092	9									
11	12600 X	11621	-0-	-979 B	-0-	10720	3	300	4	N	546	10	0	521	1	338
						601	9									
12	13020 X	9924	-0-	-3096 B	-0-	8579	3	290	4	N	959	9	0	861	1	427
						1055	9									
*01	13632 X	13632	-0-	-0- B	-0-	12223	3	310	4	N	999	19	0	1064	1	343
						1099	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

BROWN-TRUSTS WELL #: 3H RRCID -> 258271 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11362 - 17615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32550	X	30309	-0-	-2241 B	-0-	29525	3	784	9	N	713	55	0	905	1	212
09	30660	X	28927	-0-	-1733 B	-0-	28110	3	817	9	N	743	49	0	546	1	360
10	31682	X	28134	-0-	-3548 B	-0-	27332	3	802	9	N	729	47	0	893	1	149
11	30660	X	25910	-0-	-4750 B	-0-	25188	3	722	9	N	656	50	0	340	1	415
12	30318	X	26823	-0-	-3495 B	-0-	25909	3	914	9	N	831	50	0	725	1	471
01	30318	X	28894	-0-	-1424 B	-0-	28003	3	891	9	N	810	72	0	892	1	317

STS WELL #: 8H RRCID -> 258421 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 10699 PERF.11044 - 17814

08	5091	X	5091	-0-	-0- B	-0-	3910	3	293	4	N	807	509	1			613
							888	9									
09	5580	X	5580	-0-	-0- B	-0-	4675	3	905	9	N	823	879	1			557
10	5311	X	5311	-0-	-0- B	-0-	4571	3	740	9	N	673	1	0	894	1	335
11	5360	X	5360	-0-	-0- B	-0-	3919	3	1441	9	N	1310	1	0	1080	1	564
12	4995	X	4995	-0-	-0- B	-0-	4076	3	919	9	N	835	2	0	1076	1	321
*01	4658	X	4658	-0-	-0- B	-0-	3805	3	853	9	N	775	3	0	707	1	386

LOWE WELL #: 2H RRCID -> 258750 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12141 - 16725

08	11098	X	10051	-0-	-1047 B	-0-	681	1	8532	3	N	762	12	0	878	1	247
							838	9					1	8			
09	10740	X	10285	-0-	-455 B	-0-	1131	1	8133	3	N	928	11	0	570	1	594
							1021	9									
10	10292	X	9062	-0-	-1230 B	-0-	271	1	8304	3	N	437	11	0	894	1	123
							6	4	481	9			3	8			
11	9840	X	8950	-0-	-890 B	-0-	8367	3	583	9	N	530	15	0	179	1	457
													2	8			
12	10633	X	4224	-0-	-6409 B	-0-	3819	3	3	4	N	365	8	0	361	1	450
							402	9					3	8			
01	10633	X	3809	-0-	-6824 B	-0-	186	1	3264	3	N	324	10	0	355	1	409
							3	4	356	9							

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 1H RRCID -> 258900 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11664 PERF.11666 - 17637

08	13800	X	13800	-0-	-0- B	-0-	13800	3			N	-0-					-0-
09	8833	X	8833	-0-	-0- B	-0-	8833	3			N	-0-					-0-
10	4588	X	-0-	-0-	-4588 B	-0-					N	-0-					-0-
11	19955	X	19955	-0-	-0- B	-0-	19955	3			N	-0-					-0-
12	15114	X	15114	-0-	-0- B	-0-	15114	3			N	-0-					-0-
*01	14870	X	14870	-0-	-0- B	-0-	14870	3			N	-0-					-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 1H RRCID -> 258903 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10868 - 16527

08	26102	X	23873	-0-	-2229 B	-54381	23873	3			N	-0-					79
09	24240	X	22969	-0-	-1271 B	-54381	22969	3			N	-0-					79
10	24924	X	20928	-0-	-3996 B	-54381	20927	3	1	9	N	1	1	8			79
11	23970	X	22859	-0-	-1111 B	-54381	22858	3	1	9	N	1	1	8			79
*12	24211	X	23018	-0-	-1193 B	-54381	23017	3	1	9	N	1	1	8			79
01	23870	X	23137	-0-	-733 B	-54381	23137	3			N	-0-					78

HENDERSON-CENIZO WELL #: 4H RRCID -> 259429 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11828 - 18237

08	13702	X	10355	-0-	-3347 B	-0-	10355	3			N	-0-					-0-
09	13260	X	8782	-0-	-4478 B	-0-	8782	3			N	-0-					-0-
10	13702	X	8396	-0-	-5306 B	-0-	8396	3			N	-0-					-0-
11	12540	X	8449	-0-	-4091 B	-0-	8449	3			N	-0-					-0-
12	11873	X	9076	-0-	-2797 B	-0-	9076	3			N	-0-					-0-
01	10354	X	8436	-0-	-1918 B	-0-	8436	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
JC MARTIN 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
08	8314	X	8314	-0-	-0- B	-0-	28	1	8146	3	N	127	14	0			266
							140	9									
09	7846	X	7846	-0-	-0- B	-0-	7746	3	100	9	N	91	11	0	175	1	171
10	8401	X	8125	-0-	-276 B	-0-	7979	3	146	9	N	133	10	0	178	1	116
11	8130	X	7843	-0-	-287 B	-0-	7670	3	173	9	N	157	12	0	181	1	79
													1	8			
12	8401	X	7782	-0-	-619 B	-0-	7618	3	164	9	N	149	16	0			212
01	8308	X	8166	-0-	-142 B	-0-	7999	3	167	9	N	152	19	0	179	1	166

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
08	19902	X	18136	-0-	-1766 B	-0-	17912	3	224	9	N	204	13	0	185	1	345
													1	8			
09	19020	X	16746	-0-	-2274 B	-0-	16518	3	228	9	N	207	9	0	178	1	365
10	19654	X	12461	-0-	-7193 B	-0-	12286	3	175	9	N	159	10	0	188	1	325
													1	8			
11	18900	X	9262	-0-	-9638 B	-0-	9001	3	117	4	N	131	9	0	178	1	264
							144	9					5	8			
12	18817	X	17091	-0-	-1726 B	-0-	16807	3	284	9	N	258	23	0	191	1	307
													1	8			
01	18135	X	16756	-0-	-1379 B	-0-	16469	3	287	9	N	261	19	0	373	1	174
													2	8			

STOREY WELL #: 4H RRCID -> 260102 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10860 - 16033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13051	X	7199	-0-	-5852 B	-0-	119	1	6725	2	Y	323	372	1			273
							355	9									
09	8280	X	2856	-0-	-5424 B	-0-	61	1	2650	2	Y	132	91	1			314
							145	9									
10	8556	X	1933	-0-	-6623 B	-0-	39	1	1894	2	Y	-0-					314
11	6960	X	4276	-0-	-2684 B	-0-	56	1	4111	2	Y	99	301	1			112
							109	9									
12	7192	X	3621	-0-	-3571 B	-0-	70	1	3378	2	Y	157	100	1			169
							173	9									
01	7192	X	4615	-0-	-2577 B	-0-	72	1	4292	2	Y	228	182	1			215
							251	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
08	1674	X	831	-0-	-843 B	-0-	582	3	249	9	Y	226	190	1			215
09	1470	X	780	-0-	-690 B	-0-	680	3	100	9	Y	91					306
10	1178	X	1033	-0-	-145 B	-0-	652	3	50	4	Y	301	352	1			255
							331	9									
11	1140	X	878	-0-	-262 B	-0-	575	3	70	4	Y	212	335	1			132
							233	9									
*12	837	X	822	-0-	-15 B	-0-	565	3	80	4	Y	161					293
							177	9									
01	1023	X	690	-0-	-333 B	-0-	536	3	154	9	Y	140	1	0	352	1	80

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
08	19623	X	17823	-0-	-1800 B	-0-	17816	3	7	9	N	6	6	0			-0-
09	18990	X	10660	-0-	-8330 B	-0-	10660	3			N	-0-					-0-
10	19437	X	17850	-0-	-1587 B	-0-	17849	3	1	9	N	1	1	0			-0-
11	17250	X	15831	-0-	-1419 B	-0-	15830	3	1	9	N	1	1	0			-0-
12	17825	X	16149	-0-	-1676 B	-0-	16146	3	3	9	N	3	3	0			-0-
01	17856	X	16860	-0-	-996 B	-0-	16856	3	4	9	N	4	4	0			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

HENDERSON-CENIZO WELL #: 5H RRCID -> 260173 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11340 - 16948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8060	X	7842	-0-	-218 B	-0-	7842	3			N	-0-					-0-
09	16433	X	16433	-0-	-0- B	-0-	16433	3			N	-0-					-0-
10	8277	X	7605	-0-	-672 B	-0-	7605	3			N	-0-					-0-
11	8010	X	7469	-0-	-541 B	-0-	7469	3			N	-0-					-0-
12	12059	X	7644	-0-	-4415 B	-0-	7644	3			N	-0-					-0-
01	12059	X	7538	-0-	-4521 B	-0-	7538	3			N	-0-					-0-

STS-A WELL #: 4H RRCID -> 260176 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12300 - 17911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15407	X	14036	-0-	-1371 B	-0-	14036	3			N	-0-					-0-
09	14850	X	12634	-0-	-2216 B	-0-	12634	3			N	-0-					-0-
10	14663	X	13061	-0-	-1602 B	-0-	13061	3			N	-0-					-0-
11	14190	X	12094	-0-	-2096 B	-0-	12094	3			N	-0-					-0-
12	14508	X	12109	-0-	-2399 B	-0-	12109	3			N	-0-					-0-
01	14043	X	12594	-0-	-1449 B	-0-	12594	3			N	-0-					-0-

DONNELL A WELL #: 6H RRCID -> 260177 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11692 - 17147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	X	1219	-0-	-269 B	-0-	79	1	1125	3	N	14	1	0	93	1	6
							15	9					1	8			
09	1770	X	1249	-0-	-521 B	-0-	89	1	1159	3	N	1	1	0	6	1	-0-
							1	9									
10	1829	X	1016	-0-	-813 B	-0-	94	1	921	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
11	1770	X	1023	-0-	-747 B	-0-	89	1	933	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
12	1829	X	971	-0-	-858 B	-0-	113	1	671	3	N	170	1	0	81	1	87
							187	9					1	8			
01	1302	X	889	-0-	-413 B	-0-	69	1	508	3	N	284	1	0	307	1	62
							312	9					1	8			

NICHOLS WELL #: 1H RRCID -> 260184 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.12790 - 18343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11625	X	10591	-0-	-1034 B	-0-	10591	3			N	-0-					-0-
09	11250	X	10419	-0-	-831 B	-0-	10419	3			N	-0-					-0-
10	11625	X	10665	-0-	-960 B	-0-	10665	3			N	-0-					-0-
11	10860	X	10268	-0-	-592 B	-0-	10268	3			N	-0-					-0-
12	10974	X	10484	-0-	-490 B	-0-	10483	3	1	9	N	1	1	0			-0-
01	10757	X	9142	-0-	-1615 B	-0-	9141	3	1	9	N	1	1	0			-0-

CHALOS MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260211 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11350 - 16704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4912	X	4912	-0-	-0- B	-0-	4912	3			N	-0-					-0-
09	4410	X	4319	-0-	-91 B	-0-	4319	3			N	-0-					-0-
10	5146	X	4711	-0-	-435 B	-0-	4711	3			N	-0-					-0-
11	4980	X	3338	-0-	-1642 B	-0-	3338	3			N	-0-					-0-
12	5146	X	4039	-0-	-1107 B	-0-	4039	3			N	-0-					-0-
01	4898	X	3121	-0-	-1777 B	-0-	3121	3			N	-0-					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260229 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10915 - 17728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27900	X	22190	-0-	-5710 B	-0-	22190	3			N	-0-					-0-
09	27000	X	18353	-0-	-8647 B	-0-	18353	3			N	-0-					-0-
10	27900	X	21666	-0-	-6234 B	-0-	21666	3			N	-0-					-0-
11	24660	X	19881	-0-	-4779 B	-0-	19881	3			N	-0-					-0-
12	22568	X	19296	-0-	-3272 B	-0-	19296	3			N	-0-					-0-
01	22196	X	20879	-0-	-1317 B	-0-	20879	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 5H RRCID -> 260230 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11238 - 16491

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24800 X	23054	-0-	-1746 B	-0-	225	1	21855	3	N	378	15	0	373	1	263
						558	4	416	9							
09	23730 X	21834	-0-	-1896 B	-0-	270	1	20735	3	N	263	12	0	187	1	327
						540	4	289	9							
10	24180 X	21087	-0-	-3093 B	-0-	279	1	20032	3	N	198	11	0	362	1	151
						558	4	218	9			1	8			
11	22920 X	17400	-0-	-5520 B	-0-	261	1	16407	3	N	191	12	0	189	1	140
						522	4	210	9			1	8			
12	23064 X	16612	-0-	-6452 B	-0-	63	1	15829	3	N	147	18	0			269
						558	4	162	9							
01	23064 X	15825	-0-	-7239 B	-0-	15149	3	558	4	N	107	19	0	178	1	179
						118	9									

OLLIE-LOWRY WELL #: 1H RRCID -> 260231 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A

08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	130					N	-0-					-0-
09	T. A.	23	-0-	23 B	153	23	3			N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	153					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	153					N	-0-					-0-
12	T. A.	12	-0-	12 B	165	12	3			N	-0-					-0-
01	T. A.	3	-0-	3 B	168	3	3			N	-0-					-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 7H RRCID -> 260232 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11028 - 17181

08	13795 X	11530	-0-	-2265 B	-0-	11351	3	179	9	N	163	10	0	186	1	172
09	13350 X	10804	-0-	-2546 B	-0-	10583	3	221	9	N	201	8	0	193	1	172
10	12617 X	7319	-0-	-5298 B	-0-	7192	3	127	9	N	115	5	0	183	1	98
												1	8			
11	12000 X	1615	-0-	-10385 B	-0-	1560	3	55	9	N	50	2	0			146
12	11935 X	4706	-0-	-7229 B	-0-	4664	3	42	9	N	38	6	0			178
01	11532 X	4445	-0-	-7087 B	-0-	4372	3	73	9	N	66	7	0	188	1	49

JC MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 260265 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11046 - 17262

08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					95
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					95

PIELOP COOKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 260509 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11227 - 16828

08	23033 X	20082	-0-	-2951 B	-0-	18802	3	992	4	N	262	52	0	190	1	304
						288	9									
09	22290 X	19458	-0-	-2832 B	-0-	18150	3	960	4	N	316	31	0	372	1	217
						348	9									
10	22227 X	19816	-0-	-2411 B	-0-	18519	3	992	4	N	277	27	0	184	1	282
						305	9					1	8			
11	21510 X	19394	-0-	-2116 B	-0-	18155	3	960	4	N	254	34	0	364	1	138
						279	9									
12	21204 X	19568	-0-	-1636 B	-0-	18286	3	992	4	N	264	45	0	179	1	177
						290	9					1	8			
01	20119 X	19557	-0-	-562 B	-0-	18289	3	992	4	N	251	49	0	177	1	202
						276	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 2H RRCID -> 260515 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11568 - 16101

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13454 X	12714	-0-	-740 B	-0-	12663	3	51	9	N	46	5	0			105
09	13020 X	11907	-0-	-1113 B	-0-	11881	3	26	9	N	24	4	0			125
10	13454 X	12060	-0-	-1394 B	-0-	12026	3	34	9	N	31	5	0			151
11	12390 X	11481	-0-	-909 B	-0-	11437	3	44	9	N	40	7	0			184
12	12803 X	11774	-0-	-1029 B	-0-	11720	3	54	9	N	49	8	0	181	1	44
01	12710 X	11099	-0-	-1611 B	-0-	11058	3	41	9	N	37	11	0			70

WHIPPLE A WELL #: 1H RRCID -> 260590 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12351 PERF.12679 - 18351

08	15066 X	10656	-0-	-4410 B	-0-	10645	3	11	9	N	10	3	0			148
09	11820 X	11154	-0-	-666 B	-0-	11137	3	17	9	N	15	4	0			159
10	11749 X	10906	-0-	-843 B	-0-	10902	3	4	9	N	4	4	0			159
11	10890 X	10047	-0-	-843 B	-0-	10036	3	11	9	N	10	5	0			164
12	11532 X	10402	-0-	-1130 B	-0-	10357	3	45	9	N	41	5	0			200
01	11532 X	10216	-0-	-1316 B	-0-	10196	3	20	9	N	18	7	0	174	1	36
												1	8			

DONNELL B WELL #: 7H RRCID -> 260591 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11977 - 19088

08	4309 X	3852	-0-	-457 B	-0-	3138	3	714	9	N	649	8	0			723
09	4170 X	3191	-0-	-979 B	-0-	2618	3	15	4	N	507	7	0	1077	1	146
						558	9									
10	4309 X	3052	-0-	-1257 B	-0-	2338	3	24	4	N	627	17	0	530	1	225
						690	9					1	8			
11	4050 X	3521	-0-	-529 B	-0-	2870	3	651	9	N	592	28	0	557	1	230
												2	8			
12	4030 X	3973	-0-	-57 B	-0-	3206	3	767	9	N	697	29	0	377	1	519
												2	8			
*01	4035 X	4035	-0-	-0- B	-0-	3329	3	1	4	N	641	46	0	886	1	228
						705	9									

HENDERSON-CENIZO WELL #: 6H RRCID -> 260592 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11355 - 16391

08	17949 X	13514	-0-	-4435 B	-0-	13514	3			N	-0-					-0-
09	16830 X	15226	-0-	-1604 B	-0-	15226	3			N	-0-					-0-
10	17694 X	17694	-0-	-0- B	-0-	17694	3			N	-0-					-0-
11	17996 X	17996	-0-	-0- B	-0-	17996	3			N	-0-					-0-
12	18479 X	18479	-0-	-0- B	-0-	18479	3			N	-0-					-0-
*01	17990 X	17990	-0-	-0- B	-0-	17990	3			N	-0-					-0-

DONNELL B WELL #: 11H RRCID -> 260594 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11763 - 18983

08	1643 N	1643	-0-	-0- B	-0-	1282	3	361	9	N	328	180	1			319
09	2160 N	1745	-0-	-415 B	-0-	1390	3	355	9	N	323	511	1			131
10	1829 N	1635	-0-	-194 B	-0-	1295	3	340	9	N	309	11	0	182	1	246
												1	8			
11	1702 N	1702	-0-	-0- B	-0-	1336	3	366	9	N	333	7	0	365	1	205
												2	8			
12	1798 N	1572	-0-	-226 B	-0-	1197	3	375	9	N	341	9	0	190	1	345
												2	8			
01	1643 N	1462	-0-	-181 B	-0-	1143	3	319	9	N	290	9	0	544	1	82

HEIM WELL #: 3H RRCID -> 260596 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11070 - 16011

08	13764 X	13229	-0-	-535 B	-0-	13229	3			N	-0-					-0-
09	13320 X	7842	-0-	-5478 B	-0-	7842	3			N	-0-					-0-
10	13764 X	13295	-0-	-469 B	-0-	13295	3			N	-0-					-0-
11	13480 X	13480	-0-	-0- B	-0-	13479	3	1	9	N	1	1	0			-0-
12	13512 X	13512	-0-	-0- B	-0-	13510	3	2	9	N	2	2	0			-0-
*01	13950 X	13950	-0-	-0- B	-0-	13947	3	3	9	N	3	3	0			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 1H RRCID -> 260597 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 11527 PERF.11431 - 16149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16647	X	15251	-0-	-1396 B	-0-	15073	3	178	9	N	162	9	0			199
09	15690	X	13043	-0-	-2647 B	-0-	12997	3	46	9	N	42	8	0			233
10	14446	X	13737	-0-	-709 B	-0-	13643	3	94	9	N	85	8	0	179	1	131
11	14760	X	12648	-0-	-2112 B	-0-	12547	3	101	9	N	92	10	0			213
12	15252	X	15039	-0-	-213 B	-0-	14934	3	105	9	N	95	12	0	181	1	115
01	15252	X	14416	-0-	-836 B	-0-	14347	3	69	9	N	63	17	0			161

STOREY A WELL #: 5H RRCID -> 260598 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11441 - 16614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12679	X	7214	-0-	-5465 B	-0-	120	1	6740	2	Y	322	355	1			272
							354	9									
09	6240	X	3077	-0-	-3163 B	-0-	68	1	2942	2	Y	61	90	1			243
							67	9									
10	6758	X	180	-0-	-6578 B	-0-	4	1	176	2	Y	-0-					243
11	6990	X	4765	-0-	-2225 B	-0-	63	1	4618	2	Y	76	233	1			86
							84	9									
12	7223	X	3120	-0-	-4103 B	-0-	60	1	2892	2	Y	153	77	1			162
							168	9									
01	7223	X	4216	-0-	-3007 B	-0-	65	1	3883	2	Y	244	176	1			230
							268	9									

STS WELL #: 11H RRCID -> 260601 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11478 - 18262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21251	X	21251	-0-	-0- B	-0-	18141	3	2125	4	Y	895	2	0	819	1	319
							985	9									
09	17910	X	15932	-0-	-1978 B	-0-	14320	3	766	4	Y	769	1	0	693	1	394
							846	9									
10	19607	X	19607	-0-	-0- B	-0-	18310	3	310	4	Y	897	3	0	1208	1	80
							987	9									
11	20580	X	18245	-0-	-2335 B	-0-	17079	3	300	4	Y	787	30	0	644	1	193
							866	9									
12	21266	X	18850	-0-	-2416 B	-0-	17157	3	310	4	Y	1257	35	0	815	1	600
							1383	9									
01	21266	X	18211	-0-	-3055 B	-0-	16951	3	310	4	Y	864	49	0	1136	1	279
							950	9									

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
08	1834	N	1834	-0-	-0- B	-0-	1251	3	583	9	N	530	8	0	187	1	849
09	600	N	416	-0-	-184 B	-0-	18	4	398	9	N	362	577	1			634
10	930	N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	397	698	1			333
11	900	N	-0-	-0-	-900 B	-0-					N	545	177	1			701
12	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	421	357	1			765
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	392	359	1			798

STS WELL #: 13H RRCID -> 260605 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 10821 PERF.11036 - 15754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7657	X	4323	-0-	-3334 B	-0-	3510	3	260	4	N	503	315	1			392
							553	9									
09	7410	X	5118	-0-	-2292 B	-0-	4508	3	40	4	N	518	529	1			381
							570	9									
10	7657	X	5308	-0-	-2349 B	-0-	4759	3	549	9	N	499	707	1			173
11	7110	X	5425	-0-	-1685 B	-0-	4508	3	917	9	N	834	672	1			335
12	7347	X	5107	-0-	-2240 B	-0-	4600	3	507	9	N	461	655	1			141
01	5301	X	5222	-0-	-79 B	-0-	4258	3	964	9	N	876	815	1			202

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
ROBERT GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 260720 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11262 - 16213

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22878 X	13554	-0-	-9324 B	-0-	13554	3			N	-0-					-0-
09	24043 X	24043	-0-	-0- B	-0-	24043	3			N	-0-					-0-
10	22320 X	20660	-0-	-1660 B	-0-	20660	3			N	-0-					-0-
11	21450 X	19693	-0-	-1757 B	-0-	19693	3			N	-0-					-0-
12	24831 X	19970	-0-	-4861 B	-0-	19970	3			N	-0-					-0-
01	24831 X	19196	-0-	-5635 B	-0-	19196	3			N	-0-					-0-

DONNELL C WELL #: 1H RRCID -> 260797 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 11436 PERF.11978 - 16544

08	2387 N	1702	-0-	-685 B	-0-	154	1	897	3	N	592	351	1	5	8	440
						651	9									
09	1950 N	1129	-0-	-821 B	-0-	250	1	548	3	N	301					741
						331	9									
10	1705 N	1164	-0-	-541 B	-0-	180	1	292	3	N	629	1061	1	2	8	307
						692	9									
11	1650 N	1635	-0-	-15 B	-0-	290	1	817	3	N	480	538	1	6	8	243
						528	9									
12	1178 N	855	-0-	-323 B	-0-	300	1	37	3	N	471	1	0	191	1	519
						518	9					3	8			
*01	1431 N	1431	-0-	-0- B	-0-	310	1	664	3	N	415	357	1	5	8	572
						457	9									

BROWN TRUST UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 261085 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11349 PERF.11335 - 17221

08	12431 X	10548	-0-	-1883 B	-0-	10252	3	296	9	Y	269	5	0	273	1	258
09	10770 X	10040	-0-	-730 B	-0-	9766	3	274	9	Y	249	4	0	206	1	297
10	11005 X	10184	-0-	-821 B	-0-	9930	3	254	9	Y	231	5	0	270	1	253
11	10470 X	9581	-0-	-889 B	-0-	9277	3	304	9	Y	276	7	0	182	1	340
12	10540 X	9772	-0-	-768 B	-0-	9506	3	266	9	Y	242	9	0	89	1	484
*01	11334 X	11334	-0-	-0- B	-0-	11001	3	333	9	Y	303	17	0	446	1	324

BROWN-TRUSTS WELL #: 6H RRCID -> 261086 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11279 - 16330

08	9703 X	9417	-0-	-286 B	-0-	9164	3	253	9	Y	230	7	0	280	1	218
09	9930 X	9341	-0-	-589 B	-0-	9065	3	276	9	Y	251	7	0	174	1	288
10	10261 X	9122	-0-	-1139 B	-0-	8865	3	257	9	Y	234	6	0	263	1	253
11	9930 X	9020	-0-	-910 B	-0-	8714	3	306	9	Y	278	9	0	182	1	340
12	9641 X	7597	-0-	-2044 B	-0-	7331	3	266	9	Y	242	9	0	89	1	484
01	9641 X	9610	-0-	-31 B	-0-	9305	3	305	9	Y	277	17	0	446	1	298

STS WELL #: 9H RRCID -> 261253 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11408 - 18113

08	30938 X	29909	-0-	-1029 B	-0-	28907	3	1002	9	N	911	24	0	736	1	682
09	29460 X	28234	-0-	-1226 B	-0-	27281	3	953	9	N	866	30	0	1058	1	460
10	30442 X	29129	-0-	-1313 B	-0-	28086	3	1043	9	N	948	32	0	898	1	478
11	29070 X	27135	-0-	-1935 B	-0-	26135	3	1000	9	N	909	43	0	891	1	453
12	29915 X	27451	-0-	-2464 B	-0-	26399	3	1052	9	N	956	47	0	887	1	475
01	29915 X	26804	-0-	-3111 B	-0-	25697	3	1107	9	N	1006	67	0	729	1	685

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
PIELOP COOKE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 261260 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11137 - 16078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23684	X	22048	-0-	-1636 B	-0-	20795	3	806	4	N	406	9	0	361	1	340
							447	9									
09	22860	X	20908	-0-	-1952 B	-0-	19780	3	780	4	N	316	7	0	368	1	281
							348	9									
10	23622	X	21200	-0-	-2422 B	-0-	20109	3	806	4	N	259	7	0	185	1	347
							285	9					1	8			
11	22860	X	20570	-0-	-2290 B	-0-	19492	3	780	4	N	271	11	0	553	1	54
							298	9									
12	22630	X	20723	-0-	-1907 B	-0-	19601	3	806	4	N	287	18	0	179	1	143
							316	9					1	8			
01	22041	X	19710	-0-	-2331 B	-0-	18644	3	754	4	N	284	20	0	180	1	227
							312	9									

STS B WELL #: 6H RRCID -> 261321 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11075 - 15229

08	3503	X	2178	-0-	-1325 B	-0-	486	3	955	4	N	670	70	0	450	1	400
							737	9									
09	3390	X	2111	-0-	-1279 B	-0-	646	3	948	4	N	470	27	0	594	1	249
							517	9									
10	3503	X	2526	-0-	-977 B	-0-	671	3	1210	4	N	586	53	0	680	1	102
							645	9									
11	4044	X	4044	-0-	-0- B	-0-	1860	3	1444	4	N	673	24	0	542	1	209
							740	9									
12	3503	X	2559	-0-	-944 B	-0-	1088	3	1228	4	N	221	22	0	293	1	115
							243	9									
01	2511	X	2435	-0-	-76 B	-0-	540	3	1242	4	N	594	82	0	114	1	513
							653	9									

CRAFT WELL #: 1H RRCID -> 261323 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11041 - 15441

08	10602	X	9505	-0-	-1097 B	-0-	9505	3			N	-0-					-0-
09	10080	X	8838	-0-	-1242 B	-0-	8838	3			N	-0-					-0-
10	10416	X	8712	-0-	-1704 B	-0-	8712	3			N	-0-					-0-
11	10080	X	9489	-0-	-591 B	-0-	9489	3			N	-0-					-0-
12	9609	X	9609	-0-	-0- B	-0-	9609	3			N	-0-					-0-
*01	9735	X	9735	-0-	-0- B	-0-	9735	3			N	-0-					-0-

CANGELOSI WELL #: 1H RRCID -> 261353 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12794 - 18680

08	9238	X	5007	-0-	-4231 B	-0-	5007	3			N	-0-					-0-
09	9390	X	5028	-0-	-4362 B	-0-	5028	3			N	-0-					-0-
10	9703	X	5980	-0-	-3723 B	-0-	5980	3			N	-0-					-0-
11	9390	X	8406	-0-	-984 B	-0-	8406	3			N	-0-					-0-
12	8866	X	8650	-0-	-216 B	-0-	8650	3			N	-0-					-0-
*01	8590	X	8590	-0-	-0- B	-0-	8590	3			N	-0-					-0-

TEAL WELL #: 1H RRCID -> 261912 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 15246

08	5115	X	4055	-0-	-1060 B	-0-	4055	3			N	-0-					-0-
09	4950	X	4147	-0-	-803 B	-0-	4147	3			N	-0-					-0-
10	4650	X	4064	-0-	-586 B	-0-	4064	3			N	-0-					-0-
11	4500	X	3783	-0-	-717 B	-0-	3783	3			N	-0-					-0-
12	4278	X	3814	-0-	-464 B	-0-	3814	3			N	-0-					-0-
01	4278	X	3635	-0-	-643 B	-0-	3635	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 C WELL #: 4H RRCID -> 262201 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11343 - 17000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4960	X	3760	-0-	-1200 B	-0-	2792	3	38	4	N	845	536	1			606
							930	9									
09	4050	X	3238	-0-	-812 B	-0-	2454	3	137	4	N	588	880	1			314
							647	9									
10	4185	X	3472	-0-	-713 B	-0-	2577	3	45	4	N	773	890	1			197
							850	9									
11	4050	X	2232	-0-	-1818 B	-0-	1157	3	259	4	N	742	527	1			412
							816	9									
12	3751	X	2993	-0-	-758 B	-0-	2101	3	228	4	N	604	878	1			138
							664	9									
*01	3995	X	3995	-0-	-0- B	-0-	2454	3	713	4	N	753	536	1			355
							828	9									

PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 263063 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10947 - 17050

08	14374	X	14374	-0-	-0- B	-0-	3133	3	11078	4	N	148	2	0	179	1	107
							163	9									
09	5280	X	1652	-0-	-3628 B	-0-	226	3	1004	4	N	384					491
							422	9									
10	5456	X	4531	-0-	-925 B	-0-	4012	3	301	4	N	198	2	0	534	1	153
							218	9									
11	6870	X	4778	-0-	-2092 B	-0-	3461	3	233	4	N	985	4	0	886	1	248
							1084	9									
12	7099	X	3694	-0-	-3405 B	-0-	2934	3	192	4	N	516	4	0	179	1	581
							568	9									
01	7099	X	3790	-0-	-3309 B	-0-	2961	3	195	4	N	576	6	0	714	1	437
							634	9									

WILLIE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263064 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11167 - 15974

08	16151	X	13340	-0-	-2811 B	-0-	13340	3	N	-0-		-0-
09	14070	X	12834	-0-	-1236 B	-0-	12834	3	N	-0-		-0-
10	14353	X	13015	-0-	-1338 B	-0-	13015	3	N	-0-		-0-
11	13500	X	12555	-0-	-945 B	-0-	12555	3	N	-0-		-0-
12	13609	X	13146	-0-	-463 B	-0-	13146	3	N	-0-		-0-
01	13330	X	12973	-0-	-357 B	-0-	12973	3	N	-0-		-0-

KRUGER WELL #: 1H RRCID -> 263317 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12494 PERF.12692 - 17321

08	4371	X	4145	-0-	-226 B	-0-	4145	3	N	-0-		-0-
09	4344	X	4344	-0-	-0- B	-0-	4344	3	N	-0-		-0-
10	4371	X	4241	-0-	-130 B	-0-	4241	3	N	-0-		-0-
11	4230	X	3915	-0-	-315 B	-0-	3915	3	N	-0-		-0-
12	4371	X	4191	-0-	-180 B	-0-	4191	3	N	-0-		-0-
01	4371	X	4098	-0-	-273 B	-0-	4098	3	N	-0-		-0-

ALEXANDER MURPHY WELL #: 1H RRCID -> 263544 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 11682 PERF.11946 - 15951

08	3224	X	1571	-0-	-1653 B	-0-	766	1	405	4	N	364	515	1	1	8	127
							400	9									
09	3120	X	3087	-0-	-33 B	-0-	509	1	2370	4	N	189	178	1			138
							208	9									
10	3224	X	2272	-0-	-952 B	-0-	523	1	1198	4	N	501	356	1			283
							551	9									
11	2010	X	1123	-0-	-887 B	-0-	526	1	162	4	N	395	529	1	1	8	148
							435	9									
12	3193	X	1079	-0-	-2114 B	-0-	564	1	17	4	N	453	188	1	1	8	412
							498	9									
01	3193	X	1484	-0-	-1709 B	-0-	583	1	405	4	N	451	709	1			154
							496	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 263587 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12435 - 17471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9734	X	7136	-0-	-2598 B	-0-	7039	3	97	9	N	88	9	0			232
09	6644	X	6644	-0-	-0- B	-0-	6550	3	94	9	N	85	8	0			309
10	7533	X	6603	-0-	-930 B	-0-	6529	3	74	9	N	67	8	0	190	1	178
11	7290	X	6398	-0-	-892 B	-0-	6101	3	297	9	N	270	10	0	195	1	243
12	7533	X	6856	-0-	-677 B	-0-	6856	3			N	-0-	133	0			110
01	7130	X	6851	-0-	-279 B	-0-	6742	3	109	9	N	99	15	0			194

BROWN TRUSTS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 264016 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 11338 PERF.11391 - 17384

08	17949	X	16587	-0-	-1362 B	-0-	16295	3	292	9	N	265	29	0	359	1	197
09	17160	X	14385	-0-	-2775 B	-0-	14111	3	274	9	N	249	24	0	184	1	238
10	17484	X	16445	-0-	-1039 B	-0-	16164	3	281	9	N	255	27	0	185	1	281
11	16710	X	15544	-0-	-1166 B	-0-	15236	3	308	9	N	280	30	0	181	1	350
12	16957	X	15862	-0-	-1095 B	-0-	15523	3	339	9	N	308	31	0	183	1	444
01	16585	X	15115	-0-	-1470 B	-0-	14814	3	301	9	N	274	40	0	369	1	309

WK UNIT 10 WELL #: 1H RRCID -> 264019 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 11006 PERF.11097 - 16249

08	11563	X	5463	-0-	-6100 B	-0-	88	1	4946	2	N	390	362	1			421
							429	9									
09	7230	X	3220	-0-	-4010 B	-0-	73	1	3147	2	N	-0-					421
10	7130	X	3397	-0-	-3733 B	-0-	63	1	3056	2	N	253	536	1			138
							278	9									
11	6210	X	3948	-0-	-2262 B	-0-	46	1	3373	2	N	481	525	1			94
							529	9									
12	6231	X	3784	-0-	-2447 B	-0-	69	1	3291	2	N	385	357	1			122
							424	9									
01	5456	X	4171	-0-	-1285 B	-0-	79	1	3542	2	N	500	530	1			92
							550	9									

EDWARDS B WELL #: 2H RRCID -> 264156 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12433 - 17484

08	6944	X	5898	-0-	-1046 B	-0-	4891	3	226	4	N	710	531	1			596
							781	9									
09	5712	X	5712	-0-	-0- B	-0-	4896	3	191	4	N	568	896	1			268
							625	9									
10	5909	X	5909	-0-	-0- B	-0-	5016	3	197	4	N	633	357	1			544
							696	9									
11	5700	X	5569	-0-	-131 B	-0-	4727	3	186	4	N	596	719	1			421
							656	9									
12	5890	X	5236	-0-	-654 B	-0-	4547	3	182	4	N	461	368	1			514
							507	9									
01	5921	X	5085	-0-	-836 B	-0-	4234	3	183	4	N	607	902	1			219
							668	9									

CHALOS MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 264331 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11538 - 16288

08	9641	X	8315	-0-	-1326 B	-0-	8315	3			N	-0-					-0-
09	8880	X	7304	-0-	-1576 B	-0-	7304	3			N	-0-					-0-
10	8649	X	7939	-0-	-710 B	-0-	7939	3			N	-0-					-0-
11	8370	X	7410	-0-	-960 B	-0-	7410	3			N	-0-					-0-
12	8649	X	7520	-0-	-1129 B	-0-	7520	3			N	-0-					-0-
01	8308	X	7412	-0-	-896 B	-0-	7412	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
PEEBLES UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 264428 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10960 - 16792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7998	X	5571	-0-	-2427 B	-0-	4708	3	279	4	N	531	3	0	183	1	713
							584	9									
09	7530	X	7230	-0-	-300 B	-0-	6250	3	313	4	N	606	4	0	1061	1	254
							667	9									
10	7006	X	6529	-0-	-477 B	-0-	5356	3	256	4	N	834	3	0	901	1	184
							917	9									
11	6780	X	5610	-0-	-1170 B	-0-	4912	3	141	4	N	506	5	0	337	1	348
							557	9									
12	7471	X	5832	-0-	-1639 B	-0-	5079	3	142	4	N	555	6	0	519	1	378
							611	9									
01	7471	X	6642	-0-	-829 B	-0-	5749	3	212	4	N	619	11	0	715	1	271
							681	9									

GLADYS WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 264460 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12486 - 17623

08	7409	X	3945	-0-	-3464 B	-0-	3474	3	471	9	N	428	503	1			281
09	7170	X	4372	-0-	-2798 B	-0-	3730	3	642	9	N	584	389	1			476
10	7409	X	3624	-0-	-3785 B	-0-	3141	3	483	9	N	439	690	1			225
11	6180	X	2806	-0-	-3374 B	-0-	2387	3	419	9	N	381					606
12	6169	X	3853	-0-	-2316 B	-0-	3308	3	545	9	N	495	873	1			228
01	4526	X	3588	-0-	-938 B	-0-	2966	3	622	9	N	565	717	1			76

STS A KLAUSS-STATE GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265078 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12642 - 17449

08	8804	X	8100	-0-	-704 B	-0-	8100	3			N	-0-					-0-
09	8340	X	7886	-0-	-454 B	-0-	7886	3			N	-0-					-0-
10	8463	X	7927	-0-	-536 B	-0-	7927	3			N	-0-					-0-
11	12961	X	12961	-0-	-0- B	-0-	12961	3			N	-0-					-0-
12	8153	X	7922	-0-	-231 B	-0-	7922	3			N	-0-					-0-
01	8153	X	7633	-0-	-520 B	-0-	7633	3			N	-0-					-0-

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 2H RRCID -> 265123 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11062 - 17744

08	12245	X	11476	-0-	-769 B	-0-	11476	3			N	-0-					-0-
09	11850	X	11098	-0-	-752 B	-0-	11062	3	36	4	N	-0-					-0-
10	12059	X	11402	-0-	-657 B	-0-	11402	3			N	-0-					-0-
11	11670	X	10681	-0-	-989 B	-0-	10681	3			N	-0-					-0-
12	12059	X	10365	-0-	-1694 B	-0-	10365	3			N	-0-					-0-
01	11470	X	11241	-0-	-229 B	-0-	11241	3			N	-0-					-0-

WHEELER MCTEE WELL #: 1H RRCID -> 265373 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12483 PERF.12416 - 18843

08	4709	X	4709	-0-	-0- B	-0-	4033	3	90	4	N	533	12	0	186	1	458
							586	9									
09	3993	X	3993	-0-	-0- B	-0-	3741	3	252	9	N	229	10	0			677
10	5270	X	4095	-0-	-1175 B	-0-	3676	3	419	9	N	381	10	0	737	1	310
													1	8			
11	5100	X	3985	-0-	-1115 B	-0-	3475	3	510	9	N	464	11	0	372	1	385
													6	8			
12	5270	X	5262	-0-	-8 B	-0-	4816	3	446	9	N	405	16	0	193	1	580
													1	8			
*01	5025	X	5025	-0-	-0- B	-0-	4727	3	298	9	N	271	22	0	539	1	289
													1	8			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 2H RRCID -> 265629 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10875 - 16588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	940					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	940					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	940					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	940					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	940					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	940					N	-0-					-0-

STOREY 267 WELL #: 5H RRCID -> 266130 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10834 - 15834

08	2449 X	2260	-0-	-189 B	-0-	2084	3	176	9	Y	160	2	0			354
09	2640 X	2640	-0-	-0- B	-0-	2277	3	363	9	Y	330	2	0			682
10	2643 X	2643	-0-	-0- B	-0-	2612	3	31	9	Y	28	3	0	639	1	68
11	3798 X	3798	-0-	-0- B	-0-	3229	3	569	9	Y	517	5	0	53	1	527
12	3959 X	3959	-0-	-0- B	-0-	3531	3	428	9	Y	389	7	0	490	1	419
*01	3522 X	3522	-0-	-0- B	-0-	3115	3	407	9	Y	370	9	0	283	1	497

KAREN WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266131 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12593 - 18663

08	5673 X	3686	-0-	-1987 B	-0-	3502	3	53	4	N	119	3	0			220
						131	9									
09	5160 X	4289	-0-	-871 B	-0-	3849	3	11	4	N	390	3	0	359	1	248
						429	9									
10	5332 X	4195	-0-	-1137 B	-0-	3913	3	1	4	N	255	3	0	364	1	136
						281	9									
11	4950 X	3701	-0-	-1249 B	-0-	3502	3	1	4	N	180	3	0	191	1	122
						198	9									
12	4433 X	4096	-0-	-337 B	-0-	3778	3	4	4	N	285	3	0	182	1	222
						314	9									
*01	4518 X	4518	-0-	-0- B	-0-	4235	3	20	4	N	239	6	0	358	1	97
						263	9									

STOREY UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 266147 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10887 - 15121

08	2263 X	458	-0-	-1805 B	-0-	445	3	12	4	Y	1	1	0			56
						1	9									
09	2190 X	164	-0-	-2026 B	-0-	159	3	2	4	Y	3					59
						3	9									
10	2263 X	705	-0-	-1558 B	-0-	265	3	9	4	Y	392	1	0	55	1	395
						431	9									
11	1665 X	1665	-0-	-0- B	-0-	1392	3	99	4	Y	158	4	0	308	1	241
						174	9									
12	990 X	990	-0-	-0- B	-0-	848	3	30	4	Y	102	3	0	224	1	116
						112	9									
01	713 X	594	-0-	-119 B	-0-	411	3	19	4	Y	149	2	0	79	1	184
						164	9									

WHARTON WEAVER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266149 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12754 - 17891

08	5735 X	3571	-0-	-2164 B	-0-	3571	3			N	-0-					85
09	4714 X	4714	-0-	-0- B	-0-	4714	3			N	-0-					85
10	6107 X	5015	-0-	-1092 B	-0-	5015	3			N	-0-					85
11	5910 X	4484	-0-	-1426 B	-0-	4484	3			N	-0-					85
12	6107 X	5828	-0-	-279 B	-0-	5828	3			N	-0-					85
*01	5160 X	5160	-0-	-0- B	-0-	5160	3			N	-0-					85

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WILLIE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 266150 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 10751 PERF.11153 - 15693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19809	X	17876	-0-	-1933 B	-0-	17157	3	719	4	N	-0-					-0-
09	18990	X	17236	-0-	-1754 B	-0-	16519	3	717	4	N	-0-					-0-
10	19313	X	16817	-0-	-2496 B	-0-	16059	3	758	4	N	-0-					-0-
11	18420	X	16907	-0-	-1513 B	-0-	16161	3	746	4	N	-0-					-0-
12	17887	X	17241	-0-	-646 B	-0-	16460	3	781	4	N	-0-					-0-
01	17887	X	17356	-0-	-531 B	-0-	16562	3	794	4	N	-0-					-0-

STOREY UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 266198 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10985 - 15020

08	4526	X	3411	-0-	-1115 B	-0-	2728	1	372	3	N	212	366	1			56
							78	4	233	9							
09	4380	X	3285	-0-	-1095 B	-0-	3094	1	191	9	N	174					230
10	4526	X	1979	-0-	-2547 B	-0-	1860	1	119	9	N	108	177	1			161
11	4110	X	326	-0-	-3784 B	-0-	98	1	79	4	N	135	178	1			118
							149	9									
12	3410	X	395	-0-	-3015 B	-0-	50	1	117	4	N	207					325
							228	9									
01	3410	X	396	-0-	-3014 B	-0-	252	1	144	9	N	131	356	1			100

OLLIE- LOWRY WELL #: 2H RRCID -> 266205 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11353 - 17423

08	15004	X	10318	-0-	-4686 B	-0-	9928	3	390	4	N	-0-					-0-
09	16320	X	9982	-0-	-6338 B	-0-	9982	3			N	-0-					-0-
10	16864	X	12233	-0-	-4631 B	-0-	12188	3	45	4	N	-0-					-0-
11	16320	X	8706	-0-	-7614 B	-0-	8681	3	25	4	N	-0-					-0-
12	12622	X	12622	-0-	-0- B	-0-	12622	3			N	-0-					-0-
*01	12546	X	12546	-0-	-0- B	-0-	12546	3			N	-0-					-0-

NICHOLS LOWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266246 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12276 PERF.12629 - 17475

08	3534	X	2152	-0-	-1382 B	-0-	2074	3	78	9	N	71					214
09	3411	X	3411	-0-	-0- B	-0-	3332	3	79	9	N	72					286
10	4080	X	4080	-0-	-0- B	-0-	3975	3	105	9	N	95	177	1			204
11	3759	X	3759	-0-	-0- B	-0-	3758	3	1	9	N	1	1	0			204
12	3917	X	3917	-0-	-0- B	-0-	3818	3	99	9	N	90	2	0			292
*01	4315	X	4315	-0-	-0- B	-0-	4271	3	44	9	N	40	3	0	191	1	138

STS C WELL #: 5H RRCID -> 266249 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11343 - 15990

08	2976	X	1332	-0-	-1644 B	-0-	977	3	355	9	N	323	179	1			379
09	3270	X	2748	-0-	-522 B	-0-	2298	3	450	9	N	409	354	1			434
10	3379	X	2377	-0-	-1002 B	-0-	1503	3	41	4	N	757	895	1			296
							833	9									
11	3270	X	1475	-0-	-1795 B	-0-	923	3	62	4	N	445	358	1			383
							490	9									
12	3348	X	670	-0-	-2678 B	-0-	19	3	22	4	N	572	178	1			777
							629	9									
01	2852	X	1043	-0-	-1809 B	-0-	427	3	18	4	N	544	889	1			432
							598	9									

FORREST WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266251 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12261 - 17567

08	5673	X	3697	-0-	-1976 B	-0-	2960	3	737	9	N	670	3	0	731	1	462
09	4560	X	3794	-0-	-766 B	-0-	2930	3	864	9	N	785	3	0	1062	1	182
10	5588	X	5588	-0-	-0- B	-0-	4570	3	1018	9	N	925	5	0	504	1	598
11	4290	X	-0-	-0-	-4290 B	-0-					N	598	711	1			485
12	4309	X	2488	-0-	-1821 B	-0-	2051	3	437	9	N	397	4	0	543	1	335
01	5580	X	3971	-0-	-1609 B	-0-	3444	3	527	9	N	479	5	0	180	1	629

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BELLOWS-MEUTH WELL #: 2H RRCID -> 266252 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11063 - 15943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13423	X	11540	-0-	-1883 B	-0-	10601	3	650	4	N	263	9	0	175	1	287
							289	9									
09	12210	X	10911	-0-	-1299 B	-0-	10051	3	653	4	N	188	7	0	194	1	274
							207	9									
10	12648	X	11005	-0-	-1643 B	-0-	10156	3	694	4	N	141	6	0	184	1	225
							155	9									
11	12240	X	10470	-0-	-1770 B	-0-	9599	3	692	4	N	163	8	0	189	1	191
							179	9									
12	12648	X	10621	-0-	-2027 B	-0-	9773	3	735	4	N	103	12	0	1	8	281
							113	9									
01	11532	X	11053	-0-	-479 B	-0-	10181	3	758	4	N	104	14	0	177	1	194
							114	9									

WHEELER 5 WELL #: 1H RRCID -> 266255 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13151 - 17912

08	24242	X	20481	-0-	-3761 B	-0-	20407	3	74	9	N	67	23	0			215
09	23460	X	19506	-0-	-3954 B	-0-	19363	3	143	9	N	130	21	0	186	1	138
10	24242	X	19080	-0-	-5162 B	-0-	18966	3	114	9	N	104	20	0			222
11	19950	X	15189	-0-	-4761 B	-0-	14996	3	193	9	N	175	19	0	194	1	184
12	20522	X	13314	-0-	-7208 B	-0-	13148	3	166	9	N	151	18	0	194	1	123
01	20491	X	9866	-0-	-10625 B	-0-	9735	3	131	9	N	119	17	0			225

STOREY-PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266260 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10315 PERF.11016 - 17255

08	9300	X	6327	-0-	-2973 B	-0-	5638	3	689	9	N	626	4	0	510	1	447
09	8790	X	5523	-0-	-3267 B	-0-	4941	3	15	4	N	515	3	0	351	1	608
							567	9									
10	9083	X	7096	-0-	-1987 B	-0-	5608	3	253	4	N	1123	4	0	1237	1	490
							1235	9									
11	6266	X	6266	-0-	-0- B	-0-	5182	3	218	4	N	787	6	0	721	1	550
							866	9									
12	6324	X	6152	-0-	-172 B	-0-	5228	3	223	4	N	637	7	0	536	1	644
							701	9									
01	7099	X	6252	-0-	-847 B	-0-	5162	3	237	4	N	775	11	0	1063	1	345
							853	9									

WK BERTLING - BROWN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 266291 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10896 - 16733

08	7843	X	15	-0-	-7828 B	-0-	15	3			N	-0-					332
09	7590	X	1741	-0-	-5849 B	-0-	1436	3	131	4	N	158	2	0			488
							174	9									
10	7843	X	1831	-0-	-6012 B	-0-	450	3	1146	4	N	214	1	0	529	1	172
							235	9									
11	3330	X	980	-0-	-2350 B	-0-	243	3	736	4	N	1	1	0			172
							1	9									
12	3182	X	3182	-0-	-0- B	-0-	2024	3	413	4	N	677	5	0	700	1	144
							745	9									
*01	1974	X	1974	-0-	-0- B	-0-	1322	3	202	4	N	409	4	0			549
							450	9									

STS B WELL #: 13H RRCID -> 266333 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11464 - 15424

08	5439	X	5439	-0-	-0- B	-0-	4776	3	663	9	N	603	6	0	449	1	398
09	5242	X	5242	-0-	-0- B	-0-	4622	3	620	9	N	564	5	0	643	1	314
10	5394	X	5138	-0-	-256 B	-0-	4538	3	600	9	N	545	5	0	751	1	103
11	5250	X	5023	-0-	-227 B	-0-	4307	3	716	9	N	651	8	0	539	1	207
12	5807	X	5807	-0-	-0- B	-0-	4301	3	1506	9	N	1369	10	0	782	1	784
01	5425	X	4483	-0-	-942 B	-0-	3904	3	579	9	N	526	14	0	778	1	518

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WK GU 7 WELL #: 2H RRCID -> 266724 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10630 - 15191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1767	X	67	-0-	-1700 B	-0-	27	3	40	9	N	36	36	0			279
09	1500	X	1333	-0-	-167 B	-0-	1006	3	327	9	N	297	1	0			575
10	1550	X	749	-0-	-801 B	-0-	582	3	10	4	N	143	1	0	351	1	366
							157	9									
11	1380	X	720	-0-	-660 B	-0-	563	3	157	9	N	143	1	0			508
12	1364	X	876	-0-	-488 B	-0-	685	3	191	9	N	174	1	0	178	1	503
01	1364	X	732	-0-	-632 B	-0-	486	3	1	4	N	223	1	0	354	1	371
							245	9									

WHEELER 3 WELL #: 1H RRCID -> 266929 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13257 - 18908

08	53816	X	49050	-0-	-4766 B	-0-	48522	3	528	9	N	480	161	0	188	1	296
													3	8			
09	52080	X	46022	-0-	-6058 B	-0-	45571	3	451	9	N	410	142	0	183	1	381
10	53816	X	46216	-0-	-7600 B	-0-	45681	3	535	9	N	486	149	0	553	1	164
													1	8			
11	49590	X	43289	-0-	-6301 B	-0-	42773	3	516	9	N	469	152	0	192	1	288
													1	8			
12	49910	X	43772	-0-	-6138 B	-0-	43286	3	486	9	N	442	141	0	341	1	248
01	49042	X	43463	-0-	-5579 B	-0-	43197	3	266	9	N	242	142	0			348

WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266930 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12803 - 18047

08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					210
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	4					210
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					210
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					210
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					210
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	7					217

GENTRY WELL #: 10 H RRCID -> 266937 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 12446 PERF.13210 - 18160

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					89
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					89
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					89
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					89
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					89
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					89

GENTRY WELL #: 9H RRCID -> 267109 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13191 - 19567

08	47182	X	40919	-0-	-6263 B	-0-	40482	3	437	9	N	397	158	0	367	1	171
													3	8			
09	44340	X	38500	-0-	-5840 B	-0-	38021	3	479	9	N	435	139	0	365	1	102
10	45105	X	38329	-0-	-6776 B	-0-	37842	3	487	9	N	443	135	0	371	1	39
11	42210	X	36379	-0-	-5831 B	-0-	35943	3	436	9	N	396	91	0	196	1	148
12	41664	X	35478	-0-	-6186 B	-0-	34979	3	499	9	N	454	84	0	393	1	125
01	40920	X	34621	-0-	-6299 B	-0-	34129	3	492	9	N	447	109	0	381	1	82

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
08	9641 X	6302	-0-	-3339 B	-0-	5842	3	133	4	N	297	16	0			396
						327	9									
09	9330 X	5423	-0-	-3907 B	-0-	5013	3	121	4	N	263	13	0	529	1	117
						289	9									
10	9641 X	5939	-0-	-3702 B	-0-	5336	3	192	4	N	374	14	0	370	1	107
						411	9									
11	6090 X	5467	-0-	-623 B	-0-	4924	3	172	4	N	337	16	0	177	1	251
						371	9									
12	6293 X	5426	-0-	-867 B	-0-	4848	3	185	4	N	357	16	0	357	1	235
						393	9									
01	6293 X	5425	-0-	-868 B	-0-	4610	3	489	4	N	296	21	0	362	1	148
						326	9									

WK U 1 WELL #: 2H RRCID -> 267131 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10904 - 15854

08	4867 X	2520	-0-	-2347 B	-0-	2254	3	266	9	N	242	5	0			480
09	4710 X	1716	-0-	-2994 B	-0-	1576	3	140	9	N	127	4	0	352	1	251
10	4092 X	2277	-0-	-1815 B	-0-	2145	3	132	9	N	120	5	0			366
11	2430 X	1952	-0-	-478 B	-0-	1728	3	224	9	N	204	5	0	179	1	386
12	2511 X	2211	-0-	-300 B	-0-	1906	3	305	9	N	277	6	0	348	1	309
01	2511 X	2120	-0-	-391 B	-0-	1893	3	227	9	N	206	9	0	360	1	146

WOOD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267220 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13228 - 19179

08	16647 X	12913	-0-	-3734 B	-0-	12722	3	191	9	N	174	3	8			227
09	14340 X	11853	-0-	-2487 B	-0-	11659	3	194	9	N	176	175	1			228
10	14818 X	11533	-0-	-3285 B	-0-	11336	3	197	9	N	179	179	1	1	8	227
11	13110 X	10329	-0-	-2781 B	-0-	10144	3	185	9	N	168	190	1	3	8	202
12	12927 X	10085	-0-	-2842 B	-0-	9883	3	202	9	N	184	1	0	181	1	202
												2	8			
01	12927 X	9706	-0-	-3221 B	-0-	9511	3	195	9	N	177	1	0	180	1	191
												7	8			

WOOD UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267221 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13206 - 17657

08	12245 X	9174	-0-	-3071 B	-0-	8984	3	190	9	N	173	186	1			210
09	11850 X	6910	-0-	-4940 B	-0-	6734	3	176	9	N	160	178	1			192
10	12245 X	5363	-0-	-6882 B	-0-	5241	3	122	9	N	111	195	1			108
11	9990 X	8722	-0-	-1268 B	-0-	8513	3	209	9	N	190	178	1			120
12	9207 X	8430	-0-	-777 B	-0-	8204	3	226	9	N	205	194	1			131
01	9176 X	7908	-0-	-1268 B	-0-	7708	3	200	9	N	182	1	0	191	1	121

RANCHO LAGO VISTA WELL #: 3H RRCID -> 267229 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12725 - 18559

08	9424 X	7591	-0-	-1833 B	-0-	7591	3			N	-0-					-0-
09	9570 X	8023	-0-	-1547 B	-0-	8023	3			N	-0-					-0-
10	9889 X	8799	-0-	-1090 B	-0-	8799	3			N	-0-					-0-
11	9570 X	8698	-0-	-872 B	-0-	8698	3			N	-0-					-0-
12	8866 X	8541	-0-	-325 B	-0-	8541	3			N	-0-					-0-
01	8804 X	8238	-0-	-566 B	-0-	8238	3			N	-0-					-0-

HEIM-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267435 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11194 - 15556

08	16151 X	13274	-0-	-2877 B	-0-	13274	3			N	-0-					-0-
09	13022 X	13022	-0-	-0- B	-0-	13022	3			N	-0-					-0-
10	13857 X	11465	-0-	-2392 B	-0-	11465	3			N	-0-					-0-
11	13410 X	13132	-0-	-278 B	-0-	13132	3			N	-0-					-0-
12	13857 X	12754	-0-	-1103 B	-0-	12754	3			N	-0-					-0-
01	13454 X	12542	-0-	-912 B	-0-	12542	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 C WELL #: 6H RRCID -> 267484 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11566 - 17217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3782	X	3687	-0-	-95 B	-0-	3025	3	59	4	N	548	364	1			585
							603	9									
09	3870	X	3172	-0-	-698 B	-0-	2627	4	545	9	N	495	710	1			370
10	3999	X	2982	-0-	-1017 B	-0-	2470	4	512	9	N	465	534	1			301
11	3870	X	-0-	-0-	-3870 B	-0-					N	448	179	1			570
12	3689	X	374	-0-	-3315 B	-0-	18	4	356	9	N	324	365	1			529
01	3689	X	779	-0-	-2910 B	-0-	22	4	757	9	N	688	537	1			680

WHEELER 7 WELL #: 1H RRCID -> 267488 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13379 - 18531

08	5363	X	916	-0-	-4447 B	-0-	916	3			N	-0-					194
09	810	X	661	-0-	-149 B	-0-	661	3			N	-0-					194
10	961	X	899	-0-	-62 B	-0-	899	3			N	-0-					194
11	930	X	927	-0-	-3 B	-0-	927	3			N	-0-					194
12	961	X	918	-0-	-43 B	-0-	918	3			N	-0-					194
01	930	X	859	-0-	-71 B	-0-	859	3			N	-0-					194

WK GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 267489 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11114 - 15865

08	8804	X	5353	-0-	-3451 B	-0-	4839	3	155	4	N	326	8	0	184	1	243
							359	9									
09	8520	X	4051	-0-	-4469 B	-0-	3676	3	45	4	N	300	6	0	351	1	186
							330	9									
10	8618	X	3864	-0-	-4754 B	-0-	3530	3	51	4	N	257	6	0	186	1	251
							283	9									
11	5190	X	4775	-0-	-415 B	-0-	4260	3	56	4	N	417	9	0	362	1	297
							459	9									
12	5363	X	4123	-0-	-1240 B	-0-	3632	3	77	4	N	376	8	0	180	1	485
							414	9									
01	5363	X	4122	-0-	-1241 B	-0-	3595	3	110	4	N	379	11	0	537	1	316
							417	9									

WK GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 267490 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11127 - 15973

08	13237	X	6587	-0-	-6650 B	-0-	5900	3	194	4	N	448	8	0	361	1	281
							493	9									
09	12810	X	5852	-0-	-6958 B	-0-	5268	3	170	4	N	376	7	0	532	1	118
							414	9									
10	7068	X	5898	-0-	-1170 B	-0-	5358	3	165	4	N	341	7	0	186	1	266
							375	9									
11	6360	X	5798	-0-	-562 B	-0-	5214	3	151	4	N	394	9	0	355	1	296
							433	9									
12	6572	X	4756	-0-	-1816 B	-0-	4291	3	140	4	N	295	9	0	357	1	225
							325	9									
01	6572	X	5779	-0-	-793 B	-0-	5203	3	162	4	N	376	16	0	357	1	228
							414	9									

WK GU 6 WELL #: 1H RRCID -> 267491 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10918 - 15369

08	10633	X	1306	-0-	-9327 B	-0-	1266	3	9	4	N	28					222
							31	9									
09	8790	X	4223	-0-	-4567 B	-0-	3714	3	134	4	N	341	1	0	470	1	92
							375	9									
10	9083	X	7698	-0-	-1385 B	-0-	6893	3	248	4	N	506	2	0	185	1	411
							557	9									
11	6300	X	5884	-0-	-416 B	-0-	5080	3	210	4	N	540	3	0	356	1	592
							594	9									
12	5366	X	5366	-0-	-0- B	-0-	4640	3	214	4	N	465	5	0	359	1	693
							512	9									
01	7688	X	5198	-0-	-2490 B	-0-	4475	3	222	4	N	455	6	0	879	1	263
							501	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
08	11036	X	3432	-0-	-7604 B	-0-	3160	3	100	4	N	156	5	0			337
							172	9									
09	10290	X	8208	-0-	-2082 B	-0-	7458	3	256	4	N	449	12	0	615	1	159
							494	9									
10	9672	X	8119	-0-	-1553 B	-0-	7347	3	236	4	N	487	11	0	364	1	271
							536	9									
11	6900	X	6243	-0-	-657 B	-0-	5519	3	211	4	N	466	11	0	366	1	360
							513	9									
12	8494	X	4450	-0-	-4044 B	-0-	3833	3	213	4	N	367	8	0	537	1	182
							404	9									
01	8494	X	4278	-0-	-4216 B	-0-	3617	3	197	4	N	422	11	0	360	1	233
							464	9									

SCHUBERT-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267674 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11186 - 16035

08	22196	X	18913	-0-	-3283 B	-0-	18913	3			N	-0-					-0-
09	21450	X	17000	-0-	-4450 B	-0-	17000	3			N	-0-					-0-
10	21700	X	9	-0-	-21691 B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	20730	X	-0-	-0-	-20730 B	-0-					N	-0-					-0-
12	18910	X	-0-	-0-	-18910 B	-0-					N	-0-					-0-
01	18910	X	48	-0-	-18862 B	-0-	48	3			N	-0-					-0-

STS WELL #: 10H RRCID -> 267681 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11115 - 14916

08	10478	X	9279	-0-	-1199 B	-0-	8208	3	387	4	N	622	15	0	401	1	473
							684	9									
09	10380	X	7995	-0-	-2385 B	-0-	6716	3	319	4	N	873	11	0	702	1	633
							960	9									
10	10726	X	9756	-0-	-970 B	-0-	8322	3	378	4	N	960	14	0	1251	1	328
							1056	9									
11	10380	X	9528	-0-	-852 B	-0-	7746	3	326	4	N	1324	15	0	1111	1	526
							1456	9									
12	10168	X	8837	-0-	-1331 B	-0-	7787	3	334	4	N	651	16	0	967	1	194
							716	9									
01	9765	X	8524	-0-	-1241 B	-0-	7304	3	340	4	N	800	21	0	794	1	179
							880	9									

FORREST WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 267682 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12382 - 17534

08	3565	X	2386	-0-	-1179 B	-0-	568	1	1176	3	N	584	19	0	519	1	378
							642	9									
09	3450	X	2035	-0-	-1415 B	-0-	540	1	887	3	N	553	26	0	356	1	549
							608	9									
10	3255	X	1947	-0-	-1308 B	-0-	550	1	770	3	N	570	47	0	531	1	541
							627	9									
11	3150	X	1326	-0-	-1824 B	-0-	570	1	107	3	N	590	109	0	682	1	340
							649	9									
12	2852	X	1075	-0-	-1777 B	-0-	589	1	486	9	N	442					782
01	2387	X	702	-0-	-1685 B	-0-	57	1	645	9	N	586	905	1			463

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
RICK DAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267731 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 12711 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	74 X	-0-	-0-	-74 B	-0-					N	-0-					62
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					53
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1					54
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					54
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					54
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					54
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					54
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					54
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					54
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					54
12	14B2 EXT	117	-0-	117 B	117	117	3			N	-0-					54
01	14B2 EXT	603	-0-	603 B	720	602	3	1	9	N	1	1	8			54

MAUPIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267738 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 12538 PERF. N/A

08	6200 X	4314	-0-	-1886 B	-0-	4200	3	24	4	N	82	9	0	1	8	133
						90	9									
09	5910 X	5806	-0-	-104 B	-0-	5684	3	22	4	N	91	9	0			215
						100	9									
10	6107 X	5422	-0-	-685 B	-0-	5272	3	25	4	N	114	12	0	189	1	128
						125	9									
11	5910 X	5099	-0-	-811 B	-0-	4978	3	23	4	N	89	12	0	1	8	204
						98	9									
12	6014 X	4655	-0-	-1359 B	-0-	4538	3	22	4	N	86	14	0	191	1	84
						95	9					1	8			
01	6014 X	4936	-0-	-1078 B	-0-	4782	3	21	4	N	121	23	0	1	8	181
						133	9									

EDWARDS WELL #: 4H RRCID -> 267739 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11945 - 16096

08	3844 X	3333	-0-	-511 B	-0-	2802	3	531	9	N	483	352	1			538
09	3720 X	841	-0-	-2879 B	-0-	714	3	127	9	N	115					653
10	3565 X	111	-0-	-3454 B	-0-	101	3	10	9	N	9	360	1			302
11	3450 X	1830	-0-	-1620 B	-0-	1604	3	226	9	N	205	178	1			329
12	3565 X	120	-0-	-3445 B	-0-	75	3	45	9	N	41					370
01	3348 X	-0-	-0-	-3348 B	-0-					N	-0-					370

WHEELER 2 WELL #: 1H RRCID -> 267740 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF. N/A

08	4061 X	1635	-0-	-2426 B	-0-	1481	3	22	4	N	120	1	0	4	8	297
						132	9									
09	3630 X	1663	-0-	-1967 B	-0-	1582	3	16	4	N	59	177	1			179
						65	9									
10	1767 X	1736	-0-	-31 B	-0-	1590	3	24	4	N	111	2	8			288
						122	9									
11	1710 X	1489	-0-	-221 B	-0-	1400	3	21	4	N	62	188	1	4	8	158
						68	9									
12	1767 X	1759	-0-	-8 B	-0-	80	1	1417	3	N	219	1	0	8	8	368
						21	4	241	9							
01	1736 X	1551	-0-	-185 B	-0-	1402	3	90	4	N	54	1	0	192	1	212
						59	9					17	8			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

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
08	33852 X	30903	-0-	-2949 B	-0-	30677	3	226	9	N	205	43	0	5	8	260
09	31110 X	24147	-0-	-6963 B	-0-	23974	3	173	9	N	157	27	0	180	1	210
10	32147 X	30586	-0-	-1561 B	-0-	30357	3	229	9	N	208	46	0	177	1	194
												1	8			
11	30420 X	27800	-0-	-2620 B	-0-	27573	3	227	9	N	206	46	0	195	1	156
												3	8			
12	30907 X	26984	-0-	-3923 B	-0-	26724	3	260	9	N	236	57	0	179	1	153
												3	8			
01	30907 X	25387	-0-	-5520 B	-0-	25117	3	270	9	N	245	82	0	179	1	135
												2	8			

LONE STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267837 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13146 - 17944

08	15841 X	12895	-0-	-2946 B	-0-	12554	3	63	4	N	253	12	0	176	1	200
						278	9					1	8			
09	13560 X	10793	-0-	-2767 B	-0-	10521	3	31	4	N	219	8	0	183	1	228
						241	9									
10	14012 X	12824	-0-	-1188 B	-0-	12497	3	48	4	N	254	13	0	177	1	292
						279	9									
11	13560 X	12019	-0-	-1541 B	-0-	11685	3	53	4	N	255	14	0	371	1	161
						281	9					1	8			
12	13237 X	11718	-0-	-1519 B	-0-	11359	3	74	4	N	259	20	0	180	1	219
						285	9					1	8			
01	12896 X	11344	-0-	-1552 B	-0-	10977	3	86	4	N	255	31	0	192	1	250
						281	9					1	8			

HOUSE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267848 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13394 - 18243

08	26908 X	17755	-0-	-9153 B	-0-	17671	3	84	9	N	76	18	0			125
09	26040 X	18066	-0-	-7974 B	-0-	17981	3	85	9	N	77	15	0			187
10	22506 X	15313	-0-	-7193 B	-0-	15230	3	83	9	N	75	18	0	177	1	67
11	21780 X	9651	-0-	-12129 B	-0-	9606	3	45	9	N	41	13	0			95
12	27382 X	27382	-0-	-0- B	-0-	27206	3	176	9	N	160	48	0			207
*01	22098 X	22098	-0-	-0- B	-0-	21912	3	186	9	N	169	59	0	192	1	125

STS A KENNEDY STATE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267906 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12700 - 17451

08	12369 X	10219	-0-	-2150 B	-0-	10219	3			N	-0-					-0-
09	11850 X	9508	-0-	-2342 B	-0-	9508	3			N	-0-					-0-
10	11718 X	9640	-0-	-2078 B	-0-	9640	3			N	-0-					-0-
11	10440 X	9062	-0-	-1378 B	-0-	9062	3			N	-0-					-0-
12	10230 X	9111	-0-	-1119 B	-0-	9111	3			N	-0-					-0-
01	10230 X	9407	-0-	-823 B	-0-	9407	3			N	-0-					-0-

EDWARDS B WELL #: 3H RRCID -> 267907 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12357 - 17708

08	8711 X	7137	-0-	-1574 B	-0-	6583	3	155	4	N	363	166	1			422
						399	9									
09	6631 X	6631	-0-	-0- B	-0-	5988	3	145	4	N	453	668	1			207
						498	9									
10	6766 X	6766	-0-	-0- B	-0-	6218	3	150	4	N	362	186	1			383
						398	9									
11	6900 X	5258	-0-	-1642 B	-0-	4801	3	150	4	N	279	177	1			485
						307	9									
12	7130 X	6073	-0-	-1057 B	-0-	5675	3	120	4	N	253	380	1			358
						278	9									
01	7130 X	4870	-0-	-2260 B	-0-	4457	3	413	9	N	375	1	0	358	1	374

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

GENTRY WELL #: 5H RRCID -> 267910 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13551 - 19287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27435	X	24606	-0-	-2829 B	-0-	24541	3	65	9	N	59	19	0			186
09	26430	X	21204	-0-	-5226 B	-0-	21143	3	61	9	N	55	16	0	176	1	49
10	27311	X	14750	-0-	-12561 B	-0-	14698	3	52	9	N	47	11	0			85
11	24420	X	4481	-0-	-19939 B	-0-	4458	3	23	9	N	21	4	0			102
12	25110	X	1664	-0-	-23446 B	-0-	1655	3	9	9	N	8	2	0			108
01	24614	X	13693	-0-	-10921 B	-0-	13616	3	77	9	N	70	17	0			161

GENTRY WELL #: 3H RRCID -> 267929 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13424 - 18475

08	45725	X	45725	-0-	-0- B	-0-	45249	3	227	4	N	226	119	0	2	8	174
							249	9									
09	42330	X	38104	-0-	-4226 B	-0-	37684	3	205	4	N	195	93	0	177	1	99
							215	9									
10	43462	X	14794	-0-	-28668 B	-0-	14679	3	14	4	N	92	35	0	3	8	153
							101	9									
11	44250	X	43216	-0-	-1034 B	-0-	42935	3	281	9	N	255	115	0	195	1	92
													6	8			
12	45725	X	39161	-0-	-6564 B	-0-	38898	3	263	9	N	239	97	0	4	8	230
01	45725	X	39415	-0-	-6310 B	-0-	39112	3	303	9	N	275	127	0	180	1	191
													7	8			

KOCIAN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268143 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13293 - 18944

08	19282	X	17138	-0-	-2144 B	-0-	16940	3	198	9	N	180	16	0	187	1	136
09	18390	X	15080	-0-	-3310 B	-0-	14914	3	166	9	N	151	11	0			276
10	18259	X	17141	-0-	-1118 B	-0-	17038	3	103	9	N	94	17	0	177	1	176
11	17640	X	15690	-0-	-1950 B	-0-	15525	3	165	9	N	150	18	0	178	1	130
12	17484	X	15658	-0-	-1826 B	-0-	15456	3	202	9	N	184	25	0			289
01	17143	X	15101	-0-	-2042 B	-0-	14918	3	183	9	N	166	38	0	192	1	225

WHEELER MCTEE WELL #: 2H RRCID -> 268144 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12832 - 17178

08	9761	X	9761	-0-	-0- B	-0-	9573	3	165	4	N	21	11	0			51
							23	9									
09	7353	X	7353	-0-	-0- B	-0-	7322	3	31	9	N	28	8	0			71
10	6582	X	6582	-0-	-0- B	-0-	6574	3	8	9	N	7	7	0			71
11	5849	X	5849	-0-	-0- B	-0-	5827	3	22	9	N	20	7	0			84
12	5755	X	5755	-0-	-0- B	-0-	5747	3	8	9	N	7	7	0			84
*01	5502	X	5502	-0-	-0- B	-0-	5496	3	6	9	N	5	5	0			84

GENTRY WELL #: 13H RRCID -> 268146 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13531 - 19631

08	30287	X	28322	-0-	-1965 B	-0-	28279	3	43	9	N	39	19	0			69
09	30300	X	25213	-0-	-5087 B	-0-	25172	3	41	9	N	37	16	0			90
10	31310	X	26662	-0-	-4648 B	-0-	26620	3	42	9	N	38	17	0			111
11	30300	X	25214	-0-	-5086 B	-0-	25166	3	48	9	N	44	19	0			136
12	29109	X	25527	-0-	-3582 B	-0-	25472	3	55	9	N	50	19	0			167
01	28334	X	26493	-0-	-1841 B	-0-	26437	3	56	9	N	51	26	0			192

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
08	2573	X	1473	-0-	-1100 B	-0-	310	1	664	3	N	454	1	0	377	1	458
							499	9					2	8			
09	2490	X	633	-0-	-1857 B	-0-	300	1	39	3	N	267	9	0			716
							294	9									
10	1829	X	1547	-0-	-282 B	-0-	310	1	1109	3	N	116	1	0	706	1	123
							128	9					2	8			
11	1770	X	86	-0-	-1684 B	-0-	30	1	56	3	N	-0-					123
12	1680	X	1680	-0-	-0- B	-0-	1217	3	463	9	N	421	2	0	359	1	176
													7	8			
01	1550	X	1279	-0-	-271 B	-0-	666	3	613	9	N	557	2	0			731

GLADYS WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 268148 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 12176 PERF.12059 - 18238

08	7905	X	5864	-0-	-2041 B	-0-	4853	3	274	4	N	670	1	0	529	1	467
							737	9									
09	7650	X	5925	-0-	-1725 B	-0-	4588	3	225	4	N	1011	1	0	1101	1	376
							1112	9									
10	7905	X	6026	-0-	-1879 B	-0-	4894	3	238	4	N	813	1	0	532	1	656
							894	9									
11	5670	X	4376	-0-	-1294 B	-0-	3564	3	156	4	N	596	2	0	713	1	537
							656	9									
12	6138	X	3680	-0-	-2458 B	-0-	3128	3	127	4	N	386	2	0	725	1	196
							425	9									
01	6138	X	6092	-0-	-46 B	-0-	4375	3	261	4	N	1324	5	0	899	1	616
							1456	9									

GENTRY WELL #: 18H RRCID -> 268152 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13546 - 18597

*02	21373	X	18764	-0-	-2609 B	-41825	18764	3			Y	-0-	1	0			-0-
03	23095	X	20708	-0-	-2387 B	-41825	20707	3	1	9	Y	1					1
04	22350	X	18589	-0-	-3761 B	-41825	18589	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	22847	X	17831	-0-	-5016 B	-41825	17831	3			Y	-0-					-0-
06	20220	X	17349	-0-	-2871 B	-41825	17294	3	55	9	Y	50					50
07	20708	X	17233	-0-	-3475 B	-41825	17175	3	58	9	Y	53	36	1	1	8	66
08	20708	X	17757	-0-	-2951 B	-41825	17684	3	73	9	Y	66	5	0	67	1	59
													1	8			
09	18600	X	17634	-0-	-966 B	-41825	16215	3	1362	4	Y	52	4	0			107
							57	9									
10	17918	X	17394	-0-	-524 B	-41825	17192	3	137	4	Y	59	4	0	95	1	67
							65	9									
11	17340	X	15058	-0-	-2282 B	-41825	14764	3	195	4	Y	90	5	0			152
							99	9									
12	18228	X	14793	-0-	-3435 B	-41825	14618	3	109	4	Y	60	6	0	133	1	73
							66	9									
01	18228	X	13702	-0-	-4526 B	-41825	13550	3	83	4	Y	63	7	0	90	1	39
							69	9									

GENTRY WELL #: 2H RRCID -> 268153 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 13039 PERF.13429 - 19379

08	32953	X	27584	-0-	-5369 B	-0-	27263	3	321	9	N	292	70	0	185	1	250
													1	8			
09	30690	X	25749	-0-	-4941 B	-0-	25410	3	339	9	N	308	62	0	356	1	140
10	29109	X	26029	-0-	-3080 B	-0-	25695	3	334	9	N	304	61	0	191	1	191
													1	8			
11	28170	X	24752	-0-	-3418 B	-0-	24446	3	306	9	N	278	47	0	193	1	227
													2	8			
12	27962	X	26454	-0-	-1508 B	-0-	26098	3	356	9	N	324	49	0	374	1	127
													1	8			
01	27590	X	26412	-0-	-1178 B	-0-	26072	3	340	9	N	309	66	0	192	1	172
													6	8			

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
08	31527 X	26756	-0-	-4771 B	-0-	26655	3	101	9	Y	92	42	0	75	1	49
												1	8			
09	29580 X	24134	-0-	-5446 B	-0-	24028	3	6	4	Y	91	36	0			104
						100	9									
10	29419 X	25664	-0-	-3755 B	-0-	25365	3	207	4	Y	84	37	0	92	1	59
						92	9									
11	28470 X	22710	-0-	-5760 B	-0-	22440	3	213	4	Y	52	38	0			73
						57	9									
12	26753 X	22628	-0-	-4125 B	-0-	22326	3	200	4	Y	93	36	0	64	1	66
						102	9									
01	26753 X	22591	-0-	-4162 B	-0-	22379	3	93	4	Y	108	47	0	84	1	43
						119	9									

GENTRY WELL #: 6H RRCID -> 268356 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13552 - 18003

08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					172
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					172
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					172
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					172
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					172
01	14B2 EXT	29	-0-	29 B	29	28	3	1	9	N	1					173

GENTRY WELL #: 29H RRCID -> 268357 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13593 - 18654

*08	8370 X	1893	-0-	-6477 B	-0-	1892	3	1	9	Y	1	1	0	34	1	9
												1	8			
09	3960 X	2145	-0-	-1815 B	-0-	2142	3	3	9	Y	3	1	0			2
10	1194 X	1194	-0-	-0- B	-0-	1193	3	1	9	Y	1	1	0	2	1	-0-
11	1830 X	1290	-0-	-540 B	-0-	1262	3	27	4	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
12	4199 X	4199	-0-	-0- B	-0-	4174	3	25	9	Y	23	3	0			20
*01	3620 X	3620	-0-	-0- B	-0-	3612	3	8	9	Y	7	4	0	21	1	2

KAREN WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 268411 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 12823 PERF.12749 - 18411

08	7750 X	7247	-0-	-503 B	-0-	7237	3	10	9	N	9	1	0	4	8	112
09	7500 X	6755	-0-	-745 B	-0-	6722	3	33	9	N	30	1	0			141
10	7657 X	6539	-0-	-1118 B	-0-	6536	3	3	9	N	3	1	0	2	8	141
11	7230 X	6157	-0-	-1073 B	-0-	6151	3	6	9	N	5	2	0	3	8	141
12	7254 X	6088	-0-	-1166 B	-0-	6081	3	7	9	N	6	2	0	4	8	141
01	7254 X	6045	-0-	-1209 B	-0-	6034	3	11	9	N	10	3	0	7	8	141

ZAVISCH NORTH WELL #: 1H RRCID -> 268437 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12428 PERF.13018 - 18969

08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					243
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	8					243
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1	1	8			243
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	3	3	8			243
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2	2	8			243
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	12	6	8			243

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS WELL #: 7H RRCID -> 268485 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11018 - 15858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4340	X	4215	-0-	-125 B	-0-	3598	3	184	4	N	394	4	0			642
							433	9									
09	4100	X	4100	-0-	-0- B	-0-	3196	3	168	4	N	669	3	0	709	1	599
							736	9									
10	3720	X	3675	-0-	-45 B	-0-	3132	3	182	4	N	328	3	0	374	1	550
							361	9									
11	4419	X	4419	-0-	-0- B	-0-	3666	3	221	4	N	484	4	0	552	1	478
							532	9									
12	4247	X	3504	-0-	-743 B	-0-	2986	3	184	4	N	304	3	0	537	1	242
							334	9									
01	4247	X	4231	-0-	-16 B	-0-	3513	3	190	4	N	480	5	0	354	1	363
							528	9									

GENTRY WELL #: 8H RRCID -> 268684 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13088 PERF.13176 - 18769

08	35526	X	29852	-0-	-5674 B	-0-	29632	3	220	9	N	200	77	0			330
09	34230	X	30989	-0-	-3241 B	-0-	30798	3	191	9	N	174	75	0			429
10	35371	X	29355	-0-	-6016 B	-0-	29104	3	251	9	N	228	69	0	340	1	247
													1	8			
11	32130	X	30235	-0-	-1895 B	-0-	29993	3	242	9	N	220	67	0	188	1	210
													2	8			
12	32333	X	28092	-0-	-4241 B	-0-	27869	3	223	9	N	203	59	0	2	8	352
01	32023	X	29365	-0-	-2658 B	-0-	29080	3	285	9	N	259	81	0	325	1	194
													11	8			

CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 1H RRCID -> 268686 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11382 - 17933

08	25389	X	22854	-0-	-2535 B	-0-	22584	3	270	9	N	245	29	0	362	1	133
09	24210	X	21182	-0-	-3028 B	-0-	20967	3	215	9	N	195	22	0			306
10	23622	X	21425	-0-	-2197 B	-0-	21307	3	118	9	N	107	19	0	184	1	207
													3	8			
11	22860	X	20570	-0-	-2290 B	-0-	20430	3	140	9	N	127	24	0	185	1	125
12	22847	X	20136	-0-	-2711 B	-0-	19995	3	141	9	N	128	32	0	2	8	219
01	22847	X	21027	-0-	-1820 B	-0-	20864	3	163	9	N	148	37	0	177	1	153

GENTRY WELL #: 27H RRCID -> 268689 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13072 - 18905

08	21576	X	15489	-0-	-6087 B	-0-	15358	3	131	9	N	119	29	0			185
09	20880	X	16469	-0-	-4411 B	-0-	16311	3	158	9	N	144	29	0			300
10	21576	X	15298	-0-	-6278 B	-0-	15125	3	173	9	N	157	26	0	186	1	245
11	18690	X	13789	-0-	-4901 B	-0-	13670	3	119	9	N	108	27	0	186	1	140
12	17019	X	12803	-0-	-4216 B	-0-	12656	3	6	4	N	128	25	0			243
							141	9									
01	17019	X	10834	-0-	-6185 B	-0-	10663	3	3	4	N	153	27	0	193	1	176
							168	9									

GENTRY WELL #: 7H RRCID -> 268914 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13749 - 18095

08	22320	X	21905	-0-	-415 B	-0-	21896	3	9	9	N	8	6	0	2	8	230
09	22140	X	19974	-0-	-2166 B	-0-	19968	3	6	9	N	5	5	0			230
10	22878	X	19633	-0-	-3245 B	-0-	19625	3	8	9	N	7	6	0	1	8	230
11	22140	X	16808	-0-	-5332 B	-0-	16795	3	4	4	N	8	7	0	1	8	230
							9	9									
12	21917	X	21616	-0-	-301 B	-0-	21604	3	12	9	N	11	10	0	1	8	230
01	21917	X	18271	-0-	-3646 B	-0-	18254	3	17	9	N	15	11	0	4	8	230

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS B WELL #: 5H RRCID -> 268926 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11342 - 16781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6045	X	3758	-0-	-2287 B	-0-	2784	3	348	4	N	569	8	0	341	1	401
							626	9									
09	4860	X	3805	-0-	-1055 B	-0-	3056	3	191	4	N	507	20	0	691	1	197
							558	9									
10	5022	X	4008	-0-	-1014 B	-0-	3239	3	171	4	N	544	12	0	537	1	192
							598	9									
11	4560	X	542	-0-	-4018 B	-0-	14	4	528	9	N	480	417	1			255
12	4712	X	500	-0-	-4212 B	-0-	240	4	260	9	N	236					491
01	3999	X	1123	-0-	-2876 B	-0-	24	3	537	4	N	511	1	0	712	1	289
							562	9									

WHEELER UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 269137 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13579 - 18712

08	8401	X	7240	-0-	-1161 B	-0-	7240	3			N	-0-					177
09	8070	X	6550	-0-	-1520 B	-0-	6550	3			N	-0-					177
10	8527	X	8527	-0-	-0- B	-0-	8527	3			N	-0-					177
11	7890	X	6986	-0-	-904 B	-0-	6978	3	8	9	N	7					184
12	7254	X	5983	-0-	-1271 B	-0-	5982	3	1	9	N	1	1	0			184
*01	8701	X	8701	-0-	-0- B	-0-	8690	3	11	9	N	10	2	0			192

GENTRY WELL #: 12H RRCID -> 269138 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13575 - 18432

08	16089	X	15976	-0-	-113 B	-0-	15972	3	4	9	N	4	4	8			146
09	15570	X	14809	-0-	-761 B	-0-	14809	3			N	-0-					146
10	16089	X	15162	-0-	-927 B	-0-	15161	3	1	9	N	1	1	8			146
11	15450	X	14626	-0-	-824 B	-0-	14626	3			N	-0-					146
*12	15965	X	14614	-0-	-1351 B	-0-	14610	3	4	9	N	4	4	8			146
01	15965	X	14128	-0-	-1837 B	-0-	14128	3			N	-0-	5	8			141

WK BROWN DYKE GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 269211 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11252 - 17654

08	20708	X	17232	-0-	-3476 B	-0-	662	1	15598	3	N	882	94	0	372	1	682
							2	4	970	9							
09	19410	X	17387	-0-	-2023 B	-0-	681	1	15581	3	N	1000	88	0	1249	1	345
							25	4	1100	9							
10	19251	X	10387	-0-	-8864 B	-0-	9774	3	613	9	N	557	54	0	544	1	304
11	18450	X	13748	-0-	-4702 B	-0-	12660	3	1088	9	N	989	80	0	709	1	504
12	18383	X	14421	-0-	-3962 B	-0-	13296	3	1125	9	N	1023	80	0	719	1	728
01	17980	X	13760	-0-	-4220 B	-0-	13327	3	433	9	N	394	108	0	709	1	305

WILLIE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 269222 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10816 - 15567

08	20522	X	12117	-0-	-8405 B	-0-	12117	3			N	-0-					-0-
09	19461	X	19461	-0-	-0- B	-0-	19461	3			N	-0-					-0-
10	16399	X	13893	-0-	-2506 B	-0-	13893	3			N	-0-					-0-
11	15870	X	11842	-0-	-4028 B	-0-	11842	3			N	-0-					-0-
12	20119	X	13127	-0-	-6992 B	-0-	13127	3			N	-0-					-0-
01	20119	X	12278	-0-	-7841 B	-0-	12278	3			N	-0-					-0-

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 3H RRCID -> 269223 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10949 - 16786

08	29760	X	24759	-0-	-5001 B	-0-	24759	3			N	-0-					-0-
09	27960	X	22776	-0-	-5184 B	-0-	22776	3			N	-0-					-0-
10	28892	X	22287	-0-	-6605 B	-0-	22287	3			N	-0-					-0-
11	27420	X	21796	-0-	-5624 B	-0-	21787	3	9	4	N	-0-					-0-
12	24955	X	24321	-0-	-634 B	-0-	24321	3			N	-0-					-0-
01	24769	X	24329	-0-	-440 B	-0-	24329	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
ZAVISCH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269930 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 13848 PERF.14070 - 20847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8122	X	7524	-0-	-598 B	-0-	7524	3			N	-0-					-0-
09	7860	X	7478	-0-	-382 B	-0-	7478	3			N	-0-					-0-
10	7750	X	7362	-0-	-388 B	-0-	7362	3			N	-0-					-0-
11	7290	X	7041	-0-	-249 B	-0-	7041	3			N	-0-					-0-
12	8123	X	8123	-0-	-0- B	-0-	8114	3	9	4	N	-0-					-0-
*01	8651	X	8651	-0-	-0- B	-0-	8651	3			N	-0-					-0-

STS C WELL #: 11H RRCID -> 269932 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11335 - 17054

08	3968	X	-0-	-0-	-3968 B	-0-					Y	513	378	1			565
09	1350	X	914	-0-	-436 B	-0-	444	3	470	9	Y	427	599	1			393
10	1395	X	-0-	-0-	-1395 B	-0-					Y	594	532	1			455
11	1999	X	1999	-0-	-0- B	-0-	1533	3	466	9	Y	424	594	1			285
12	1767	X	1767	-0-	-0- B	-0-	1065	3	702	9	Y	638	154	1			484
01	930	X	-0-	-0-	-930 B	-0-					Y	774	782	1			476

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 3H RRCID -> 270057 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10835 - 16244

08	23839	X	20352	-0-	-3487 B	-0-	20352	3			N	-0-					-0-
09	22140	X	21787	-0-	-353 B	-0-	21787	3			N	-0-					-0-
10	22785	X	17690	-0-	-5095 B	-0-	17690	3			N	-0-					-0-
11	21480	X	19146	-0-	-2334 B	-0-	19146	3			N	-0-					-0-
12	22506	X	20239	-0-	-2267 B	-0-	20239	3			N	-0-					-0-
01	22506	X	19660	-0-	-2846 B	-0-	19660	3			N	-0-					-0-

SCHUBERT CRAFT UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270058 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10844 - 15666

08	25296	X	21162	-0-	-4134 B	-0-	21162	3			N	-0-					-0-
09	23760	X	21088	-0-	-2672 B	-0-	21088	3			N	-0-					-0-
10	24242	X	19658	-0-	-4584 B	-0-	19658	3			N	-0-					-0-
11	23400	X	20668	-0-	-2732 B	-0-	20668	3			N	-0-					-0-
12	21793	X	20225	-0-	-1568 B	-0-	20225	3			N	-0-					-0-
01	21793	X	21046	-0-	-747 B	-0-	21046	3			N	-0-					-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 270059 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11233 PERF.11536 - 17546

08	30256	X	24783	-0-	-5473 B	-0-	24328	3	435	4	N	18	16	0			59
							20	9									
09	26670	X	23251	-0-	-3419 B	-0-	23078	3	150	4	N	21	16	0			64
							23	9									
10	27559	X	23052	-0-	-4507 B	-0-	23029	3	23	9	N	21	14	0	4	8	67
11	26580	X	22172	-0-	-4408 B	-0-	22148	3	24	9	N	22	17	0	3	8	69
12	25327	X	22182	-0-	-3145 B	-0-	22154	3	28	9	N	25	23	0	2	8	69
01	24769	X	22624	-0-	-2145 B	-0-	22594	3	30	9	N	27	25	0			71

DONNELL 457 WELL #: 2H RRCID -> 270098 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11556 PERF.12024 - 17176

08	6262	X	6000	-0-	-262 B	-0-	5317	3	683	9	N	621	4	0	175	1	867
													2	8			
09	6060	X	3703	-0-	-2357 B	-0-	3614	3	89	9	N	81	2	0	698	1	248
10	5022	X	3042	-0-	-1980 B	-0-	2497	3	545	9	N	495	1	0	355	1	386
													1	8			
11	5820	X	2495	-0-	-3325 B	-0-	1888	3	607	9	N	552	1	0	735	1	202
12	6014	X	1450	-0-	-4564 B	-0-	1011	3	439	9	N	399	192	1	3	8	406
01	6014	X	2587	-0-	-3427 B	-0-	2235	3	352	9	N	320	2	0	385	1	334
													5	8			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS C WELL #: 9H RRCID -> 270101 COMPL. DATE 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
08	3844 X	-0-	-0-	-3844 B	-6458					Y	552	353	1			600
09	2910 X	-0-	-0-	-2910 B	-6458					Y	431	634	1			397
10	2480 X	2356	-0-	-124 B	-6458	1692	3	664	9	Y	604	539	1			462
11	1800 X	-0-	-0-	-1800 B	-6458					Y	574	650	1			386
12	1860 X	2158	-0-	298 B	-6160	1345	3	813	9	Y	739	209	1			530
01	2356 X	3767	-0-	1411 B	-4749	2916	3	851	9	Y	774	828	1			476

WHIPPLE A WELL #: 2H RRCID -> 270102 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11949 PERF.12175 - 16248

08	3410 X	2733	-0-	-677 B	-0-	2544	3	189	9	N	172	13	0	184	1	182
09	3120 X	2461	-0-	-659 B	-0-	2286	3	175	9	N	159	11	0	182	1	148
10	3224 X	2487	-0-	-737 B	-0-	2410	3	77	9	N	70	11	0			207
11	3120 X	2885	-0-	-235 B	-0-	2439	3	446	9	N	405	13	0	368	1	231
12	2852 X	2543	-0-	-309 B	-0-	2543	3			N	-0-	73	0			158
*01	2827 X	2827	-0-	-0- B	-0-	2625	3	202	9	N	184	17	0	175	1	150

JC MARTIN WELL #: 9H RRCID -> 270520 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11215 - 16171

08	18228 X	15880	-0-	-2348 B	-208138	15785	3	95	9	Y	86	20	0			130
09	17010 X	14817	-0-	-2193 B	-208138	14753	3	64	9	Y	58	15	0	59	1	114
10	16988 X	14475	-0-	-2513 B	-208138	14429	3	46	9	Y	42	13	0	30	1	112
												1	8			
11	16170 X	14508	-0-	-1662 B	-208138	14417	3	91	9	Y	83	17	0	120	1	57
												1	8			
12	15903 X	14196	-0-	-1707 B	-208138	14093	3	103	9	Y	94	17	0	59	1	74
												1	8			
01	15872 X	14579	-0-	-1293 B	-208138	14498	3	81	9	Y	74	19	0	85	1	44

JC MARTIN WELL #: 26H RRCID -> 270521 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11145 - 16114

08	14849 X	13130	-0-	-1719 B	-0-	13035	3	8	4	Y	79	13	0			130
						87	9									
09	13290 X	12022	-0-	-1268 B	-0-	11964	3	58	9	Y	53	10	0	59	1	114
10	13485 X	11953	-0-	-1532 B	-0-	11912	3	41	9	Y	37	9	0	30	1	111
												1	8			
11	13050 X	11808	-0-	-1242 B	-0-	11722	3	86	9	Y	78	11	0	120	1	57
												1	8			
12	13144 X	11479	-0-	-1665 B	-0-	11384	3	95	9	Y	86	10	0	59	1	74
01	13144 X	11749	-0-	-1395 B	-0-	11676	3	73	9	Y	66	11	0	85	1	44

JC MARTIN WELL #: 5H RRCID -> 270522 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11260 - 16135

08	17019 X	14921	-0-	-2098 B	-0-	14798	3	32	4	Y	83	15	0			116
						91	9									
09	16050 X	14684	-0-	-1366 B	-0-	14623	3	61	9	Y	55	12	0	53	1	106
10	16182 X	14557	-0-	-1625 B	-0-	14514	3	43	9	Y	39	10	0	28	1	106
												1	8			
11	15540 X	14346	-0-	-1194 B	-0-	14259	3	87	9	Y	79	13	0	114	1	57
												1	8			
12	15159 X	13334	-0-	-1825 B	-0-	13236	3	98	9	Y	89	13	0	59	1	74
01	15159 X	13913	-0-	-1246 B	-0-	13778	3	135	9	Y	123	15	0	96	1	86

SCHUBERT WELL #: 1H RRCID -> 270535 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11025 - 15356

08	11036 X	10618	-0-	-418 B	-0-	10618	3			N	-0-					-0-
09	10710 X	8297	-0-	-2413 B	-0-	8297	3			N	-0-					-0-
10	13392 X	7758	-0-	-5634 B	-0-	7749	3	9	4	N	-0-					-0-
11	12960 X	9011	-0-	-3949 B	-0-	9011	3			N	-0-					-0-
12	13392 X	9304	-0-	-4088 B	-0-	9293	3	11	4	N	-0-					-0-
*01	10861 X	10861	-0-	-0- B	-0-	10811	3	50	4	N	-0-					-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
08	16151	X	13507	-0-	-2644 B	-0-	13507	3			N	-0-					-0-
09	13590	X	12098	-0-	-1492 B	-0-	12096	3	2	4	N	-0-					-0-
10	14043	X	12533	-0-	-1510 B	-0-	12528	3	5	4	N	-0-					-0-
11	13440	X	13244	-0-	-196 B	-0-	13244	3			N	-0-					-0-
12	13516	X	12554	-0-	-962 B	-0-	12554	3			N	-0-					-0-
01	13516	X	11035	-0-	-2481 B	-0-	11022	3	13	4	N	-0-					-0-

RANCHO LAGO VISTA WELL #: 4H RRCID -> 270644 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13019 - 17985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3138	X	3138	-0-	-0- B	-0-	3138	3			N	-0-					-0-
09	2610	X	2512	-0-	-98 B	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
10	2697	X	2404	-0-	-293 B	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
11	2610	X	2241	-0-	-369 B	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
12	2697	X	2253	-0-	-444 B	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
01	2697	X	2220	-0-	-477 B	-0-	2220	3			N	-0-					-0-

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270652 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 12118 PERF.12399 - 18819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7555	X	7555	-0-	-0- B	-0-	6253	3	308	4	N	904	371	1			852
							994	9									
09	6090	X	5138	-0-	-952 B	-0-	4435	3	209	4	N	449	718	1			583
							494	9									
10	8246	X	6665	-0-	-1581 B	-0-	5791	3	232	4	N	584	720	1			447
							642	9									
11	7980	X	6174	-0-	-1806 B	-0-	5444	3	229	4	N	455	537	1			365
							501	9									
12	8246	X	7416	-0-	-830 B	-0-	6275	3	261	4	N	800	3	0	543	1	619
							880	9									
01	7564	X	7015	-0-	-549 B	-0-	5781	3	288	4	N	860	6	0	1071	1	402
							946	9									

GLADYS WHEELER UNIT 5 WELL #: 4H RRCID -> 270654 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12580 - 17307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8556	X	4996	-0-	-3560 B	-0-	4308	3	99	4	N	535	712	1			112
							589	9									
09	8280	X	3238	-0-	-5042 B	-0-	2875	3	363	9	N	330					442
10	8556	X	4862	-0-	-3694 B	-0-	4623	3	239	9	N	217	355	1			304
11	5790	X	4170	-0-	-1620 B	-0-	3944	3	226	9	N	205	194	1			315
12	5673	X	4158	-0-	-1515 B	-0-	3906	3	252	9	N	229	363	1			181
01	4991	X	4077	-0-	-914 B	-0-	3964	3	113	9	N	103	1	0			283

JC MARTIN WELL #: 25H RRCID -> 270684 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11247 - 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
08	16554	X	15005	-0-	-1549 B	-0-	14907	3	8	4	Y	82	16	0			130
							90	9									
09	15540	X	14307	-0-	-1233 B	-0-	14246	3	61	9	Y	55	12	0	59	1	114
10	16058	X	13497	-0-	-2561 B	-0-	13455	3	42	9	Y	38	9	0	30	1	112
													1	8			
11	14700	X	14232	-0-	-468 B	-0-	14145	3	87	9	Y	79	13	0	120	1	57
													1	8			
12	15004	X	13723	-0-	-1281 B	-0-	13626	3	97	9	Y	88	11	0	59	1	74
													1	8			
01	15004	X	12982	-0-	-2022 B	-0-	12908	3	74	9	Y	67	12	0	85	1	44

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
08	14818 X	13032	-0-	-1786 B	-139225	11665	3	345	4	Y	929	24	0	973	1	323
						1022	9									
09	13560 X	11856	-0-	-1704 B	-139225	10765	3	180	4	Y	828	21	0	716	1	414
						911	9									
10	14012 X	12143	-0-	-1869 B	-139225	11211	3	72	4	Y	782	21	0	1107	1	68
						860	9									
11	13050 X	11524	-0-	-1526 B	-139225	10576	3	122	4	Y	751	22	0	611	1	186
						826	9									
12	13020 X	11469	-0-	-1551 B	-139225	10656	3	40	4	Y	703	20	0	439	1	244
						773	9									
01	13020 X	11359	-0-	-1661 B	-139225	10318	3	12	4	Y	935	26	0	842	1	311
						1029	9									

JC MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 270754 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11170 - 17095

08	21607 X	17502	-0-	-4105 B	-0-	17327	3	175	9	Y	159	19	0	94	1	169
09	19980 X	16931	-0-	-3049 B	-0-	16762	3	169	9	Y	154	10	0	135	1	178
10	19995 X	18133	-0-	-1862 B	-0-	17973	3	160	9	Y	145	10	0	174	1	137
												2	8			
11	19350 X	17295	-0-	-2055 B	-0-	17110	3	185	9	Y	168	13	0	171	1	119
												2	8			
12	18445 X	17333	-0-	-1112 B	-0-	17143	3	190	9	Y	173	20	0	178	1	93
												1	8			
01	18135 X	17820	-0-	-315 B	-0-	17648	3	172	9	Y	156	22	0	129	1	98

JC MARTIN WELL #: 7H RRCID -> 270784 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11120 - 16115

08	22506 X	20068	-0-	-2438 B	-0-	19885	3	183	9	Y	166	26	0	89	1	167
09	21660 X	18683	-0-	-2977 B	-0-	18509	3	174	9	Y	158	13	0	134	1	178
10	21297 X	18440	-0-	-2857 B	-0-	18286	3	154	9	Y	140	6	0	173	1	137
												2	8			
11	20610 X	18184	-0-	-2426 B	-0-	18004	3	180	9	Y	164	9	0	171	1	119
												2	8			
12	20057 X	18464	-0-	-1593 B	-0-	18277	3	187	9	Y	170	16	0	178	1	93
												2	8			
01	20057 X	16337	-0-	-3720 B	-0-	16172	3	165	9	Y	150	16	0	129	1	98

JC MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 270871 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11155 - 16125

08	18631 X	16499	-0-	-2132 B	-0-	16394	3	9	4	Y	87	19	0			135
						96	9									
09	17640 X	15540	-0-	-2100 B	-0-	15477	3	63	9	Y	57	15	0	61	1	116
10	17298 X	15329	-0-	-1969 B	-0-	15278	3	51	9	Y	46	15	0	31	1	115
												1	8			
11	16320 X	14966	-0-	-1354 B	-0-	14870	3	96	9	Y	87	18	0	123	1	60
												1	8			
12	16492 X	14964	-0-	-1528 B	-0-	14854	3	110	9	Y	100	18	0	62	1	79
												1	8			
01	16492 X	15054	-0-	-1438 B	-0-	14962	3	92	9	Y	84	20	0	92	1	51

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
JC MARTIN WELL #: 29H RRCID -> 270880 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11120 - 17332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14701	X	14701	-0-	-0- B	-0-	14493	3	26	4	Y	165	24	0	92	1	169
							182	9									
09	14187	X	14187	-0-	-0- B	-0-	14014	3	173	9	Y	157	12	0	135	1	179
10	13988	X	13988	-0-	-0- B	-0-	13825	3	163	9	Y	148	13	0	174	1	138
													2	8			
11	13148	X	13148	-0-	-0- B	-0-	12960	3	188	9	Y	171	16	0	172	1	119
													2	8			
12	13068	X	13068	-0-	-0- B	-0-	12869	3	199	9	Y	181	25	0	179	1	95
													1	8			
*01	12801	X	12801	-0-	-0- B	-0-	12624	3	177	9	Y	161	26	0	131	1	99

DORA MARTIN A WELL #: 8H RRCID -> 270926 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10976 - 17041

08	16661	X	16661	-0-	-0- B	-0-	16655	3	6	9	Y	5	3	0			52
09	15665	X	15665	-0-	-0- B	-0-	15663	3	2	9	Y	2	2	0			52
10	15808	X	15808	-0-	-0- B	-0-	15805	3	3	9	Y	3	2	0	1	8	52
11	15458	X	15458	-0-	-0- B	-0-	15449	3	9	9	Y	8	3	0	1	8	56
12	15591	X	15591	-0-	-0- B	-0-	15574	3	17	9	Y	15	5	0	1	8	65
*01	15292	X	15292	-0-	-0- B	-0-	15281	3	11	9	Y	10	6	0			69

DORA MARTIN A WELL #: 9H RRCID -> 270928 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11047 - 17238

08	18197	X	15670	-0-	-2527 B	-0-	15663	3	7	9	Y	6	4	0			59
09	17610	X	14796	-0-	-2814 B	-0-	14793	3	3	9	Y	3	3	0			59
10	18197	X	14799	-0-	-3398 B	-0-	14795	3	4	9	Y	4	3	0	1	8	59
11	17070	X	14056	-0-	-3014 B	-0-	14047	3	9	9	Y	8	4	0	1	8	62
12	15934	X	13306	-0-	-2628 B	-0-	13288	3	18	9	Y	16	6	0	1	8	71
01	15655	X	14953	-0-	-702 B	-0-	14941	3	12	9	Y	11	7	0			75

WHEELER 5 WELL #: 3H RRCID -> 270938 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13197 - 17737

08	12214	X	10709	-0-	-1505 B	-0-	10450	3	9	4	Y	227	21	0	70	1	296
							250	9					1	8			
09	11820	X	9516	-0-	-2304 B	-0-	9310	3	206	9	Y	187	17	0			466
10	12214	X	9816	-0-	-2398 B	-0-	9624	3	1	4	Y	174	17	0	480	1	143
							191	9									
11	10350	X	9196	-0-	-1154 B	-0-	8771	3	160	4	Y	241	18	0	73	1	293
							265	9									
12	10695	X	9184	-0-	-1511 B	-0-	8874	3	7	4	Y	275	17	0			551
							303	9									
01	10695	X	8745	-0-	-1950 B	-0-	8555	3	8	4	Y	165	22	0	430	1	264
							182	9									

JC MARTIN WELL #: 28H RRCID -> 270939 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11153 - 16826

08	23157	X	18899	-0-	-4258 B	-0-	18725	3	174	9	Y	158	15	0	92	1	171
09	21540	X	15782	-0-	-5758 B	-0-	15616	3	166	9	Y	151	6	0	137	1	179
10	21514	X	20006	-0-	-1508 B	-0-	19850	3	156	9	Y	142	8	0	174	1	137
													2	8			
11	20250	X	18614	-0-	-1636 B	-0-	18431	3	183	9	Y	166	10	0	171	1	119
													3	8			
12	19654	X	18516	-0-	-1138 B	-0-	18327	3	189	9	Y	172	16	0	179	1	95
													1	8			
01	19995	X	18911	-0-	-1084 B	-0-	18745	3	166	9	Y	151	18	0	130	1	98

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
08	21142 X	18327	-0-	-2815 B	-0-	18327	3			N	-0-					-0-
09	19470 X	18094	-0-	-1376 B	-0-	18094	3			N	-0-					-0-
10	20119 X	17028	-0-	-3091 B	-0-	17028	3			N	-0-					-0-
11	19470 X	17415	-0-	-2055 B	-0-	17415	3			N	-0-					-0-
12	19778 X	18054	-0-	-1724 B	-0-	18054	3			N	-0-					-0-
01	18693 X	17752	-0-	-941 B	-0-	17752	3			N	-0-					-0-

LOWRY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270941 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11330 - 17304

08	11858 X	11858	-0-	-0- B	-0-	11858	3			N	-0-					-0-
09	11117 X	11117	-0-	-0- B	-0-	11117	3			N	-0-					-0-
10	11273 X	11273	-0-	-0- B	-0-	11273	3			N	-0-					-0-
11	10650 X	10650	-0-	-0- B	-0-	10650	3			N	-0-					-0-
12	10734 X	10734	-0-	-0- B	-0-	10734	3			N	-0-					-0-
*01	10582 X	10582	-0-	-0- B	-0-	10582	3			N	-0-					-0-

HENDERSON-CENIZO UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 270943 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11515 - 16494

08	17484 X	16099	-0-	-1385 B	-0-	16099	3			N	-0-					-0-
09	15930 X	15092	-0-	-838 B	-0-	15092	3			N	-0-					-0-
10	15903 X	14660	-0-	-1243 B	-0-	14660	3			N	-0-					-0-
11	15570 X	14390	-0-	-1180 B	-0-	14390	3			N	-0-					-0-
12	16089 X	14524	-0-	-1565 B	-0-	14524	3			N	-0-					-0-
01	16089 X	14769	-0-	-1320 B	-0-	14769	3			N	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 17H RRCID -> 270979 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10960 - 17031

08	21452 X	11835	-0-	-9617 B	-0-	11825	3	10	9	Y	9	7	0			52
09	15540 X	9037	-0-	-6503 B	-0-	9033	3	4	9	Y	4	4	0			52
10	13454 X	10562	-0-	-2892 B	-0-	10556	3	6	9	Y	5	4	0	1	8	52
11	12510 X	9962	-0-	-2548 B	-0-	9951	3	11	9	Y	10	5	0	1	8	56
12	12927 X	10167	-0-	-2760 B	-0-	10148	3	19	9	Y	17	7	0	1	8	65
01	11842 X	9867	-0-	-1975 B	-0-	9854	3	13	9	Y	12	8	0			69

DORA MARTIN A WELL #: 18H RRCID -> 270983 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11228 - 16550

08	11470 X	10143	-0-	-1327 B	-0-	10143	3			N	-0-					-0-
09	10710 X	8351	-0-	-2359 B	-0-	8351	3			N	-0-					-0-
10	10933 X	10933	-0-	-0- B	-0-	10933	3			N	-0-					-0-
11	10350 X	9653	-0-	-697 B	-0-	9653	3			N	-0-					-0-
12	10695 X	9108	-0-	-1587 B	-0-	9106	3	2	9	N	2	2	0			-0-
01	10943 X	9897	-0-	-1046 B	-0-	9894	3	3	9	N	3	3	0			-0-

DONNELL A WELL #: 4H RRCID -> 271035 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11771 - 16522

08	2946 X	2946	-0-	-0- B	-0-	696	1	1671	3	N	272	1	8			351
						280	4	299	9							
09	3960 X	2132	-0-	-1828 B	-0-	672	1	1195	3	N	241	271	1			321
						265	9									
10	4092 X	1519	-0-	-2573 B	-0-	53	1	1125	3	N	310	3	0	255	1	373
						341	9									
11	3960 X	1332	-0-	-2628 B	-0-	1128	3	204	9	N	185	3	0	363	1	192
12	2945 X	956	-0-	-1989 B	-0-	833	3	123	9	N	112	2	0			302
01	2945 X	1261	-0-	-1684 B	-0-	923	3	338	9	N	307	2	0	362	1	245

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
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12

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
08	7309	X	7309	-0-	-0- B	-0-	7229	3	57	4	N	21					99
							23	9									
09	4650	X	297	-0-	-4353 B	-0-	12	3	285	4	N	-0-					99
10	4805	X	574	-0-	-4231 B	-0-	574	4			N	-0-					99
11	4650	X	639	-0-	-4011 B	-0-	639	4			N	-0-					99
12	4805	X	689	-0-	-4116 B	-0-	689	4			N	-0-					99
01	4805	X	705	-0-	-4100 B	-0-	705	4			N	-0-					99

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
08	16120	X	10917	-0-	-5203 B	-0-	10393	3	524	9	N	476	22	0	361	1	527
													2	8			
09	14370	X	13651	-0-	-719 B	-0-	13013	3	638	9	N	580	27	0	723	1	357
10	13578	X	11968	-0-	-1610 B	-0-	11214	3	754	9	N	685	22	0	704	1	316
11	13140	X	11716	-0-	-1424 B	-0-	11164	3	552	9	N	502	26	0	358	1	434
12	14105	X	12925	-0-	-1180 B	-0-	12094	3	831	9	N	755	14	0	546	1	629
01	14105	X	12511	-0-	-1594 B	-0-	11763	3	748	9	N	680	20	0	1077	1	212

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
08	28892	X	16665	-0-	-12227 B	-0-	15621	3	1044	9	N	949	59	0	903	1	247
09	25410	X	13844	-0-	-11566 B	-0-	13035	3	809	9	N	735	49	0	722	1	211
10	25761	X	15269	-0-	-10492 B	-0-	14550	3	719	9	N	654	51	0	707	1	107
11	21060	X	14185	-0-	-6875 B	-0-	13195	3	990	9	N	900	52	0	686	1	269
12	19375	X	13773	-0-	-5602 B	-0-	12870	3	903	9	N	821	28	0	546	1	516
01	16678	X	12408	-0-	-4270 B	-0-	11577	3	831	9	N	755	35	0	734	1	502

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
08	8494	X	6785	-0-	-1709 B	-0-	6046	3	739	9	N	672	363	1			608
09	6793	X	6793	-0-	-0- B	-0-	5943	3	850	9	N	773	890	1			491
10	6200	X	6032	-0-	-168 B	-0-	5516	3	516	9	N	469	543	1			417
11	7586	X	7586	-0-	-0- B	-0-	6675	3	911	9	N	828	534	1			711
12	7006	X	6027	-0-	-979 B	-0-	5467	3	560	9	N	509	568	1			652
01	7006	X	5993	-0-	-1013 B	-0-	5390	3	603	9	N	548	896	1			304

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
08	2263	X	1247	-0-	-1016 B	-0-	1175	3	72	9	N	65					531
09	2511	X	2511	-0-	-0- B	-0-	1408	3	1103	9	N	1003	873	1			661
10	2511	X	1652	-0-	-859 B	-0-	1235	3	417	9	N	379	355	1			685
11	2430	X	490	-0-	-1940 B	-0-	142	3	348	9	N	316	11	0	359	1	631
12	2604	X	1137	-0-	-1467 B	-0-	749	3	388	9	N	353	1	0	181	1	802
01	2604	X	717	-0-	-1887 B	-0-	309	3	408	9	N	371	2	0	690	1	481

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

WHEELER 5 WELL #: 2H RRCID -> 271206 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12762 PERF.13189 - 17679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11873 X	10431	-0-	-1442 B	-0-	10235	3	196	9	Y	178	9	0	90	1	282
												2	8			
09	11430 X	9982	-0-	-1448 B	-0-	9696	3	5	4	Y	255	8	0			529
						281	9									
10	11594 X	9927	-0-	-1667 B	-0-	9634	3	5	4	Y	262	9	0	552	1	230
						288	9									
11	11220 X	8985	-0-	-2235 B	-0-	8776	3	1	4	Y	189	10	0	118	1	291
						208	9									
12	11129 X	9520	-0-	-1609 B	-0-	9428	3	92	9	Y	84	11	0			364
01	10416 X	9218	-0-	-1198 B	-0-	9045	3	173	9	Y	157	15	0	284	1	222

STS B WELL #: 4H RRCID -> 271208 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11084 - 15758

08	5766 X	4670	-0-	-1096 B	-0-	4095	3	575	9	Y	523	125	1			708
09	5580 X	2958	-0-	-2622 B	-0-	2706	3	252	9	Y	229	604	1			333
10	5766 X	3125	-0-	-2641 B	-0-	2588	3	116	4	Y	383	246	1			470
						421	9									
11	5580 X	3359	-0-	-2221 B	-0-	2612	3	91	4	Y	596	424	1			642
						656	9									
12	5549 X	2787	-0-	-2762 B	-0-	2329	3	18	4	Y	400	500	1			542
						440	9									
01	4681 X	2682	-0-	-1999 B	-0-	2152	3	16	4	Y	467	446	1			563
						514	9									

WHEELER 5 WELL #: 6H RRCID -> 271232 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13133 - 17884

08	16337 X	12639	-0-	-3698 B	-0-	12538	3	49	4	Y	47	19	0	21	1	56
						52	9									
09	15810 X	11857	-0-	-3953 B	-0-	11790	3	48	4	Y	17	16	0			57
						19	9									
10	16337 X	11898	-0-	-4439 B	-0-	11832	3	48	4	Y	16	16	0	57	1	-0-
						18	9									
11	13740 X	11271	-0-	-2469 B	-0-	11189	3	47	4	Y	32	19	0			13
						35	9									
12	12896 X	9766	-0-	-3130 B	-0-	9639	3	40	4	Y	79	16	0			76
						87	9									
01	12648 X	11609	-0-	-1039 B	-0-	11386	3	46	4	Y	161	27	0	59	1	151
						177	9									

GLADYS WHEELER WELL #: 12H RRCID -> 271234 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 12208 PERF.12110 - 18150

08	2325 X	5040	-0-	2715 B	-211729	3959	3	1081	9	Y	983	16	0	753	1	379
09	5250 X	4919	-0-	-331 B	-211729	3970	3	949	9	Y	863	12	0			1230
10	5425 X	5496	-0-	71 B	-211658	4135	3	1361	9	Y	1237	16	0	1603	1	848
11	5250 X	4821	-0-	-429 B	-211658	3831	3	990	9	Y	900	19	0	936	1	793
12	5394 X	5326	-0-	-68 B	-211658	3696	3	1630	9	Y	1482	17	0	532	1	933
01	5487 X	3962	-0-	-1525 B	-211658	2807	3	1155	9	Y	1050	21	0	1817	1	145

WK BROWN DYKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 271373 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11258 - 17663

08	26164 X	18151	-0-	-8013 B	-0-	17003	3	53	4	N	995	29	0	697	1	645
						1095	9									
09	25320 X	19349	-0-	-5971 B	-0-	17690	3	439	4	N	1109	28	0	1289	1	437
						1220	9									
10	24118 X	19035	-0-	-5083 B	-0-	17398	3	540	4	N	997	27	0	1070	1	337
						1097	9									
11	21150 X	19238	-0-	-1912 B	-0-	17547	3	532	4	N	1054	36	0	889	1	466
						1159	9									
12	20171 X	20171	-0-	-0- B	-0-	18279	3	557	4	N	1214	40	0	899	1	741
						1335	9									
01	19995 X	17038	-0-	-2957 B	-0-	16075	3	534	4	N	390	51	0	701	1	379
						429	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS B WELL #: 3H RRCID -> 271374 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11450 - 15916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3596	X	2781	-0-	-815 B	-0-	2393	3	37	4	Y	319	1	0	112	1	483
							351	9									
09	3480	X	2062	-0-	-1418 B	-0-	1741	3	33	4	Y	262	1	0	413	1	331
							288	9									
10	3596	X	2523	-0-	-1073 B	-0-	1967	3	216	4	Y	309	3	0	244	1	393
							340	9									
11	3330	X	2410	-0-	-920 B	-0-	1849	3	285	4	Y	251	3	0	354	1	287
							276	9									
12	3441	X	1903	-0-	-1538 B	-0-	1135	3	326	4	Y	402	1	0	224	1	464
							442	9									
01	2790	X	2283	-0-	-507 B	-0-	1226	3	582	4	Y	432	2	0	381	1	513
							475	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 5H RRCID -> 271387 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11407 - 16619

08	25017	X	19658	-0-	-5359 B	-0-	19047	3	611	9	N	555	48	0	372	1	269
09	22860	X	22249	-0-	-611 B	-0-	21564	3	685	9	N	623	38	0	555	1	299
10	23002	X	22097	-0-	-905 B	-0-	21529	3	568	9	N	516	37	0	712	1	66
11	21960	X	20326	-0-	-1634 B	-0-	19658	3	668	9	N	607	30	0	344	1	299
12	23002	X	19685	-0-	-3317 B	-0-	19310	3	375	9	N	341	30	0	179	1	431
01	23002	X	18364	-0-	-4638 B	-0-	17818	3	546	9	N	496	38	0	711	1	178

STS B WELL #: 2H RRCID -> 271388 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11015 - 15765

08	2139	X	1730	-0-	-409 B	-147877	895	3	238	4	Y	543	4	0	123	1	721
							597	9									
09	2340	X	1693	-0-	-647 B	-147877	1124	3	90	4	Y	435	2	0	616	1	538
							479	9									
10	2418	X	2669	-0-	251 B	-147626	2258	3	411	9	Y	374	1	0	396	1	515
11	2340	X	2813	-0-	473 B	-147153	2168	3	645	9	Y	586	2	0	465	1	634
12	2232	X	2473	-0-	241 B	-146912	2020	3	13	4	Y	400	494	1			540
							440	9									
01	2666	X	2195	-0-	-471 B	-146912	1676	3	4	4	Y	468	1	0	444	1	563
							515	9									

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 3H RRCID -> 271389 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11550 - 16001

08	18662	X	12578	-0-	-6084 B	-0-	12542	3	36	9	N	33	20	0			60
09	18060	X	11449	-0-	-6611 B	-0-	11370	3	79	9	N	72	17	0			115
10	15469	X	11699	-0-	-3770 B	-0-	11647	3	52	9	N	47	17	0			145
11	13650	X	11320	-0-	-2330 B	-0-	11272	3	48	9	N	44	19	0			170
12	13423	X	11796	-0-	-1627 B	-0-	11718	3	78	9	N	71	19	0			222
01	12586	X	11322	-0-	-1264 B	-0-	11222	3	100	9	N	91	24	0	190	1	99

CAROLINE PIELOP UNIT 10 WELL #: 10H RRCID -> 271390 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11325 - 17208

08	27156	X	23598	-0-	-3558 B	-0-	23561	3	37	9	N	34	19	0			138
09	26190	X	21863	-0-	-4327 B	-0-	21829	3	34	9	N	31	13	0			156
10	26102	X	21942	-0-	-4160 B	-0-	21916	3	26	9	N	24	12	0	1	8	167
11	24870	X	20639	-0-	-4231 B	-0-	20610	3	29	9	N	26	14	0	3	8	176
12	24025	X	21086	-0-	-2939 B	-0-	21062	3	24	9	N	22	20	0	1	8	177
01	23591	X	22377	-0-	-1214 B	-0-	22335	3	42	9	N	38	23	0			192

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
08	9672	X	5684	-0-	-3988 B	-0-	4779	3	905	9	Y	823	1	0	761	1	281
													1	8			
09	9360	X	4863	-0-	-4497 B	-0-	4160	3	703	9	Y	639	1	0			919
10	8556	X	5171	-0-	-3385 B	-0-	4308	3	9	4	Y	776	1	0	1065	1	628
							854	9					1	8			
11	5850	X	5489	-0-	-361 B	-0-	4592	3	897	9	Y	815	2	0	645	1	796
12	6045	X	5661	-0-	-384 B	-0-	4279	3	1382	9	Y	1256	3	0	725	1	527
													1	8			
01	5673	X	4041	-0-	-1632 B	-0-	2866	3	1175	9	Y	1068	5	0	1085	1	505

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
08	16740	X	4150	-0-	-12590 B	-0-	30	1	3970	3	N	132					285
							5	4	145	9							
09	14400	X	9682	-0-	-4718 B	-0-	9394	3	40	4	N	225	351	1			159
							248	9									
10	14880	X	9705	-0-	-5175 B	-0-	9385	3	16	4	N	276	358	1			77
							304	9									
11	13500	X	9112	-0-	-4388 B	-0-	8798	3	314	9	N	285	186	1			176
12	11904	X	9200	-0-	-2704 B	-0-	8849	3	351	9	N	319	1	0	181	1	313
01	10013	X	8947	-0-	-1066 B	-0-	8781	3	90	4	N	69	2	0	312	1	68
							76	9									

CAROLINE PIELOP 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
08	9610	X	9021	-0-	-589 B	-0-	8900	3	12	4	N	99	20	0			151
							109	9									
09	10290	X	7905	-0-	-2385 B	-0-	7786	3	51	4	N	62	14	0			199
							68	9									
10	10633	X	7140	-0-	-3493 B	-0-	7044	3	59	4	N	34	11	0			222
							37	9									
11	10290	X	6609	-0-	-3681 B	-0-	6504	3	57	4	N	44	13	0	181	1	72
							48	9									
12	9672	X	8891	-0-	-781 B	-0-	8763	3	87	4	N	37	22	0			87
							41	9									
01	9021	X	8559	-0-	-462 B	-0-	8456	3	45	4	N	53	23	0			117
							58	9									

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
08	19096	X	18660	-0-	-436 B	-0-	18313	3	347	9	N	315	53	0	180	1	258
09	17392	X	17392	-0-	-0- B	-0-	17074	3	318	9	N	289	33	0	366	1	148
10	17301	X	17301	-0-	-0- B	-0-	17049	3	252	9	N	229	32	0	175	1	170
11	18060	X	14401	-0-	-3659 B	-0-	14145	3	256	9	N	233	28	0	188	1	187
12	18662	X	15226	-0-	-3436 B	-0-	14868	3	358	9	N	325	30	0	161	1	321
01	18662	X	11402	-0-	-7260 B	-0-	11116	3	286	9	N	260	31	0	358	1	192

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
08	8866	X	5516	-0-	-3350 B	-0-	60	1	5255	3	N	142	2	0			338
							45	4	156	9							
09	8280	X	6650	-0-	-1630 B	-0-	6445	3	41	4	N	149	4	0	368	1	115
							164	9									
10	8556	X	5811	-0-	-2745 B	-0-	5758	3	53	9	N	48	4	0			159
11	7890	X	6660	-0-	-1230 B	-0-	6354	3	58	4	N	225	5	0			379
							248	9									
12	7626	X	7296	-0-	-330 B	-0-	6933	3	106	4	N	234	7	0			606
							257	9									
01	6882	X	6742	-0-	-140 B	-0-	6633	3	97	4	N	11	10	0	228	1	379
							12	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER WELL #: 4H RRCID -> 271584 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11962 - 16912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8494 X	1038	-0-	-7456 B	-0-	364	1	533	3	Y	127	239	1			49
						1	4	140	9							
09	8220 X	2063	-0-	-6157 B	-0-	566	1	1267	3	Y	209	170	1			88
						230	9									
10	7409 X	2701	-0-	-4708 B	-0-	560	1	1871	3	Y	245	240	1			93
						270	9									
11	4980 X	2932	-0-	-2048 B	-0-	600	1	1776	3	Y	505	349	1			249
						556	9									
12	3483 X	3483	-0-	-0- B	-0-	620	1	2115	3	Y	680	489	1			191
						748	9									
*01	2721 X	2721	-0-	-0- B	-0-	620	1	1547	3	Y	504	578	1			117
						554	9									

EDWARDS B WELL #: 4H RRCID -> 271632 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12435 - 18095

08	8339 X	7798	-0-	-541 B	-0-	7420	3	378	9	N	344	177	1			468
09	7650 X	7363	-0-	-287 B	-0-	7010	3	353	9	N	321	533	1			256
10	7905 X	7552	-0-	-353 B	-0-	7192	3	360	9	N	327	178	1	1	8	404
11	7650 X	7105	-0-	-545 B	-0-	6718	3	387	9	N	352	523	1			233
12	7812 X	5937	-0-	-1875 B	-0-	5687	3	250	9	N	227	387	1	1	8	72
01	7812 X	7479	-0-	-333 B	-0-	7057	3	422	9	N	384	362	1			94

STS WELL #: 22H RRCID -> 271639 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11083 - 15537

*07	6913 X	4014	-0-	-2899 B	-0-	3545	3	469	9	Y	426	17	0	399	1	252
08	6913 X	5344	-0-	-1569 B	-0-	4792	3	552	9	Y	502	20	0	406	1	328
09	5970 X	5696	-0-	-274 B	-0-	5001	3	695	9	Y	632	20	0	757	1	183
10	5983 X	4227	-0-	-1756 B	-0-	3666	3	561	9	Y	510	14	0	594	1	85
11	5520 X	4682	-0-	-838 B	-0-	3814	3	868	9	Y	789	12	0	721	1	141
12	5890 X	5094	-0-	-796 B	-0-	3916	3	1178	9	Y	1071	13	0	653	1	546
01	5890 X	5294	-0-	-596 B	-0-	4170	3	1124	9	Y	1022	19	0	1369	1	180

DONNELL B WELL #: 1H RRCID -> 271649 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11959 - 18947

08	7564 X	6081	-0-	-1483 B	-0-	5172	3	909	9	N	826	368	1	2	8	686
09	7320 X	4853	-0-	-2467 B	-0-	4053	3	800	9	N	727	645	1			768
10	7564 X	4378	-0-	-3186 B	-0-	3692	3	686	9	N	624	27	0	715	1	650
11	6690 X	4562	-0-	-2128 B	-0-	3579	3	983	9	N	894	31	0	1271	1	241
												1	8			
12	6913 X	4522	-0-	-2391 B	-0-	3770	3	752	9	N	684	30	0	366	1	524
												5	8			
01	6076 X	4140	-0-	-1936 B	-0-	3274	3	866	9	N	787	37	0	1043	1	219
												12	8			

STS C WELL #: 7H RRCID -> 271660 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 11026 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-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	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN-TRUSTS UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271748 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 11359 PERF.11284 - 17203

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34751 X	30789	-0-	-3962 B	-0-	30364	3	425	9	N	386	69	0	369	1	187
09	53901 X	53901	-0-	-0- B	-0-	29062	3	24423	4	N	378	62	0	358	1	145
						416	9									
10	34162 X	26722	-0-	-7440 B	-0-	26342	3	380	9	N	345	55	0	180	1	255
11	31830 X	27862	-0-	-3968 B	-0-	27596	3	266	9	N	242	67	0	159	1	271
12	55707 X	29298	-0-	-26409 B	-0-	28780	3	518	9	N	471	68	0	180	1	494
01	55707 X	26853	-0-	-28854 B	-0-	26476	3	377	9	N	343	83	0	537	1	217

STS C WELL #: 16H RRCID -> 272021 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11497 - 18179

08	10354 X	6422	-0-	-3932 B	-223568	4832	3	1590	9	Y	1445	44	0	818	1	1037
09	9030 X	5841	-0-	-3189 B	-223568	4448	3	1393	9	Y	1266	39	0	1593	1	671
10	9548 X	6112	-0-	-3436 B	-223568	4367	3	1745	9	Y	1586	37	0	1491	1	729
11	9240 X	6325	-0-	-2915 B	-223568	4745	3	1580	9	Y	1436	53	0	1526	1	586
12	9548 X	5223	-0-	-4325 B	-223568	3783	3	1440	9	Y	1309	49	0	1279	1	567
01	6417 X	7689	-0-	1272 B	-222296	6273	3	1416	9	Y	1287	70	0	1106	1	678

GLADYS WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272089 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12185 - 17917

08	7440 X	5267	-0-	-2173 B	-0-	4352	3	915	9	Y	832	10	0	718	1	281
09	7200 X	4158	-0-	-3042 B	-0-	3455	3	703	9	Y	639	9	0			911
10	6355 X	4787	-0-	-1568 B	-0-	3915	3	872	9	Y	793	7	0	1060	1	637
11	5910 X	4319	-0-	-1591 B	-0-	3417	3	902	9	Y	820	7	0	654	1	796
12	6107 X	4672	-0-	-1435 B	-0-	3249	3	1423	9	Y	1294	8	0	725	1	560
												1	8			
*01	5442 X	5442	-0-	-0- B	-0-	4762	3	680	9	Y	618	11	0	879	1	288

DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272107 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12005 PERF.12020 - 17805

08	7276 X	7276	-0-	-0- B	-0-	944	1	5277	3	N	959	1280	1	3	8	420
						1055	9									
09	7200 X	5390	-0-	-1810 B	-0-	757	1	3885	3	N	664	705	1			379
						18	4	730	9							
10	7440 X	6143	-0-	-1297 B	-0-	467	1	4609	3	N	949	719	1			609
						23	4	1044	9							
11	7200 X	5846	-0-	-1354 B	-0-	633	1	4261	3	N	865	1	0	1074	1	398
						952	9					1	8			
12	7378 X	4792	-0-	-2586 B	-0-	297	1	3745	3	N	682	362	1	2	8	716
						750	9									
01	7285 X	5398	-0-	-1887 B	-0-	4375	3	1023	9	N	930	1069	1	3	8	574

LOWE WELL #: 13H RRCID -> 272115 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12331 - 18305

08	7316 X	5305	-0-	-2011 B	-6995	411	1	4103	3	Y	719	9	0	817	1	99
						791	9					1	8			
09	7110 X	3481	-0-	-3629 B	-6995	3064	3	417	9	Y	379	1	0			477
10	7347 X	6567	-0-	-780 B	-6995	5894	3	673	9	Y	612	4	0	809	1	275
												1	8			
11	7110 X	4863	-0-	-2247 B	-6995	3993	3	870	9	Y	791	3	0	723	1	338
												2	8			
12	7099 X	4832	-0-	-2267 B	-6995	3879	3	953	9	Y	866	3	0	485	1	376
												2	8			
01	6572 X	-0-	-0-	-6572 B	-6995					Y	1091	1025	1	4	8	438

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS WELL #: 53H RRCID -> 272128 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11415 - 17825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18414	X	10799	-0-	-7615 B	-241319	10119	3	680	9	Y	618	79	0	394	1	304
08	18414	X	15498	-0-	-2916 B	-241319	14466	3	1032	9	Y	938	103	0	430	1	709
09	16800	X	13333	-0-	-3467 B	-241319	12427	3	906	9	Y	824	83	0	981	1	469
10	17360	X	12490	-0-	-4870 B	-241319	11675	3	815	9	Y	741	76	0	732	1	402
11	16800	X	13882	-0-	-2918 B	-241319	13003	3	879	9	Y	799	94	0	665	1	442
12	15500	X	12548	-0-	-2952 B	-241319	11651	3	897	9	Y	815	28	0	845	1	384
01	15500	X	12629	-0-	-2871 B	-241319	11767	3	862	9	Y	784	41	0	838	1	289

NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272275 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 12654 PERF.12560 - 19622

08	9331	X	7462	-0-	-1869 B	-0-	7196	3	60	4	N	187	180	1	4	8	189
							206	9									
09	9270	X	6916	-0-	-2354 B	-0-	6605	3	54	4	N	234					423
							257	9									
10	9579	X	6870	-0-	-2709 B	-0-	6609	3	53	4	N	189	384	1			228
							208	9									
11	9270	X	6301	-0-	-2969 B	-0-	6138	3	47	4	N	105	1	0	190	1	140
							116	9					2	8			
12	7998	X	6428	-0-	-1570 B	-0-	6090	3	50	4	N	262	6	0	189	1	203
							288	9					4	8			
01	7471	X	6143	-0-	-1328 B	-0-	5941	3	50	4	N	138	9	0	177	1	153
							152	9					2	8			

RYAN 1795 WELL #: 3H RRCID -> 272276 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14334 - 18825

08	12307	X	8346	-0-	-3961 B	-0-	8345	3	1	9	N	1	1	0			-0-
09	11910	X	7497	-0-	-4413 B	-0-	7496	3	1	9	N	1	1	0			-0-
10	12307	X	7410	-0-	-4897 B	-0-	7409	3	1	9	N	1	1	0			-0-
11	19195	X	19195	-0-	-0- B	-0-	19191	3	4	9	N	4	4	0			-0-
12	23147	X	23147	-0-	-0- B	-0-	23113	3	34	9	N	31	31	0			-0-
*01	19378	X	19378	-0-	-0- B	-0-	19339	3	39	9	N	35	35	0			-0-

FORREST WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272330 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 11816 PERF.12148 - 17285

08	106	X	106	-0-	-0- B	-0-	17	3	2	4	Y	79	16	1			64
							87	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	12	1			52
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	20	1			32
11	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-	17	1			15
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	12	1			3
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	3	1			-0-

STS C WELL #: 17H RRCID -> 272331 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11450 - 18110

08	13144	X	6815	-0-	-6329 B	-0-	5274	3	1541	9	Y	1401	832	1			1037
09	10680	X	6460	-0-	-4220 B	-0-	5098	3	1362	9	Y	1238	1598	1			677
10	10261	X	6448	-0-	-3813 B	-0-	5022	3	1426	9	Y	1296	1363	1			610
11	9930	X	8060	-0-	-1870 B	-0-	6642	3	1418	9	Y	1289	2	0	1352	1	545
12	10261	X	8380	-0-	-1881 B	-0-	6992	3	1388	9	Y	1262	2	0	1238	1	567
01	6820	X	6407	-0-	-413 B	-0-	5270	3	1137	9	Y	1034	4	0	1023	1	574

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
LOWE WELL #: 17H RRCID -> 272340 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12275 - 17340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8618	X	6724	-0-	-1894 B	-0-	5713	3	1011	9	Y	919	16	0	910	1	262
													2	8			
09	8670	X	6601	-0-	-2069 B	-0-	5502	3	1099	9	Y	999	15	0	1079	1	167
10	8959	X	6690	-0-	-2269 B	-0-	5470	3	1220	9	Y	1109	15	0	862	1	399
11	8670	X	4585	-0-	-4085 B	-0-	3685	3	900	9	Y	818	13	0	791	1	413
12	7533	X	5650	-0-	-1883 B	-0-	110	1	4269	3	Y	1155	8	0	724	1	423
							1271	9									
01	6820	X	4972	-0-	-1848 B	-0-	4075	3	897	9	Y	815	10	0	1105	1	123

CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 2H RRCID -> 272348 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11111 PERF.12353 - 17675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24242	X	20575	-0-	-3667 B	-0-	20290	3	285	9	N	259	23	0			349
09	22290	X	19500	-0-	-2790 B	-0-	19252	3	248	9	N	225	28	0	189	1	357
10	22537	X	19482	-0-	-3055 B	-0-	19344	3	138	9	N	125	24	0	183	1	274
													1	8			
11	21450	X	18527	-0-	-2923 B	-0-	18323	3	204	9	N	185	21	0	188	1	247
													3	8			
12	20677	X	18396	-0-	-2281 B	-0-	18205	3	191	9	N	174	29	0			392
01	20584	X	18999	-0-	-1585 B	-0-	18842	3	157	9	N	143	33	0	368	1	134

LOWE WELL #: 28H RRCID -> 272349 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 11871 PERF.12182 - 17444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8866	X	6192	-0-	-2674 B	-0-	5180	3	1012	9	Y	920	18	0	910	1	262
													1	8			
09	8580	X	7314	-0-	-1266 B	-0-	6204	3	6	4	Y	1004	20	0	1079	1	167
							1104	9									
10	8773	X	7557	-0-	-1216 B	-0-	6330	3	1227	9	Y	1115	21	0	862	1	399
11	8100	X	5560	-0-	-2540 B	-0-	4619	3	36	4	Y	823	18	0	791	1	413
							905	9									
12	7564	X	6320	-0-	-1244 B	-0-	4893	3	156	4	Y	1155	8	0	724	1	423
							1271	9									
01	7564	X	4759	-0-	-2805 B	-0-	3654	3	206	4	Y	817	12	0	1105	1	123
							899	9									

STS WELL #: 23H RRCID -> 272458 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11216 - 15357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4836	X	3684	-0-	-1152 B	-0-	3260	3	424	9	Y	385	6	0	325	1	233
08	5053	X	4627	-0-	-426 B	-0-	4125	3	502	9	Y	456	7	0	376	1	306
09	5040	X	4805	-0-	-235 B	-0-	4274	3	531	9	Y	483	7	0	640	1	142
10	5208	X	4042	-0-	-1166 B	-0-	3523	3	519	9	Y	472	5	0	529	1	80
11	5040	X	3930	-0-	-1110 B	-0-	3245	3	685	9	Y	623	3	0	587	1	113
12	4960	X	4511	-0-	-449 B	-0-	3859	3	652	9	Y	593	5	0	397	1	304
01	4960	X	4629	-0-	-331 B	-0-	3673	3	956	9	Y	869	7	0	1011	1	155

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
08	8990	X	5880	-0-	-3110 B	-37536	613	1	4451	3	Y	742	31	0	791	1	99
							816	9					1	8			
09	8700	X	3908	-0-	-4792 B	-37536	814	1	2609	3	Y	441	26	0			514
							485	9									
10	8990	X	6739	-0-	-2251 B	-37536	84	1	5931	3	Y	658	50	0	846	1	275
							724	9					1	8			
11	7920	X	5297	-0-	-2623 B	-37536	4384	3	913	9	Y	830	42	0	723	1	338
													2	8			
12	7471	X	4334	-0-	-3137 B	-37536	3348	3	986	9	Y	896	34	0	484	1	376
													2	8			
01	6727	X	6524	-0-	-203 B	-37536	5772	3	752	9	Y	684	54	0	751	1	253
													2	8			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS WELL #: 54H RRCID -> 272735 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11496 - 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
08	16027	X	12194	-0-	-3833 B	-0-	11355	3	839	9	Y	763	82	0	320	1	578
09	13710	X	10734	-0-	-2976 B	-0-	9845	3	889	9	Y	808	67	0	850	1	469
10	14167	X	10742	-0-	-3425 B	-0-	9938	3	804	9	Y	731	66	0	732	1	402
11	13710	X	10250	-0-	-3460 B	-0-	9399	3	851	9	Y	774	69	0	665	1	442
12	12183	X	9912	-0-	-2271 B	-0-	9040	3	872	9	Y	793	22	0	836	1	377
01	12183	X	9686	-0-	-2497 B	-0-	8835	3	851	9	Y	774	31	0	830	1	290

LOWE WELL #: 14H RRCID -> 272736 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12253 - 17215

*02	10411	X	8327	-0-	-2084 B	-25313	6869	3	1458	9	Y	1325	44	0	1168	1	300
*03	11129	X	7841	-0-	-3288 B	-25313	6522	3	1319	9	Y	1199	37	0	1314	1	148
*04	9090	X	7402	-0-	-1688 B	-25313	6087	3	1315	9	Y	1195	7	0	1111	1	224
													1	8			
*05	9393	X	7402	-0-	-1991 B	-25313	5933	3	1469	9	Y	1335	7	0	1334	1	217
													1	8			
*06	8610	X	7911	-0-	-699 B	-25313	6462	3	1449	9	Y	1317	5	0	1197	1	330
													2	8			
*07	8897	X	7353	-0-	-1544 B	-25313	6234	3	1119	9	Y	1017	2	0	1073	1	271
													1	8			
*08	7843	X	6498	-0-	-1345 B	-25313	5460	3	1038	9	Y	944	5	0	936	1	272
													2	8			
*09	7920	X	5482	-0-	-2438 B	-25313	4330	3	1152	9	Y	1047	1142	1			177
*10	8184	X	6189	-0-	-1995 B	-25313	4986	3	1203	9	Y	1094	872	1			399
*11	7920	X	4003	-0-	-3917 B	-25313	3117	3	886	9	Y	805	791	1			413
12	7347	X	4654	-0-	-2693 B	-25313	1	1	3391	3	Y	1147	724	1			423
							1262	9									
01	6510	X	4121	-0-	-2389 B	-25313	3090	3	1031	9	Y	937	1	0	1216	1	143

WILLIE RANCH WELL #: 6H RRCID -> 272750 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10700 - 16586

08	23715	X	-0-	-0-	-23715 B	-0-					N	-0-					-0-
09	20820	X	-0-	-0-	-20820 B	-0-					N	-0-					-0-
10	17422	X	-0-	-0-	-17422 B	-0-					N	-0-					-0-
11	3270	X	-0-	-0-	-3270 B	-0-					N	-0-					-0-
12	3379	X	-0-	-0-	-3379 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WHEELER 3 WELL #: 6H RRCID -> 272757 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13170 - 18235

08	32643	X	27018	-0-	-5625 B	-0-	26693	3	325	9	Y	295	101	0	96	1	339
													4	8			
09	29400	X	25928	-0-	-3472 B	-0-	25653	3	275	9	Y	250	91	0			498
10	29977	X	26523	-0-	-3454 B	-0-	26196	3	327	9	Y	297	83	0	571	1	141
11	29010	X	25180	-0-	-3830 B	-0-	24797	3	383	9	Y	348	85	0	187	1	215
													2	8			
12	28334	X	21513	-0-	-6821 B	-0-	20879	3	10	4	Y	567	68	0	429	1	285
							624	9									
01	27032	X	23608	-0-	-3424 B	-0-	23058	3	550	9	Y	500	51	0	558	1	176

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 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.13129 - 17000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22816	X	21796	-0-	-1020 B	-0-	21347	3	209	4	Y	218	52	0	89	1	300
							240	9					4	8			
09	22050	X	19927	-0-	-2123 B	-0-	19532	3	169	4	Y	205	45	0			460
							226	9									
10	22785	X	19883	-0-	-2902 B	-0-	19378	3	200	4	Y	277	40	0	541	1	156
							305	9									
11	22050	X	15490	-0-	-6560 B	-0-	15104	3	192	4	Y	176	35	0	181	1	115
							194	9					1	8			
12	21793	X	18156	-0-	-3637 B	-0-	17883	3	229	4	Y	40	41	0	114	1	-0-
							44	9									
01	21793	X	14979	-0-	-6814 B	-0-	14775	3	180	4	Y	22	22	0			-0-
							24	9									

STS C WELL #: 47H RRCID -> 272768 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11410 - 18132

08	5704	X	4505	-0-	-1199 B	-0-	3644	3	861	9	Y	783	450	1			439
09	5460	X	3959	-0-	-1501 B	-0-	3007	3	952	9	Y	865	1081	1			223
10	5642	X	4005	-0-	-1637 B	-0-	3167	3	838	9	Y	762	770	1			215
11	5100	X	3385	-0-	-1715 B	-0-	2569	3	816	9	Y	742	650	1			307
12	5053	X	3038	-0-	-2015 B	-0-	2183	3	855	9	Y	777	779	1			305
01	4495	X	2772	-0-	-1723 B	-0-	1907	3	865	9	Y	786	714	1			377

JC MARTIN WELL #: 27H RRCID -> 272994 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11470 - 16107

08	10850	X	7790	-0-	-3060 B	-0-	7675	3	32	4	Y	75	9	0			130
							83	9									
09	10438	X	10438	-0-	-0- B	-0-	10380	3	58	9	Y	53	10	0	59	1	114
10	10044	X	9500	-0-	-544 B	-0-	9461	3	39	9	Y	35	7	0	30	1	111
													1	8			
11	9720	X	9370	-0-	-350 B	-0-	9287	3	83	9	Y	75	9	0	119	1	57
													1	8			
12	10788	X	9279	-0-	-1509 B	-0-	9185	3	94	9	Y	85	8	0	59	1	74
													1	8			
01	10788	X	7959	-0-	-2829 B	-0-	7891	3	68	9	Y	62	7	0	85	1	44

CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 2H RRCID -> 273113 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11257 - 18108

08	31279	X	26396	-0-	-4883 B	-0-	23532	3	2490	4	N	340	55	0	186	1	217
							374	9									
09	28770	X	26935	-0-	-1835 B	-0-	24161	3	2490	4	N	258	53	0	189	1	233
							284	9									
10	29729	X	27178	-0-	-2551 B	-0-	24482	3	2490	4	N	187	53	0	187	1	177
							206	9					3	8			
11	28770	X	25816	-0-	-2954 B	-0-	23155	3	2490	4	N	155	56	0	179	1	94
							171	9					3	8			
12	27838	X	25483	-0-	-2355 B	-0-	22722	3	2573	4	N	171	52	0	1	8	212
							188	9									
01	27838	X	23564	-0-	-4274 B	-0-	20881	3	2490	4	N	175	64	0	177	1	146
							193	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

DONNELL A WELL #: 17H RRCID -> 273165 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11854 - 18469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2821	X	2948	-0-	127 B	-117344	34	1	1777	3	Y	1034	713	1	2	8	493
							1137	9									
09	2880	X	2745	-0-	-135 B	-117344	30	1	1650	3	Y	968	771	1			690
							1065	9									
10	2976	X	2305	-0-	-671 B	-117344	27	1	1425	3	Y	775	1089	1	5	8	371
							853	9									
11	2880	X	2340	-0-	-540 B	-117344	27	1	1424	3	Y	808	927	1	2	8	250
							889	9									
12	2945	X	1964	-0-	-981 B	-117344	28	1	937	3	Y	908	566	1	3	8	339
							999	9									
01	2945	X	1665	-0-	-1280 B	-117344	33	1	939	3	Y	630	828	1	2	8	139
							693	9									

DONNELL A WELL #: 16H RRCID -> 273268 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11205 PERF.11600 - 18449

08	7533	X	5521	-0-	-2012 B	-4460	197	1	4880	3	Y	404	12	0	276	1	187
							444	9					1	8			
09	7290	X	5287	-0-	-2003 B	-4460	181	1	4626	3	Y	436	10	0	310	1	303
							480	9									
10	5859	X	4793	-0-	-1066 B	-4460	188	1	4112	3	Y	448	9	0	529	1	210
							493	9					3	8			
11	5670	X	5450	-0-	-220 B	-4460	184	1	4708	3	Y	507	11	0	551	1	154
							558	9					1	8			
12	5859	X	3886	-0-	-1973 B	-4460	159	1	3241	3	Y	442	8	0	288	1	145
							486	9					1	8			
01	5518	X	4307	-0-	-1211 B	-4460	147	1	3665	3	Y	450	19	0	480	1	95
							495	9					1	8			

EDWARDS A WELL #: 6H RRCID -> 273297 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12288 PERF.12355 - 17490

08	7905	X	7358	-0-	-547 B	-0-	6959	3	399	9	N	363	36	0	371	1	159
09	7380	X	6707	-0-	-673 B	-0-	6315	3	392	9	N	356	31	0	173	1	311
10	7626	X	6810	-0-	-816 B	-0-	6371	3	439	9	N	399	30	0	373	1	307
11	7380	X	6400	-0-	-980 B	-0-	5886	3	514	9	N	467	32	0	541	1	201
12	7440	X	6602	-0-	-838 B	-0-	6043	3	559	9	N	508	31	0	207	1	270
01	7347	X	6262	-0-	-1085 B	-0-	5860	3	402	9	N	365	40	0	519	1	76

EDWARDS A WELL #: 5H RRCID -> 273299 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12214 - 17406

08	13330	X	10755	-0-	-2575 B	-0-	10262	3	493	9	N	448	48	0	483	1	195
09	11550	X	10503	-0-	-1047 B	-0-	9913	3	590	9	N	536	44	0	216	1	471
10	11935	X	10535	-0-	-1400 B	-0-	10030	3	505	9	N	459	43	0	541	1	346
11	11550	X	9798	-0-	-1752 B	-0-	9324	3	474	9	N	431	45	0	554	1	178
12	11656	X	9872	-0-	-1784 B	-0-	9374	3	498	9	N	453	44	0	183	1	226
01	10850	X	9684	-0-	-1166 B	-0-	9230	3	454	9	N	413	57	0	499	1	83

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 273420 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12127 PERF.12530 - 18072

08	6665	X	6120	-0-	-545 B	-0-	698	1	4511	3	Y	828	273	1			794
							911	9									
09	6540	X	5420	-0-	-1120 B	-0-	564	1	4014	3	Y	765	1078	1			481
							842	9									
10	6913	X	6157	-0-	-756 B	-0-	723	1	4741	3	Y	630	827	1			284
							693	9									
11	6690	X	5175	-0-	-1515 B	-0-	526	1	4118	3	Y	483	17	0	548	1	202
							531	9									
12	6913	X	4653	-0-	-2260 B	-0-	365	1	3444	3	Y	762	14	0	453	1	295
							6	4	838	9							
01	6169	X	4768	-0-	-1401 B	-0-	66	1	4061	3	Y	583	23	0	725	1	130
							641	9									

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
08	6541 X	2555	-0-	-3986 B	-97681	112	1	961	3	Y	1347	1233	1			519
						1482	9									
09	10530 X	3054	-0-	-7476 B	-97681	490	1	1705	3	Y	781	973	1			327
						859	9									
10	10881 X	4715	-0-	-6166 B	-97681	600	1	2406	3	Y	1554	1294	1			587
						1709	9									
11	10530 X	5952	-0-	-4578 B	-97681	560	1	4211	3	Y	1074	1132	1			529
						1181	9									
*12	7936 X	6433	-0-	-1503 B	-97681	600	1	4476	3	Y	1234	1217	1			546
						1357	9									
01	4712 X	5889	-0-	1177 B	-96504	620	1	4078	3	Y	1083	1378	1			251
						1191	9									

CRAFT WELL #: 2H RRCID -> 273434 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11123 - 15964

08	17763 X	11739	-0-	-6024 B	-0-	11739	3			N	-0-					-0-
09	15300 X	12801	-0-	-2499 B	-0-	12801	3			N	-0-					-0-
10	15531 X	11911	-0-	-3620 B	-0-	11911	3			N	-0-					-0-
11	14700 X	12377	-0-	-2323 B	-0-	12377	3			N	-0-					-0-
12	14043 X	12643	-0-	-1400 B	-0-	12643	3			N	-0-					-0-
01	13237 X	12829	-0-	-408 B	-0-	12829	3			N	-0-					-0-

FORREST WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 273450 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12167 - 17288

08	7471 X	5184	-0-	-2287 B	-0-	290	1	4325	3	Y	514	8	0	482	1	404
						4	4	565	9			4	8			
09	7230 X	4595	-0-	-2635 B	-0-	300	1	4253	3	Y	27	6	0	77	1	348
						12	4	30	9							
10	7285 X	2773	-0-	-4512 B	-0-	300	1	2269	3	Y	133	44	0	132	1	303
						58	4	146	9			2	8			
11	7050 X	2047	-0-	-5003 B	-0-	290	1	1536	3	Y	198	58	0	157	1	283
						3	4	218	9			3	8			
12	5518 X	3323	-0-	-2195 B	-0-	300	1	2420	3	Y	512	38	0	224	1	248
						40	4	563	9			2	8			
01	5177 X	3583	-0-	-1594 B	-0-	290	1	3118	3	Y	154	30	0	335	1	36
						6	4	169	9			1	8			

JC MARTIN WELL #: 42H RRCID -> 273480 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10230 - 14682

08	5053 X	3791	-0-	-1262 B	-0-	3649	3	142	9	Y	129	85	1			171
09	4740 X	2599	-0-	-2141 B	-0-	2483	3	116	9	Y	105	94	1			182
10	4867 X	4140	-0-	-727 B	-0-	4056	3	84	9	Y	76	3	0	202	1	53
11	3962 X	3962	-0-	-0- B	-0-	3863	3	99	9	Y	90	4	0	64	1	75
12	4092 X	2957	-0-	-1135 B	-0-	2904	3	53	9	Y	48	4	0	69	1	50
01	4154 X	3785	-0-	-369 B	-0-	3662	3	123	9	Y	112	6	0	78	1	78

JC MARTIN WELL #: 21H RRCID -> 273503 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10200 - 14874

08	6448 X	6402	-0-	-46 B	-0-	6217	3	185	9	Y	168	1	0	149	1	241
09	6240 X	5867	-0-	-373 B	-0-	5659	3	208	9	Y	189	1	0	133	1	296
10	6525 X	6525	-0-	-0- B	-0-	6310	3	215	9	Y	195	7	0	348	1	135
												1	8			
11	6210 X	6003	-0-	-207 B	-0-	5792	3	211	9	Y	192	9	0	159	1	159
12	6417 X	5160	-0-	-1257 B	-0-	4964	3	196	9	Y	178	11	0	146	1	180
01	6510 X	5229	-0-	-1281 B	-0-	5006	3	223	9	Y	203	12	0	231	1	140

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
HEIM WELL #: 4H RRCID -> 273515 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10873 - 16411

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32612 X	27915	-0-	-4697 B	-0-	27915	3			N	-0-					-0-
09	30300 X	16701	-0-	-13599 B	-0-	16701	3			N	-0-					-0-
10	31031 X	27787	-0-	-3244 B	-0-	27787	3			N	-0-					-0-
11	30030 X	19259	-0-	-10771 B	-0-	19259	3			N	-0-					-0-
12	28675 X	27866	-0-	-809 B	-0-	27866	3			N	-0-					-0-
01	27900 X	25659	-0-	-2241 B	-0-	25659	3			N	-0-					-0-

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273535 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12109 PERF.12414 - 18021

08	14601 X	7086	-0-	-7515 B	-144885	623	1	5961	3	Y	456	25	0	257	1	413
						502	9									
09	9720 X	6066	-0-	-3654 B	-144885	558	1	5031	3	Y	434	20	0	567	1	260
						477	9									
10	7998 X	7246	-0-	-752 B	-144885	680	1	5848	3	Y	653	23	0	606	1	284
						718	9									
11	7710 X	6256	-0-	-1454 B	-144885	660	1	5056	3	Y	491	25	0	548	1	202
						540	9									
12	7347 X	6486	-0-	-861 B	-144885	675	1	4917	3	Y	813	24	0	472	1	317
						894	9									
01	7254 X	5530	-0-	-1724 B	-144885	594	1	4287	3	Y	590	29	0	748	1	130
						649	9									

STOREY 267 WELL #: 4H RRCID -> 273546 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11087 - 15742

08	22506 X	1416	-0-	-21090 B	-269445	22	1	1233	2	N	146	186	1			361
						161	9									
09	11850 X	38	-0-	-11812 B	-269445	1	1	37	2	N	-0-					361
10	11749 X	6415	-0-	-5334 B	-269445	122	1	5919	2	N	340	371	1			330
						374	9									
11	11370 X	8477	-0-	-2893 B	-269445	107	1	7842	2	N	480	357	1			453
						528	9									
12	11749 X	5449	-0-	-6300 B	-269445	103	1	4953	2	N	357	539	1			271
						393	9									
*01	6417 X	6960	-0-	543 B	-268902	106	1	6333	2	N	474	354	1			391
						521	9									

STS C WELL #: 46H RRCID -> 273558 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11529 - 17900

*07	6913 X	5854	-0-	-1059 B	-0-	4957	3	897	9	Y	815	1105	1			111
08	6696 X	5247	-0-	-1449 B	-0-	4387	3	860	9	Y	782	454	1			439
09	6480 X	4506	-0-	-1974 B	-0-	3558	3	948	9	Y	862	1079	1			222
10	6696 X	4713	-0-	-1983 B	-0-	3754	3	959	9	Y	872	848	1			246
11	6150 X	4373	-0-	-1777 B	-0-	3373	3	1000	9	Y	909	779	1			376
12	6293 X	3515	-0-	-2778 B	-0-	2660	3	855	9	Y	777	848	1			305
01	5239 X	3385	-0-	-1854 B	-0-	2517	3	868	9	Y	789	716	1			378

DONNELL B WELL #: 5H RRCID -> 273559 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 11807 PERF.11890 - 18245

08	9176 X	8113	-0-	-1063 B	-0-	248	1	6666	3	Y	1090	36	0	655	1	599
						1199	9									
09	8760 X	7394	-0-	-1366 B	-0-	240	1	5947	3	Y	1097	34	0	1005	1	657
						1207	9									
10	12338 X	7144	-0-	-5194 B	-0-	176	1	6200	3	Y	698	36	0	928	1	391
						768	9									
11	11940 X	6718	-0-	-5222 B	-0-	5607	3	1111	9	Y	1010	40	0	1164	1	197
12	12338 X	6723	-0-	-5615 B	-0-	5478	3	1	4	Y	1131	41	0	828	1	262
						1244	9									
01	8122 X	5086	-0-	-3036 B	-0-	3960	3	1126	9	Y	1024	41	0	1125	1	120

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

LOWE WELL #: 19H RRCID -> 273561 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12300 - 18262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8122	X	4744	-0-	-3378 B	-49509	3946	3	798	9	Y	725	16	0	790	1	99
													1	8			
09	8610	X	3791	-0-	-4819 B	-49509	3397	3	6	4	Y	353	11	0			441
							388	9									
10	8897	X	8194	-0-	-703 B	-49509	7498	3	696	9	Y	633	25	0	773	1	275
													1	8			
11	8610	X	6381	-0-	-2229 B	-49509	5491	3	890	9	Y	809	21	0	723	1	338
													2	8			
12	6541	X	6079	-0-	-462 B	-49509	5108	3	971	9	Y	883	21	0	484	1	376
													2	8			
01	8184	X	7529	-0-	-655 B	-49509	6799	3	7	4	Y	657	27	0	751	1	253
							723	9					2	8			

LOWE WELL #: 18H RRCID -> 273564 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12012 PERF.12437 - 18108

08	2790	X	2487	-0-	-303 B	-0-	1821	3	7	4	Y	599	1	0	495	1	216
							659	9					1	8			
09	2640	X	2033	-0-	-607 B	-0-	1399	3	5	4	Y	572	2	0	629	1	157
							629	9									
10	2573	X	1739	-0-	-834 B	-0-	925	3	2	4	Y	738	2	0	783	1	110
							812	9									
11	2400	X	1888	-0-	-512 B	-0-	1370	3	518	9	Y	471	3	0	369	1	209
12	2796	X	2796	-0-	-0- B	-0-	13	1	1253	3	Y	1377	4	0	497	1	876
							15	4	1515	9							
01	2480	X	1799	-0-	-681 B	-0-	6	1	1049	3	Y	667	5	0	1303	1	235
							10	4	734	9							

DONNELL A WELL #: 31H RRCID -> 273571 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11644 - 16537

08	8215	X	5641	-0-	-2574 B	-0-	5638	3	3	9	Y	3	2	1			1
09	6900	X	4138	-0-	-2762 B	-0-	4129	3	9	9	Y	8	8	1			1
10	7099	X	5454	-0-	-1645 B	-0-	5436	3	18	9	Y	16	7	1			10
11	5760	X	5319	-0-	-441 B	-0-	5316	3	3	9	Y	3	13	1			-0-
12	5952	X	4223	-0-	-1729 B	-0-	4205	3	18	9	Y	16	6	1			10
01	5642	X	4495	-0-	-1147 B	-0-	4432	3	63	9	Y	57	52	1			15

DONNELL A WELL #: 32H RRCID -> 273574 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11620 - 16500

08	7874	X	7874	-0-	-0- B	-0-	5850	3	2024	9	Y	1840	1	0	1498	1	698
													3	8			
09	4728	X	4728	-0-	-0- B	-0-	3751	3	977	9	Y	888	1480	1			106
10	8366	X	8366	-0-	-0- B	-0-	6555	3	1811	9	Y	1646	1	0	699	1	1049
													3	8			
11	7448	X	7448	-0-	-0- B	-0-	5637	3	1811	9	Y	1646	2	0	2536	1	148
													9	8			
12	8304	X	8304	-0-	-0- B	-0-	6255	3	2049	9	Y	1863	6	0	741	1	1107
													9	8			
*01	5598	X	5598	-0-	-0- B	-0-	4101	3	1497	9	Y	1361	7	0	2103	1	350
													8	8			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
LOWE WELL #: 5H RRCID -> 273576 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12325 - 18089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11020	X	6435	-0-	-4585 B	-31929	391	1	5148	3	Y	739	3	0	717	1	214
							83	4	813	9							
*03	10819	X	9223	-0-	-1596 B	-31929	384	1	7834	3	Y	872	4	0	959	1	123
							46	4	959	9							
*04	9750	X	9067	-0-	-683 B	-31929	373	1	7603	3	Y	825	3	0	788	1	156
							183	4	908	9			1	8			
*05	9362	X	8775	-0-	-587 B	-31929	367	1	7296	3	Y	839	3	0	557	1	435
							189	4	923	9							
*06	8940	X	7774	-0-	-1166 B	-31929	331	1	6458	3	Y	671	1	0	1014	1	88
							247	4	738	9			3	8			
*07	9362	X	8014	-0-	-1348 B	-31929	314	1	6836	3	Y	785	1	0	749	1	122
							864	9					1	8			
*08	9362	X	6270	-0-	-3092 B	-31929	300	1	5248	3	Y	654	1	0	538	1	236
							3	4	719	9			1	8			
*09	9060	X	5512	-0-	-3548 B	-31929	323	1	4518	3	Y	603	673	1			166
							8	4	663	9							
*10	8773	X	8374	-0-	-399 B	-31929	7564	3	810	9	Y	736	792	1			110
*11	7770	X	5555	-0-	-2215 B	-31929	5040	3	515	9	Y	468	369	1			209
12	8029	X	4492	-0-	-3537 B	-31929	22	1	4094	3	Y	303	232	1			71
							43	4	333	9							
01	8370	X	4118	-0-	-4252 B	-31929	9	1	3406	3	Y	639	1	0	483	1	226
							703	9									

STS WELL #: 24H RRCID -> 273579 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11075 - 15683

*07	8029	X	4844	-0-	-3185 B	-0-	4349	3	495	9	Y	450	16	0	374	1	267
08	7719	X	6829	-0-	-890 B	-0-	6055	3	774	9	Y	704	19	0	486	1	466
09	6960	X	6221	-0-	-739 B	-0-	5513	3	708	9	Y	644	16	0	906	1	188
10	7161	X	5724	-0-	-1437 B	-0-	5029	3	695	9	Y	632	15	0	700	1	105
11	6600	X	4703	-0-	-1897 B	-0-	4436	3	267	9	Y	243	10	0	296	1	42
12	6820	X	4945	-0-	-1875 B	-0-	4928	3	17	9	Y	15	13	0	43	1	1
01	6820	X	4941	-0-	-1879 B	-0-	4920	3	21	9	Y	19	19	0	1	1	-0-

STS WELL #: 55H RRCID -> 273580 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11481 - 17861

*07	13578	X	7096	-0-	-6482 B	-78121	6553	3	543	9	Y	494	49	0	353	1	251
08	13578	X	12167	-0-	-1411 B	-78121	11306	3	861	9	Y	783	79	0	357	1	598
09	12540	X	11170	-0-	-1370 B	-78121	10281	3	889	9	Y	808	67	0	870	1	469
10	11470	X	11182	-0-	-288 B	-78121	10376	3	806	9	Y	733	66	0	733	1	403
11	11760	X	10344	-0-	-1416 B	-78121	9510	3	834	9	Y	758	67	0	661	1	433
12	12152	X	10531	-0-	-1621 B	-78121	9661	3	870	9	Y	791	22	0	827	1	375
01	12152	X	10319	-0-	-1833 B	-78121	9439	3	880	9	Y	800	31	0	844	1	300

FORREST WHEELER WELL #: 5H RRCID -> 273631 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12012 - 16703

08	6727	X	963	-0-	-5764 B	-84621	260	1	617	3	Y	78	204	1			30
							86	9									
09	6510	X	1989	-0-	-4521 B	-84621	300	1	1494	3	Y	177	133	1			74
							195	9									
10	6479	X	3104	-0-	-3375 B	-84621	310	1	2137	3	Y	597	445	1			226
							657	9									
11	3900	X	1816	-0-	-2084 B	-84621	300	1	960	3	Y	505	482	1			249
							556	9									
12	2573	X	1004	-0-	-1569 B	-84621	310	1	694	9	Y	631	462	1			169
01	3100	X	714	-0-	-2386 B	-84621	310	1	404	9	Y	367	451	1			85

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
HEIM WELL #: 5H RRCID -> 273706 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11037 - 16388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	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-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WOOD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273730 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.12911 - 19462

08	24397	X	22119	-0-	-2278	B	-76392	21779	3	340	9	N	309	22	0	180	1	227
09	23610	X	20210	-0-	-3400	B	-76392	19933	3	277	9	N	252	15	0	177	1	287
10	24397	X	20673	-0-	-3724	B	-76392	20401	3	272	9	N	247	22	0	368	1	144
11	22800	X	19362	-0-	-3438	B	-76392	19070	3	292	9	N	265	23	0	191	1	195
12	23250	X	18900	-0-	-4350	B	-76392	18588	3	312	9	N	284	30	0	181	1	268
01	22134	X	16439	-0-	-5695	B	-76392	16198	3	241	9	N	219	23	0	357	1	107

FORREST WHEELER WELL #: 13H RRCID -> 273732 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12151 - 17202

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

JC MARTIN WELL #: 20H RRCID -> 274019 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 10153 PERF.10242 - 14859

08	9455	X	7420	-0-	-2035	B	-0-	7236	3	184	9	Y	167	1	0	136	1	234
09	8940	X	7458	-0-	-1482	B	-0-	7250	3	208	9	Y	189	1	0	129	1	293
10	8959	X	8427	-0-	-532	B	-0-	8217	3	210	9	Y	191	8	0	344	1	131
														1	8			
11	8370	X	7032	-0-	-1338	B	-0-	6821	3	211	9	Y	192	9	0	155	1	159
12	7719	X	5609	-0-	-2110	B	-0-	5418	3	191	9	Y	174	10	0	146	1	177
01	8432	X	6424	-0-	-2008	B	-0-	6193	3	231	9	Y	210	13	0	229	1	145

WHEELER 2 WELL #: 4H RRCID -> 274048 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12820 - 17843

08	11377	X	8599	-0-	-2778	B	-0-	8335	3	13	4	N	228	3	0			433
								251	9									
09	11010	X	6939	-0-	-4071	B	-0-	6800	3	25	4	N	104	2	0			535
								114	9									
10	9951	X	8433	-0-	-1518	B	-0-	8157	3	24	4	N	229	3	0	552	1	209
								252	9									
11	9630	X	8291	-0-	-1339	B	-0-	8046	3	21	4	N	204	4	0			409
								224	9									
12	9951	X	8239	-0-	-1712	B	-0-	7983	3	19	4	N	215	6	0	179	1	439
								237	9									
01	8587	X	8119	-0-	-468	B	-0-	7856	3	3	4	N	236	10	0	190	1	475
								260	9									

DORA MARTIN A WELL #: 10H RRCID -> 274102 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11279 - 17123

08	46159	X	41336	-0-	-4823	B	-0-	41336	3			N	-0-					-0-
09	44850	X	33548	-0-	-11302	B	-0-	33548	3			N	-0-					-0-
10	46345	X	40458	-0-	-5887	B	-0-	40458	3			N	-0-					-0-
11	44850	X	37409	-0-	-7441	B	-0-	37409	3			N	-0-					-0-
12	43617	X	37849	-0-	-5768	B	-0-	37849	3			N	-0-					-0-
01	41323	X	37104	-0-	-4219	B	-0-	37104	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 2H RRCID -> 274514 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11230 - 17480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31279	X	27173	-0-	-4106 B	-0-	26690	3	483	9	N	439	42	0	337	1	159
09	29220	X	25740	-0-	-3480 B	-0-	25508	3	232	9	N	211	38	0			332
10	29977	X	25611	-0-	-4366 B	-0-	25417	3	194	9	N	176	32	0	185	1	288
													3	8			
11	28470	X	24535	-0-	-3935 B	-0-	24251	3	284	9	N	258	29	0	371	1	145
													1	8			
12	27466	X	24640	-0-	-2826 B	-0-	24409	3	231	9	N	210	41	0	1	8	313
01	27187	X	25422	-0-	-1765 B	-0-	25222	3	200	9	N	182	46	0	358	1	91

DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274587 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11959 - 17497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9362	X	8120	-0-	-1242 B	-0-	6501	3	1619	9	N	1472	1766	1			288
09	9000	X	4650	-0-	-4350 B	-0-	4039	3	611	9	N	555	357	1			486
10	8928	X	8216	-0-	-712 B	-0-	6985	3	1231	9	N	1119	1084	1			521
11	8220	X	7865	-0-	-355 B	-0-	6565	3	1300	9	N	1182	1503	1			200
12	8122	X	5486	-0-	-2636 B	-0-	4291	3	1195	9	N	1086	896	1			390
01	8215	X	4509	-0-	-3706 B	-0-	3676	3	833	9	N	757	1	0	726	1	420

DONNELL B WELL #: 6H RRCID -> 274677 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11836 - 17950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4196	X	4196	-0-	-0- B	-0-	186	1	3197	3	Y	739	2	0	439	1	419
							813	9									
09	3483	X	3483	-0-	-0- B	-0-	180	1	2708	3	Y	541	2	0	625	1	333
							595	9									
10	3707	X	3707	-0-	-0- B	-0-	132	1	3074	3	Y	455	1	0	519	1	268
							501	9									
11	3655	X	3655	-0-	-0- B	-0-	2830	3	825	9	Y	750	1	0	865	1	152
12	3461	X	3461	-0-	-0- B	-0-	2816	3	645	9	Y	586	1	0	458	1	127
*01	2511	X	2511	-0-	-0- B	-0-	2061	3	450	9	Y	409	486	1			50

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
08	12245	X	7877	-0-	-4368 B	-0-	7556	3	76	4	N	223	184	1			264
							245	9									
09	11850	X	6844	-0-	-5006 B	-0-	6514	3	59	4	N	246					510
							271	9									
10	12245	X	6991	-0-	-5254 B	-0-	6699	3	52	4	N	218	388	1			340
							240	9									
11	8670	X	6352	-0-	-2318 B	-0-	6161	3	44	4	N	134	1	0	361	1	112
							147	9									
12	8215	X	6492	-0-	-1723 B	-0-	6123	3	46	4	N	294	2	0	193	1	211
							323	9									
01	7874	X	6246	-0-	-1628 B	-0-	5963	3	46	4	N	215	3	0	179	1	244
							237	9									

JC MARTIN WELL #: 19H RRCID -> 276440 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10897 - 17735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	67890	X	39528	-0-	-28362 B	-0-	146	1	37993	3	Y	624	41	0	510	1	179
							703	4	686	9							
09	65700	X	33307	-0-	-32393 B	-0-	122	1	31634	3	Y	744	28	0	831	1	64
							733	4	818	9							
10	58559	X	32163	-0-	-26396 B	-0-	31381	3	782	9	Y	711	10	0	656	1	106
													3	8			
11	49530	X	38670	-0-	-10860 B	-0-	93	1	36980	3	Y	824	17	0	782	1	127
							691	4	906	9			4	8			
12	47616	X	38442	-0-	-9174 B	-0-	103	1	36797	3	Y	716	43	0	696	1	101
							754	4	788	9			3	8			
01	39525	X	36345	-0-	-3180 B	-0-	103	1	34664	3	Y	741	67	0	699	1	76
							763	4	815	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
JC MARTIN WELL #: 12H RRCID -> 276450 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10883 - 14421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	86180	X	41316	-0-	-44864 B	-0-	119	1	39495	3	Y	332	29	0	200	1	156
							1337	4	365	9							
09	83400	X	34003	-0-	-49397 B	-0-	134	1	32154	3	Y	247	19	0	304	1	80
							1443	4	272	9							
10	36425	X	22845	-0-	-13580 B	-0-	22650	3	195	9	Y	177	13	0	204	1	39
													1	8			
11	39990	X	29379	-0-	-10611 B	-0-	554	1	26473	3	Y	589	17	0	403	1	205
							1704	4	648	9			3	8			
12	41323	X	33606	-0-	-7717 B	-0-	762	1	30596	3	Y	28	27	0	206	1	-0-
							2217	4	31	9							
01	41323	X	28665	-0-	-12658 B	-0-	641	1	26121	3	Y	26	26	0			-0-
							1874	4	29	9							

JC MARTIN WELL #: 18H RRCID -> 276452 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10883 - 17800

08	102455	X	70359	-0-	-32096 B	-0-	260	1	67615	3	Y	1121	72	0	907	1	323
							1251	4	1233	9							
09	99150	X	59302	-0-	-39848 B	-0-	217	1	56309	3	Y	1336	49	0	1495	1	115
							1306	4	1470	9							
10	96751	X	57469	-0-	-39282 B	-0-	56061	3	1408	9	Y	1280	18	0	1181	1	191
													5	8			
11	81840	X	70061	-0-	-11779 B	-0-	168	1	66848	3	Y	1632	32	0	1533	1	251
							1250	4	1795	9			7	8			
12	78709	X	68989	-0-	-9720 B	-0-	185	1	65900	3	Y	1412	77	0	1380	1	201
							1351	4	1553	9			5	8			
01	70370	X	65809	-0-	-4561 B	-0-	187	1	62641	3	Y	1457	122	0	1386	1	150
							1378	4	1603	9							

JC MARTIN WELL #: 17H RRCID -> 276453 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 10106 PERF.10785 - 18028

08	68603	X	39361	-0-	-29242 B	-0-	145	1	37716	3	Y	730	40	0	601	1	212
							697	4	803	9							
09	66390	X	33070	-0-	-33320 B	-0-	121	1	31270	3	Y	867	27	0	977	1	75
							725	4	954	9							
10	55986	X	37317	-0-	-18669 B	-0-	36398	3	919	9	Y	835	12	0	770	1	125
													3	8			
11	47400	X	38154	-0-	-9246 B	-0-	92	1	36623	3	Y	685	17	0	685	1	105
							685	4	754	9			3	8			
12	45694	X	34275	-0-	-11419 B	-0-	91	1	32677	3	Y	761	38	0	716	1	109
							670	4	837	9			3	8			
01	39370	X	32699	-0-	-6671 B	-0-	93	1	31061	3	Y	783	60	0	750	1	82
							684	4	861	9							

BROWN-TRUSTS UNIT 5 WELL #: 1H RRCID -> 276454 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11177 - 17362

08	46686	X	37807	-0-	-8879 B	-0-	37016	3	791	9	N	719	84	0	537	1	433
09	43770	X	38639	-0-	-5131 B	-0-	37814	3	825	9	N	750	80	0	738	1	365
10	43679	X	38123	-0-	-5556 B	-0-	37361	3	762	9	N	693	78	0	533	1	447
11	40230	X	35671	-0-	-4559 B	-0-	34871	3	800	9	N	727	75	0	728	1	371
12	40796	X	36208	-0-	-4588 B	-0-	35325	3	883	9	N	803	76	0	360	1	738
01	39928	X	35289	-0-	-4639 B	-0-	34513	3	776	9	N	705	101	0	1071	1	271

BROWN-TRUSTS UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 276456 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11095 - 17705

08	54250	X	44543	-0-	-9707 B	-0-	43843	3	700	9	N	636	47	0	359	1	447
09	52500	X	45908	-0-	-6592 B	-0-	45066	3	842	9	N	765	45	0	725	1	442
10	54250	X	43359	-0-	-10891 B	-0-	42698	3	661	9	N	601	43	0	871	1	129
11	50700	X	39776	-0-	-10924 B	-0-	39013	3	763	9	N	694	160	0	350	1	313
12	48949	X	40980	-0-	-7969 B	-0-	40107	3	873	9	N	794	154	0	725	1	228
01	47430	X	39085	-0-	-8345 B	-0-	38417	3	668	9	N	607	196	0	543	1	96

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
JC MARTIN WELL #: 15H RRCID -> 276460 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10891 - 16534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	68169	X	38765	-0-	-29404 B	-0-	142	1	36979	3	Y	873	39	0	697	1	256
							684	4	960	9							
09	64650	X	34352	-0-	-30298 B	-0-	125	1	32426	3	Y	954	28	0	1099	1	83
							752	4	1049	9							
10	66805	X	42429	-0-	-24376 B	-0-	396	1	38284	3	Y	727	12	0	687	1	108
							2949	4	800	9			3	8			
11	56610	X	55734	-0-	-876 B	-0-	133	1	52899	3	Y	1557	25	0	1393	1	240
							989	4	1713	9			7	8			
12	55551	X	55551	-0-	-0- B	-0-	147	1	52619	3	Y	1551	62	0	1500	1	224
							1079	4	1706	9			5	8			
*01	52620	X	52620	-0-	-0- B	-0-	148	1	49569	3	Y	1647	96	0	1600	1	175
							1091	4	1812	9							

JC MARTIN WELL #: 13H RRCID -> 276462 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10762 - 18174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	98332	X	68546	-0-	-29786 B	-0-	196	1	64800	3	Y	1232	47	0	879	1	608
							2195	4	1355	9							
09	92790	X	50977	-0-	-41813 B	-0-	200	1	47773	3	Y	782	29	0	1099	1	262
							2144	4	860	9							
10	95883	X	28084	-0-	-67799 B	-0-	27473	3	611	9	Y	555	16	0	670	1	129
													2	8			
11	86130	X	17107	-0-	-69023 B	-0-	330	1	15741	3	Y	21	10	0	136	1	4
							1013	4	23	9							
12	80941	X	11631	-0-	-69310 B	-0-	263	1	10567	3	Y	32	9	0	18	1	9
							766	4	35	9							
01	68541	X	10248	-0-	-58293 B	-0-	229	1	9321	3	Y	26	9	0	19	1	7
							669	4	29	9							

JC MARTIN WELL #: 16H RRCID -> 276642 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10888 - 17158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58807	X	36538	-0-	-22269 B	-0-	135	1	35126	3	Y	570	37	0	441	1	164
							650	4	627	9							
09	56880	X	28738	-0-	-28142 B	-0-	105	1	27297	3	Y	639	24	0	724	1	55
							633	4	703	9							
10	58776	X	34831	-0-	-23945 B	-0-	55	1	33680	3	Y	626	11	0	575	1	93
							407	4	689	9			2	8			
11	49650	X	35288	-0-	-14362 B	-0-	85	1	33674	3	Y	818	16	0	766	1	126
							629	4	900	9			3	8			
12	46469	X	29139	-0-	-17330 B	-0-	78	1	27889	3	Y	545	33	0	559	1	77
							572	4	600	9			2	8			
01	36549	X	27550	-0-	-8999 B	-0-	79	1	26273	3	Y	564	51	0	532	1	58
							578	4	620	9							

STS B WELL #: 61H RRCID -> 276671 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10979 - 16427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21948	X	17108	-0-	-4840 B	-0-	15307	3	74	4	Y	1570	82	0	1402	1	361
							1727	9									
09	21240	X	15581	-0-	-5659 B	-0-	13844	3	127	4	Y	1464	69	0	1530	1	226
							1610	9									
10	20491	X	14939	-0-	-5552 B	-0-	13053	3	457	4	Y	1299	48	0	1320	1	157
							1429	9									
11	19410	X	14053	-0-	-5357 B	-0-	11907	3	582	4	Y	1422	52	0	1256	1	271
							1564	9									
12	18321	X	13898	-0-	-4423 B	-0-	11992	3	389	4	Y	1379	53	0	1324	1	273
							1517	9									
01	17112	X	13599	-0-	-3513 B	-0-	11751	3	414	4	Y	1304	7	0	1393	1	177
							1434	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

FORREST WHEELER WELL #: 8H RRCID -> 276684 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12238 PERF.12123 - 17026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35816 X	35816	-0-	-0- B	-0-	33183	3	2633	9	Y	2394	2165	0	316	1	182
												3	8			
09	33120 X	31737	-0-	-1383 B	-0-	29402	3	2335	9	Y	2123	1791	0	35	1	479
10	39246 X	24732	-0-	-14514 B	-0-	22657	3	2075	9	Y	1886	1783	0	182	1	398
												2	8			
11	37980 X	21977	-0-	-16003 B	-0-	20360	3	1617	9	Y	1470	1351	0	205	1	308
												4	8			
12	39246 X	16092	-0-	-23154 B	-0-	14772	3	1320	9	Y	1200	686	0	244	1	268
												2	8			
01	35805 X	19194	-0-	-16611 B	-0-	15204	3	3990	9	Y	3627	662	0	2354	1	863
												16	8			

FORREST WHEELER WELL #: 9H RRCID -> 276685 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12079 - 17014

08	40269 X	35223	-0-	-5046 B	-0-	32201	3	3022	9	Y	2747	2489	0	159	1	206
												1	8			
09	36720 X	35920	-0-	-800 B	-0-	33564	3	2356	9	Y	2142	1938	0	39	1	371
10	37696 X	26801	-0-	-10895 B	-0-	24627	3	2174	9	Y	1976	1742	0	141	1	462
												2	8			
11	36480 X	26500	-0-	-9980 B	-0-	24346	3	2154	9	Y	1958	1764	0	238	1	413
												5	8			
12	37107 X	20868	-0-	-16239 B	-0-	18276	3	2592	9	Y	2356	835	0	327	1	1192
												2	8			
01	37107 X	15503	-0-	-21604 B	-0-	14137	3	1366	9	Y	1242	33	0	2042	1	352
												7	8			

STS B WELL #: 60H RRCID -> 276688 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10978 - 16120

08	18228 X	13507	-0-	-4721 B	-0-	11405	3	360	4	Y	1584	52	0	1435	1	372
						1742	9									
09	15690 X	12073	-0-	-3617 B	-0-	10449	3	5	4	Y	1472	44	0	1568	1	232
						1619	9									
10	15376 X	11301	-0-	-4075 B	-0-	9833	3	60	4	Y	1280	30	0	1325	1	157
						1408	9									
11	14280 X	10830	-0-	-3450 B	-0-	9159	3	100	4	Y	1428	33	0	1276	1	276
						1571	9									
12	13609 X	10938	-0-	-2671 B	-0-	9433	3	8	4	Y	1361	35	0	1329	1	273
						1497	9									
01	13516 X	11342	-0-	-2174 B	-0-	8959	3	991	4	Y	1265	7	0	1359	1	172
						1392	9									

DONNELL A WELL #: 9H RRCID -> 276707 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11331 - 15952

08	36983 X	24876	-0-	-12107 B	-0-	1840	1	20042	3	Y	2722	2922	0	15	8	990
						2994	9									
09	34380 X	23200	-0-	-11180 B	-0-	1558	1	18852	3	Y	2536	285	0	2354	1	887
						2790	9									
10	33232 X	21134	-0-	-12098 B	-0-	1343	1	17301	3	Y	2264	1602	0	553	1	993
						2490	9					3	8			
11	28350 X	18243	-0-	-10107 B	-0-	1349	1	14701	3	Y	1994	1598	0	7	8	1382
						2193	9									
12	27466 X	18091	-0-	-9375 B	-0-	1017	1	14621	3	Y	2230	55	0	2197	1	1357
						2453	9					3	8			
01	24862 X	17986	-0-	-6876 B	-0-	1340	1	14246	3	Y	2182	78	0	2786	1	670
						2400	9					5	8			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS B WELL #: 57H RRCID -> 276713 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10881 - 16449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17639	X	13112	-0-	-4527 B	-0-	11404	3	1708	9	Y	1553	65	0	1395	1	361
09	17070	X	11782	-0-	-5288 B	-0-	10171	3	16	4	Y	1450	55	0	1530	1	226
							1595	9									
10	15903	X	10678	-0-	-5225 B	-0-	9160	3	101	4	Y	1288	37	0	1320	1	157
							1417	9									
11	14730	X	10150	-0-	-4580 B	-0-	8352	3	248	4	Y	1409	39	0	1256	1	271
							1550	9									
12	14198	X	9821	-0-	-4377 B	-0-	8236	3	83	4	Y	1365	39	0	1324	1	273
							1502	9									
01	13113	X	9760	-0-	-3353 B	-0-	8252	3	79	4	Y	1299	2	0	1393	1	177
							1429	9									

DONNELL A WELL #: 18H RRCID -> 276754 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11278 - 16746

08	34317	X	19179	-0-	-15138 B	-0-	1461	1	15915	3	Y	1639	1761	0	9	8	596
							1803	9									
09	24780	X	17889	-0-	-6891 B	-0-	1238	1	14970	3	Y	1528	172	0	1418	1	534
							1681	9									
10	25606	X	16307	-0-	-9299 B	-0-	1067	1	13738	3	Y	1365	965	0	334	1	598
							1502	9					2	8			
11	22620	X	14073	-0-	-8547 B	-0-	1073	1	11678	3	Y	1202	963	0	4	8	833
							1322	9									
12	21173	X	13890	-0-	-7283 B	-0-	807	1	11606	3	Y	1343	33	0	1324	1	817
							1477	9					2	8			
01	19189	X	13727	-0-	-5462 B	-0-	1057	1	11236	3	Y	1304	47	0	1671	1	400
							1434	9					3	8			

JC MARTIN WELL #: 11H RRCID -> 276761 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10806 - 15170

08	56296	X	38448	-0-	-17848 B	-0-	111	1	36748	3	Y	314	27	0	225	1	147
							1244	4	345	9							
09	53580	X	29749	-0-	-23831 B	-0-	117	1	28068	3	Y	276	17	0	316	1	90
							1260	4	304	9							
10	55366	X	13488	-0-	-41878 B	-0-	176	1	12466	3	Y	348	7	0	348	1	81
							463	4	383	9			2	8			
11	49830	X	19837	-0-	-29993 B	-0-	373	1	17825	3	Y	447	12	0	358	1	156
							1147	4	492	9			2	8			
12	44516	X	-0-	-0-	-44516 B	-0-					Y	-0-	156	1			-0-
01	38440	X	17589	-0-	-20851 B	-0-	385	1	15653	3	Y	389	16	0	226	1	147
							1123	4	428	9							

FORREST WHEELER WELL #: 14H RRCID -> 276849 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12148 - 17042

08	27745	X	16138	-0-	-11607 B	-0-	15824	3	314	9	Y	285	175	0	290	1	87
													3	8			
09	23460	X	12169	-0-	-11291 B	-0-	12073	3	96	9	Y	87	9	0	17	1	148
10	20522	X	16420	-0-	-4102 B	-0-	15083	3	1337	9	Y	1215	1124	0	56	1	182
													1	8			
11	18720	X	12300	-0-	-6420 B	-0-	11372	3	928	9	Y	844	788	0	94	1	142
													2	8			
12	19344	X	3825	-0-	-15519 B	-0-	3539	3	286	9	Y	260	6	0	112	1	141
													1	8			
01	16430	X	5357	-0-	-11073 B	-0-	5083	3	274	9	Y	249	12	0	308	1	69
													1	8			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
JC MARTIN WELL #: 14H RRCID -> 276990 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 11031 PERF.10883 - 18022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	89001	X	64892	-0-	-24109 B	-0-	184	1	60866	3	Y	1618	45	0	1087	1	807
							2062	4	1780	9							
09	77700	X	47933	-0-	-29767 B	-0-	187	1	44624	3	Y	1018	27	0	1453	1	345
							2002	4	1120	9							
10	80290	X	43505	-0-	-36785 B	-0-	2038	1	35258	3	Y	758	21	0	903	1	176
							5375	4	834	9			3	8			
11	72150	X	53991	-0-	-18159 B	-0-	1017	1	48570	3	Y	1162	32	0	895	1	406
							3126	4	1278	9			5	8			
12	70401	X	65089	-0-	-5312 B	-0-	1434	1	57577	3	Y	1733	51	0	1434	1	647
							4172	4	1906	9			7	8			
01	64883	X	55224	-0-	-9659 B	-0-	1207	1	49155	3	Y	1214	49	0	1353	1	459
							3527	4	1335	9							

STS WELL #: 39H RRCID -> 277297 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 11372 PERF.11151 - 15778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	66402	X	44982	-0-	-21420 B	-0-	862	1	42753	3	Y	1243	94	0	1193	1	360
							1367	9									
09	54420	X	40610	-0-	-13810 B	-0-	794	1	38611	3	Y	1095	79	0	1040	1	336
							1205	9									
10	54498	X	35507	-0-	-18991 B	-0-	740	1	33700	3	Y	970	85	0	849	1	372
							1067	9									
11	49170	X	34776	-0-	-14394 B	-0-	753	1	33035	3	Y	898	94	0	960	1	216
							988	9									
12	47492	X	34274	-0-	-13218 B	-0-	624	1	32496	3	Y	1049	55	0	1036	1	174
							1154	9									
01	44981	X	36289	-0-	-8692 B	-0-	601	1	34599	3	Y	990	3	0	987	1	174
							1089	9									

STS WELL #: 41H RRCID -> 277309 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11123 - 15024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	55118	X	37343	-0-	-17775 B	-0-	721	1	35776	3	Y	769	58	0	737	1	223
							846	9									
09	43800	X	33719	-0-	-10081 B	-0-	665	1	32309	3	Y	677	49	0	643	1	208
							745	9									
10	45260	X	29478	-0-	-15782 B	-0-	619	1	28200	3	Y	599	52	0	525	1	230
							659	9									
11	40860	X	28885	-0-	-11975 B	-0-	630	1	27644	3	Y	555	59	0	593	1	133
							611	9									
12	39432	X	28428	-0-	-11004 B	-0-	522	1	27193	3	Y	648	33	0	640	1	108
							713	9									
01	37355	X	30127	-0-	-7228 B	-0-	503	1	28952	3	Y	611	2	0	610	1	107
							672	9									

STS WELL #: 40H RRCID -> 277329 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11223 - 15114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	57629	X	4654	-0-	-52975 B	-0-	64	1	3187	3	Y	1275	96	0	1223	1	370
							1403	9									
09	55770	X	4171	-0-	-51599 B	-0-	59	1	2878	3	Y	1122	82	0	1066	1	344
							1234	9									
10	5766	X	3660	-0-	-2106 B	-0-	55	1	2512	3	Y	994	87	0	870	1	381
							1093	9									
11	5340	X	3531	-0-	-1809 B	-0-	56	1	2462	3	Y	921	97	0	984	1	221
							1013	9									
12	4867	X	3652	-0-	-1215 B	-0-	46	1	2423	3	Y	1075	56	0	1061	1	179
							1183	9									
01	4650	X	3739	-0-	-911 B	-0-	45	1	2579	3	Y	1014	4	0	1011	1	178
							1115	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS WELL #: 38H RRCID -> 277393 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11261 - 15945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124527 X	84441	-0-	-40086 B	-0-	1633	1	80979	3	Y	1663	126	0	1596	1	482
						1829	9									
09	99000 X	76251	-0-	-22749 B	-0-	1505	1	73134	3	Y	1465	107	0	1391	1	449
						1612	9									
10	102300 X	66662	-0-	-35638 B	-0-	1401	1	63833	3	Y	1298	114	0	1136	1	497
						1428	9									
11	92280 X	65322	-0-	-26958 B	-0-	1426	1	62574	3	Y	1202	126	0	1284	1	289
						1322	9									
12	89187 X	64294	-0-	-24893 B	-0-	1182	1	61569	3	Y	1403	73	0	1386	1	233
						1543	9									
01	84444 X	68129	-0-	-16315 B	-0-	1139	1	65534	3	Y	1324	5	0	1320	1	232
						1456	9									

EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 277690 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12071 - 17368

08	58497 X	41393	-0-	-17104 B	-0-	38244	3	3149	9	Y	2863	2863	0			83
09	52260 X	41650	-0-	-10610 B	-0-	38915	3	2735	9	Y	2486	2486	0			83
10	48732 X	26449	-0-	-22283 B	-0-	25109	3	1340	9	Y	1218	1218	0			83
11	47160 X	17332	-0-	-29828 B	-0-	17312	3	20	9	Y	18	5	0			96
12	43152 X	21505	-0-	-21647 B	-0-	20096	3	1409	9	Y	1281	1281	0			96
01	43028 X	5965	-0-	-37063 B	-0-	5109	3	296	4	Y	509	5	0	513	1	87
						560	9									

EDWARDS WELL #: 8H RRCID -> 277801 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11963 - 17412

08	66495 X	58824	-0-	-7671 B	-0-	54280	3	4544	9	Y	4131	4131	0			83
09	64350 X	58820	-0-	-5530 B	-0-	54842	3	3978	9	Y	3616	3616	0			83
10	65131 X	42833	-0-	-22298 B	-0-	38957	3	3876	9	Y	3524	3524	0			83
11	63030 X	38113	-0-	-24917 B	-0-	34752	3	3361	9	Y	3055	3042	0			96
12	60791 X	35193	-0-	-25598 B	-0-	32024	3	3169	9	Y	2881	2881	0			96
01	60791 X	34316	-0-	-26475 B	-0-	30044	3	654	4	Y	3289	1156	0	1862	1	367
						3618	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 33H RRCID -> 277881 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11166 - 16327

08	155217 X	85422	-0-	-69795 B	-0-	450	1	80322	3	Y	4227	268	0	3979	1	436
						4650	9									
09	136380 X	75627	-0-	-60753 B	-0-	441	1	71112	3	Y	3704	223	0	3583	1	334
						4074	9									
10	115754 X	73958	-0-	-41796 B	-0-	446	1	69385	3	Y	3752	192	0	3594	1	300
						4127	9									
11	99750 X	64156	-0-	-35594 B	-0-	407	1	60220	3	Y	3208	149	0	3011	1	348
						3529	9									
12	92659 X	61033	-0-	-31626 B	-0-	380	1	57027	3	Y	3296	139	0	3117	1	388
						3626	9									
01	85436 X	59013	-0-	-26423 B	-0-	380	1	55257	3	Y	3069	182	0	2968	1	307
						3376	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 31H RRCID -> 277882 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11262 - 16299

08	157232 X	85775	-0-	-71457 B	-0-	449	1	80137	3	Y	4717	300	0	4439	1	486
						5189	9									
09	152160 X	75935	-0-	-76225 B	-0-	440	1	70948	3	Y	4134	249	0	3998	1	373
						4547	9									
10	116312 X	74276	-0-	-42036 B	-0-	446	1	69225	3	Y	4186	214	0	4010	1	335
						4605	9									
11	100260 X	64425	-0-	-35835 B	-0-	406	1	60082	3	Y	3579	167	0	3359	1	388
						3937	9									
12	93031 X	61364	-0-	-31667 B	-0-	380	1	56935	3	Y	3681	155	0	3481	1	433
						4049	9									
01	85777 X	56905	-0-	-28872 B	-0-	363	1	52839	3	Y	3366	200	0	3263	1	336
						3703	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN-TRUSTS WELL #: 32H RRCID -> 277931 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11190 - 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
08	103001 X	103001	-0-	-0- B	-0-	540	1	96441	3	Y	5473	348	0	5150	1	564
						6020	9									
09	91188 X	91188	-0-	-0- B	-0-	530	1	85383	3	Y	4795	289	0	4638	1	432
						5275	9									
10	89189 X	89189	-0-	-0- B	-0-	536	1	83310	3	Y	4857	248	0	4653	1	388
						5343	9									
11	77363 X	77363	-0-	-0- B	-0-	488	1	72306	3	Y	4154	193	0	3898	1	451
						4569	9									
12	73621 X	73621	-0-	-0- B	-0-	456	1	68472	3	Y	4266	180	0	4035	1	502
						4693	9									
*01	71170 X	71170	-0-	-0- B	-0-	456	1	66345	3	Y	3972	235	0	3842	1	397
						4369	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 35H RRCID -> 278605 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11266 - 15785

08	75609 X	75609	-0-	-0- B	-0-	406	1	72560	3	Y	2403	153	0	2261	1	248
						2643	9									
09	66954 X	66954	-0-	-0- B	-0-	398	1	64240	3	Y	2105	127	0	2036	1	190
						2316	9									
10	65428 X	65428	-0-	-0- B	-0-	403	1	62680	3	Y	2132	109	0	2043	1	170
						2345	9									
11	56774 X	56774	-0-	-0- B	-0-	367	1	54401	3	Y	1824	85	0	1711	1	198
						2006	9									
12	53825 X	53825	-0-	-0- B	-0-	343	1	51427	3	Y	1868	79	0	1767	1	220
						2055	9									
*01	52106 X	52106	-0-	-0- B	-0-	343	1	49848	3	Y	1741	103	0	1684	1	174
						1915	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 36H RRCID -> 278626 COMPL. DATE 11/28/2015 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11285 - 15928

08	33511 X	18616	-0-	-14895 B	-0-	101	1	18018	3	Y	452	29	0	425	1	47
						497	9									
09	22770 X	16487	-0-	-6283 B	-0-	99	1	15952	3	Y	396	24	0	383	1	36
						436	9									
10	DLQ G-10	16106	-0-	16106 B	16106	100	1	15565	3	Y	401	21	0	384	1	32
						441	9									
11	DLQ G-10	13972	-0-	13972 B	30078	91	1	13504	3	Y	343	16	0	322	1	37
						377	9									
12	DLQ G-10	13241	-0-	13241 B	43319	85	1	12770	3	Y	351	15	0	332	1	41
						386	9									
*01	56135 X	12816	-0-	-43319 B	-0-	85	1	12370	3	Y	328	19	0	317	1	33
						361	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 34H RRCID -> 278627 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11344 - 15924

08	81065 X	44606	-0-	-36459 B	-0-	235	1	41925	3	Y	2224	141	0	2094	1	229
						2446	9									
09	71760 X	39493	-0-	-32267 B	-0-	230	1	37119	3	Y	1949	117	0	1885	1	176
						2144	9									
10	DLQ G-10	38621	-0-	38621 B	38621	233	1	36217	3	Y	1974	101	0	1891	1	158
						2171	9									
11	DLQ G-10	33503	-0-	33503 B	72124	212	1	31434	3	Y	1688	79	0	1584	1	183
						1857	9									
12	DLQ G-10	31804	-0-	31804 B	103928	198	1	29705	3	Y	1728	73	0	1635	1	203
						1901	9									
*01	134694 X	30766	-0-	-103928 B	-0-	198	1	28794	3	Y	1613	96	0	1559	1	161
						1774	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
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
08	4030	X	2406	-0-	-1624 B	-0-	16	1	2138	2	Y	229	224	1			526
							252	9									
09	3900	X	1891	-0-	-2009 B	-0-	16	1	1667	2	Y	189	217	1			498
							208	9									
10	3906	X	2396	-0-	-1510 B	-0-	2163	2	233	9	Y	212	369	1			341
11	3780	X	1966	-0-	-1814 B	-0-	1721	2	245	9	Y	223	244	1			320
12	2418	X	1961	-0-	-457 B	-0-	6	1	1698	2	Y	234	96	1	1	8	457
							257	9									
01	2418	X	2169	-0-	-249 B	-0-	10	1	1819	2	Y	309	463	1			303
							340	9									

VESTER B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 265595 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9660 - 14183

08	5239	X	826	-0-	-4413 B	-0-	6	1	620	2	Y	182	116	1			337
							200	9									
09	5070	X	3199	-0-	-1871 B	-0-	22	1	2871	2	Y	278	139	1			476
							306	9									
10	3472	X	2768	-0-	-704 B	-0-	2528	2	240	9	Y	218	352	1			342
11	3360	X	1434	-0-	-1926 B	-0-	1237	2	197	9	Y	179	245	1			276
12	3472	X	2112	-0-	-1360 B	-0-	7	1	1848	2	Y	234	83	1			427
							257	9									
01	3317	X	2124	-0-	-1193 B	-0-	10	1	1844	2	Y	245	431	1			241
							270	9									

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 258355 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 10225 PERF. N/A

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

CWS ACEITE OPERATING, INC. 195782
BRUNI-SUMMERS WELL #: 1H RRCID -> 264729 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13570 - 17802

08	4743	X	4454	-0-	-289 B	-0-	4454	2	N	-0-	82
09	4590	X	4438	-0-	-152 B	-0-	4438	2	N	-0-	82
10	5177	X	3576	-0-	-1601 B	-0-	3576	2	N	-0-	82
11	5010	X	3483	-0-	-1527 B	-0-	3483	2	N	-0-	82
12	4588	X	2383	-0-	-2205 B	-0-	2383	2	N	-0-	82
01	4588	X	3178	-0-	-1410 B	-0-	3178	2	N	-0-	82

EOG RESOURCES, INC. 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 97H RRCID -> 254713 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 9808 PERF.11817 - 13182

08	1279	N	1279	-0-	-0- B	-0-	1225	2	54	9	Y	49	44	1			64
09	1115	N	1115	-0-	-0- B	-0-	1063	2	52	9	Y	47	48	1			63
10	1470	N	1470	-0-	-0- B	-0-	1389	2	81	9	Y	74	47	1			90
11	1029	N	1029	-0-	-0- B	-0-	981	2	48	9	Y	44	56	1			78
12	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	925	2	100	9	Y	91	55	1			114
01	992	N	953	-0-	-39 B	-0-	913	2	40	9	Y	36	82	1			68

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
08	4557	X	4196	-0-	-361 B	-0-	4142	2	54	9	Y	49	44	1			64
09	4410	X	4231	-0-	-179 B	-0-	4179	2	52	9	Y	47	48	1			63
10	5384	X	5384	-0-	-0- B	-0-	5373	2	11	9	Y	10	47	1			26
11	4663	X	4663	-0-	-0- B	-0-	4613	2	50	9	Y	45	19	1			52
12	4402	X	3946	-0-	-456 B	-0-	3845	2	101	9	Y	92	37	1			107
01	4557	X	3711	-0-	-846 B	-0-	3672	2	39	9	Y	35	77	1			65

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

08	6665	X	6273	-0-	-392 B	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	6213	-0-	-237 B	-0-	6213	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	6279	-0-	-386 B	-0-	6279	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	5744	-0-	-376 B	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	6208	-0-	-209 B	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	5123	-0-	-1294 B	-0-	5123	2			N	-0-					-0-

BRISCOE-NUNLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 268487 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13457 - 18408

08	6944	X	6609	-0-	-335 B	-0-	6609	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	6165	-0-	-555 B	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	6383	-0-	-592 B	-0-	6382	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	6750	X	5860	-0-	-890 B	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	6412	-0-	-563 B	-0-	6412	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	6294	-0-	-309 B	-0-	6294	2			N	-0-					-0-

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
SPRINGER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 252761 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11503 - 15012

08	9899	X	9899	-0-	-0- B	-0-	865	1	9034	2	N	-0-					-0-
09	7680	X	5915	-0-	-1765 B	-0-	319	1	5596	2	N	-0-					-0-
10	8282	X	8282	-0-	-0- B	-0-	631	1	7651	2	N	-0-					-0-
11	6380	X	2428	-0-	-3952 B	-0-	278	1	2150	2	N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016 - P/A 11/21/16

MATRIX LAND CO WELL #: 11H RRCID -> 255147 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 11810 PERF.12126 - 17019

08	16368	X	15335	-0-	-1033 B	-0-	622	1	14700	2	N	12					52
							13	9									
09	15840	X	14598	-0-	-1242 B	-0-	452	1	14132	2	N	13					65
							14	9									
10	15810	X	14786	-0-	-1024 B	-0-	458	1	14317	2	N	10					75
							11	9									
11	15300	X	14162	-0-	-1138 B	-0-	288	1	13839	2	N	32					107
							35	9									
12	15810	X	14751	-0-	-1059 B	-0-	14734	2	17	9	N	15					122
01	15345	X	14301	-0-	-1044 B	-0-	14290	2	11	9	N	10					132

SANTA CRUZ WELL #: 1 RRCID -> 259354 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10924 PERF.12893 - 15354

08	8277	X	7514	-0-	-763 B	-0-	657	1	6857	2	N	-0-					-0-
09	8010	X	6503	-0-	-1507 B	-0-	350	1	6153	2	N	-0-					-0-
10	10912	X	6380	-0-	-4532 B	-0-	486	1	5894	2	N	-0-					-0-
11	10560	X	4394	-0-	-6166 B	-0-	504	1	3890	2	N	-0-					-0-
12	10912	X	3605	-0-	-7307 B	-0-	222	1	3383	2	N	-0-					-0-
*01	7924	X	7924	-0-	-0- B	-0-	339	1	7585	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

SPRINGER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 260474 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11720 - 15584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9021 X	8336	-0-	-685 B	-0-	729	1	7607	2	N	-0-			-0-
09	7530 X	7057	-0-	-473 B	-0-	380	1	6677	2	N	-0-			-0-
10	8708 X	8708	-0-	-0- B	-0-	664	1	8044	2	N	-0-			-0-
11	8368 X	8368	-0-	-0- B	-0-	960	1	7408	2	N	-0-			-0-
12	8339 X	5926	-0-	-2413 B	-0-	365	1	5561	2	N	-0-			-0-
01	8711 X	7963	-0-	-748 B	-0-	340	1	7623	2	N	-0-			-0-

SANTA CRUZ WELL #: 2 RRCID -> 262463 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11446 - 15642

08	7006 X	5215	-0-	-1791 B	-0-	456	1	4759	2	N	-0-			-0-
09	6780 X	5706	-0-	-1074 B	-0-	307	1	5399	2	N	-0-			-0-
10	7639 X	7639	-0-	-0- B	-0-	582	1	7057	2	N	-0-			-0-
11	6720 X	6475	-0-	-245 B	-0-	743	1	5732	2	N	-0-			-0-
12	6324 X	5943	-0-	-381 B	-0-	366	1	5577	2	N	-0-			-0-
01	7626 X	7361	-0-	-265 B	-0-	315	1	7046	2	N	-0-			-0-

STOKES-KRUEGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266576 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10757 PERF.13136 - 15485

08	22754 X	14726	-0-	-8028 B	-0-	175	1	14538	2	N	12	137	1	57
						13	9							
09	21000 X	12715	-0-	-8285 B	-0-	242	1	12473	2	N	-0-			57
10	20801 X	14788	-0-	-6013 B	-0-	499	1	14282	2	N	6			63
						7	9							
11	15360 X	13182	-0-	-2178 B	-0-	74	1	13105	2	N	3			66
						3	9							
12	15283 X	13965	-0-	-1318 B	-0-	13898	2	67	9	N	61			127
01	14787 X	13337	-0-	-1450 B	-0-	60	1	13266	2	N	10			137
						11	9							

SPOHN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269081 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10343 - 17188

08	29419 X	1712	-0-	-27707 B	-0-	1712	2			Y	-0-			-0-
09	27660 X	3560	-0-	-24100 B	-0-	271	1	3289	2	Y	-0-			-0-
10	31239 X	31239	-0-	-0- B	-0-	351	1	30888	2	Y	-0-			-0-
11	26610 X	25223	-0-	-1387 B	-0-	321	1	24902	2	Y	-0-			-0-
12	27342 X	24623	-0-	-2719 B	-0-	1880	1	22743	2	Y	-0-			-0-
01	31248 X	23264	-0-	-7984 B	-0-	310	1	22954	2	Y	-0-			-0-

CERRITO STATE WELL #: 9H RRCID -> 272783 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11400 - 18400

08	53098 X	53098	-0-	-0- B	-0-	53098	2			N	-0-			23
09	49623 X	49623	-0-	-0- B	-0-	49623	2			N	-0-			23
10	49168 X	49168	-0-	-0- B	-0-	49168	2			N	-0-			23
11	45972 X	45972	-0-	-0- B	-0-	319	1	45653	2	N	-0-			23
12	46723 X	46723	-0-	-0- B	-0-	46723	2			N	-0-			23
*01	45580 X	45580	-0-	-0- B	-0-	1	1	45579	2	N	-0-			23

SPRINGER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 273384 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11560 - 18625

08	38750 X	33933	-0-	-4817 B	-0-	2966	1	30967	2	N	-0-			-0-
09	37500 X	28700	-0-	-8800 B	-0-	1545	1	27155	2	N	-0-			-0-
10	37262 X	35399	-0-	-1863 B	-0-	2697	1	32702	2	N	-0-			-0-
11	35160 X	19871	-0-	-15289 B	-0-	2280	1	17591	2	N	-0-			-0-
12	33945 X	14100	-0-	-19845 B	-0-	868	1	13232	2	N	-0-			-0-
01	35402 X	23240	-0-	-12162 B	-0-	992	1	22248	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

SPRINGER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 275012 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11652 - 18782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	27032 X	4779	-0-	-22253 B	-0-	417	1	4362	2	N	-0-			-0-
09	25380 X	46	-0-	-25334 B	-0-	2	1	44	2	N	-0-			-0-
10	24955 X	341	-0-	-24614 B	-0-	26	1	315	2	N	-0-			-0-
11	24000 X	3	-0-	-23997 B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
12	20956 X	16046	-0-	-4910 B	-0-	987	1	15059	2	N	-0-			-0-
*01	31914 X	31914	-0-	-0- B	-0-	1362	1	30552	2	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 276028 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10655 - 17393

08	63519 X	48923	-0-	-14596 B	-0-	48923	2			Y	-0-			13
09	57840 X	42704	-0-	-15136 B	-0-	3254	1	39450	2	Y	-0-			13
10	55304 X	13486	-0-	-41818 B	-0-	152	1	13334	2	Y	-0-			13
11	51810 X	18529	-0-	-33281 B	-0-	236	1	18293	2	Y	-0-			13
12	50840 X	15667	-0-	-35173 B	-0-	1196	1	14471	2	Y	-0-			13
01	48918 X	17309	-0-	-31609 B	-0-	231	1	17078	2	Y	-0-			13

SPOHN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 276079 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10701 - 17244

08	73935 X	64003	-0-	-9932 B	-0-	64003	2			Y	-0-			13
09	69450 X	60126	-0-	-9324 B	-0-	4582	1	55544	2	Y	-0-			13
10	71424 X	70116	-0-	-1308 B	-0-	788	1	69328	2	Y	-0-			13
11	69120 X	69099	-0-	-21 B	-0-	879	1	68220	2	Y	-0-			13
12	72445 X	72445	-0-	-0- B	-0-	5533	1	66912	2	Y	-0-			13
*01	70568 X	70568	-0-	-0- B	-0-	940	1	69628	2	Y	-0-			13

SPRINGER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 276565 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 10895 PERF.13560 - 19741

08	76167 X	61701	-0-	-14466 B	-0-	1668	1	60033	2	N	-0-			-0-
09	73710 X	57672	-0-	-16038 B	-0-	63	1	57609	2	N	-0-			-0-
10	72571 X	56419	-0-	-16152 B	-0-	56419	2			N	-0-			-0-
11	65130 X	52191	-0-	-12939 B	-0-	52191	2			N	-0-			-0-
12	64108 X	54401	-0-	-9707 B	-0-	54401	2			N	-0-			-0-
01	61690 X	50456	-0-	-11234 B	-0-	50456	2			N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 3HB RRCID -> 277314 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10240 - 18950

08	141422 X	6256	-0-	-135166 B	-0-	6256	2			Y	-0-			-0-
09	125130 X	6272	-0-	-118858 B	-0-	477	1	5795	2	Y	-0-			-0-
10	116746 X	79379	-0-	-37367 B	-0-	892	1	78487	2	Y	-0-			-0-
11	104070 X	81775	-0-	-22295 B	-0-	1040	1	80735	2	Y	-0-			-0-
12	103385 X	79067	-0-	-24318 B	-0-	6039	1	73028	2	Y	-0-			-0-
*01	82124 X	82124	-0-	-0- B	-0-	1095	1	81029	2	Y	-0-			-0-

REESE-LONG UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277316 COMPL. DATE 05/31/2015 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10975 - 18030

08	212102 X	140313	-0-	-71789 B	-0-	2645	1	137628	2	N	36	185 1		88
						40	9							
09	174840 X	123120	-0-	-51720 B	-0-	2175	1	120904	2	N	37			125
						41	9							
10	166160 X	121771	-0-	-44389 B	-0-	4092	1	117633	2	N	42			167
						46	9							
11	150930 X	105886	-0-	-45044 B	-0-	105853	2	33	9	N	30			197
12	155186 X	104821	-0-	-50365 B	-0-	5696	1	99041	2	N	76			273
						84	9							
01	140306 X	99281	-0-	-41025 B	-0-	3070	1	96148	2	N	57			330
						63	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

SPOHN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 277392 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10180 - 17738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	112406 X	4599	-0-	-107807 B	-0-	4599	2			Y	-0-					-0-
09	97320 X	7206	-0-	-90114 B	-0-	549	1	6657	2	Y	-0-					-0-
10	88691 X	52296	-0-	-36395 B	-0-	588	1	51708	2	Y	-0-					-0-
11	78300 X	50278	-0-	-28022 B	-0-	639	1	49639	2	Y	-0-					-0-
12	76601 X	47032	-0-	-29569 B	-0-	3591	1	43441	2	Y	-0-					-0-
01	52297 X	48568	-0-	-3729 B	-0-	648	1	47920	2	Y	-0-					-0-

TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 278131 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10406 PERF.10918 - 18210

08	68541 X	52417	-0-	-16124 B	-0-	619	1	51700	2	N	89	176	1			88
						98	9									
09	66330 X	48197	-0-	-18133 B	-0-	917	1	47239	2	N	37					125
						41	9									
10	60791 X	47396	-0-	-13395 B	-0-	1596	1	45727	2	N	66	121	1			70
						73	9									
11	56190 X	44568	-0-	-11622 B	-0-	248	1	44259	2	N	55					125
						61	9									
12	54994 X	41423	-0-	-13571 B	-0-	41362	2	61	9	N	55	37	1			143
01	52421 X	42154	-0-	-10267 B	-0-	190	1	41896	2	N	62					205
						68	9									

TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 278133 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10794 - 17970

08	68417 X	51828	-0-	-16589 B	-0-	612	1	51094	2	N	111	41	1			237
						122	9									
09	66210 X	47750	-0-	-18460 B	-0-	907	1	46719	2	N	113	183	1			167
						124	9									
10	61039 X	46369	-0-	-14670 B	-0-	1560	1	44651	2	N	144	245	1			66
						158	9									
11	56310 X	43479	-0-	-12831 B	-0-	242	1	43121	2	N	105					171
						116	9									
12	54870 X	42053	-0-	-12817 B	-0-	41915	2	138	9	N	125	151	1			145
01	51832 X	41138	-0-	-10694 B	-0-	185	1	40812	2	N	128					273
						141	9									

SPOHN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 278149 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10626 - 18521

08	130882 X	92141	-0-	-38741 B	-0-	92141	2			Y	-0-					-0-
09	114810 X	81398	-0-	-33412 B	-0-	6202	1	75196	2	Y	-0-					-0-
10	107446 X	70684	-0-	-36762 B	-0-	795	1	69889	2	Y	-0-					-0-
11	95730 X	68178	-0-	-27552 B	-0-	867	1	67311	2	Y	-0-					-0-
12	97774 X	72057	-0-	-25717 B	-0-	5503	1	66554	2	Y	-0-					-0-
01	92132 X	64988	-0-	-27144 B	-0-	866	1	64122	2	Y	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278158 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10626 - 18521

08	437895 X	113959	-0-	-323936 B	-0-	113959	2			Y	-0-					-0-
09	99430 X	99430	-0-	-0- B	-0-	7576	1	91854	2	Y	-0-					-0-
10	124899 X	86660	-0-	-38239 B	-0-	973	1	85687	2	Y	-0-					-0-
11	120870 X	78734	-0-	-42136 B	-0-	1001	1	77733	2	Y	-0-					-0-
12	124279 X	81529	-0-	-42750 B	-0-	6226	1	75303	2	Y	-0-					-0-
01	113956 X	78619	-0-	-35337 B	-0-	1048	1	77571	2	Y	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 278462 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10058 - 19300

08	112193 X	112193	-0-	-0- B	-0-	112193	2			Y	-0-					-0-
09	96213 X	96213	-0-	-0- B	-0-	7332	1	88881	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	66903	-0-	66903 B	66903	752	1	66151	2	Y	-0-					-0-
11	120189 X	53286	-0-	-66903 B	-0-	678	1	52608	2	Y	-0-					-0-
12	121923 X	70377	-0-	-51546 B	-0-	5374	1	65003	2	Y	-0-					-0-
01	112189 X	93904	-0-	-18285 B	-0-	1252	1	92652	2	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

SPOHN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278541 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10099 - 19583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	216504 X	137462	-0-	-79042 B	-0-	137462	2			Y	-0-					-0-
09	186360 X	117560	-0-	-68800 B	-0-	8958	1	108602	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	100832	-0-	100832 B	100832	1133	1	99699	2	Y	-0-					-0-
11	155765 X	54933	-0-	-100832 B	-0-	698	1	54235	2	Y	-0-					-0-
12	149389 X	34232	-0-	-115157 B	-0-	2614	1	31618	2	Y	-0-					-0-
01	137454 X	62759	-0-	-74695 B	-0-	837	1	61922	2	Y	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 281432 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10240 - 21075

10	303833 X	303833	-0-	-0- B	-0-	3414	1	300419	2	N	-0-					-0-
11	DELQ PR	336859	-0-	336859 B	336859	4285	1	332574	2	N	-0-					-0-
12	637150 X	300291	-0-	-336859 B	-0-	22933	1	277358	2	N	-0-					-0-
*01	297155 X	297155	-0-	-0- B	-0-	3961	1	293194	2	N	-0-					-0-

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696

LA MESA STATE WELL #: 1H RRCID -> 267755 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9898 - 14620

08	65286 X	61393	-0-	-3893 B	-0-	61393	3			N	-0-					-0-
09	65790 X	57896	-0-	-7894 B	-0-	57896	3			N	-0-					-0-
10	67983 X	59288	-0-	-8695 B	-0-	59288	3			N	-0-					-0-
11	65790 X	55009	-0-	-10781 B	-0-	54948	3	61	9	N	55	55	8			-0-
12	64139 X	57379	-0-	-6760 B	-0-	57379	3			N	-0-					-0-
01	61380 X	52938	-0-	-8442 B	-0-	52938	3			N	-0-					-0-

LA MESA STATE WELL #: 2H RRCID -> 275076 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9679 - 16689

08	72850 X	54805	-0-	-18045 B	-0-	54804	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	70500 X	51326	-0-	-19174 B	-0-	51326	3			N	-0-					-0-
10	63798 X	52453	-0-	-11345 B	-0-	52453	3			N	-0-					-0-
11	61740 X	48785	-0-	-12955 B	-0-	48785	3			N	-0-					-0-
12	57443 X	49349	-0-	-8094 B	-0-	49349	3			N	-0-					-0-
01	54808 X	44201	-0-	-10607 B	-0-	44201	3			N	-0-					-0-

LA MESA STATE 'A' WELL #: 3H RRCID -> 275902 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9361 - 17241

08	94116 X	77070	-0-	-17046 B	-0-	77068	3	2	9	N	2	2	8			-0-
09	89130 X	72826	-0-	-16304 B	-0-	72826	3			N	-0-					-0-
10	86614 X	74961	-0-	-11653 B	-0-	74953	3	8	9	N	7	7	8			-0-
11	80850 X	70862	-0-	-9988 B	-0-	70862	3			N	-0-					-0-
12	79391 X	69012	-0-	-10379 B	-0-	69012	3			N	-0-					-0-
01	77066 X	50091	-0-	-26975 B	-0-	50091	3			N	-0-					-0-

LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 3H RRCID -> 257686 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10978 - 14385

08	5642 X	3873	-0-	-1769 B	-0-	22	1	3851	2	N	-0-					-0-
09	5370 X	3762	-0-	-1608 B	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
10	5332 X	3270	-0-	-2062 B	-0-	58	1	3212	2	N	-0-					-0-
11	5160 X	3528	-0-	-1632 B	-0-	26	1	3502	2	N	-0-					-0-
12	4495 X	3525	-0-	-970 B	-0-	59	1	3466	2	N	-0-					-0-
01	3875 X	NO RPT	-0-	-3875 B	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS HILL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257687 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 12006 PERF.12260 - 15132

08	9610 X	3318	-0-	-6292 B	-0-	463	1	2855	2	N	-0-					-0-
09	8970 X	5329	-0-	-3641 B	-0-	307	1	5022	2	N	-0-					-0-
10	9083 X	7489	-0-	-1594 B	-0-	405	1	7084	2	N	-0-					-0-
11	8790 X	8508	-0-	-282 B	-0-	554	1	7954	2	N	-0-					-0-
*12	5538 X	5538	-0-	-0- B	-0-	361	1	5177	2	N	-0-					-0-
01	5518 X	NO RPT	-0-	-5518 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 2H RRCID -> 258131 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11808 - 15504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4619 X	1728	-0-	-2891 B	-0-	10	1	1718	2	N	-0-			-0-
09	4470 X	2700	-0-	-1770 B	-0-	2700	2			N	-0-			-0-
10	4526 X	2098	-0-	-2428 B	-0-	40	1	2058	2	N	-0-			-0-
11	4350 X	3583	-0-	-767 B	-0-	27	1	3556	2	N	-0-			-0-
12	3627 X	2853	-0-	-774 B	-0-	48	1	2805	2	N	-0-			-0-
01	2790 X	NO RPT	-0-	-2790 B	-0-					N	NO RPT			-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 5H RRCID -> 260046 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11220 - 14817

08	8339 X	7306	-0-	-1033 B	-0-	458	1	6848	2	N	-0-			-0-
09	8070 X	6617	-0-	-1453 B	-0-	419	1	6198	2	N	-0-			-0-
10	8091 X	6909	-0-	-1182 B	-0-	488	1	6421	2	N	-0-			-0-
11	7650 X	6557	-0-	-1093 B	-0-	320	1	6237	2	N	-0-			-0-
12	7316 X	6551	-0-	-765 B	-0-	422	1	6129	2	N	-0-			-0-
01	7316 X	NO RPT	-0-	-7316 B	-0-					N	NO RPT			-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 7H RRCID -> 260047 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 10707 PERF.11060 - 15260

08	5580 X	3948	-0-	-1632 B	-0-	22	1	3926	2	N	-0-			-0-
09	5400 X	3270	-0-	-2130 B	-0-	3270	2			N	-0-			-0-
10	5456 X	2641	-0-	-2815 B	-0-	47	1	2594	2	N	-0-			-0-
11	5280 X	3795	-0-	-1485 B	-0-	28	1	3767	2	N	-0-			-0-
12	4216 X	4050	-0-	-166 B	-0-	68	1	3982	2	N	-0-			-0-
01	3937 X	NO RPT	-0-	-3937 B	-0-					N	NO RPT			-0-

G-B MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260051 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12500 - 17166

08	11966 X	10658	-0-	-1308 B	-0-	172	1	10486	2	N	-0-			-0-
09	11190 X	9980	-0-	-1210 B	-0-	152	1	9828	2	N	-0-			-0-
10	11253 X	10864	-0-	-389 B	-0-	115	1	10749	2	N	-0-			-0-
11	10560 X	9839	-0-	-721 B	-0-	134	1	9705	2	N	-0-			-0-
12	10912 X	9220	-0-	-1692 B	-0-	298	1	8922	2	N	-0-			-0-
01	10664 X	NO RPT	-0-	-10664 B	-0-					N	NO RPT			-0-

LA CRUZ TRES LAND - STATE (EF) B WELL #: 4H RRCID -> 261320 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11200 - 15902

08	5828 X	1313	-0-	-4515 B	-0-	97	1	1216	2	N	-0-			29
09	5370 X	5309	-0-	-61 B	-0-	476	1	4833	2	N	-0-			29
10	4464 X	3246	-0-	-1218 B	-0-	252	1	2994	2	N	-0-			29
11	3600 X	859	-0-	-2741 B	-0-	80	1	779	2	N	-0-			29
*12	5436 X	5436	-0-	-0- B	-0-	675	1	4761	2	N	-0-			29
01	5487 X	NO RPT	-0-	-5487 B	-0-					N	NO RPT			29

HACHAR WELL #: 2H RRCID -> 261381 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 12485 PERF.12770 - 16482

08	6758 X	4876	-0-	-1882 B	-0-	156	1	4720	2	N	-0-			-0-
09	6510 X	5058	-0-	-1452 B	-0-	137	1	4921	2	N	-0-			-0-
10	5355 X	5355	-0-	-0- B	-0-	84	1	5271	2	N	-0-			-0-
11	5328 X	5328	-0-	-0- B	-0-	118	1	5210	2	N	-0-			-0-
*12	6157 X	6157	-0-	-0- B	-0-	194	1	5963	2	N	-0-			-0-
01	5239 X	NO RPT	-0-	-5239 B	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
BOB PECK - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261411 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 11927 PERF.12130 - 15952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9052	X	6959	-0-	-2093 B	-0-	249	1	6708	2	N	2					44
							2	9									
09	8760	X	4983	-0-	-3777 B	-0-	81	1	4902	2	N	-0-					44
10	8401	X	6340	-0-	-2061 B	-0-	105	1	6235	2	N	-0-					44
11	6990	X	4976	-0-	-2014 B	-0-	80	1	4896	2	N	-0-					44
12	6944	X	5851	-0-	-1093 B	-0-	228	1	5623	2	N	-0-					44
01	6944	X	NO RPT	-0-	-6944 B	-0-					N	NO RPT					44

A.E. PUIG - STATE (EF) WELL #: 5H RRCID -> 261443 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 11840 PERF.12275 - 15897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11160	X	8646	-0-	-2514 B	-0-	348	1	8298	2	N	-0-					-0-
09	10290	X	6475	-0-	-3815 B	-0-	6475	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	2167	-0-	-6823 B	-0-	49	1	2118	2	N	-0-					-0-
11	6900	X	3719	-0-	-3181 B	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	8425	-0-	-224 B	-0-	8425	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	NO RPT	-0-	-8649 B	-0-					N	NO RPT					-0-

LA CRUZ LAND GAS UNIT 1 (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261632 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 10752 PERF.11100 - 15772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11191	X	9072	-0-	-2119 B	-0-	104	1	8968	2	N	-0-					-0-
09	10500	X	9395	-0-	-1105 B	-0-	325	1	9070	2	N	-0-					-0-
10	10540	X	7620	-0-	-2920 B	-0-	271	1	7349	2	N	-0-					-0-
11	9030	X	6462	-0-	-2568 B	-0-	34	1	6428	2	N	-0-					-0-
*12	9649	X	9649	-0-	-0- B	-0-	80	1	9569	2	N	-0-					-0-
01	9703	X	NO RPT	-0-	-9703 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIETO SAN JUAN - STATE GU (EF) 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
08	10416	X	9323	-0-	-1093 B	-0-	151	1	9172	2	N	-0-					-0-
09	9720	X	6669	-0-	-3051 B	-0-	102	1	6567	2	N	-0-					-0-
10	9455	X	7101	-0-	-2354 B	-0-	75	1	7026	2	N	-0-					-0-
11	9150	X	5385	-0-	-3765 B	-0-	111	1	5274	2	N	-0-					-0-
12	9455	X	8899	-0-	-556 B	-0-	658	1	8241	2	N	-0-					-0-
01	9331	X	NO RPT	-0-	-9331 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 13H RRCID -> 263645 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 10558 PERF.10990 - 15420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7006	X	5565	-0-	-1441 B	-0-	31	1	5534	2	N	-0-					-0-
09	6780	X	5336	-0-	-1444 B	-0-	5336	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	5233	-0-	-1742 B	-0-	89	1	5144	2	N	-0-					-0-
11	6750	X	5157	-0-	-1593 B	-0-	38	1	5119	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	5564	-0-	-16 B	-0-	93	1	5471	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	NO RPT	-0-	-5580 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PUIG GAS UNIT NO 3 (EF) WELL #: 3H RRCID -> 264015 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11665 - 15891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7006	X	6709	-0-	-297 B	-0-	665	1	6044	2	N	-0-					-0-
09	6630	X	4450	-0-	-2180 B	-0-	462	1	3988	2	N	-0-					-0-
10	6657	X	6657	-0-	-0- B	-0-	941	1	5716	2	N	-0-					-0-
11	6060	X	4621	-0-	-1439 B	-0-	921	1	3700	2	N	-0-					-0-
12	6696	X	6310	-0-	-386 B	-0-	791	1	5519	2	N	-0-					-0-
01	6696	X	NO RPT	-0-	-6696 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

L. F. PUIG SR. GAS UNIT (EF) WELL #: 7H RRCID -> 264559 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11425 - 15872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7440	X	6378	-0-	-1062 B	-0-	249	1	6129	2	N	-0-					-0-
09	6660	X	6120	-0-	-540 B	-0-	134	1	5986	2	N	-0-					-0-
10	6882	X	5213	-0-	-1669 B	-0-	53	1	5160	2	N	-0-					-0-
11	4650	X	4499	-0-	-151 B	-0-	83	1	4416	2	N	-0-					-0-
12	6386	X	5245	-0-	-1141 B	-0-	164	1	5081	2	N	-0-					-0-
01	6386	X	NO RPT	-0-	-6386 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PUIG (EF) WELL #: 2H RRCID -> 264688 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11516 - 15147

08	3379	X	2604	-0-	-775 B	-0-	296	1	2308	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	2357	-0-	-913 B	-0-	268	1	2089	2	N	-0-					-0-
10	3379	X	2908	-0-	-471 B	-0-	400	1	2508	2	N	-0-					-0-
11	2970	X	2551	-0-	-419 B	-0-	509	1	2042	2	N	-0-					-0-
*12	2810	X	2810	-0-	-0- B	-0-	355	1	2455	2	N	-0-					-0-
01	2604	X	NO RPT	-0-	-2604 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIETO SAN JUAN - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 265492 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 11202 PERF.11690 - 15672

08	13547	X	11578	-0-	-1969 B	-0-	186	1	11392	2	N	-0-					-0-
09	13110	X	7202	-0-	-5908 B	-0-	109	1	7093	2	N	-0-					-0-
10	13531	X	13531	-0-	-0- B	-0-	140	1	13391	2	N	-0-					-0-
11	11749	X	11749	-0-	-0- B	-0-	242	1	11507	2	N	-0-					-0-
*12	11711	X	11711	-0-	-0- B	-0-	868	1	10843	2	N	-0-					-0-
01	11563	X	NO RPT	-0-	-11563 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PUIG GAS UNIT NO 4 (EF) WELL #: 4H RRCID -> 265515 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11624 - 15841

08	4836	X	4546	-0-	-290 B	-0-	452	1	4094	2	N	-0-					-0-
09	4680	X	4127	-0-	-553 B	-0-	429	1	3698	2	N	-0-					-0-
10	4712	X	4164	-0-	-548 B	-0-	588	1	3576	2	N	-0-					-0-
11	4500	X	4138	-0-	-362 B	-0-	826	1	3312	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	3954	-0-	-665 B	-0-	498	1	3456	2	N	-0-					-0-
01	4557	X	NO RPT	-0-	-4557 B	-0-					N	NO RPT					-0-

REUTHINGER WELL #: 2H RRCID -> 266233 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 12366 PERF.12644 - 15950

08	6076	X	4489	-0-	-1587 B	-0-	213	1	4276	2	N	-0-					-0-
09	5790	X	4902	-0-	-888 B	-0-	206	1	4696	2	N	-0-					-0-
10	5611	X	4517	-0-	-1094 B	-0-	163	1	4354	2	N	-0-					-0-
11	5370	X	4293	-0-	-1077 B	-0-	149	1	4144	2	N	-0-					-0-
12	5549	X	3510	-0-	-2039 B	-0-	273	1	3237	2	N	-0-					-0-
01	5053	X	NO RPT	-0-	-5053 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 11H RRCID -> 266235 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12250 - 16080

08	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	7	1	99	2	N	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	6	1	73	2	N	-0-					-0-
10	775	N	71	-0-	-704 B	-0-	5	1	66	2	N	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	5	1	91	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

L. F. PUIG SR. GAS UNIT 2 (EF) WELL #: 8H RRCID -> 266248 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 10865 PERF.11270 - 15904

08	5828	X	4622	-0-	-1206 B	-0-	183	1	4439	2	N	-0-					-0-
09	5430	X	4330	-0-	-1100 B	-0-	70	1	4260	2	N	-0-					-0-
10	5394	X	4470	-0-	-924 B	-0-	47	1	4423	2	N	-0-					-0-
11	4860	X	4257	-0-	-603 B	-0-	62	1	4195	2	N	-0-					-0-
*12	5312	X	5312	-0-	-0- B	-0-	112	1	5200	2	N	-0-					-0-
01	4619	X	NO RPT	-0-	-4619 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
STATE OF TEXAS-HILL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 266931 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12664 - 17250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11594	X	10108	-0-	-1486 B	-0-	1408	1	8700	2	N	-0-					-0-
09	10980	X	9884	-0-	-1096 B	-0-	568	1	9316	2	N	-0-					-0-
10	11315	X	10578	-0-	-737 B	-0-	572	1	10006	2	N	-0-					-0-
11	10950	X	9292	-0-	-1658 B	-0-	605	1	8687	2	N	-0-					-0-
*12	10970	X	10970	-0-	-0- B	-0-	718	1	10252	2	N	-0-					-0-
01	10199	X	NO RPT	-0-	-10199 B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE NEEL (EF) WELL #: 1H RRCID -> 266972 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11562 - 16649

08	7730	X	7730	-0-	-0- B	-0-	213	1	7517	2	N	-0-					-0-
09	6420	X	4318	-0-	-2102 B	-0-	98	1	4220	2	N	-0-					-0-
10	6634	X	3420	-0-	-3214 B	-0-	104	1	3316	2	N	-0-					-0-
11	7624	X	7624	-0-	-0- B	-0-	260	1	7364	2	N	-0-					-0-
12	7719	X	5317	-0-	-2402 B	-0-	139	1	5178	2	N	-0-					-0-
01	7719	X	NO RPT	-0-	-7719 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 10H RRCID -> 267628 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11410 - 14920

08	2387	N	1174	-0-	-1213 B	-0-	19	1	1155	2	N	-0-					-0-
09	2773	N	2773	-0-	-0- B	-0-	42	1	2731	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1236	-0-	-190 B	-0-	11	1	1225	2	N	-0-					-0-
11	2629	N	2629	-0-	-0- B	-0-	36	1	2593	2	N	-0-					-0-
*12	1666	N	1666	-0-	-0- B	-0-	65	1	1601	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LA CRUZ TRES LAND-STATE (EF) GU WELL #: 3H RRCID -> 267631 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11274 - 15785

08	4991	X	3409	-0-	-1582 B	-0-	255	1	3154	2	N	-0-					-0-
09	4590	X	4335	-0-	-255 B	-0-	372	1	3963	2	N	-0-					-0-
10	4526	X	3386	-0-	-1140 B	-0-	265	1	3121	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	1405	-0-	-2555 B	-0-	120	1	1285	2	N	-0-					-0-
*12	4199	X	4199	-0-	-0- B	-0-	522	1	3677	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	NO RPT	-0-	-4495 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 11H RRCID -> 267706 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 15790

08	9796	X	8432	-0-	-1364 B	-0-	136	1	8296	2	N	-0-					-0-
09	9180	X	8208	-0-	-972 B	-0-	125	1	8083	2	N	-0-					-0-
10	8401	X	7839	-0-	-562 B	-0-	71	1	7768	2	N	-0-					-0-
11	7890	X	7401	-0-	-489 B	-0-	100	1	7301	2	N	-0-					-0-
12	8432	X	7409	-0-	-1023 B	-0-	283	1	7126	2	N	-0-					-0-
01	8494	X	NO RPT	-0-	-8494 B	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS - HILL RANCH GU WELL #: 4H RRCID -> 267720 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11710 - 17276

08	21452	X	14675	-0-	-6777 B	-0-	2045	1	12630	2	N	-0-					-0-
09	25979	X	25979	-0-	-0- B	-0-	1492	1	24487	2	N	-0-					-0-
10	20822	X	20822	-0-	-0- B	-0-	1127	1	19695	2	N	-0-					-0-
11	19080	X	15994	-0-	-3086 B	-0-	1041	1	14953	2	N	-0-					-0-
*12	20622	X	20622	-0-	-0- B	-0-	1339	1	19283	2	N	-0-					-0-
01	26846	X	NO RPT	-0-	-26846 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MANN TRUST - STATE (EF) WELL #: 1 RRCID -> 267721 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11791 - 12025

08	3286	X	2435	-0-	-851 B	-0-	219	1	2216	2	N	-0-					-0-
09	3180	X	2504	-0-	-676 B	-0-	193	1	2311	2	N	-0-					-0-
10	3224	X	2392	-0-	-832 B	-0-	272	1	2120	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	2180	-0-	-700 B	-0-	216	1	1964	2	N	-0-					-0-
*12	3039	X	3039	-0-	-0- B	-0-	280	1	2759	2	N	-0-					-0-
01	2573	X	NO RPT	-0-	-2573 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

NEEDMORE WELL #: 1H RRCID -> 268128 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10974 - 15593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8401	X	7927	-0-	-474 B	-0-	118	1	7809	2	N	-0-					-0-
09	7980	X	6332	-0-	-1648 B	-0-	100	1	6232	2	N	-0-					-0-
10	7843	X	7073	-0-	-770 B	-0-	314	1	6759	2	N	-0-					-0-
11	7560	X	6938	-0-	-622 B	-0-	325	1	6613	2	N	-0-					-0-
*12	8346	X	8346	-0-	-0- B	-0-	345	1	8001	2	N	-0-					-0-
01	7936	X	NO RPT	-0-	-7936 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 277460 COMPL. DATE 11/18/2016 TOTAL DEPTH 12248 PERF.12040 - 18165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	A	193811	-0-	193811 B	406794	10459	1	183352	2	N	-0-					74
09	0	A	163747	-0-	163747 B	570541	6718	1	157029	2	N	-0-					74
10	0	A	157640	-0-	157640 B	728181	5113	1	152527	2	N	-0-					74
11	0	A	119113	-0-	119113 B	847294	2866	1	116247	2	N	-0-					74
12	0	A	141491	-0-	141491 B	988785	5639	1	135845	2	N	6	63	1			17
							7	9									
01	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	988785					N	NO RPT					17

NEEDMORE WELL #: 21H RRCID -> 278132 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10414 - 16349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	94879	X	94879	-0-	-0- B	-0-	1541	1	93338	2	N	-0-					-0-
09	80847	X	80847	-0-	-0- B	-0-	1337	1	79510	2	N	-0-					-0-
10	81804	X	81804	-0-	-0- B	-0-	3630	1	78174	2	N	-0-					-0-
11	74861	X	74861	-0-	-0- B	-0-	3554	1	71307	2	N	-0-					-0-
*12	73591	X	73591	-0-	-0- B	-0-	3161	1	70430	2	N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLEN C. WELL #: 8H RRCID -> 279133 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11932 - 17352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	181350	X	61056	-0-	-120294 B	-0-	1504	1	59552	2	N	-0-					-0-
09	109830	X	54905	-0-	-54925 B	-0-	1248	1	53657	2	N	-0-					-0-
10	83855	X	51197	-0-	-32658 B	-0-	531	1	50666	2	N	-0-					-0-
11	76410	X	46834	-0-	-29576 B	-0-	1163	1	45671	2	N	-0-					-0-
12	64883	X	44512	-0-	-20371 B	-0-	1473	1	43039	2	N	-0-					-0-
01	61070	X	NO RPT	-0-	-61070 B	-0-					N	NO RPT					-0-

REUTHINGER WELL #: 11H RRCID -> 279358 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11815 - 17521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	195455	X	47714	-0-	-147741 B	-0-	2276	1	45438	2	N	-0-					-0-
09	126240	X	40060	-0-	-86180 B	-0-	1685	1	38375	2	N	-0-					-0-
10	77438	X	37763	-0-	-39675 B	-0-	1361	1	36402	2	N	-0-					-0-
11	65580	X	33054	-0-	-32526 B	-0-	1159	1	31895	2	N	-0-					-0-
12	56792	X	39528	-0-	-17264 B	-0-	3096	1	36432	2	N	-0-					-0-
01	47709	X	NO RPT	-0-	-47709 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PINATA GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 280143 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12545 - 19603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	374945	X	151642	-0-	-223303 B	-0-	2622	1	149020	2	N	-0-					-0-
09	362850	X	114518	-0-	-248332 B	-0-	1813	1	112705	2	N	-0-					-0-
10	371225	X	101279	-0-	-269946 B	-0-	1344	1	99935	2	N	-0-					-0-
11	359250	X	73850	-0-	-285400 B	-0-	1029	1	72821	2	N	-0-					-0-
12	210893	X	94706	-0-	-116187 B	-0-	3273	1	91433	2	N	-0-					-0-
01	151652	X	NO RPT	-0-	-151652 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 3H RRCID -> 280547 COMPL. DATE 06/01/2016 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12164 - 17719

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	331917 X	216816	-0-	-115101 B	-0-	3500	1	213316	2	N	-0-					-0-
09	321210 X	166401	-0-	-154809 B	-0-	2532	1	163869	2	N	-0-					-0-
10	73554 X	73554	-0-	-0- B	-0-	245	1	73309	2	N	-0-					-0-
11	129669 X	129669	-0-	-0- B	-0-	314	1	129355	2	N	-0-					-0-
12	282782 X	108449	-0-	-174333 B	-0-	341	1	108108	2	N	-0-					-0-
01	216814 X	NO RPT	-0-	-216814 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 8H RRCID -> 281481 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11459 - 17746

08	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	88264	-0-	88264 B	88264	3594	1	84670	2	N	-0-					-0-
10	0	281010	-0-	281010 B	369274	9115	1	271895	2	N	-0-					-0-
11	522644 X	153370	-0-	-369274 B	-0-	3660	1	149710	2	N	-0-					-0-
*12	218612 X	121225	-0-	-97387 B	-0-	4776	1	116449	2	N	-0-					-0-
01	218612 X	NO RPT	-0-	-218612 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 9H RRCID -> 281651 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12191 PERF.11415 - 17629

09	0	101836	-0-	101836 B	101836	4148	1	97688	2	N	-0-					-0-
10	0	276160	-0-	276160 B	377996	8957	1	267203	2	N	-0-					-0-
11	0	161631	-0-	161631 B	539627	10374	1	151257	2	N	-0-					-0-
*12	659844 X	120217	-0-	-539627 B	-0-	4739	1	115478	2	N	-0-					-0-
01	261795 X	NO RPT	-0-	-261795 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR 'A' WELL #: 1H RRCID -> 281687 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12671 - 19000

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	110546	-0-	110546 B	110546	1141	1	109405	2	N	-0-					-0-
11	SHUT IN	164792	-0-	164792 B	275338	2248	1	162544	2	N	-0-					-0-
*12	DELQ PR	117486	-0-	117486 B	392824	2141	1	115345	2	N	-0-					-0-
01	233616 X	NO RPT	-0-	-233616 B	159208					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

08	8556 X	6587	-0-	-1969 B	-0-	865	1	5722	3	N	-0-					5
09	8100 X	6107	-0-	-1993 B	-0-	1004	1	5102	3	N	1	1	8			5
						1	9									
10	8184 X	8035	-0-	-149 B	-0-	899	1	7135	3	N	1	1	8			5
						1	9									
11	7087 X	7087	-0-	-0- B	-0-	971	1	6104	3	N	11	1	8			15
						12	9									
12	6781 X	6781	-0-	-0- B	-0-	697	1	6083	3	N	1	1	8			15
						1	9									
01	8029 X	7003	-0-	-1026 B	-0-	581	1	6421	3	N	1	1	8			15
						1	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 716 WELL #: 1H RRCID -> 256452 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11533 - 15510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20100	X	20100	-0-	-0- B	-0-	445	1	19655	2	N	-0-					-0-
09	17790	X	15252	-0-	-2538 B	-0-	45	1	15206	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	18383	X	13068	-0-	-5315 B	-0-	26	1	13041	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	19440	X	12705	-0-	-6735 B	-0-	213	1	12492	2	N	-0-					-0-
12	20088	X	14746	-0-	-5342 B	-0-	251	1	14494	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	20088	X	13552	-0-	-6536 B	-0-	177	1	13374	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

PALAFOX -H- WELL #: 1 RRCID -> 256576 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

RETTIG, MABEL WELL #: L 58H RRCID -> 256578 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9729 PERF. N/A

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

JOHNSON 2292 WELL #: 1 RRCID -> 256583 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 9913 PERF. N/A

08	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	15	-0-	-78 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 256643 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11504 - 16141

08	8873	X	8873	-0-	-0- B	-0-	8873	2			N	-0-					-0-
09	8454	X	8454	-0-	-0- B	-0-	46	1	8407	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	7995	X	7995	-0-	-0- B	-0-	39	1	7955	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	8580	X	7719	-0-	-861 B	-0-	133	1	7586	2	N	-0-					-0-
12	8866	X	7654	-0-	-1212 B	-0-	171	1	7483	2	N	-0-					-0-
01	8866	X	6784	-0-	-2082 B	-0-	99	1	6684	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH UNOCAL H WELL #: 2B RRCID -> 256716 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9712 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5642	X	4527	-0-	-1115 B	-0-	4495	2	32	9	N	29					62
09	5040	X	4064	-0-	-976 B	-0-	4047	2	17	9	N	15	47	1			30
10	5208	X	4597	-0-	-611 B	-0-	4561	2	36	9	N	33					63
11	4920	X	4436	-0-	-484 B	-0-	4403	2	33	9	N	30	78	1	1	8	14
12	5094	X	5094	-0-	-0- B	-0-	5041	2	53	9	N	48					62
*01	4695	X	4695	-0-	-0- B	-0-	46	1	4623	2	N	24	65	1			21
							26	9									

APPLING 716 WELL #: 3H RRCID -> 257682 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11220 - 15167

08	13082	X	12144	-0-	-938 B	-0-	269	1	11875	2	N	-0-					-0-
09	11910	X	11647	-0-	-263 B	-0-	34	1	11612	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	12183	X	11231	-0-	-952 B	-0-	22	1	11208	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	11760	X	9166	-0-	-2594 B	-0-	154	1	9011	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	12152	X	10622	-0-	-1530 B	-0-	180	1	10442	2	N	-0-					-0-
01	12152	X	10370	-0-	-1782 B	-0-	136	1	10233	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

GALVAN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 257683 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8906 - 12787

08	9889	X	8762	-0-	-1127 B	-0-	48	1	8714	3	N	-0-					-0-
09	10590	X	9518	-0-	-1072 B	-0-	43	1	9474	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	10943	X	9655	-0-	-1288 B	-0-	66	1	9588	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	10590	X	8624	-0-	-1966 B	-0-	70	1	8554	3	N	-0-					-0-
12	9889	X	8848	-0-	-1041 B	-0-	80	1	8768	3	N	-0-					-0-
01	9827	X	7689	-0-	-2138 B	-0-	47	1	7641	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

NEEL WELL #: 4H RRCID -> 257685 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11297 - 16093

08	8370	X	7890	-0-	-480 B	-0-	43	1	7847	3	Y	-0-					-0-
09	7950	X	7060	-0-	-890 B	-0-	32	1	7028	3	Y	-0-					-0-
10	7905	X	7670	-0-	-235 B	-0-	53	1	7616	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	7650	X	7265	-0-	-385 B	-0-	59	1	7205	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	7905	X	6623	-0-	-1282 B	-0-	60	1	6563	3	Y	-0-					-0-
01	7905	X	7331	-0-	-574 B	-0-	45	1	7285	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

APPLING 695 WELL #: 2H RRCID -> 258036 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10564 - 14821

08	14663	X	13662	-0-	-1001 B	-0-	392	1	13267	3	N	3					48
							3	9									
09	14190	X	13153	-0-	-1037 B	-0-	557	1	12590	3	N	5	1	8			52
							6	9									
10	14601	X	13407	-0-	-1194 B	-0-	51	1	13354	3	N	2	2	8			52
							2	9									
11	14130	X	13044	-0-	-1086 B	-0-	201	1	12831	3	N	11	1	8			62
							12	9									
12	13981	X	13091	-0-	-890 B	-0-	194	1	12897	3	N	-0-					62
01	13671	X	12760	-0-	-911 B	-0-	609	1	12150	3	N	1	25	1	1	8	37
							1	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TREVINO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 259088 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 8668 - 9710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7347 X	6905	-0-	-442 B	-0-	38	1	6867	3	N	-0-					-0-
09	7830 X	6519	-0-	-1311 B	-0-	29	1	6490	3	N	-0-					-0-
10	8091 X	6522	-0-	-1569 B	-0-	45	1	6477	3	N	-0-					-0-
11	7830 X	5077	-0-	-2753 B	-0-	41	1	5036	3	N	-0-					-0-
12	7688 X	6440	-0-	-1248 B	-0-	58	1	6381	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	6913 X	5640	-0-	-1273 B	-0-	35	1	5605	3	N	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 259089 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8491 - 13437

08	54839 X	46366	-0-	-8473 B	-0-	252	1	46113	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
09	51060 X	44762	-0-	-6298 B	-0-	201	1	44559	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
10	52297 X	49391	-0-	-2906 B	-0-	340	1	49050	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
11	50610 X	45891	-0-	-4719 B	-0-	375	1	45516	3	Y	-0-					-0-
12	49879 X	46468	-0-	-3411 B	-0-	422	1	46044	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
01	49383 X	38064	-0-	-11319 B	-0-	233	1	37831	3	Y	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 62U RRCID -> 260174 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9773 - 13593

08	3985 X	3985	-0-	-0- B	-0-	3985	2			Y	-0-					-0-
09	3880 X	3880	-0-	-0- B	-0-	3880	2			Y	-0-					-0-
10	3860 X	3860	-0-	-0- B	-0-	3860	2			Y	-0-					-0-
11	4037 X	4037	-0-	-0- B	-0-	4037	2			Y	-0-					-0-
12	4612 X	4612	-0-	-0- B	-0-	4612	2			Y	-0-					-0-
*01	4678 X	4678	-0-	-0- B	-0-	46	1	4632	2	Y	-0-					-0-

SAUNDERS-EISENHAUER STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 260217 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9150 - 9315

08	1333 X	1095	-0-	-238 B	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
09	1290 X	766	-0-	-524 B	-0-	766	2			N	-0-					-0-
10	1643 X	762	-0-	-881 B	-0-	762	2			N	-0-					-0-
11	1590 X	532	-0-	-1058 B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
12	1643 X	599	-0-	-1044 B	-0-	599	2			N	-0-					-0-
01	1085 X	429	-0-	-656 B	-0-	4	1	425	2	N	-0-					-0-

MALTSBERGER, W.A. WELL #: 1H RRCID -> 260323 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10624 - 14695

08	23405 X	21833	-0-	-1572 B	-0-	119	1	21714	3	Y	-0-					-0-
09	22050 X	20609	-0-	-1441 B	-0-	92	1	20516	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
10	22317 X	22317	-0-	-0- B	-0-	153	1	22164	3	Y	-0-					-0-
11	22272 X	22272	-0-	-0- B	-0-	182	1	22089	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
12	21824 X	21478	-0-	-346 B	-0-	195	1	21282	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
01	22320 X	21916	-0-	-404 B	-0-	135	1	21780	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									

FASKEN STATE 1561 WELL #: 1H RRCID -> 260324 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9975 - 14939

08	51770 X	48983	-0-	-2787 B	-0-	267	1	48716	3	Y	-0-					-0-
09	50100 X	46572	-0-	-3528 B	-0-	209	1	46363	3	Y	-0-					-0-
10	50964 X	47389	-0-	-3575 B	-0-	326	1	47063	3	Y	-0-					-0-
11	49320 X	42556	-0-	-6764 B	-0-	347	1	42209	3	Y	-0-					-0-
12	50251 X	43332	-0-	-6919 B	-0-	393	1	42939	3	Y	-0-					-0-
01	48980 X	38130	-0-	-10850 B	-0-	234	1	37896	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GALVAN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260371 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 8517 - 13415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25234 X	21491	-0-	-3743 B	-0-	117	1	21373	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
09	23730 X	21923	-0-	-1807 B	-0-	98	1	21825	3	Y	-0-					-0-
10	23436 X	22261	-0-	-1175 B	-0-	153	1	22108	3	Y	-0-					-0-
11	22680 X	20745	-0-	-1935 B	-0-	169	1	20575	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
12	23436 X	21530	-0-	-1906 B	-0-	195	1	21335	3	Y	-0-					-0-
01	22661 X	19798	-0-	-2863 B	-0-	121	1	19676	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									

GONZALEZ-STATE 1457 GU WELL #: 1H RRCID -> 260378 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10374 - 13583

08	12028 X	8810	-0-	-3218 B	-0-	48	1	8762	3	N	-0-					-0-
09	12210 X	11854	-0-	-356 B	-0-	53	1	11801	3	N	-0-					-0-
10	13992 X	13992	-0-	-0- B	-0-	96	1	13896	3	N	-0-					-0-
11	12210 X	10958	-0-	-1252 B	-0-	89	1	10869	3	N	-0-					-0-
12	12245 X	10820	-0-	-1425 B	-0-	98	1	10722	3	N	-0-					-0-
01	13981 X	9609	-0-	-4372 B	-0-	59	1	9550	3	N	-0-					-0-

MALTSBERGER, W.A. WELL #: 2H RRCID -> 260442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10638 - 15000

08	18662 X	16784	-0-	-1878 B	-0-	91	1	16693	3	Y	-0-					-0-
09	18060 X	16016	-0-	-2044 B	-0-	72	1	15944	3	Y	-0-					-0-
10	18662 X	16444	-0-	-2218 B	-0-	113	1	16331	3	Y	-0-					-0-
11	17550 X	15369	-0-	-2181 B	-0-	125	1	15244	3	Y	-0-					-0-
12	17577 X	13641	-0-	-3936 B	-0-	124	1	13517	3	Y	-0-					-0-
01	16771 X	14826	-0-	-1945 B	-0-	91	1	14735	3	Y	-0-					-0-

LONG, J. S. WELL #: 4H RRCID -> 260443 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10793 - 15045

08	32519 X	23498	-0-	-9021 B	-0-	128	1	23370	3	Y	-0-					-0-
09	31470 X	21547	-0-	-9923 B	-0-	97	1	21450	3	Y	-0-					-0-
10	27528 X	20871	-0-	-6657 B	-0-	143	1	20726	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
11	26640 X	19243	-0-	-7397 B	-0-	157	1	19085	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
12	25637 X	5838	-0-	-19799 B	-0-	53	1	5785	3	Y	-0-					-0-
01	23498 X	6492	-0-	-17006 B	-0-	40	1	6452	3	Y	-0-					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 260595 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11313 - 16654

08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

FASKEN-STATE A2706 GU WELL #: 3H RRCID -> 260671 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 10083 PERF. 9718 - 14251

08	20553 X	19107	-0-	-1446 B	-0-	104	1	19003	3	N	-0-					-0-
09	19170 X	18196	-0-	-974 B	-0-	82	1	18114	3	N	-0-					-0-
10	19809 X	18633	-0-	-1176 B	-0-	128	1	18505	3	N	-0-					-0-
11	19170 X	17913	-0-	-1257 B	-0-	146	1	17767	3	N	-0-					-0-
12	19282 X	18148	-0-	-1134 B	-0-	165	1	17983	3	N	-0-					-0-
01	19096 X	15379	-0-	-3717 B	-0-	94	1	15285	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 1H RRCID -> 261082 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10558 - 15525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29202 X	26698	-0-	-2504 B	-0-	145	1	26553	3	Y	-0-					-0-
09	27510 X	25324	-0-	-2186 B	-0-	114	1	25210	3	Y	-0-					-0-
10	32298 X	32298	-0-	-0- B	-0-	222	1	32076	3	Y	-0-					-0-
11	30027 X	30027	-0-	-0- B	-0-	245	1	29782	3	Y	-0-					-0-
12	28773 X	28773	-0-	-0- B	-0-	261	1	28512	3	Y	-0-					-0-
01	32302 X	23409	-0-	-8893 B	-0-	144	1	23265	3	Y	-0-					-0-

STEWART TRUST WELL #: 5H RRCID -> 261083 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11396 - 15778

08	15779 X	15097	-0-	-682 B	-0-	82	1	15015	3	Y	-0-					-0-
09	14880 X	13874	-0-	-1006 B	-0-	62	1	13811	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
10	15035 X	14468	-0-	-567 B	-0-	99	1	14368	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
11	14610 X	13011	-0-	-1599 B	-0-	106	1	12905	3	Y	-0-					-0-
12	15097 X	12800	-0-	-2297 B	-0-	116	1	12683	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
01	15097 X	13822	-0-	-1275 B	-0-	85	1	13736	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									

ML MARTIN-STATE A2803 WELL #: 1H RRCID -> 261084 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10099 - 14958

08	22506 X	20075	-0-	-2431 B	-0-	109	1	19966	3	N	-0-					-0-
09	21780 X	19155	-0-	-2625 B	-0-	86	1	19069	3	N	-0-					-0-
10	22506 X	19303	-0-	-3203 B	-0-	133	1	19170	3	N	-0-					-0-
11	21390 X	17971	-0-	-3419 B	-0-	147	1	17824	3	N	-0-					-0-
12	20894 X	15618	-0-	-5276 B	-0-	142	1	15476	3	N	-0-					-0-
01	20088 X	15345	-0-	-4743 B	-0-	94	1	15251	3	N	-0-					-0-

LONG, J. S. WELL #: 1H RRCID -> 261354 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11116 - 16074

08	32395 X	31432	-0-	-963 B	-0-	171	1	31261	3	Y	-0-					-0-
09	32820 X	29546	-0-	-3274 B	-0-	133	1	29412	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
10	33914 X	29981	-0-	-3933 B	-0-	206	1	29774	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
11	32820 X	28537	-0-	-4283 B	-0-	233	1	28302	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
12	32209 X	28770	-0-	-3439 B	-0-	261	1	28508	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
01	31434 X	28379	-0-	-3055 B	-0-	174	1	28204	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									

BEASLEY-STATE 1629 GU WELL #: 2H RRCID -> 261355 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9925 - 13810

08	20336 X	18177	-0-	-2159 B	-0-	2465	1	15712	3	N	-0-					-0-
09	19260 X	15124	-0-	-4136 B	-0-	1923	1	13201	3	N	-0-					-0-
10	19530 X	17775	-0-	-1755 B	-0-	2509	1	15266	3	N	-0-					-0-
11	18630 X	17883	-0-	-747 B	-0-	2632	1	15251	3	N	-0-					-0-
12	19251 X	19233	-0-	-18 B	-0-	2914	1	16319	3	N	-0-					-0-
01	18166 X	15375	-0-	-2791 B	-0-	1747	1	13628	3	N	-0-					-0-

FASKEN-STATE 1430 GU WELL #: 2H RRCID -> 261362 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9230 - 13403

08	23808 X	17173	-0-	-6635 B	-0-	17173	2			Y	-0-					-0-
09	19170 X	18974	-0-	-196 B	-0-	18974	2			Y	-0-					-0-
10	19888 X	19888	-0-	-0- B	-0-	19888	2			Y	-0-					-0-
11	18274 X	18274	-0-	-0- B	-0-	18274	2			Y	-0-					-0-
12	19592 X	17344	-0-	-2248 B	-0-	17344	2			Y	-0-					-0-
01	19902 X	16364	-0-	-3538 B	-0-	160	1	16204	2	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COX STATE 1470 GU WELL #: 1H RRCID -> 261363 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10592 - 15751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20367 X	17760	-0-	-2607 B	-0-	97	1	17663	3	Y	-0-					-0-
09	19560 X	17208	-0-	-2352 B	-0-	77	1	17131	3	Y	-0-					-0-
10	18786 X	18262	-0-	-524 B	-0-	126	1	18136	3	Y	-0-					-0-
11	17970 X	15761	-0-	-2209 B	-0-	129	1	15632	3	Y	-0-					-0-
12	17794 X	16895	-0-	-899 B	-0-	153	1	16742	3	Y	-0-					-0-
01	18259 X	16280	-0-	-1979 B	-0-	100	1	16180	3	Y	-0-					-0-

APPLING 698 GU WELL #: 5H RRCID -> 261439 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10493 - 15392

08	15345 X	14248	-0-	-1097 B	-0-	408	1	13840	3	N	-0-					20
09	14730 X	12972	-0-	-1758 B	-0-	550	1	12420	3	N	2	2	8			20
						2	9									
10	14818 X	12870	-0-	-1948 B	-0-	49	1	12820	3	N	1	1	8			20
						1	9									
11	13890 X	12404	-0-	-1486 B	-0-	191	1	12202	3	N	10					30
						11	9									
12	14260 X	12629	-0-	-1631 B	-0-	188	1	12438	3	N	3					33
						3	9									
01	14260 X	11472	-0-	-2788 B	-0-	547	1	10914	3	N	10	3	8			40
						11	9									

FASKEN STATE A 2716 WELL #: 4H RRCID -> 261445 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10041 - 14466

08	14032 X	14032	-0-	-0- B	-0-	76	1	13956	3	Y	-0-					-0-
09	14220 X	11791	-0-	-2429 B	-0-	53	1	11738	3	Y	-0-					-0-
10	14694 X	11257	-0-	-3437 B	-0-	77	1	11180	3	Y	-0-					-0-
11	14220 X	10535	-0-	-3685 B	-0-	86	1	10449	3	Y	-0-					-0-
12	14043 X	10358	-0-	-3685 B	-0-	94	1	10264	3	Y	-0-					-0-
01	14043 X	8805	-0-	-5238 B	-0-	54	1	8751	3	Y	-0-					-0-

NEEL WELL #: 5H RRCID -> 261772 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11108 - 15205

08	9114 X	7903	-0-	-1211 B	-0-	43	1	7860	3	Y	-0-					-0-
09	8790 X	7202	-0-	-1588 B	-0-	32	1	7170	3	Y	-0-					-0-
10	8494 X	7502	-0-	-992 B	-0-	52	1	7450	3	Y	-0-					-0-
11	7860 X	7024	-0-	-836 B	-0-	57	1	6967	3	Y	-0-					-0-
12	8122 X	6597	-0-	-1525 B	-0-	60	1	6537	3	Y	-0-					-0-
01	7905 X	7179	-0-	-726 B	-0-	44	1	7135	3	Y	-0-					-0-

JACKSON VESTAL WELL #: 1H RRCID -> 263481 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10400 - 15869

08	15779 X	13893	-0-	-1886 B	-0-	76	1	13817	3	N	-0-					-0-
09	14190 X	13280	-0-	-910 B	-0-	60	1	13220	3	N	-0-					-0-
10	14508 X	14086	-0-	-422 B	-0-	97	1	13989	3	N	-0-					-0-
11	13740 X	13328	-0-	-412 B	-0-	109	1	13219	3	N	-0-					-0-
12	14043 X	13920	-0-	-123 B	-0-	126	1	13794	3	N	-0-					-0-
01	14074 X	12799	-0-	-1275 B	-0-	79	1	12720	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RUBIO WELL #: 1H RRCID -> 263537 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11961 - 16599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1865	N	1865	-0-	-0- B	-0-	10	1	1855	3	Y	-0-					-0-
09	2400	N	1731	-0-	-669 B	-0-	8	1	1722	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2139	N	1737	-0-	-402 B	-0-	12	1	1724	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1803	N	1803	-0-	-0- B	-0-	15	1	1788	3	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1764	-0-	-34 B	-0-	16	1	1747	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1736	N	1649	-0-	-87 B	-0-	10	1	1638	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

STEWART TRUST STATE WELL #: 6H RRCID -> 263542 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11743 - 16700

08	11966	X	10202	-0-	-1764 B	-0-	56	1	10146	3	Y	-0-					-0-
09	11490	X	8751	-0-	-2739 B	-0-	39	1	8712	3	Y	-0-					-0-
10	11873	X	10321	-0-	-1552 B	-0-	71	1	10250	3	Y	-0-					-0-
11	9870	X	9486	-0-	-384 B	-0-	77	1	9409	3	Y	-0-					-0-
12	10199	X	9502	-0-	-697 B	-0-	86	1	9416	3	Y	-0-					-0-
01	10323	X	9922	-0-	-401 B	-0-	60	1	9862	3	Y	-0-					-0-

YOUNGMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 263581 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11160 - 15528

08	12555	X	8151	-0-	-4404 B	-0-	44	1	8107	3	N	-0-					-0-
09	8700	X	7886	-0-	-814 B	-0-	35	1	7851	3	N	-0-					-0-
10	8990	X	8337	-0-	-653 B	-0-	57	1	8279	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	8310	X	8193	-0-	-117 B	-0-	67	1	8126	3	N	-0-					-0-
12	8246	X	7781	-0-	-465 B	-0-	71	1	7710	3	N	-0-					-0-
01	8339	X	8215	-0-	-124 B	-0-	51	1	8163	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

08	12020	X	12020	-0-	-0- B	-0-	65	1	11955	3	N	-0-					-0-
09	12960	X	12845	-0-	-115 B	-0-	58	1	12787	3	N	-0-					-0-
10	14923	X	14923	-0-	-0- B	-0-	103	1	14820	3	N	-0-					-0-
11	14102	X	14102	-0-	-0- B	-0-	115	1	13986	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	13268	X	8986	-0-	-4282 B	-0-	82	1	8903	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	14911	X	8744	-0-	-6167 B	-0-	54	1	8690	3	N	-0-					-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 263658 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10752 - 15095

08	7750	X	7184	-0-	-566 B	-0-	214	1	6967	3	Y	3	1	1	3	8	-0-
							3	9									
09	7500	X	6162	-0-	-1338 B	-0-	505	1	5653	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
10	7750	X	7506	-0-	-244 B	-0-	7482	3	24	9	Y	22	4	1	2	8	16
11	7170	X	6679	-0-	-491 B	-0-	13	1	6660	3	Y	5	5	1			16
							6	9									
12	7409	X	5115	-0-	-2294 B	-0-	5106	3	9	9	Y	8	1	8			23
01	7502	X	6089	-0-	-1413 B	-0-	200	1	5887	3	Y	2	2	8			23
							2	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY B WELL #: 3H RRCID -> 264325 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12718 - 16790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10354 X	7913	-0-	-2441 B	-0-	43	1	7868	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
09	10020 X	7911	-0-	-2109 B	-0-	35	1	7875	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
10	10261 X	7913	-0-	-2348 B	-0-	54	1	7858	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	9360 X	7591	-0-	-1769 B	-0-	62	1	7528	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	8401 X	7123	-0-	-1278 B	-0-	65	1	7057	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	8184 X	7618	-0-	-566 B	-0-	46	1	7572	3	N	-0-					-0-

COX-STATE 1470 WELL #: 10H RRCID -> 264427 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10500 - 13297

08	9988 X	9988	-0-	-0- B	-0-	54	1	9934	3	N	-0-					-0-
09	9660 X	9468	-0-	-192 B	-0-	42	1	9426	3	N	-0-					-0-
10	9889 X	5289	-0-	-4600 B	-0-	36	1	5253	3	N	-0-					-0-
11	9660 X	5255	-0-	-4405 B	-0-	43	1	5212	3	N	-0-					-0-
12	9982 X	4617	-0-	-5365 B	-0-	42	1	4575	3	N	-0-					-0-
01	9982 X	4947	-0-	-5035 B	-0-	30	1	4917	3	N	-0-					-0-

SAN ROMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 264619 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.13193 - 13437

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

JUAN SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 264746 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11930 - 12024

08	3627 X	2327	-0-	-1300 B	-0-	49	1	2277	3	Y	1	1	8			12
						1	9									
09	3510 X	3438	-0-	-72 B	-0-	60	1	3377	3	Y	1	1	8			12
						1	9									
10	3472 X	2966	-0-	-506 B	-0-	79	1	2886	3	Y	1	1	8			12
						1	9									
11	3000 X	2590	-0-	-410 B	-0-	76	1	2513	3	Y	1	1	8			12
						1	9									
12	3565 X	2863	-0-	-702 B	-0-	104	1	2755	3	Y	4	1	8			15
						4	9									
01	3565 X	3299	-0-	-266 B	-0-	124	1	3171	3	Y	4	2	8			17
						4	9									

MONNICH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264756 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9593 PERF.10165 - 15559

08	12828 X	12828	-0-	-0- B	-0-	12716	2	112	9	N	102	101	1	1	8	74
09	10489 X	10489	-0-	-0- B	-0-	10398	2	91	9	N	83	66	1	2	8	89
10	15369 X	15369	-0-	-0- B	-0-	15284	2	85	9	N	77	111	1	2	8	53
11	13931 X	13931	-0-	-0- B	-0-	13848	2	83	9	N	75	56	1	2	8	70
12	12834 X	12775	-0-	-59 B	-0-	12670	2	105	9	N	95	76	1	4	8	85
01	15376 X	12831	-0-	-2545 B	-0-	124	1	12645	2	N	56	70	1	1	8	70
						62	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GALVAN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265084 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8747 - 12406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6510	X	4401	-0-	-2109 B	-0-	24	1	4377	3	Y	-0-					-0-
09	6150	X	4420	-0-	-1730 B	-0-	20	1	4399	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	6355	X	4981	-0-	-1374 B	-0-	34	1	4947	3	Y	-0-					-0-
11	4950	X	3699	-0-	-1251 B	-0-	30	1	3669	3	Y	-0-					-0-
12	5115	X	4318	-0-	-797 B	-0-	39	1	4279	3	Y	-0-					-0-
01	4991	X	3007	-0-	-1984 B	-0-	18	1	2989	3	Y	-0-					-0-

CHAMBERLAIN STATE 1496 GU WELL #: 5H RRCID -> 265085 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12543 - 16576

08	7347	X	6802	-0-	-545 B	-0-	37	1	6765	3	N	-0-					-0-
09	6958	X	6958	-0-	-0- B	-0-	31	1	6927	3	N	-0-					-0-
10	8007	X	8007	-0-	-0- B	-0-	55	1	7952	3	N	-0-					-0-
11	7626	X	7626	-0-	-0- B	-0-	62	1	7564	3	N	-0-					-0-
12	7614	X	7614	-0-	-0- B	-0-	69	1	7545	3	N	-0-					-0-
01	7998	X	7968	-0-	-30 B	-0-	49	1	7919	3	N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH 1141 WELL #: 13H RRCID -> 265422 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10872 - 14137

08	7145	X	7145	-0-	-0- B	-0-	39	1	7106	3	N	-0-					-0-
09	6750	X	6270	-0-	-480 B	-0-	28	1	6242	3	N	-0-					-0-
10	6975	X	5903	-0-	-1072 B	-0-	41	1	5862	3	N	-0-					-0-
11	6900	X	5554	-0-	-1346 B	-0-	45	1	5509	3	N	-0-					-0-
12	7130	X	5814	-0-	-1316 B	-0-	53	1	5761	3	N	-0-					-0-
01	7130	X	6102	-0-	-1028 B	-0-	38	1	6064	3	N	-0-					-0-

PALAFOX 1034 WELL #: 14H RRCID -> 266243 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10488 - 14232

08	11439	X	11064	-0-	-375 B	-0-	60	1	11004	3	N	-0-					-0-
09	11260	X	11260	-0-	-0- B	-0-	51	1	11209	3	N	-0-					-0-
10	11439	X	11063	-0-	-376 B	-0-	76	1	10987	3	N	-0-					-0-
11	11070	X	10473	-0-	-597 B	-0-	85	1	10387	3	N	1					1
							1	9									
*12	11439	X	10333	-0-	-1106 B	-0-	94	1	10239	3	N	-0-					1
01	11439	X	7961	-0-	-3478 B	-0-	49	1	7912	3	N	-0-					-0-

HACHAR 1476 WELL #: 18H RRCID -> 266440 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11861 PERF.12204 - 16226

08	12958	X	11075	-0-	-1883 B	-0-	60	1	11015	3	N	-0-					-0-
09	12000	X	11086	-0-	-914 B	-0-	50	1	11035	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	11888	X	11888	-0-	-0- B	-0-	82	1	11805	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	11561	X	11561	-0-	-0- B	-0-	94	1	11466	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	11470	X	11120	-0-	-350 B	-0-	101	1	11018	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	11873	X	11425	-0-	-448 B	-0-	70	1	11353	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
GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266730 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8544 - 12685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12431 X	10513	-0-	-1918 B	-0-	57	1	10456	3	Y	-0-					-0-
09	12030 X	11290	-0-	-740 B	-0-	51	1	11239	3	Y	-0-					-0-
10	12378 X	12378	-0-	-0- B	-0-	85	1	12292	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
11	11790 X	11443	-0-	-347 B	-0-	93	1	11349	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
12	12183 X	11220	-0-	-963 B	-0-	102	1	11117	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
01	12369 X	8849	-0-	-3520 B	-0-	54	1	8793	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									

MARTIN, R.J. WELL #: 2H RRCID -> 266873 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12278 - 15702

08	4867 X	4673	-0-	-194 B	-0-	25	1	4648	3	N	-0-					-0-
09	5010 X	4598	-0-	-412 B	-0-	21	1	4577	3	N	-0-					-0-
10	5177 X	3749	-0-	-1428 B	-0-	26	1	3722	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	5010 X	3617	-0-	-1393 B	-0-	30	1	3587	3	N	-0-					-0-
12	5115 X	3745	-0-	-1370 B	-0-	34	1	3710	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	4743 X	3068	-0-	-1675 B	-0-	18	1	3050	3	N	-0-					-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 266888 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10685 - 14165

08	3847 X	3847	-0-	-0- B	-0-	115	1	3732	3	Y	-0-	76	1			-0-
09	3541 X	3541	-0-	-0- B	-0-	290	1	3251	3	Y	-0-					-0-
10	3515 X	3515	-0-	-0- B	-0-	3515	3			Y	-0-					-0-
11	3720 X	3370	-0-	-350 B	-0-	7	1	3363	3	Y	-0-					-0-
12	3844 X	3498	-0-	-346 B	-0-	3498	3			Y	-0-					-0-
01	3844 X	3233	-0-	-611 B	-0-	106	1	3127	3	Y	-0-					-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 266890 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10566 - 14511

08	6781 X	6781	-0-	-0- B	-0-	202	1	6576	3	Y	3	2	1			3
						3	9									
09	6357 X	6357	-0-	-0- B	-0-	521	1	5833	3	Y	3					6
						3	9									
10	6572 X	5314	-0-	-1258 B	-0-	5313	3	1	9	Y	1	2	1			5
11	6570 X	5036	-0-	-1534 B	-0-	10	1	5024	3	Y	2	2	1			5
						2	9									
12	6789 X	5154	-0-	-1635 B	-0-	5152	3	2	9	Y	2					7
01	6789 X	5030	-0-	-1759 B	-0-	165	1	4865	3	Y	-0-					7

AUSTIN STATE A WELL #: 1H RRCID -> 266963 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10792 - 14703

08	19406 X	16862	-0-	-2544 B	-0-	353	1	16494	3	N	14					52
						15	9									
09	18000 X	15255	-0-	-2745 B	-0-	265	1	14979	3	N	10					62
						11	9									
10	18228 X	13473	-0-	-4755 B	-0-	358	1	13092	3	N	21					83
						23	9									
11	17220 X	17196	-0-	-24 B	-0-	503	1	16682	3	N	10					93
						11	9									
12	17453 X	16642	-0-	-811 B	-0-	605	1	15982	3	N	50	36	1	4	8	103
						55	9									
01	16864 X	12943	-0-	-3921 B	-0-	486	1	12454	3	N	3	65	1	1	8	40
						3	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
08	22389	X	22389	-0-	-0- B	-0-	22389	2			N	-0-					-0-
09	19260	X	17702	-0-	-1558 B	-0-	96	1	17605	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	19902	X	18429	-0-	-1473 B	-0-	90	1	18338	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	21660	X	16834	-0-	-4826 B	-0-	291	1	16543	2	N	-0-					-0-
12	22382	X	17809	-0-	-4573 B	-0-	398	1	17410	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	22382	X	17076	-0-	-5306 B	-0-	249	1	16826	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
08	7408	X	7408	-0-	-0- B	-0-	40	1	7368	3	N	-0-					-0-
09	6750	X	6750	-0-	-0- B	-0-	30	1	6719	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	7308	X	7308	-0-	-0- B	-0-	50	1	7257	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	7170	X	6472	-0-	-698 B	-0-	53	1	6419	3	N	-0-					-0-
12	7409	X	5476	-0-	-1933 B	-0-	50	1	5426	3	N	-0-					-0-
01	7409	X	6451	-0-	-958 B	-0-	40	1	6409	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

FASKEN STATE A2718 GU 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
08	30628	X	29641	-0-	-987 B	-0-	161	1	29480	3	Y	-0-					-0-
09	29640	X	27730	-0-	-1910 B	-0-	124	1	27606	3	Y	-0-					-0-
10	30628	X	26567	-0-	-4061 B	-0-	183	1	26384	3	Y	-0-					-0-
11	29160	X	25694	-0-	-3466 B	-0-	210	1	25484	3	Y	-0-					-0-
12	30132	X	26658	-0-	-3474 B	-0-	242	1	26416	3	Y	-0-					-0-
01	29636	X	24708	-0-	-4928 B	-0-	151	1	24557	3	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
08	16926	X	16165	-0-	-761 B	-0-	88	1	16076	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	16380	X	14177	-0-	-2203 B	-0-	64	1	14112	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	13516	X	11841	-0-	-1675 B	-0-	81	1	11759	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	15630	X	12197	-0-	-3433 B	-0-	100	1	12095	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	16151	X	12017	-0-	-4134 B	-0-	109	1	11906	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	16151	X	9315	-0-	-6836 B	-0-	57	1	9256	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

ZIMMERHANZEL WELL #: 1H RRCID -> 267634 COMPL. DATE 02/06/2017 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
08	12803	X	10568	-0-	-2235 B	-0-	58	1	10510	3	N	-0-					-0-
09	11880	X	10217	-0-	-1663 B	-0-	46	1	10170	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	11780	X	10170	-0-	-1610 B	-0-	70	1	10097	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	11220	X	5427	-0-	-5793 B	-0-	44	1	5380	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
12	10943	X	699	-0-	-10244 B	-0-	6	1	693	3	N	-0-					-0-
01	10571	X	65	-0-	-10506 B	-0-	64	3	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
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
08	11935	X	11935	-0-	-0- B	-0-	11935	2			N	-0-					-0-
09	12570	X	12570	-0-	-0- B	-0-	68	1	12501	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	10354	X	8378	-0-	-1976 B	-0-	41	1	8336	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	11550	X	6628	-0-	-4922 B	-0-	114	1	6514	2	N	-0-					-0-
12	12989	X	9859	-0-	-3130 B	-0-	220	1	9638	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	12989	X	9432	-0-	-3557 B	-0-	138	1	9293	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

COLEMAN HEIRS A1756 WELL #: 1H RRCID -> 267666 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11261 - 15406

08	14694	X	7391	-0-	-7303 B	-0-	7391	2			N	-0-					-0-
09	14220	X	6502	-0-	-7718 B	-0-	35	1	6467	2	N	-0-					-0-
10	12400	X	10314	-0-	-2086 B	-0-	50	1	10263	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	10650	X	9641	-0-	-1009 B	-0-	167	1	9473	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	10602	X	5056	-0-	-5546 B	-0-	113	1	4943	2	N	-0-					-0-
01	10323	X	4219	-0-	-6104 B	-0-	62	1	4157	2	N	-0-					-0-

ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 1H RRCID -> 267754 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10760 - 15498

08	6076	X	4871	-0-	-1205 B	-0-	27	1	4844	3	Y	-0-					-0-
09	5850	X	5823	-0-	-27 B	-0-	26	1	5797	3	Y	-0-					-0-
10	6045	X	5799	-0-	-246 B	-0-	40	1	5759	3	Y	-0-					-0-
11	5850	X	5029	-0-	-821 B	-0-	41	1	4988	3	Y	-0-					-0-
12	6045	X	5372	-0-	-673 B	-0-	49	1	5323	3	Y	-0-					-0-
01	6014	X	3890	-0-	-2124 B	-0-	24	1	3866	3	Y	-0-					-0-

COX STATE 1470 WELL #: 12 RRCID -> 267850 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10318 - 10556

08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*01	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	3			Y	-0-					-0-

COX-STATE WELL #: 11H RRCID -> 267852 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10202 - 15340

08	8680	X	7928	-0-	-752 B	-0-	43	1	7885	3	N	-0-					-0-
09	8190	X	7644	-0-	-546 B	-0-	34	1	7610	3	N	-0-					-0-
10	11483	X	11483	-0-	-0- B	-0-	79	1	11404	3	N	-0-					-0-
11	11177	X	11177	-0-	-0- B	-0-	91	1	11086	3	N	-0-					-0-
12	9929	X	9929	-0-	-0- B	-0-	90	1	9839	3	N	-0-					-0-
01	11470	X	9762	-0-	-1708 B	-0-	59	1	9703	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
08	11162 X	11162	-0-	-0- B	-0-	61	1	11101	3	N	-0-					1
09	10620 X	10524	-0-	-96 B	-0-	47	1	10476	3	N	1	1	8			1
						1	9									
10	11098 X	10851	-0-	-247 B	-0-	75	1	10776	3	N	-0-					1
11	10800 X	10138	-0-	-662 B	-0-	83	1	10053	3	N	2	2	8			1
						2	9									
*12	11160 X	9903	-0-	-1257 B	-0-	90	1	9812	3	N	1	1	8			1
						1	9									
01	11160 X	9737	-0-	-1423 B	-0-	59	1	9678	3	N	-0-					-0-

WNH, JR. LAND CO., LTD. GU A WELL #: 1H RRCID -> 268860 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12843 - 17247

08	38688 X	31471	-0-	-7217 B	-0-	171	1	31300	3	Y	-0-					-0-
09	35220 X	29478	-0-	-5742 B	-0-	132	1	29346	3	Y	-0-					-0-
10	34565 X	29173	-0-	-5392 B	-0-	201	1	28972	3	Y	-0-					-0-
11	32400 X	26113	-0-	-6287 B	-0-	213	1	25900	3	Y	-0-					-0-
12	32395 X	25674	-0-	-6721 B	-0-	233	1	25441	3	Y	-0-					-0-
01	31465 X	24736	-0-	-6729 B	-0-	152	1	24584	3	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 268875 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10757 PERF. N/A

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

RUBIO WELL #: 2H RRCID -> 269037 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.12112 - 16683

08	12369 X	11179	-0-	-1190 B	-0-	61	1	11118	3	Y	-0-					1
09	11850 X	10444	-0-	-1406 B	-0-	47	1	10397	3	Y	-0-					1
10	11873 X	11268	-0-	-605 B	-0-	77	1	11191	3	Y	-0-					1
11	11070 X	10070	-0-	-1000 B	-0-	82	1	9988	3	Y	-0-					1
*12	11346 X	10362	-0-	-984 B	-0-	94	1	10268	3	Y	-0-					1
01	11253 X	9833	-0-	-1420 B	-0-	60	1	9773	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE 1560 WELL #: 10H RRCID -> 269046 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9620 - 14799

08	13671 X	12815	-0-	-856 B	-0-	12815	2			Y	-0-					-0-
09	13170 X	11930	-0-	-1240 B	-0-	11930	2			Y	-0-					-0-
10	13330 X	9444	-0-	-3886 B	-0-	9444	2			Y	-0-					-0-
11	12870 X	12358	-0-	-512 B	-0-	12358	2			Y	-0-					-0-
12	12803 X	11221	-0-	-1582 B	-0-	11221	2			Y	-0-					-0-
01	12803 X	10066	-0-	-2737 B	-0-	98	1	9968	2	Y	-0-					-0-

FASKEN-STATE 1559 WELL #: 12H RRCID -> 269047 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9241 - 14290

08	13640 X	11685	-0-	-1955 B	-0-	11685	2			Y	-0-					-0-
09	12480 X	11067	-0-	-1413 B	-0-	11067	2			Y	-0-					-0-
10	11873 X	11378	-0-	-495 B	-0-	11378	2			Y	-0-					-0-
11	11526 X	11526	-0-	-0- B	-0-	11526	2			Y	-0-					-0-
12	11917 X	11917	-0-	-0- B	-0-	11917	2			Y	-0-					-0-
01	11687 X	10698	-0-	-989 B	-0-	104	1	10594	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
08	10261 X	9671	-0-	-590 B	-0-	53	1	9618	3	Y	-0-					-0-
09	9930 X	8978	-0-	-952 B	-0-	40	1	8938	3	Y	-0-					-0-
10	10199 X	9404	-0-	-795 B	-0-	65	1	9339	3	Y	-0-					-0-
11	9870 X	8928	-0-	-942 B	-0-	73	1	8855	3	Y	-0-					-0-
12	9672 X	9208	-0-	-464 B	-0-	84	1	9124	3	Y	-0-					-0-
01	9672 X	8412	-0-	-1260 B	-0-	52	1	8360	3	Y	-0-					-0-

MANRY STATE A3210 WELL #: 1H RRCID -> 269231 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11080 - 14878

08	14725 X	14659	-0-	-66 B	-0-	80	1	14579	3	Y	-0-					-0-
09	14400 X	13583	-0-	-817 B	-0-	61	1	13522	3	Y	-0-					-0-
10	15252 X	13656	-0-	-1596 B	-0-	94	1	13562	3	Y	-0-					-0-
11	14760 X	13440	-0-	-1320 B	-0-	110	1	13330	3	Y	-0-					-0-
12	15252 X	12246	-0-	-3006 B	-0-	111	1	12135	3	Y	-0-					-0-
01	14663 X	13505	-0-	-1158 B	-0-	83	1	13422	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2721 WELL #: 7H RRCID -> 269247 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10433 - 15431

08	9517 X	9278	-0-	-239 B	-0-	51	1	9227	3	Y	-0-					-0-
09	9210 X	6990	-0-	-2220 B	-0-	31	1	6959	3	Y	-0-					-0-
10	9517 X	9020	-0-	-497 B	-0-	62	1	8958	3	Y	-0-					-0-
11	9090 X	6221	-0-	-2869 B	-0-	51	1	6170	3	Y	-0-					-0-
12	9393 X	8223	-0-	-1170 B	-0-	75	1	8148	3	Y	-0-					-0-
01	9269 X	7660	-0-	-1609 B	-0-	47	1	7613	3	Y	-0-					-0-

RUBIO WELL #: 3H RRCID -> 269285 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11901 - 15123

08	8711 X	7142	-0-	-1569 B	-0-	39	1	7103	3	Y	-0-					-0-
09	7740 X	7234	-0-	-506 B	-0-	32	1	7202	3	Y	-0-					-0-
10	8258 X	8258	-0-	-0- B	-0-	57	1	8201	3	Y	-0-					-0-
11	8775 X	8775	-0-	-0- B	-0-	72	1	8703	3	Y	-0-					-0-
12	8466 X	8466	-0-	-0- B	-0-	77	1	8389	3	Y	-0-					-0-
01	8246 X	7980	-0-	-266 B	-0-	49	1	7931	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX 1335 WELL #: 43H RRCID -> 269442 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10218 - 14831

08	18352 X	16130	-0-	-2222 B	-0-	88	1	16039	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
09	17760 X	14428	-0-	-3332 B	-0-	65	1	14361	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
10	18166 X	15498	-0-	-2668 B	-0-	107	1	15390	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
11	16200 X	14610	-0-	-1590 B	-0-	119	1	14489	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
12	16740 X	16227	-0-	-513 B	-0-	147	1	16078	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
01	16120 X	12943	-0-	-3177 B	-0-	80	1	12859	3	Y	4	4	8			-0-
						4	9									

MANRY STATE A3210 WELL #: 2H RRCID -> 269443 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11118 - 14886

08	14163 X	14163	-0-	-0- B	-0-	77	1	14086	3	Y	-0-					-0-
09	12608 X	12608	-0-	-0- B	-0-	57	1	12551	3	Y	-0-					-0-
10	13392 X	12037	-0-	-1355 B	-0-	83	1	11954	3	Y	-0-					-0-
11	13710 X	12030	-0-	-1680 B	-0-	98	1	11932	3	Y	-0-					-0-
12	14167 X	11841	-0-	-2326 B	-0-	107	1	11734	3	Y	-0-					-0-
01	14167 X	11297	-0-	-2870 B	-0-	69	1	11228	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
08	7310 X	7310	-0-	-0- B	-0-	7310	2			Y	-0-					-0-
09	6849 X	6849	-0-	-0- B	-0-	6849	2			Y	-0-					-0-
10	7048 X	7048	-0-	-0- B	-0-	7048	2			Y	-0-					-0-
11	6825 X	6825	-0-	-0- B	-0-	6825	2			Y	-0-					-0-
12	6010 X	6010	-0-	-0- B	-0-	6010	2			Y	-0-					-0-
*01	7941 X	7941	-0-	-0- B	-0-	77	1	7853	2	Y	10	8	1	1	8	1
						11	9									

FASKEN STATE A2758 WELL #: 9H RRCID -> 269597 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10171 - 16053

08	14911 X	12594	-0-	-2317 B	-0-	69	1	12525	3	Y	-0-					-0-
09	15388 X	15388	-0-	-0- B	-0-	69	1	15319	3	Y	-0-					-0-
10	13247 X	13247	-0-	-0- B	-0-	91	1	13156	3	Y	-0-					-0-
11	12478 X	12478	-0-	-0- B	-0-	102	1	12376	3	Y	-0-					-0-
12	15903 X	13250	-0-	-2653 B	-0-	120	1	13130	3	Y	-0-					-0-
01	15903 X	11229	-0-	-4674 B	-0-	69	1	11160	3	Y	-0-					-0-

FASKEN-STATE A2756 WELL #: 8HR RRCID -> 269621 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10099 - 14767

08	19806 X	19806	-0-	-0- B	-0-	108	1	19698	3	Y	-0-					-0-
09	18149 X	18149	-0-	-0- B	-0-	81	1	18068	3	Y	-0-					-0-
10	18285 X	18285	-0-	-0- B	-0-	126	1	18159	3	Y	-0-					-0-
11	15900 X	12246	-0-	-3654 B	-0-	100	1	12146	3	Y	-0-					-0-
12	16430 X	-0-	-0-	-16430 B	-0-					Y	-0-					-0-
01	16430 X	-0-	-0-	-16430 B	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269700 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10627 - 15424

08	13330 X	8898	-0-	-4432 B	-0-	265	1	8629	3	Y	4	19	1			64
						4	9									
09	12900 X	9453	-0-	-3447 B	-0-	775	1	8676	3	Y	2					66
						2	9									
10	13268 X	11103	-0-	-2165 B	-0-	11048	3	55	9	Y	50	20	1			96
11	12840 X	8995	-0-	-3845 B	-0-	17	1	8970	3	Y	7	22	1			81
						8	9									
12	13268 X	11468	-0-	-1800 B	-0-	11458	3	10	9	Y	9					90
*01	11519 X	11519	-0-	-0- B	-0-	378	1	11139	3	Y	2					92
						2	9									

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 55H RRCID -> 269731 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10063 - 16271

08	25079 X	20793	-0-	-4286 B	-0-	113	1	20680	3	Y	-0-					-0-
09	24270 X	21268	-0-	-3002 B	-0-	95	1	21173	3	Y	-0-					-0-
10	25079 X	23580	-0-	-1499 B	-0-	162	1	23418	3	Y	-0-					-0-
11	22440 X	21080	-0-	-1360 B	-0-	172	1	20908	3	Y	-0-					-0-
12	23809 X	23809	-0-	-0- B	-0-	216	1	23593	3	Y	-0-					-0-
01	23591 X	19753	-0-	-3838 B	-0-	121	1	19632	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 50H RRCID -> 269738 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10276 - 15065

08	18993 X	18993	-0-	-0- B	-0-	103	1	18890	3	Y	-0-					-0-
09	19152 X	19152	-0-	-0- B	-0-	86	1	19066	3	Y	-0-					-0-
10	19805 X	19805	-0-	-0- B	-0-	136	1	19669	3	Y	-0-					-0-
11	20426 X	20426	-0-	-0- B	-0-	167	1	20259	3	Y	-0-					-0-
12	19778 X	18853	-0-	-925 B	-0-	171	1	18682	3	Y	-0-					-0-
01	19809 X	15192	-0-	-4617 B	-0-	93	1	15099	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 56H RRCID -> 269760 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 9666 PERF.10157 - 14798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34906 X	32261	-0-	-2645 B	-0-	176	1	32085	3	N	-0-					-0-
09	32610 X	30224	-0-	-2386 B	-0-	136	1	30088	3	N	-0-					-0-
10	34317 X	14401	-0-	-19916 B	-0-	99	1	14302	3	N	-0-					-0-
11	33210 X	8888	-0-	-24322 B	-0-	73	1	8815	3	N	-0-					-0-
12	34317 X	3942	-0-	-30375 B	-0-	36	1	3906	3	N	-0-					-0-
01	32271 X	-0-	-0-	-32271 B	-0-					N	-0-					-0-

FASKEN-STATE A2793 WELL #: 15H RRCID -> 269761 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10555 - 16160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18879 X	17111	-0-	-1768 B	-0-	93	1	17018	3	N	-0-					-0-
09	17640 X	15779	-0-	-1861 B	-0-	71	1	15708	3	N	-0-					-0-
10	18228 X	17500	-0-	-728 B	-0-	120	1	17380	3	N	-0-					-0-
11	17250 X	14247	-0-	-3003 B	-0-	116	1	14131	3	N	-0-					-0-
12	17825 X	14579	-0-	-3246 B	-0-	132	1	14447	3	N	-0-					-0-
01	17515 X	11329	-0-	-6186 B	-0-	69	1	11260	3	N	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 53H RRCID -> 269912 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 9836 PERF.10153 - 14387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15655 X	14261	-0-	-1394 B	-0-	78	1	14183	3	Y	-0-					-0-
09	14880 X	12171	-0-	-2709 B	-0-	55	1	12116	3	Y	-0-					-0-
10	15376 X	12961	-0-	-2415 B	-0-	89	1	12872	3	Y	-0-					-0-
11	14490 X	12405	-0-	-2085 B	-0-	101	1	12304	3	Y	-0-					-0-
12	14632 X	12354	-0-	-2278 B	-0-	112	1	12242	3	Y	-0-					-0-
01	14260 X	3479	-0-	-10781 B	-0-	22	1	3457	3	Y	-0-					-0-

APPLING 1435 WELL #: 6H RRCID -> 269920 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11269 - 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
08	1485 N	1485	-0-	-0- B	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
09	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	1	1	212	2	N	-0-					-0-
10	38908 X	38908	-0-	-0- B	-0-	189	1	38698	2	N	19	7	8			12
						21	9									
11	52494 X	52494	-0-	-0- B	-0-	907	1	51587	2	N	-0-					12
12	38709 X	38709	-0-	-0- B	-0-	865	1	37840	2	N	4	4	8			12
						4	9									
*01	32851 X	32851	-0-	-0- B	-0-	480	1	32370	2	N	1	1	8			12
						1	9									

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
08	21824 X	18174	-0-	-3650 B	-0-	99	1	18075	3	Y	-0-					-0-
09	20550 X	17367	-0-	-3183 B	-0-	78	1	17289	3	Y	-0-					-0-
10	19654 X	17358	-0-	-2296 B	-0-	119	1	17239	3	Y	-0-					-0-
11	19020 X	16288	-0-	-2732 B	-0-	133	1	16155	3	Y	-0-					-0-
12	19654 X	16983	-0-	-2671 B	-0-	154	1	16829	3	Y	-0-					-0-
01	18166 X	13676	-0-	-4490 B	-0-	84	1	13592	3	Y	-0-					-0-

KOEHNE-STRICKHAUSEN A-885 WELL #: 1H RRCID -> 269926 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11737 - 16731

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30445 X	30445	-0-	-0- B	-0-	30445	2			N	-0-					1
09	29280 X	25637	-0-	-3643 B	-0-	139	1	25494	2	N	4	4	8			1
						4	9									
10	27652 X	23226	-0-	-4426 B	-0-	113	1	23111	2	N	2	2	8			1
						2	9									
11	29460 X	24880	-0-	-4580 B	-0-	430	1	24446	2	N	4	4	8			1
						4	9									
*12	30442 X	22881	-0-	-7561 B	-0-	511	1	22368	2	N	2	2	8			1
						2	9									
01	30442 X	21339	-0-	-9103 B	-0-	312	1	21026	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

FASKEN-STATE A2761 WELL #: 14H RRCID -> 269927 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9975 - 14854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21483 X	18839	-0-	-2644 B	-0-	103	1	18736	3	N	-0-					-0-
09	20790 X	17783	-0-	-3007 B	-0-	80	1	17703	3	N	-0-					-0-
10	21483 X	17728	-0-	-3755 B	-0-	122	1	17606	3	N	-0-					-0-
11	18240 X	15072	-0-	-3168 B	-0-	123	1	14949	3	N	-0-					-0-
12	18848 X	14259	-0-	-4589 B	-0-	129	1	14130	3	N	-0-					-0-
01	18848 X	13316	-0-	-5532 B	-0-	82	1	13234	3	N	-0-					-0-

GOLLA 7 WELL #: 8H RRCID -> 269936 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11011 - 15079

08	14043 X	12655	-0-	-1388 B	-0-	1663	1	10992	3	N	-0-					5
09	13260 X	2249	-0-	-11011 B	-0-	370	1	1879	3	N	-0-					5
10	13330 X	12586	-0-	-744 B	-0-	1408	1	11178	3	N	-0-					5
11	12900 X	12115	-0-	-785 B	-0-	1661	1	10443	3	N	10					15
						11	9									
12	12896 X	11567	-0-	-1329 B	-0-	1189	1	10378	3	N	-0-					15
01	12648 X	11217	-0-	-1431 B	-0-	931	1	10286	3	N	-0-					15

SAUNDERS-PALAFOX STATE 1032 GU WELL #: 52H RRCID -> 269937 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9749 - 14039

08	21700 X	17007	-0-	-4693 B	-0-	93	1	16914	3	N	-0-					-0-
09	20490 X	15967	-0-	-4523 B	-0-	72	1	15895	3	N	-0-					-0-
10	21173 X	16205	-0-	-4968 B	-0-	111	1	16094	3	N	-0-					-0-
11	17520 X	14901	-0-	-2619 B	-0-	122	1	14779	3	N	-0-					-0-
12	17298 X	14812	-0-	-2486 B	-0-	134	1	14678	3	N	-0-					-0-
01	17019 X	15243	-0-	-1776 B	-0-	94	1	15149	3	N	-0-					-0-

ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 2H RRCID -> 270509 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10790 - 15296

08	10974 X	10291	-0-	-683 B	-0-	56	1	10235	3	Y	-0-					-0-
09	9810 X	9288	-0-	-522 B	-0-	42	1	9246	3	Y	-0-					-0-
10	10292 X	8761	-0-	-1531 B	-0-	60	1	8701	3	Y	-0-					-0-
11	9960 X	8308	-0-	-1652 B	-0-	68	1	8240	3	Y	-0-					-0-
12	10292 X	8354	-0-	-1938 B	-0-	76	1	8278	3	Y	-0-					-0-
01	10292 X	6215	-0-	-4077 B	-0-	38	1	6177	3	Y	-0-					-0-

FASKEN-STATE 1202 WELL #: 18H RRCID -> 270515 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9829 - 15117

08	16895 X	15516	-0-	-1379 B	-0-	84	1	15432	3	N	-0-					-0-
09	15960 X	14513	-0-	-1447 B	-0-	65	1	14448	3	N	-0-					-0-
10	16492 X	14634	-0-	-1858 B	-0-	101	1	14533	3	N	-0-					-0-
11	15660 X	13052	-0-	-2608 B	-0-	107	1	12945	3	N	-0-					-0-
12	16182 X	12619	-0-	-3563 B	-0-	115	1	12504	3	N	-0-					-0-
01	15531 X	11902	-0-	-3629 B	-0-	73	1	11829	3	N	-0-					-0-

LAUREL, F. D. WELL #: 21H RRCID -> 270525 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12214 PERF.12312 - 17601

08	18848 X	17146	-0-	-1702 B	-0-	93	1	17053	3	N	-0-					-0-
09	18180 X	16175	-0-	-2005 B	-0-	73	1	16102	3	N	-0-					-0-
10	18228 X	16029	-0-	-2199 B	-0-	110	1	15918	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	17220 X	14292	-0-	-2928 B	-0-	117	1	14174	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	17484 X	16195	-0-	-1289 B	-0-	147	1	16047	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	17143 X	16044	-0-	-1099 B	-0-	98	1	15945	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
M. G. LILLIE 1615 WELL #: 1H RRCID -> 270529 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10695 - 15546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25885 X	22030	-0-	-3855 B	-0-	120	1	21910	3	N	-0-					-0-
09	24690 X	19078	-0-	-5612 B	-0-	86	1	18992	3	N	-0-					-0-
10	24490 X	21426	-0-	-3064 B	-0-	147	1	21279	3	N	-0-					-0-
11	22410 X	20140	-0-	-2270 B	-0-	164	1	19976	3	N	-0-					-0-
12	22568 X	20018	-0-	-2550 B	-0-	182	1	19836	3	N	-0-					-0-
01	22041 X	17783	-0-	-4258 B	-0-	109	1	17674	3	N	-0-					-0-

VOLZ-STATE 1592 G. U. WELL #: 7H RRCID -> 271398 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10975 - 14905

08	18879 X	15967	-0-	-2912 B	-0-	87	1	15880	3	N	-0-					-0-
09	18270 X	15055	-0-	-3215 B	-0-	68	1	14987	3	N	-0-					-0-
10	18600 X	17319	-0-	-1281 B	-0-	119	1	17200	3	N	-0-					-0-
11	17310 X	15515	-0-	-1795 B	-0-	127	1	15388	3	N	-0-					-0-
12	15965 X	15405	-0-	-560 B	-0-	140	1	15265	3	N	-0-					-0-
01	17329 X	11871	-0-	-5458 B	-0-	72	1	11799	3	N	-0-					-0-

DAMMIER STATE WELL #: 1H RRCID -> 271663 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10508 - 14658

08	32388 X	32388	-0-	-0- B	-0-	176	1	32212	3	N	-0-					-0-
09	29992 X	29992	-0-	-0- B	-0-	135	1	29857	3	N	-0-					-0-
10	33077 X	30305	-0-	-2772 B	-0-	208	1	30097	3	N	-0-					-0-
11	32010 X	28927	-0-	-3083 B	-0-	236	1	28691	3	N	-0-					-0-
12	33077 X	28999	-0-	-4078 B	-0-	263	1	28736	3	N	-0-					-0-
01	32395 X	27338	-0-	-5057 B	-0-	167	1	27171	3	N	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 68U RRCID -> 271819 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9889 - 14923

08	25451 X	22363	-0-	-3088 B	-0-	22291	2	72	9	Y	65	51	1	17	8	26
09	24630 X	19863	-0-	-4767 B	-0-	19811	2	52	9	Y	47	44	1	10	8	19
10	25451 X	19809	-0-	-5642 B	-0-	19731	2	78	9	Y	71	52	1	12	8	26
11	23460 X	19917	-0-	-3543 B	-0-	19843	2	74	9	Y	67	41	1	18	8	34
12	22785 X	17838	-0-	-4947 B	-0-	17782	2	56	9	Y	51	36	1	17	8	32
01	22351 X	16558	-0-	-5793 B	-0-	161	1	16362	2	Y	32	51	1	4	8	9
						35	9									

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 2H RRCID -> 272495 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9843 - 16084

08	119984 X	119984	-0-	-0- B	-0-	653	1	119331	3	Y	-0-					-0-
09	108470 X	108470	-0-	-0- B	-0-	487	1	107983	3	Y	-0-					-0-
10	106903 X	106903	-0-	-0- B	-0-	735	1	106168	3	Y	-0-					-0-
11	100435 X	100435	-0-	-0- B	-0-	820	1	99615	3	Y	-0-					-0-
12	96892 X	96892	-0-	-0- B	-0-	880	1	96012	3	Y	-0-					-0-
*01	97933 X	97933	-0-	-0- B	-0-	601	1	97332	3	Y	-0-					-0-

HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 273711 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10600 - 14725

08	74989 X	66564	-0-	-8425 B	-0-	362	1	66202	3	N	-0-					-0-
09	71250 X	63040	-0-	-8210 B	-0-	283	1	62756	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
10	71424 X	62048	-0-	-9376 B	-0-	427	1	61620	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	67410 X	50332	-0-	-17078 B	-0-	411	1	49920	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	67828 X	49657	-0-	-18171 B	-0-	451	1	49205	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	66557 X	48353	-0-	-18204 B	-0-	297	1	48054	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

FASKEN STATE 1560 WELL #: 22H RRCID -> 273887 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9728 - 14138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	53537 X	38187	-0-	-15350 B	-0-	38187	2			Y	-0-					1
09	51810 X	50597	-0-	-1213 B	-0-	50597	2			Y	-0-					1
10	51965 X	51965	-0-	-0- B	-0-	51965	2			Y	-0-					1
11	47827 X	47827	-0-	-0- B	-0-	47827	2			Y	-0-					1
12	52297 X	45414	-0-	-6883 B	-0-	45414	2			Y	-0-					1
01	52297 X	43401	-0-	-8896 B	-0-	423	1	42978	2	Y	-0-					1

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 67H RRCID -> 274380 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10121 - 14911

08	78864 X	63986	-0-	-14878 B	-0-	348	1	63638	3	Y	-0-					-0-
09	71700 X	60565	-0-	-11135 B	-0-	272	1	60293	3	Y	-0-					-0-
10	72695 X	61394	-0-	-11301 B	-0-	422	1	60972	3	Y	-0-					-0-
11	67050 X	59126	-0-	-7924 B	-0-	483	1	58643	3	Y	-0-					-0-
12	68665 X	63438	-0-	-5227 B	-0-	576	1	62862	3	Y	-0-					-0-
01	63984 X	56980	-0-	-7004 B	-0-	350	1	56630	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 66H RRCID -> 274381 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10263 - 14808

08	101246 X	90241	-0-	-11005 B	-0-	491	1	89750	3	Y	-0-					-0-
09	96660 X	84449	-0-	-12211 B	-0-	379	1	84070	3	Y	-0-					-0-
10	97588 X	84197	-0-	-13391 B	-0-	579	1	83618	3	Y	-0-					-0-
11	91200 X	80376	-0-	-10824 B	-0-	656	1	79720	3	Y	-0-					-0-
12	92318 X	82372	-0-	-9946 B	-0-	748	1	81624	3	Y	-0-					-0-
01	90241 X	77772	-0-	-12469 B	-0-	477	1	77295	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE 1561 WELL #: 20H RRCID -> 274390 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10273 - 15200

08	91543 X	75936	-0-	-15607 B	-0-	413	1	75523	3	Y	-0-					-0-
09	84600 X	70492	-0-	-14108 B	-0-	316	1	70176	3	Y	-0-					-0-
10	84661 X	70205	-0-	-14456 B	-0-	483	1	69722	3	Y	-0-					-0-
11	79410 X	65939	-0-	-13471 B	-0-	538	1	65401	3	Y	-0-					-0-
12	79577 X	66568	-0-	-13009 B	-0-	604	1	65964	3	Y	-0-					-0-
01	75950 X	60257	-0-	-15693 B	-0-	369	1	59888	3	Y	-0-					-0-

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 5H RRCID -> 274571 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10490 - 14701

08	8 X	3	-0-	-5 B	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	8 X	8	-0-	-0- B	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
10	31 X	16	-0-	-15 B	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
11	30 X	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					-0-
12	31 X	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-
01	31 X	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 5H RRCID -> 274585 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11631 - 16014

08	23839 X	13	-0-	-23826 B	-0-	1	2	12	9	Y	11	11	8			-0-
09	22620 X	1132	-0-	-21488 B	-0-	6	1	1120	2	Y	5	5	8			-0-
						6	9									
10	52545 X	52545	-0-	-0- B	-0-	255	1	52283	2	Y	6	6	8			-0-
						7	9									
11	127554 X	127554	-0-	-0- B	-0-	2205	1	125341	2	Y	7	7	8			-0-
						8	9									
12	106707 X	106707	-0-	-0- B	-0-	2384	1	104315	2	Y	7	7	8			-0-
						8	9									
*01	91026 X	91026	-0-	-0- B	-0-	1330	1	89689	2	Y	6	6	8			-0-
						7	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 2H RRCID -> 274716 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 10154 PERF.10503 - 14893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	70494	X	59892	-0-	-10602 B	-0-	326	1	59566	3	Y	-0-					-0-
09	66090	X	55538	-0-	-10552 B	-0-	249	1	55289	3	Y	-0-					-0-
10	66309	X	55490	-0-	-10819 B	-0-	381	1	55109	3	Y	-0-					-0-
11	61140	X	53439	-0-	-7701 B	-0-	436	1	53003	3	Y	-0-					-0-
12	61349	X	50747	-0-	-10602 B	-0-	461	1	50286	3	Y	-0-					-0-
01	59892	X	41720	-0-	-18172 B	-0-	256	1	41464	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 26H RRCID -> 275488 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 9916 - 14826

08	109802	X	90870	-0-	-18932 B	-0-	495	1	90375	3	Y	-0-					-0-
09	98280	X	81495	-0-	-16785 B	-0-	366	1	81129	3	Y	-0-					-0-
10	99045	X	80760	-0-	-18285 B	-0-	555	1	80205	3	Y	-0-					-0-
11	91410	X	75714	-0-	-15696 B	-0-	618	1	75096	3	Y	-0-					-0-
12	93775	X	76065	-0-	-17710 B	-0-	690	1	75375	3	Y	-0-					-0-
01	90861	X	74575	-0-	-16286 B	-0-	458	1	74117	3	Y	-0-					-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 4H RRCID -> 275672 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10703 - 14900

08	69037	X	61186	-0-	-7851 B	-0-	333	1	60853	3	N	-0-					-0-
09	65220	X	58274	-0-	-6946 B	-0-	262	1	58012	3	N	-0-					-0-
10	65565	X	58403	-0-	-7162 B	-0-	401	1	58002	3	N	-0-					-0-
11	62130	X	54793	-0-	-7337 B	-0-	447	1	54346	3	N	-0-					-0-
12	62806	X	54994	-0-	-7812 B	-0-	499	1	54495	3	N	-0-					-0-
01	61194	X	55343	-0-	-5851 B	-0-	340	1	55003	3	N	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 68H RRCID -> 275745 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10251 - 15970

08	114266	X	98263	-0-	-16003 B	-0-	535	1	97728	3	Y	-0-					-0-
09	106860	X	93028	-0-	-13832 B	-0-	418	1	92610	3	Y	-0-					-0-
10	107012	X	92485	-0-	-14527 B	-0-	636	1	91849	3	Y	-0-					-0-
11	100230	X	86736	-0-	-13494 B	-0-	708	1	86028	3	Y	-0-					-0-
12	101091	X	87106	-0-	-13985 B	-0-	791	1	86315	3	Y	-0-					-0-
01	98270	X	84286	-0-	-13984 B	-0-	517	1	83769	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 24H RRCID -> 275770 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9542 PERF.10065 - 15035

08	142104	X	118148	-0-	-23956 B	-0-	643	1	117505	3	Y	-0-					-0-
09	131100	X	108772	-0-	-22328 B	-0-	488	1	108284	3	Y	-0-					-0-
10	131595	X	112012	-0-	-19583 B	-0-	770	1	111242	3	Y	-0-					-0-
11	122670	X	104683	-0-	-17987 B	-0-	854	1	103829	3	Y	-0-					-0-
12	123845	X	108129	-0-	-15716 B	-0-	982	1	107147	3	Y	-0-					-0-
01	118141	X	107469	-0-	-10672 B	-0-	659	1	106810	3	Y	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 67U RRCID -> 275798 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9914 - 14720

08	35278	X	30966	-0-	-4312 B	-0-	647	1	30206	3	Y	103	85	1	26	8	39
							113	9									
09	33210	X	29562	-0-	-3648 B	-0-	513	1	28946	3	Y	94	81	1	21	8	31
							103	9									
10	33914	X	29076	-0-	-4838 B	-0-	771	1	28194	3	Y	101	79	1	17	8	36
							111	9									
11	31800	X	26869	-0-	-4931 B	-0-	782	1	25953	3	Y	122	70	1	34	8	54
							134	9									
12	31620	X	27717	-0-	-3903 B	-0-	1003	1	26516	3	Y	180	95	1	59	8	80
							198	9									
01	30969	X	26825	-0-	-4144 B	-0-	1000	1	25652	3	Y	157	188	1	19	8	30
							173	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 25H RRCID -> 275846 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9914 - 14884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	132153 X	112387	-0-	-19766 B	-0-	612	1	111775	3	Y	-0-					-0-
09	124080 X	102874	-0-	-21206 B	-0-	462	1	102412	3	Y	-0-					-0-
10	124310 X	101329	-0-	-22981 B	-0-	697	1	100632	3	Y	-0-					-0-
11	115500 X	95556	-0-	-19944 B	-0-	780	1	94776	3	Y	-0-					-0-
12	118141 X	96636	-0-	-21505 B	-0-	877	1	95759	3	Y	-0-					-0-
01	112375 X	94956	-0-	-17419 B	-0-	583	1	94373	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2545 WELL #: 17H RRCID -> 276060 COMPL. DATE 07/18/2014 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9668 - 14625

08	110639 X	93224	-0-	-17415 B	-0-	508	1	92716	3	Y	-0-					-0-
09	103170 X	93601	-0-	-9569 B	-0-	420	1	93181	3	Y	-0-					-0-
10	103385 X	90045	-0-	-13340 B	-0-	619	1	89426	3	Y	-0-					-0-
11	95160 X	80264	-0-	-14896 B	-0-	655	1	79609	3	Y	-0-					-0-
12	98177 X	80518	-0-	-17659 B	-0-	731	1	79787	3	Y	-0-					-0-
01	96720 X	81952	-0-	-14768 B	-0-	503	1	81449	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2726 GU WELL #: 16H RRCID -> 276327 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9921 - 14655

08	139159 X	117011	-0-	-22148 B	-0-	637	1	116374	3	Y	-0-					-0-
09	129270 X	110497	-0-	-18773 B	-0-	496	1	110001	3	Y	-0-					-0-
10	130169 X	108466	-0-	-21703 B	-0-	746	1	107720	3	Y	-0-					-0-
11	121740 X	102917	-0-	-18823 B	-0-	840	1	102077	3	Y	-0-					-0-
12	123225 X	105899	-0-	-17326 B	-0-	961	1	104938	3	Y	-0-					-0-
01	117025 X	102636	-0-	-14389 B	-0-	629	1	102007	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 65H RRCID -> 276680 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10232 - 14905

08	104687 X	79415	-0-	-25272 B	-0-	432	1	78983	3	Y	-0-					-0-
09	96390 X	79732	-0-	-16658 B	-0-	358	1	79374	3	Y	-0-					-0-
10	90489 X	75439	-0-	-15050 B	-0-	519	1	74920	3	Y	-0-					-0-
11	87570 X	77235	-0-	-10335 B	-0-	630	1	76605	3	Y	-0-					-0-
12	83139 X	83139	-0-	-0- B	-0-	755	1	82384	3	Y	-0-					-0-
01	82398 X	80160	-0-	-2238 B	-0-	492	1	79668	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 64H RRCID -> 276687 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9806 PERF.10362 - 14245

08	83700 X	67769	-0-	-15931 B	-0-	369	1	67400	3	Y	-0-					-0-
09	76200 X	64008	-0-	-12192 B	-0-	287	1	63721	3	Y	-0-					-0-
10	76198 X	63224	-0-	-12974 B	-0-	435	1	62789	3	Y	-0-					-0-
11	69390 X	64265	-0-	-5125 B	-0-	525	1	63740	3	Y	-0-					-0-
12	70122 X	63984	-0-	-6138 B	-0-	581	1	63403	3	Y	-0-					-0-
*01	76021 X	76021	-0-	-0- B	-0-	466	1	75555	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE 1202 WELL #: 29H RRCID -> 276696 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9531 - 13970

08	43834 X	38813	-0-	-5021 B	-0-	38813	2			N	-0-					-0-
09	43710 X	43710	-0-	-0- B	-0-	43710	2			N	-0-					-0-
10	48692 X	48692	-0-	-0- B	-0-	48692	2			N	-0-					-0-
11	45567 X	45567	-0-	-0- B	-0-	45567	2			N	-0-					-0-
12	45167 X	44612	-0-	-555 B	-0-	44612	2			N	-0-					-0-
01	48701 X	43379	-0-	-5322 B	-0-	423	1	42956	2	N	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 62H RRCID -> 276698 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10068 - 14300

08	104873 X	86311	-0-	-18562 B	-0-	470	1	85841	3	Y	-0-					-0-
09	97650 X	81368	-0-	-16282 B	-0-	365	1	81003	3	Y	-0-					-0-
10	97743 X	85272	-0-	-12471 B	-0-	586	1	84686	3	Y	-0-					-0-
11	90330 X	78703	-0-	-11627 B	-0-	642	1	78061	3	Y	-0-					-0-
12	89094 X	62121	-0-	-26973 B	-0-	564	1	61557	3	Y	-0-					-0-
01	86304 X	79810	-0-	-6494 B	-0-	490	1	79320	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 63H RRCID -> 276854 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9718 PERF.10154 - 14945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	116622 X	92115	-0-	-24507 B	-0-	502	1	91613	3	Y	-0-					-0-
09	107610 X	88960	-0-	-18650 B	-0-	399	1	88561	3	Y	-0-					-0-
10	107694 X	88885	-0-	-18809 B	-0-	611	1	88274	3	Y	-0-					-0-
11	99930 X	84043	-0-	-15887 B	-0-	686	1	83357	3	Y	-0-					-0-
12	98704 X	74301	-0-	-24403 B	-0-	674	1	73627	3	Y	-0-					-0-
01	92101 X	85927	-0-	-6174 B	-0-	527	1	85400	3	Y	-0-					-0-

LA MOCA GAS UNIT V WELL #: 34H RRCID -> 276857 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11950 - 17540

08	68541 X	58138	-0-	-10403 B	-0-	317	1	57821	3	N	-0-					-0-
09	64410 X	54548	-0-	-9862 B	-0-	245	1	54301	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
10	64697 X	54195	-0-	-10502 B	-0-	373	1	53821	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	60300 X	51876	-0-	-8424 B	-0-	423	1	51451	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
12	60140 X	51302	-0-	-8838 B	-0-	466	1	50834	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
01	58125 X	49864	-0-	-8261 B	-0-	305	1	49557	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									

STEWART TRUST WELL #: 22H RRCID -> 277202 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11684 - 16715

08	86831 X	73741	-0-	-13090 B	-0-	401	1	73339	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
09	81150 X	69173	-0-	-11977 B	-0-	310	1	68862	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
10	80910 X	69299	-0-	-11611 B	-0-	476	1	68821	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
11	75510 X	65083	-0-	-10427 B	-0-	531	1	64552	3	Y	-0-					-0-
12	75733 X	64293	-0-	-11440 B	-0-	584	1	63708	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
01	73749 X	62449	-0-	-11300 B	-0-	383	1	62065	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									

STEWART TRUST WELL #: RRCID -> 277225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11684 - 16715

08	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART STATE WELL #: 23H RRCID -> 277260 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11529 PERF.11767 - 16935

08	65472 X	55459	-0-	-10013 B	-0-	302	1	55157	3	Y	-0-					-0-
09	61140 X	51905	-0-	-9235 B	-0-	233	1	51672	3	Y	-0-					-0-
10	61070 X	52188	-0-	-8882 B	-0-	359	1	51829	3	Y	-0-					-0-
11	57150 X	48699	-0-	-8451 B	-0-	397	1	48302	3	Y	-0-					-0-
12	57195 X	48767	-0-	-8428 B	-0-	443	1	48324	3	Y	-0-					-0-
01	55459 X	47333	-0-	-8126 B	-0-	290	1	47043	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY FAMILY WELL #: 8H RRCID -> 277332 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 11608 PERF.11596 - 16928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48980	X	42345	-0-	-6635 B	-0-	42344	2	1	9	N	1	1	8			22
09	46140	X	39560	-0-	-6580 B	-0-	215	1	39343	2	N	2	2	8			22
							2	9									
10	46066	X	39431	-0-	-6635 B	-0-	192	1	39238	2	N	1	1	8			22
							1	9									
11	42600	X	37086	-0-	-5514 B	-0-	641	1	36423	2	N	20	2	8			40
							22	9									
12	42346	X	37224	-0-	-5122 B	-0-	832	1	36391	2	N	1	1	8			40
							1	9									
01	42346	X	34207	-0-	-8139 B	-0-	500	1	33706	2	N	1	23	1	1	8	17
							1	9									

FASKEN STATE 1613 WELL #: 28H RRCID -> 278487 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10029 - 14630

08	55738	X	47141	-0-	-8597 B	-0-	257	1	46884	3	Y	-0-					-0-
09	53370	X	44208	-0-	-9162 B	-0-	198	1	44010	3	Y	-0-					-0-
10	52359	X	43463	-0-	-8896 B	-0-	299	1	43164	3	Y	-0-					-0-
11	49530	X	40852	-0-	-8678 B	-0-	333	1	40519	3	Y	-0-					-0-
12	49538	X	41002	-0-	-8536 B	-0-	372	1	40630	3	Y	-0-					-0-
01	47151	X	24503	-0-	-22648 B	-0-	150	1	24353	3	Y	-0-					-0-

MEADOR-MONNICH GU WELL #: 1H RRCID -> 278494 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9954 - 15355

08	66712	X	54754	-0-	-11958 B	-0-	1141	1	53281	3	Y	302	232	1	8	8	124
							332	9									
09	61560	X	51941	-0-	-9619 B	-0-	899	1	50706	3	Y	305	356	1	5	8	68
							336	9									
10	61411	X	51982	-0-	-9429 B	-0-	1375	1	50292	3	Y	286	240	1	7	8	107
							315	9									
11	55530	X	49053	-0-	-6477 B	-0-	1425	1	47300	3	Y	298	305	1	6	8	94
							328	9									
12	55366	X	49402	-0-	-5964 B	-0-	1780	1	47043	3	Y	526	433	1	19	8	168
							579	9									
01	54746	X	48585	-0-	-6161 B	-0-	1804	1	46250	3	Y	483	576	1	6	8	69
							531	9									

BEASLEY-JOHNSON STATE GU WELL #: 4H RRCID -> 278554 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10242 - 15645

08	134974	X	111931	-0-	-23043 B	-0-	609	1	111322	3	N	-0-					-0-
09	130620	X	103259	-0-	-27361 B	-0-	463	1	102796	3	N	-0-					-0-
10	134974	X	102689	-0-	-32285 B	-0-	706	1	101983	3	N	-0-					-0-
11	116190	X	96677	-0-	-19513 B	-0-	789	1	95888	3	N	-0-					-0-
12	117645	X	101735	-0-	-15910 B	-0-	923	1	100812	3	N	-0-					-0-
*01	184017	X	184017	-0-	-0- B	-0-	1129	1	182888	3	N	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 39H RRCID -> 278637 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10819 PERF.11394 - 16865

08	120559	X	98870	-0-	-21689 B	-0-	538	1	98332	3	Y	-0-					-0-
09	116670	X	93451	-0-	-23219 B	-0-	419	1	93032	3	Y	-0-					-0-
10	112158	X	92713	-0-	-19445 B	-0-	637	1	92076	3	Y	-0-					-0-
11	105450	X	20626	-0-	-84824 B	-0-	168	1	20458	3	Y	-0-					-0-
12	103974	X	15455	-0-	-88519 B	-0-	140	1	15315	3	Y	-0-					-0-
01	98859	X	-0-	-0-	-98859 B	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SLAUGHTER WELL #: 13H RRCID -> 278638 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11629 - 17100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	138973 X	99361	-0-	-39612 B	-0-	541	1	98820	3	Y	-0-					-0-
09	94048 X	94048	-0-	-0- B	-0-	422	1	93626	3	Y	-0-					-0-
10	94472 X	94472	-0-	-0- B	-0-	649	1	93823	3	Y	-0-					-0-
11	96150 X	89614	-0-	-6536 B	-0-	731	1	88879	3	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
12	99355 X	90837	-0-	-8518 B	-0-	825	1	90012	3	Y	-0-					-0-
01	99355 X	88295	-0-	-11060 B	-0-	542	1	87753	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 38H RRCID -> 278708 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11524 - 16515

08	108996 X	85857	-0-	-23139 B	-0-	467	1	85390	3	Y	-0-					-0-
09	104880 X	82699	-0-	-22181 B	-0-	371	1	82328	3	Y	-0-					-0-
10	100874 X	82452	-0-	-18422 B	-0-	567	1	81885	3	Y	-0-					-0-
11	94410 X	18155	-0-	-76255 B	-0-	148	1	18005	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
12	93775 X	60523	-0-	-33252 B	-0-	549	1	59974	3	Y	-0-					-0-
*01	92634 X	92634	-0-	-0- B	-0-	568	1	92066	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE 1612 WELL #: 27H RRCID -> 278735 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9780 - 15845

08	185070 X	161051	-0-	-24019 B	-0-	877	1	160174	3	N	-0-					-0-
09	178380 X	147716	-0-	-30664 B	-0-	663	1	147053	3	N	-0-					-0-
10	181474 X	152809	-0-	-28665 B	-0-	1051	1	151758	3	N	-0-					-0-
11	168120 X	145223	-0-	-22897 B	-0-	1185	1	144038	3	N	-0-					-0-
12	171926 X	143809	-0-	-28117 B	-0-	1305	1	142504	3	N	-0-					-0-
01	161045 X	142016	-0-	-19029 B	-0-	871	1	141145	3	N	-0-					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 3H RRCID -> 278827 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9437 PERF. N/A

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

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 5H RRCID -> 278829 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 9444 PERF. N/A

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

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 6H RRCID -> 278836 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9435 PERF. N/A

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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 7H RRCID -> 278837 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 9384 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 8H RRCID -> 278838 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 9407 PERF. N/A

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

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 3H RRCID -> 278845 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10521 - 15315

08	117986 X	98298	-0-	-19688 B	-0-	535	1	97763	3	Y	-0-					-0-
09	108780 X	93175	-0-	-15605 B	-0-	418	1	92757	3	Y	-0-					-0-
10	107477 X	93513	-0-	-13964 B	-0-	643	1	92870	3	Y	-0-					-0-
11	102120 X	89075	-0-	-13045 B	-0-	727	1	88348	3	Y	-0-					-0-
12	101029 X	94434	-0-	-6595 B	-0-	857	1	93577	3	Y	-0-					-0-
01	98301 X	96783	-0-	-1518 B	-0-	593	1	96190	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 5H RRCID -> 278848 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10396 - 15065

08	101866 X	80819	-0-	-21047 B	-0-	440	1	80379	3	Y	-0-					-0-
09	93270 X	76245	-0-	-17025 B	-0-	342	1	75903	3	Y	-0-					-0-
10	91729 X	76080	-0-	-15649 B	-0-	523	1	75557	3	Y	-0-					-0-
11	86250 X	74334	-0-	-11916 B	-0-	607	1	73727	3	Y	-0-					-0-
12	85529 X	83870	-0-	-1659 B	-0-	761	1	83109	3	Y	-0-					-0-
*01	80859 X	80859	-0-	-0- B	-0-	496	1	80363	3	Y	-0-					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 278850 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11386 - 16942

08	86428 X	74375	-0-	-12053 B	-0-	74375	2			N	-0-					-0-
09	81960 X	69162	-0-	-12798 B	-0-	376	1	68785	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
10	81096 X	69803	-0-	-11293 B	-0-	339	1	69462	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
11	74880 X	65940	-0-	-8940 B	-0-	1140	1	64799	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*12	77128 X	66388	-0-	-10740 B	-0-	1484	1	64900	2	N	4	4	8			-0-
						4	9									
01	74369 X	64580	-0-	-9789 B	-0-	944	1	63635	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 278851 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11418 - 16974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	71335 X	71335	-0-	-0- B	-0-	71335	2			N	-0-					-0-
09	67464 X	67464	-0-	-0- B	-0-	367	1	67097	2	N	-0-					-0-
10	67861 X	67861	-0-	-0- B	-0-	330	1	67530	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	63751 X	63751	-0-	-0- B	-0-	1102	1	62649	2	N	-0-					-0-
*12	64279 X	64279	-0-	-0- B	-0-	1436	1	62843	2	N	-0-					-0-
*01	61947 X	61947	-0-	-0- B	-0-	905	1	61042	2	N	-0-					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 33H RRCID -> 278959 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12894 - 18045

08	145266 X	104210	-0-	-41056 B	-0-	567	1	103641	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
09	131070 X	98188	-0-	-32882 B	-0-	441	1	97745	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
10	130541 X	101893	-0-	-28648 B	-0-	700	1	101191	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
11	119010 X	100962	-0-	-18048 B	-0-	824	1	100138	3	N	-0-					-0-
12	117211 X	97560	-0-	-19651 B	-0-	886	1	96672	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
01	104222 X	92386	-0-	-11836 B	-0-	567	1	91816	3	N	3	3	8			-0-
						3	9									

LONG, J. S. WELL #: 12H RRCID -> 279124 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11102 - 16200

08	151652 X	122445	-0-	-29207 B	-0-	667	1	121778	3	Y	-0-					-0-
09	146760 X	111951	-0-	-34809 B	-0-	502	1	111449	3	Y	-0-					-0-
10	143809 X	109715	-0-	-34094 B	-0-	754	1	108961	3	Y	-0-					-0-
11	126780 X	101337	-0-	-25443 B	-0-	827	1	100510	3	Y	-0-					-0-
12	131006 X	97832	-0-	-33174 B	-0-	888	1	96944	3	Y	-0-					-0-
01	122450 X	95891	-0-	-26559 B	-0-	588	1	95303	3	Y	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 37U RRCID -> 279132 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 10096 PERF. N/A

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

LONG, J. S. WELL #: 16H RRCID -> 279149 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11266 - 16567

08	143313 X	99590	-0-	-43723 B	-0-	542	1	99048	3	Y	-0-					-0-
09	133440 X	90868	-0-	-42572 B	-0-	408	1	90460	3	Y	-0-					-0-
10	122450 X	89086	-0-	-33364 B	-0-	612	1	88474	3	Y	-0-					-0-
11	105120 X	81962	-0-	-23158 B	-0-	669	1	81293	3	Y	-0-					-0-
12	108624 X	78346	-0-	-30278 B	-0-	711	1	77635	3	Y	-0-					-0-
01	99603 X	72859	-0-	-26744 B	-0-	447	1	72412	3	Y	-0-					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 6H RRCID -> 279203 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10464 - 15445

08	197594 X	139797	-0-	-57797 B	-0-	761	1	139036	3	N	-0-					-0-
09	165120 X	127842	-0-	-37278 B	-0-	574	1	127268	3	N	-0-					-0-
10	170624 X	126541	-0-	-44083 B	-0-	870	1	125671	3	N	-0-					-0-
11	153480 X	119301	-0-	-34179 B	-0-	974	1	118327	3	N	-0-					-0-
*12	147498 X	119499	-0-	-27999 B	-0-	1085	1	118414	3	N	-0-					-0-
01	139810 X	116121	-0-	-23689 B	-0-	712	1	115409	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 7H RRCID -> 279205 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10519 - 15265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	156860 X	127502	-0-	-29358 B	-0-	694	1	126808	3	N	-0-					-0-
09	151800 X	118478	-0-	-33322 B	-0-	532	1	117946	3	N	-0-					-0-
10	156860 X	115278	-0-	-41582 B	-0-	792	1	114486	3	N	-0-					-0-
11	142500 X	106763	-0-	-35737 B	-0-	871	1	105892	3	N	-0-					-0-
*12	137516 X	104482	-0-	-33034 B	-0-	948	1	103534	3	N	-0-					-0-
01	127503 X	99829	-0-	-27674 B	-0-	612	1	99217	3	N	-0-					-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 10H RRCID -> 279275 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10444 - 15036

08	117862 X	89554	-0-	-28308 B	-0-	1878	1	87676	3	N	-0-					-0-
09	107430 X	81440	-0-	-25990 B	-0-	1418	1	80022	3	N	-0-					-0-
10	104780 X	81853	-0-	-22927 B	-0-	2179	1	79674	3	N	-0-					-0-
11	95280 X	74996	-0-	-20284 B	-0-	2193	1	72803	3	N	-0-					-0-
12	93899 X	77138	-0-	-16761 B	-0-	2812	1	74326	3	N	-0-					-0-
01	89559 X	75501	-0-	-14058 B	-0-	2834	1	72667	3	N	-0-					-0-

LONG, J. S. WELL #: 15H RRCID -> 279319 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11217 - 16251

08	145917 X	105946	-0-	-39971 B	-0-	577	1	105369	3	Y	-0-					-0-
09	141210 X	95711	-0-	-45499 B	-0-	430	1	95281	3	Y	-0-					-0-
10	128929 X	93197	-0-	-35732 B	-0-	641	1	92556	3	Y	-0-					-0-
11	113970 X	85462	-0-	-28508 B	-0-	698	1	84764	3	Y	-0-					-0-
12	107105 X	82422	-0-	-24683 B	-0-	748	1	81674	3	Y	-0-					-0-
01	105958 X	80604	-0-	-25354 B	-0-	494	1	80110	3	Y	-0-					-0-

LONG, J. S. WELL #: 14H RRCID -> 279320 COMPL. DATE 03/11/2016 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11209 - 16109

08	152396 X	113495	-0-	-38901 B	-0-	618	1	112877	3	Y	-0-					-0-
09	147480 X	102411	-0-	-45069 B	-0-	460	1	101951	3	Y	-0-					-0-
10	138074 X	99551	-0-	-38523 B	-0-	684	1	98867	3	Y	-0-					-0-
11	122070 X	91850	-0-	-30220 B	-0-	750	1	91100	3	Y	-0-					-0-
12	114886 X	86302	-0-	-28584 B	-0-	783	1	85519	3	Y	-0-					-0-
01	113491 X	84317	-0-	-29174 B	-0-	517	1	83800	3	Y	-0-					-0-

LONG, J. S. WELL #: 13H RRCID -> 279325 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10807 PERF.11117 - 16023

08	148521 X	113228	-0-	-35293 B	-0-	616	1	112601	3	Y	10	10	8			-0-
						11	9									
09	143730 X	102672	-0-	-41058 B	-0-	461	1	102211	3	Y	-0-					-0-
10	136121 X	99878	-0-	-36243 B	-0-	687	1	99191	3	Y	-0-					-0-
11	121500 X	91839	-0-	-29661 B	-0-	750	1	91083	3	Y	5	5	8			-0-
						6	9									
12	115909 X	88218	-0-	-27691 B	-0-	801	1	87417	3	Y	-0-					-0-
01	113243 X	86240	-0-	-27003 B	-0-	529	1	85704	3	Y	6	6	8			-0-
						7	9									

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 8H RRCID -> 279332 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10603 - 15095

08	161696 X	127044	-0-	-34652 B	-0-	692	1	126352	3	N	-0-					-0-
09	135390 X	118182	-0-	-17208 B	-0-	530	1	117652	3	N	-0-					-0-
10	139655 X	114582	-0-	-25073 B	-0-	788	1	113794	3	N	-0-					-0-
11	131850 X	108368	-0-	-23482 B	-0-	885	1	107483	3	N	-0-					-0-
*12	132370 X	109019	-0-	-23351 B	-0-	990	1	108029	3	N	-0-					-0-
01	127038 X	105415	-0-	-21623 B	-0-	646	1	104769	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 9H RRCID -> 279333 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10259 PERF.10455 - 13940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	130448 X	94467	-0-	-35981 B	-0-	514	1	93953	3	N	-0-			-0-
09	126240 X	86299	-0-	-39941 B	-0-	387	1	85912	3	N	-0-			-0-
10	117521 X	84551	-0-	-32970 B	-0-	581	1	83970	3	N	-0-			-0-
11	105810 X	77520	-0-	-28290 B	-0-	633	1	76887	3	N	-0-			-0-
*12	103075 X	75832	-0-	-27243 B	-0-	688	1	75144	3	N	-0-			-0-
01	94457 X	71140	-0-	-23317 B	-0-	436	1	70704	3	N	-0-			-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 10H RRCID -> 279334 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10548 - 15095

08	194215 X	115668	-0-	-78547 B	-0-	630	1	115038	3	N	-0-			-0-
09	187950 X	106986	-0-	-80964 B	-0-	480	1	106506	3	N	-0-			-0-
10	135780 X	105920	-0-	-29860 B	-0-	728	1	105192	3	N	-0-			-0-
11	124080 X	98763	-0-	-25317 B	-0-	806	1	97957	3	N	-0-			-0-
*12	121303 X	98839	-0-	-22464 B	-0-	897	1	97942	3	N	-0-			-0-
01	115661 X	94518	-0-	-21143 B	-0-	579	1	93939	3	N	-0-			-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 48H RRCID -> 279336 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10338 - 15191

08	141112 X	108067	-0-	-33045 B	-0-	588	1	107479	3	Y	-0-			-0-
09	129630 X	100079	-0-	-29551 B	-0-	449	1	99630	3	Y	-0-			-0-
10	124434 X	99373	-0-	-25061 B	-0-	683	1	98690	3	Y	-0-			-0-
11	117240 X	93094	-0-	-24146 B	-0-	760	1	92334	3	Y	-0-			-0-
12	115723 X	99517	-0-	-16206 B	-0-	903	1	98614	3	Y	-0-			-0-
01	108066 X	95365	-0-	-12701 B	-0-	585	1	94780	3	Y	-0-			-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 49H RRCID -> 279357 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10325 - 15163

08	148087 X	114374	-0-	-33713 B	-0-	623	1	113751	3	Y	-0-			-0-
09	135270 X	109456	-0-	-25814 B	-0-	491	1	108965	3	Y	-0-			-0-
10	129394 X	107351	-0-	-22043 B	-0-	738	1	106613	3	Y	-0-			-0-
11	122130 X	53296	-0-	-68834 B	-0-	435	1	52861	3	Y	-0-			-0-
12	120125 X	75524	-0-	-44601 B	-0-	686	1	74838	3	Y	-0-			-0-
01	114359 X	112120	-0-	-2239 B	-0-	687	1	111433	3	Y	-0-			-0-

M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 14H RRCID -> 279359 COMPL. DATE 01/22/2016 TOTAL DEPTH 10048 PERF.10456 - 15190

08	227323 X	139780	-0-	-87543 B	-0-	761	1	139019	3	Y	-0-			-0-
09	155610 X	128882	-0-	-26728 B	-0-	578	1	128304	3	Y	-0-			-0-
10	156395 X	126120	-0-	-30275 B	-0-	867	1	125253	3	Y	-0-			-0-
11	148290 X	115315	-0-	-32975 B	-0-	941	1	114374	3	Y	-0-			-0-
12	145545 X	116913	-0-	-28632 B	-0-	1061	1	115852	3	Y	-0-			-0-
01	139779 X	112940	-0-	-26839 B	-0-	693	1	112247	3	Y	-0-			-0-

M. L. MARTIN STATE A2803 WELL #: 15H RRCID -> 279360 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF.10491 - 15225

08	262446 X	129694	-0-	-132752 B	-0-	706	1	128988	3	Y	-0-			-0-
09	143460 X	115224	-0-	-28236 B	-0-	517	1	114707	3	Y	-0-			-0-
10	148242 X	119666	-0-	-28576 B	-0-	823	1	118843	3	Y	-0-			-0-
11	143460 X	113889	-0-	-29571 B	-0-	930	1	112959	3	Y	-0-			-0-
12	136369 X	108410	-0-	-27959 B	-0-	984	1	107426	3	Y	-0-			-0-
01	129704 X	101442	-0-	-28262 B	-0-	622	1	100820	3	Y	-0-			-0-

DAMMIER STATE WELL #: 6H RRCID -> 279362 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10553 - 15224

08	148627 X	148627	-0-	-0- B	-0-	809	1	147818	3	Y	-0-			-0-
09	152310 X	137158	-0-	-15152 B	-0-	616	1	136542	3	Y	-0-			-0-
10	155248 X	136329	-0-	-18919 B	-0-	937	1	135392	3	Y	-0-			-0-
11	150240 X	126487	-0-	-23753 B	-0-	1032	1	125455	3	Y	-0-			-0-
12	155248 X	124423	-0-	-30825 B	-0-	1129	1	123294	3	Y	-0-			-0-
01	148614 X	119870	-0-	-28744 B	-0-	735	1	119135	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 16H RRCID -> 279373 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10316 - 14930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	129704 X	100855	-0-	-28849 B	-0-	549	1	100306	3	N	-0-					-0-
09	119370 X	94029	-0-	-25341 B	-0-	422	1	93607	3	N	-0-					-0-
10	117707 X	94113	-0-	-23594 B	-0-	647	1	93466	3	N	-0-					-0-
11	108540 X	88037	-0-	-20503 B	-0-	719	1	87318	3	N	-0-					-0-
12	108655 X	88038	-0-	-20617 B	-0-	799	1	87239	3	N	-0-					-0-
01	100843 X	86945	-0-	-13898 B	-0-	533	1	86412	3	N	-0-					-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 11H RRCID -> 279377 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10318 PERF.10883 - 14806

08	215109 X	116258	-0-	-98851 B	-0-	633	1	115625	3	N	-0-					-0-
09	208170 X	106010	-0-	-102160 B	-0-	476	1	105534	3	N	-0-					-0-
10	215109 X	103474	-0-	-111635 B	-0-	711	1	102763	3	N	-0-					-0-
11	208170 X	94010	-0-	-114160 B	-0-	767	1	93243	3	N	-0-					-0-
*12	126821 X	92071	-0-	-34750 B	-0-	836	1	91235	3	N	-0-					-0-
01	116250 X	87907	-0-	-28343 B	-0-	540	1	87367	3	N	-0-					-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 13H RRCID -> 279395 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10324 PERF.10755 - 14836

08	0 W	107104	-0-	107104 B	912491	583	1	106521	3	N	-0-					-0-
09	0 W	97878	-0-	97878 B	1010369	439	1	97439	3	N	-0-					-0-
10	0 W	95420	-0-	95420 B	1105789	656	1	94764	3	N	-0-					-0-
11	0 W	87779	-0-	87779 B	1193568	716	1	87063	3	N	-0-					-0-
*12	1280232 X	86664	-0-	-1193568 B	-0-	787	1	85877	3	N	-0-					-0-
01	107105 X	83765	-0-	-23340 B	-0-	514	1	83251	3	N	-0-					-0-

MEEK RANCH A2885 WELL #: 1H RRCID -> 279396 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 10396 PERF. N/A

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

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 82H RRCID -> 279397 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 10171 PERF. N/A

08	SHUT IN	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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DAMMIER STATE WELL #: 7H RRCID -> 279402 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10320 - 15082

08	167431 X	89721	-0-	-77710 B	-0-	488	1	89233	3	Y	-0-					-0-
09	98970 X	82530	-0-	-16440 B	-0-	370	1	82160	3	Y	-0-					-0-
10	102269 X	81955	-0-	-20314 B	-0-	563	1	81392	3	Y	-0-					-0-
11	98970 X	76580	-0-	-22390 B	-0-	625	1	75955	3	Y	-0-					-0-
12	92132 X	77207	-0-	-14925 B	-0-	701	1	76506	3	Y	-0-					-0-
01	89714 X	74417	-0-	-15297 B	-0-	456	1	73961	3	Y	-0-					-0-

M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 17H RRCID -> 279404 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF.10208 - 15179

08	110298 X	92846	-0-	-17452 B	-0-	506	1	92340	3	Y	-0-					-0-
09	102030 X	86847	-0-	-15183 B	-0-	390	1	86457	3	Y	-0-					-0-
10	101370 X	86142	-0-	-15228 B	-0-	592	1	85550	3	Y	-0-					-0-
11	98100 X	80131	-0-	-17969 B	-0-	654	1	79477	3	Y	-0-					-0-
12	95449 X	79995	-0-	-15454 B	-0-	726	1	79269	3	Y	-0-					-0-
01	92845 X	77962	-0-	-14883 B	-0-	478	1	77484	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 12H RRCID -> 279436 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10706 - 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
08	0	W	165076	-0-	165076 B	1258629	899	1	164177	3	N	-0-					-0-
09	0	W	153017	-0-	153017 B	1411646	687	1	152330	3	N	-0-					-0-
10	0	W	152276	-0-	152276 B	1563922	1047	1	151229	3	N	-0-					-0-
11	0	W	140833	-0-	140833 B	1704755	1149	1	139684	3	N	-0-					-0-
*12	1845746	X	140991	-0-	-1704755 B	-0-	1280	1	139711	3	N	-0-					-0-
01	165075	X	134793	-0-	-30282 B	-0-	827	1	133966	3	N	-0-					-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 2H RRCID -> 279443 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12492 PERF.13149 - 19455

08	174790	X	174790	-0-	-0- B	-0-	952	1	173838	3	Y	-0-					-0-
09	169140	X	161814	-0-	-7326 B	-0-	726	1	161088	3	Y	-0-					-0-
10	193595	X	160314	-0-	-33281 B	-0-	1102	1	159212	3	Y	-0-					-0-
11	176250	X	147286	-0-	-28964 B	-0-	1202	1	146084	3	Y	-0-					-0-
12	174778	X	153398	-0-	-21380 B	-0-	1392	1	152006	3	Y	-0-					-0-
01	174778	X	173448	-0-	-1330 B	-0-	1064	1	172384	3	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER WELL #: 14H RRCID -> 279444 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10914 - 16907

08	0	W	186394	-0-	186394 B	705854	1015	1	185377	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	0	W	187918	-0-	187918 B	893772	843	1	187075	3	Y	-0-					-0-
10	1070470	X	176698	-0-	-893772 B	-0-	1215	1	175474	3	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
11	209520	X	160467	-0-	-49053 B	-0-	1310	1	159149	3	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
12	215822	X	145701	-0-	-70121 B	-0-	1323	1	144378	3	Y	-0-					-0-
01	194184	X	146699	-0-	-47485 B	-0-	900	1	145799	3	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER WELL #: 15H RRCID -> 279446 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10894 - 16770

08	285944	X	182823	-0-	-103121 B	-0-	995	1	181825	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
09	276720	X	185060	-0-	-91660 B	-0-	831	1	184229	3	Y	-0-					-0-
10	256370	X	177457	-0-	-78913 B	-0-	1220	1	176228	3	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
11	248100	X	159514	-0-	-88586 B	-0-	1302	1	158211	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	225773	X	157807	-0-	-67966 B	-0-	1432	1	156375	3	Y	-0-					-0-
01	191239	X	153317	-0-	-37922 B	-0-	940	1	152377	3	Y	-0-					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 34H RRCID -> 279447 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF. N/A

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

BEASLEY-STATE 1628 WELL #: 6H RRCID -> 279449 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 10077 PERF.10486 - 14880

08	163060	X	126938	-0-	-36122 B	-0-	691	1	126247	3	N	-0-					-0-
09	147630	X	117226	-0-	-30404 B	-0-	526	1	116700	3	N	-0-					-0-
10	143995	X	116042	-0-	-27953 B	-0-	798	1	115244	3	N	-0-					-0-
11	132840	X	107910	-0-	-24930 B	-0-	881	1	107029	3	N	-0-					-0-
12	132184	X	106840	-0-	-25344 B	-0-	970	1	105870	3	N	-0-					-0-
01	126945	X	102721	-0-	-24224 B	-0-	630	1	102091	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN 1080 - 7 WELL #: 17H RRCID -> 279450 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11036 - 17272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	247931	-0-	247931 B	938133	1350	1	246578	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
09	0	W	236296	-0-	236296 B	1174429	1060	1	235236	3	Y	-0-					-0-
10	1401437	X	227008	-0-	-1174429 B	-0-	1561	1	225438	3	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
11	295020	X	196673	-0-	-98347 B	-0-	1605	1	195067	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	289571	X	201779	-0-	-87792 B	-0-	1832	1	199947	3	Y	-0-					-0-
01	247938	X	189564	-0-	-58374 B	-0-	1162	1	188402	3	Y	-0-					-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 4H RRCID -> 279451 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10915 - 17240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61318	X	45750	-0-	-15568 B	-0-	3442	1	42308	3	N	-0-					-0-
09	59340	X	34907	-0-	-24433 B	-0-	3409	1	31498	3	N	-0-					-0-
10	61318	X	57448	-0-	-3870 B	-0-	3584	1	53864	3	N	-0-					-0-
11	59340	X	53501	-0-	-5839 B	-0-	4941	1	48560	3	N	-0-					-0-
12	61318	X	59351	-0-	-1967 B	-0-	7228	1	52123	3	N	-0-					-0-
01	57443	X	38966	-0-	-18477 B	-0-	5245	1	33717	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									

FASKEN STATE 1612 WELL #: 31H RRCID -> 279594 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9842 - 15035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	146940	X	127803	-0-	-19137 B	-0-	696	1	127107	3	N	-0-					-0-
09	138240	X	118961	-0-	-19279 B	-0-	534	1	118427	3	N	-0-					-0-
10	139717	X	120451	-0-	-19266 B	-0-	828	1	119623	3	N	-0-					-0-
11	132900	X	113960	-0-	-18940 B	-0-	930	1	113030	3	N	-0-					-0-
12	133083	X	114055	-0-	-19028 B	-0-	1035	1	113020	3	N	-0-					-0-
01	127813	X	110173	-0-	-17640 B	-0-	676	1	109497	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 47H RRCID -> 279711 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10495 - 15290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	151652	X	116054	-0-	-35598 B	-0-	632	1	115422	3	Y	-0-					-0-
09	138780	X	104649	-0-	-34131 B	-0-	470	1	104179	3	Y	-0-					-0-
10	133300	X	104585	-0-	-28715 B	-0-	719	1	103866	3	Y	-0-					-0-
11	126090	X	98132	-0-	-27958 B	-0-	801	1	97331	3	Y	-0-					-0-
12	124961	X	106596	-0-	-18365 B	-0-	968	1	105628	3	Y	-0-					-0-
01	116064	X	103256	-0-	-12808 B	-0-	633	1	102623	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 40H RRCID -> 279861 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11233 - 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
08	104160	X	76925	-0-	-27235 B	-0-	419	1	76506	3	Y	-0-					-0-
09	99180	X	70764	-0-	-28416 B	-0-	318	1	70446	3	Y	-0-					-0-
10	92566	X	71409	-0-	-21157 B	-0-	491	1	70918	3	Y	-0-					-0-
11	84720	X	17742	-0-	-66978 B	-0-	145	1	17597	3	Y	-0-					-0-
12	82859	X	82859	-0-	-0- B	-0-	752	1	82107	3	Y	-0-					-0-
01	76911	X	66640	-0-	-10271 B	-0-	409	1	66231	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 41H RRCID -> 279865 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11290 - 15605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	107105	X	80183	-0-	-26922 B	-0-	437	1	79746	3	Y	-0-					-0-
09	94950	X	73248	-0-	-21702 B	-0-	329	1	72919	3	Y	-0-					-0-
10	93000	X	73610	-0-	-19390 B	-0-	506	1	73104	3	Y	-0-					-0-
11	86970	X	9779	-0-	-77191 B	-0-	80	1	9699	3	Y	-0-					-0-
12	84413	X	35599	-0-	-48814 B	-0-	323	1	35276	3	Y	-0-					-0-
01	80197	X	58399	-0-	-21798 B	-0-	358	1	58041	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SLAUGHTER WELL #: 17H RRCID -> 279885 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11276 - 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
08	116529	X	80170	-0-	-36359 B	-0-	437	1	79733	3	Y	-0-			-0-
09	95310	X	74020	-0-	-21290 B	-0-	332	1	73688	3	Y	-0-			-0-
10	98487	X	74903	-0-	-23584 B	-0-	515	1	74388	3	Y	-0-			-0-
11	95310	X	69801	-0-	-25509 B	-0-	570	1	69231	3	Y	-0-			-0-
12	86025	X	70961	-0-	-15064 B	-0-	644	1	70317	3	Y	-0-			-0-
01	80166	X	70148	-0-	-10018 B	-0-	431	1	69717	3	Y	-0-			-0-

DAMMIER STATE WELL #: 3H RRCID -> 279886 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10055 PERF.10428 - 15405

08	177320	X	146827	-0-	-30493 B	-0-	799	1	146028	3	Y	-0-			-0-
09	169290	X	137839	-0-	-31451 B	-0-	619	1	137220	3	Y	-0-			-0-
10	164517	X	138006	-0-	-26511 B	-0-	949	1	137057	3	Y	-0-			-0-
11	152400	X	129559	-0-	-22841 B	-0-	1057	1	128502	3	Y	-0-			-0-
12	151714	X	129149	-0-	-22565 B	-0-	1172	1	127977	3	Y	-0-			-0-
01	146816	X	123052	-0-	-23764 B	-0-	754	1	122298	3	Y	-0-			-0-

DAMMIER STATE WELL #: 4H RRCID -> 279934 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10369 - 15480

08	192200	X	153828	-0-	-38372 B	-0-	838	1	152990	3	Y	-0-			-0-
09	177720	X	140307	-0-	-37413 B	-0-	630	1	139677	3	Y	-0-			-0-
10	174716	X	139227	-0-	-35489 B	-0-	957	1	138270	3	Y	-0-			-0-
11	161910	X	134603	-0-	-27307 B	-0-	1099	1	133504	3	Y	-0-			-0-
12	161014	X	135726	-0-	-25288 B	-0-	1232	1	134494	3	Y	-0-			-0-
01	153822	X	131300	-0-	-22522 B	-0-	805	1	130495	3	Y	-0-			-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 37H RRCID -> 280242 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 12564 PERF. N/A

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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 38H RRCID -> 280243 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 12589 PERF. N/A

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-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

OWEN 1080 - 5 WELL #: 16H RRCID -> 280247 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10760 - 15003

08	364281	X	304777	-0-	-59504 B	-0-	1659	1	303117	3	N	1	1	8	-0-
							1	9							
09	352530	X	278490	-0-	-74040 B	-0-	1250	1	277240	3	N	-0-			-0-
10	364281	X	268209	-0-	-96072 B	-0-	1844	1	266365	3	N	-0-			-0-
11	330210	X	244014	-0-	-86196 B	-0-	1992	1	242022	3	N	-0-			-0-
12	304792	X	235120	-0-	-69672 B	-0-	2134	1	232986	3	N	-0-			-0-
01	304792	X	222049	-0-	-82743 B	-0-	1362	1	220687	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN 1080 - 5 WELL #: 15H RRCID -> 280252 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10775 - 14856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310775 X	231407	-0-	-79368 B	-0-	1260	1	230145	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
09	300750 X	216310	-0-	-84440 B	-0-	971	1	215339	3	N	-0-					-0-
10	310775 X	207441	-0-	-103334 B	-0-	1426	1	206011	3	N	4	4	8			-0-
						4	9									
11	277770 X	187770	-0-	-90000 B	-0-	1533	1	186235	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
12	231415 X	182405	-0-	-49010 B	-0-	1656	1	180749	3	N	-0-					-0-
01	231415 X	173082	-0-	-58333 B	-0-	1062	1	172020	3	N	-0-					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 9H RRCID -> 280279 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 9359 PERF. N/A

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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 10H RRCID -> 280280 COMPL. DATE 01/30/2016 TOTAL DEPTH 9412 PERF. N/A

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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 11H RRCID -> 280282 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 9418 PERF. N/A

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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SLAUGHTER WELL #: 19H RRCID -> 280332 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11063 - 15758

08	191146 X	164651	-0-	-26495 B	-0-	896	1	163755	3	Y	-0-					-0-
09	184980 X	145935	-0-	-39045 B	-0-	655	1	145280	3	Y	-0-					-0-
10	191146 X	130268	-0-	-60878 B	-0-	896	1	129372	3	Y	-0-					-0-
11	184980 X	129522	-0-	-55458 B	-0-	1057	1	128465	3	Y	-0-					-0-
12	179521 X	122211	-0-	-57310 B	-0-	1109	1	121102	3	Y	-0-					-0-
01	164641 X	114980	-0-	-49661 B	-0-	705	1	114275	3	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER WELL #: 20H RRCID -> 280338 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 11046 PERF.11151 - 15809

08	135563 X	123734	-0-	-11829 B	-0-	674	1	123060	3	Y	-0-					-0-
09	131190 X	112774	-0-	-18416 B	-0-	506	1	112268	3	Y	-0-					-0-
10	135563 X	102607	-0-	-32956 B	-0-	705	1	101902	3	Y	-0-					-0-
11	131190 X	104445	-0-	-26745 B	-0-	852	1	103592	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
12	131192 X	97366	-0-	-33826 B	-0-	884	1	96482	3	Y	-0-					-0-
01	123721 X	93442	-0-	-30279 B	-0-	573	1	92869	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SLAUGHTER WELL #: 18H RRCID -> 280339 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11130 - 18581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	379254 X	314167	-0-	-65087 B	-0-	1710	1	312457	3	Y	-0-					-0-
09	367020 X	281204	-0-	-85816 B	-0-	1262	1	279942	3	Y	-0-					-0-
10	379254 X	270946	-0-	-108308 B	-0-	1863	1	269083	3	Y	-0-					-0-
11	355740 X	245299	-0-	-110441 B	-0-	2002	1	243297	3	Y	-0-					-0-
12	314154 X	232210	-0-	-81944 B	-0-	2108	1	230102	3	Y	-0-					-0-
01	314154 X	220892	-0-	-93262 B	-0-	1354	1	219538	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2716 A WELL #: 83H RRCID -> 280361 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 10171 PERF. N/A

08	SHUT IN	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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2716 B WELL #: 84H RRCID -> 280362 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 10203 PERF. N/A

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

FASKEN STATE A2716 C WELL #: 85H RRCID -> 280363 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 10206 PERF. N/A

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

SAN ROMAN 1508 WELL #: 36H RRCID -> 280388 COMPL. DATE 01/06/2016 TOTAL DEPTH 12398 PERF. N/A

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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2761-A2756 WELL #: 35H RRCID -> 280403 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9579 PERF. N/A

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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PALAFOX-FASKEN-STATE A2755-A2756 WELL #: 36H RRCID -> 280412 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 9624 PERF. N/A

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	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SLAUGHTER WELL #: 21H RRCID -> 280437 COMPL. DATE 05/27/2016 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10930 - 18351

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	454925 X	412591	-0-	-42334 B	-0-	2246	1	410345	3	Y	-0-					-0-
09	440250 X	371819	-0-	-68431 B	-0-	1669	1	370150	3	Y	-0-					-0-
10	454925 X	358093	-0-	-96832 B	-0-	2462	1	355631	3	Y	-0-					-0-
11	428430 X	323797	-0-	-104633 B	-0-	2643	1	321154	3	Y	-0-					-0-
12	439084 X	290267	-0-	-148817 B	-0-	2635	1	287632	3	Y	-0-					-0-
01	412579 X	260685	-0-	-151894 B	-0-	1598	1	259084	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									

CHALOS ABRAS GU A WELL #: 3H RRCID -> 280515 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11342 - 17837

08	329589 X	329589	-0-	-0- B	-0-	16277	1	41206	2	Y	7	7	8			-0-
						272098	3	8	9							
09	309727 X	309727	-0-	-0- B	-0-	19470	1	290257	3	Y	-0-					-0-
10	305030 X	305030	-0-	-0- B	-0-	19645	1	285385	3	Y	-0-					-0-
11	278068 X	278068	-0-	-0- B	-0-	20202	1	257859	3	Y	6	6	8			-0-
						7	9									
12	274233 X	274233	-0-	-0- B	-0-	19601	1	254625	3	Y	6	6	8			-0-
						7	9									
*01	264664 X	264664	-0-	-0- B	-0-	21314	1	243348	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									

M. G. LILLIE 1873 WELL #: 3H RRCID -> 280540 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF. N/A

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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2761 B WELL #: 33HR RRCID -> 280551 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 9515 PERF. N/A

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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DAMMIER-MARTIN STATE WELL #: 5H RRCID -> 280627 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10417 - 16208

08	243753 X	159752	-0-	-84001 B	-0-	870	1	158882	3	Y	-0-					-0-
09	235890 X	149816	-0-	-86074 B	-0-	672	1	149144	3	Y	-0-					-0-
10	187364 X	150790	-0-	-36574 B	-0-	1037	1	149753	3	Y	-0-					-0-
11	174300 X	137557	-0-	-36743 B	-0-	1123	1	136434	3	Y	-0-					-0-
12	170128 X	140694	-0-	-29434 B	-0-	1277	1	139417	3	Y	-0-					-0-
01	159743 X	132321	-0-	-27422 B	-0-	811	1	131510	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2761 C WELL #: 34H RRCID -> 280740 COMPL. DATE 06/05/2016 TOTAL DEPTH 9546 PERF. N/A

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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHALOS ABRAS GU B WELL #: 4H RRCID -> 280745 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11289 - 16727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	327183 X	327183	-0-	-0- B	-0-	16174	1	40635	2	Y	-0-					-0-
						270374	3									
09	297876 X	297876	-0-	-0- B	-0-	18725	1	279151	3	Y	-0-					-0-
10	294190 X	286885	-0-	-7305 B	-0-	18477	1	268408	3	Y	-0-					-0-
11	284700 X	260915	-0-	-23785 B	-0-	18956	1	241959	3	Y	-0-					-0-
12	294190 X	253214	-0-	-40976 B	-0-	18099	1	235115	3	Y	-0-					-0-
01	294190 X	240077	-0-	-54113 B	-0-	19335	1	220742	3	Y	-0-					-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 8H RRCID -> 280842 COMPL. DATE 04/11/2016 TOTAL DEPTH 10816 PERF. N/A

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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 36H RRCID -> 280846 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11498 - 16781

08	224657 X	92683	-0-	-131974 B	-0-	5245	1	87428	3	Y	9	6	1	4	8	41
						10	9									
09	217410 X	75303	-0-	-142107 B	-0-	4733	1	70558	3	Y	11	8	8			44
						12	9									
10	224657 X	91678	-0-	-132979 B	-0-	5904	1	85762	3	Y	11	2	8			53
						12	9									
11	95610 X	85861	-0-	-9749 B	-0-	6237	1	79616	3	Y	7	7	8			53
						8	9									
12	101271 X	101271	-0-	-0- B	-0-	7238	1	94030	3	Y	3	17	1	3	8	36
						3	9									
*01	103339 X	103339	-0-	-0- B	-0-	8322	1	95008	3	Y	8	6	8			38
						9	9									

DORA MARTIN A WELL #: 37H RRCID -> 280853 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11404 - 16630

08	214892 X	89363	-0-	-125529 B	-0-	5057	1	84302	3	Y	4	1	1			9
						4	9									
09	207960 X	72037	-0-	-135923 B	-0-	4528	1	67499	3	Y	9	7	8			11
						10	9									
10	214892 X	88371	-0-	-126521 B	-0-	5691	1	82671	3	Y	8					19
						9	9									
11	91470 X	81118	-0-	-10352 B	-0-	5893	1	75225	3	Y	-0-					19
12	92548 X	92548	-0-	-0- B	-0-	6615	1	85933	3	Y	-0-	6	1			13
*01	93813 X	93813	-0-	-0- B	-0-	7555	1	86250	3	Y	7	5	8			15
						8	9									

DORA MARTIN A WELL #: 38H RRCID -> 280854 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11447 - 16642

08	207948 X	103352	-0-	-104596 B	-0-	5849	1	97503	3	Y	-0-	15	1			-0-
09	201240 X	83541	-0-	-117699 B	-0-	5252	1	78289	3	Y	-0-					-0-
10	207948 X	103281	-0-	-104667 B	-0-	6652	1	96629	3	Y	-0-					-0-
11	106200 X	93225	-0-	-12975 B	-0-	6773	1	86452	3	Y	-0-					-0-
12	107395 X	107395	-0-	-0- B	-0-	7676	1	99719	3	Y	-0-					-0-
*01	110287 X	110287	-0-	-0- B	-0-	8882	1	101405	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DORA MARTIN A WELL #: 32H RRCID -> 280873 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11179 - 16890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	233151 X	106359	-0-	-126792 B	-0-	6004	1	100081	3	Y	249	269	1			101
						274	9									
09	225630 X	98176	-0-	-127454 B	-0-	6165	1	91904	3	Y	97	161	1			37
						107	9									
10	233151 X	96433	-0-	-136718 B	-0-	6205	1	90138	3	Y	82	74	1	15	8	30
						90	9									
11	113880 X	90539	-0-	-23341 B	-0-	6576	1	83930	3	Y	30	54	1			6
						33	9									
12	111724 X	84238	-0-	-27486 B	-0-	6018	1	78173	3	Y	43	39	1	2	8	8
						47	9									
01	106361 X	90732	-0-	-15629 B	-0-	7304	1	83387	3	Y	37	36	1	7	8	2
						41	9									

FASKEN STATE A2761 A WELL #: 32H RRCID -> 281028 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 9555 PERF. N/A

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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'A' WELL #: 3H RRCID -> 281031 COMPL. DATE 08/14/2016 TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A

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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'B' WELL #: 4H RRCID -> 281034 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 10767 PERF. N/A

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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 42H RRCID -> 281052 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11077 - 19021

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-
12	SHUT IN	172766	-0-	172766	B	172766	6298	1	166467	3	N	1	1	8		-0-
							1	9								
*01	493622 X	320856	-0-	-172766	B	-0-	12044	1	308812	3	N	-0-				-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 7H RRCID -> 281095 COMPL. DATE 03/26/2016 TOTAL DEPTH 10846 PERF. N/A

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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DORA MARTIN 1716 WELL #: 40H RRCID -> 281132 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10637 PERF.11103 - 16695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		231976	-0-	231976	B	231976	14937	1	216984	3	N	50	29	1	10	8	11
								55	9									
11	SHUT IN		266922	-0-	266922	B	498898	19380	1	247362	3	N	164	126	1	35	8	14
								180	9									
12	740053	X	241155	-0-	-498898	B	-0-	17228	1	223799	3	N	116	101	1	6	8	23
								128	9									
01	284053	X	241083	-0-	-42970	B	-0-	19411	1	221617	3	N	50	59	1	9	8	5
								55	9									

DORA MARTIN 1716 WELL #: 39H RRCID -> 281145 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11038 - 16748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	233296	-0-	233296	B	233296	15016	1	218131	3	N	135	77	1	27	8	31
								149	9									
11	0	W	277714	-0-	277714	B	511010	20155	1	257260	3	N	272	221	1	57	8	25
								299	9									
12	756132	X	245122	-0-	-511010	B	-0-	17514	1	227521	3	N	79	81	1	4	8	19
								87	9									
01	320230	X	260300	-0-	-59930	B	-0-	20960	1	239304	3	N	33	42	1	6	8	4
								36	9									

DORA MARTIN 1716 WELL #: 31H RRCID -> 281160 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11035 - 16802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	110898	-0-	110898	B	1356859	6277	1	104621	3	Y	-0-					-0-
09	0	W	90742	-0-	90742	B	1447601	5703	1	85021	3	Y	16	13	1			3
								18	9									
10	0	W	107091	-0-	107091	B	1554692	6897	1	100194	3	Y	-0-	3	1			-0-
11	1652146	X	97454	-0-	-1554692	B	-0-	7079	1	90360	3	Y	14	13	1			1
								15	9									
12	120187	X	97268	-0-	-22919	B	-0-	6945	1	90228	3	Y	86	67	1	4	8	16
								95	9									
01	110887	X	94816	-0-	-16071	B	-0-	7629	1	87098	3	Y	81	75	1	15	8	7
								89	9									

DORA MARTIN 1716 WELL #: 30H RRCID -> 281163 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11190 - 17003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	127060	-0-	127060	B	1425952	7191	1	119858	3	Y	10	2	1	7	8	1
								11	9									
09	0	W	63329	-0-	63329	B	1489281	3979	1	59311	3	Y	35	22	1	9	8	5
								39	9									
10	0	W	116178	-0-	116178	B	1605459	7479	1	108651	3	Y	44	30	1	8	8	11
								48	9									
11	1716267	X	110808	-0-	-1605459	B	-0-	8046	1	102697	3	Y	59	56	1	9	8	5
								65	9									
12	132122	X	109844	-0-	-22278	B	-0-	7846	1	101929	3	Y	63	53	1	3	8	12
								69	9									
01	127069	X	104095	-0-	-22974	B	-0-	8380	1	95679	3	Y	33	36	1	6	8	3
								36	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 43H RRCID -> 281289 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11094 - 19021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	SHUT IN	179670	-0-	179670	B	179670	6549	1	173120	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*01	587164 X	407494	-0-	-179670	B	-0-	15296	1	392198	3	N	-0-					-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 3H RRCID -> 281483 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 12636 PERF. N/A

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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 4H RRCID -> 281488 COMPL. DATE 10/12/2016 TOTAL DEPTH 12680 PERF. N/A

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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

LONESTAR OPERATING, LLC 507495
HORNED FROG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278895 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10347 - 18594

08	107291 X	83047	-0-	-24244	B	-0-	81186	3	1861	9	N	1692	1717	1	5	8	187
09	92460 X	69928	-0-	-22532	B	-0-	68422	3	1506	9	N	1369	1422	1			134
10	90241 X	63461	-0-	-26780	B	-0-	61987	3	1474	9	N	1340	1235	1	6	8	233
11	87720 X	53707	-0-	-34013	B	-0-	52506	3	1201	9	N	1092	1072	1			253
12	90644 X	49738	-0-	-40906	B	-0-	48411	3	1327	9	N	1206	1353	1	4	8	102
01	83049 X	NO RPT	-0-	-83049	B	-0-					N	NO RPT					102

HORNED FROG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278919 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 9652 PERF.10215 - 18214

08	102517 X	74892	-0-	-27625	B	-0-	73247	3	1645	9	N	1495	1516	1	5	8	186
09	85200 X	65053	-0-	-20147	B	-0-	63801	3	1252	9	N	1138	1225	1			99
10	78647 X	59735	-0-	-18912	B	-0-	58301	3	1434	9	N	1304	1158	1	6	8	239
11	76110 X	50927	-0-	-25183	B	-0-	49708	3	1219	9	N	1108	1141	1			206
12	77810 X	48439	-0-	-29371	B	-0-	47216	3	1223	9	N	1112	1172	1	4	8	142
01	74896 X	NO RPT	-0-	-74896	B	-0-					N	NO RPT					142

HORNED FROG D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279899 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9430 PERF.10206 - 19125

08	68355 X	35189	-0-	-33166	B	-0-	32818	3	2371	9	N	2155	2284	1	3	8	157
09	54900 X	30825	-0-	-24075	B	-0-	28694	3	2131	9	N	1937	2002	1			92
10	49228 X	29412	-0-	-19816	B	-0-	27232	3	2180	9	N	1982	1753	1	3	8	318
11	42960 X	24688	-0-	-18272	B	-0-	22927	3	1761	9	N	1601	1621	1	2	8	296
12	41850 X	23427	-0-	-18423	B	-0-	21276	3	2151	9	N	1955	2066	1	3	8	182
01	35185 X	NO RPT	-0-	-35185	B	-0-					N	NO RPT					182

HORNED FROG E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280475 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9360 PERF.10202 - 17476

08	461038 X	31700	-0-	-429338	B	-0-	29910	3	1790	9	N	1627	1694	1	2	8	107
09	27407 X	27407	-0-	-0-	B	-0-	25831	3	1576	9	N	1433	1432	1	1	8	107
10	44206 X	26180	-0-	-18026	B	-0-	24519	3	1661	9	N	1510	1343	1	3	8	271
11	39540 X	24111	-0-	-15429	B	-0-	22642	3	1469	9	N	1335	1353	1			253
12	37231 X	20965	-0-	-16266	B	-0-	19338	3	1627	9	N	1479	1602	1	1	8	129
01	31713 X	NO RPT	-0-	-31713	B	-0-					N	NO RPT					129

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
JCM JR. MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 261087 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10152 PERF.10718 - 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
08	2945 X	2842	-0-	-103 B	-0-	2777	2	65	9	N	59					214
09	2591 X	2591	-0-	-0- B	-0-	2565	2	26	9	N	24	180	1			58
10	3007 X	2173	-0-	-834 B	-0-	2144	2	29	9	N	26					84
11	2910 X	2629	-0-	-281 B	-0-	2563	2	66	9	N	60					144
12	3007 X	2396	-0-	-611 B	-0-	2352	2	44	9	N	40					184
01	2852 X	1851	-0-	-1001 B	-0-	1817	2	34	9	N	31	170	1			45

MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA 594675
ASCHE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255524 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 12247 PERF.13791 - 17500

08	2511 X	1017	-0-	-1494 B	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-
09	1830 X	798	-0-	-1032 B	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
10	1922 X	511	-0-	-1411 B	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
11	1860 X	345	-0-	-1515 B	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
12	3117 X	3117	-0-	-0- B	-0-	3117	2			Y	-0-					-0-
*01	3455 X	3455	-0-	-0- B	-0-	3455	2			Y	-0-					-0-

MILES, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 257317 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 13261 PERF.16789 - 13600

08	1646 X	1646	-0-	-0- B	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
09	2310 X	1331	-0-	-979 B	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
10	2387 X	1544	-0-	-843 B	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
11	2310 X	1171	-0-	-1139 B	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
12	2046 X	1226	-0-	-820 B	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
*01	2125 X	2125	-0-	-0- B	-0-	2125	2			N	-0-					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6821H RRCID -> 258901 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12670 - 17323

08	9641 X	9450	-0-	-191 B	-0-	9450	2			Y	-0-					-0-
09	9330 X	8954	-0-	-376 B	-0-	8954	2			Y	-0-					-0-
10	9641 X	8976	-0-	-665 B	-0-	8976	2			Y	-0-					-0-
11	9300 X	8661	-0-	-639 B	-0-	8661	2			Y	-0-					-0-
12	9455 X	8281	-0-	-1174 B	-0-	8281	2			Y	-0-					-0-
01	9455 X	8779	-0-	-676 B	-0-	8779	2			Y	-0-					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: M 1H RRCID -> 259083 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13035 PERF. N/A

08	2139 N	1293	-0-	-846 B	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-
09	3321 X	3321	-0-	-0- B	-0-	3321	2			Y	-0-					-0-
10	2139 X	1442	-0-	-697 B	-0-	1442	2			Y	-0-					-0-
11	2070 X	556	-0-	-1514 B	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
12	2139 X	700	-0-	-1439 B	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
01	2139 X	328	-0-	-1811 B	-0-	328	2			Y	-0-					-0-

CRESCENT C WELL #: 1H RRCID -> 259085 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13195 - 16348

08	6386 X	6080	-0-	-306 B	-0-	6080	2			Y	-0-					-0-
09	6420 X	5901	-0-	-519 B	-0-	5901	2			Y	-0-					-0-
10	6634 X	5198	-0-	-1436 B	-0-	5198	2			Y	-0-					-0-
11	6420 X	4777	-0-	-1643 B	-0-	4777	2			Y	-0-					-0-
12	6107 X	5682	-0-	-425 B	-0-	5682	2			Y	-0-					-0-
01	6107 X	4699	-0-	-1408 B	-0-	4699	2			Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA //CONT.// 594675

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6851H RRCID -> 260581 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13289 - 15818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1488 N	738	-0-	-750 B	-0-	738	2		Y	-0-			-0-
09	1380 N	880	-0-	-500 B	-0-	880	2		Y	-0-			-0-
10	1023 N	672	-0-	-351 B	-0-	672	2		Y	-0-			-0-
11	1080 N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080	2		Y	-0-			-0-
12	1319 N	1319	-0-	-0- B	-0-	1319	2		Y	-0-			-0-
*01	1057 N	1057	-0-	-0- B	-0-	1057	2		Y	-0-			-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6881H RRCID -> 267223 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14314 - 17866

08	1085 X	225	-0-	-860 B	-0-	225	2		Y	-0-			-0-
09	397 X	397	-0-	-0- B	-0-	397	2		Y	-0-			-0-
10	2449 X	1129	-0-	-1320 B	-0-	1129	2		Y	-0-			-0-
11	2370 X	695	-0-	-1675 B	-0-	695	2		Y	-0-			-0-
12	2449 X	455	-0-	-1994 B	-0-	455	2		Y	-0-			-0-
01	1116 X	471	-0-	-645 B	-0-	471	2		Y	-0-			-0-

NYE WELL #: 1H RRCID -> 267454 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11199 - 15095

08	26660 X	21807	-0-	-4853 B	-0-	21807	2		Y	-0-			-0-
09	24570 X	21991	-0-	-2579 B	-0-	21991	2		Y	-0-			-0-
10	25389 X	21815	-0-	-3574 B	-0-	21815	2		Y	-0-			-0-
11	22443 X	22443	-0-	-0- B	-0-	22443	2		Y	-0-			-0-
12	26034 X	26034	-0-	-0- B	-0-	26034	2		Y	-0-			-0-
*01	25377 X	25377	-0-	-0- B	-0-	25377	2		Y	-0-			-0-

NYE WELL #: 2H RRCID -> 267455 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11344 - 15246

08	17732 X	12988	-0-	-4744 B	-0-	12988	2		Y	-0-			-0-
09	15630 X	14955	-0-	-675 B	-0-	14955	2		Y	-0-			-0-
10	16151 X	10444	-0-	-5707 B	-0-	10444	2		Y	-0-			-0-
11	15630 X	10918	-0-	-4712 B	-0-	10918	2		Y	-0-			-0-
12	15469 X	13401	-0-	-2068 B	-0-	13401	2		Y	-0-			-0-
01	15469 X	11361	-0-	-4108 B	-0-	11361	2		Y	-0-			-0-

ASCHE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267763 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12277 - 16815

08	3906 X	1318	-0-	-2588 B	-0-	1318	2		Y	-0-			-0-
09	5171 X	5171	-0-	-0- B	-0-	5171	2		Y	-0-			-0-
10	3906 X	2600	-0-	-1306 B	-0-	2600	2		Y	-0-			-0-
11	3780 X	1421	-0-	-2359 B	-0-	1421	2		Y	-0-			-0-
12	3906 X	3697	-0-	-209 B	-0-	3697	2		Y	-0-			-0-
01	3906 X	2909	-0-	-997 B	-0-	2909	2		Y	-0-			-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6831H RRCID -> 267785 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13209 - 16934

08	3255 X	2706	-0-	-549 B	-0-	2706	2		Y	-0-			-0-
09	3249 X	3249	-0-	-0- B	-0-	3249	2		Y	-0-			-0-
10	3224 X	3136	-0-	-88 B	-0-	3136	2		Y	-0-			-0-
11	3107 X	3107	-0-	-0- B	-0-	3107	2		Y	-0-			-0-
12	3348 X	3123	-0-	-225 B	-0-	3123	2		Y	-0-			-0-
01	3348 X	2275	-0-	-1073 B	-0-	2275	2		Y	-0-			-0-

LARRY MILES WELL #: 1H RRCID -> 269445 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13744 - 17904

08	6759 X	6759	-0-	-0- B	-0-	6759	2		N	-0-			-0-
09	6999 X	6999	-0-	-0- B	-0-	6999	2		N	-0-			-0-
10	7201 X	7201	-0-	-0- B	-0-	7201	2		N	-0-			-0-
11	4832 X	4832	-0-	-0- B	-0-	4832	2		N	-0-			-0-
12	7511 X	7511	-0-	-0- B	-0-	7511	2		N	-0-			-0-
*01	6732 X	6732	-0-	-0- B	-0-	6732	2		N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
ENCINAL SWD WELL #: 1 RRCID -> 277847 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4770 - 4900

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

ENCINAL SWD WELL #: 2 RRCID -> 279157 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4658 - 4866

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
HUBERT STONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 265976 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12253 PERF.12240 - 17562

08	2077	X	1968	-0-	-109	B	-0-	1571	3	397	9	N	361	361	1		-0-
09	1920	X	1669	-0-	-251	B	-0-	1320	3	349	9	N	317	317	1		-0-
10	1984	X	1427	-0-	-557	B	-0-	1051	3	376	9	N	342	342	1		-0-
11	1890	X	1509	-0-	-381	B	-0-	1154	3	355	9	N	323	323	1		-0-
12	1953	X	1523	-0-	-430	B	-0-	1196	3	327	9	N	297	297	1		-0-
01	1953	X	1803	-0-	-150	B	-0-	1399	3	404	9	N	367	367	1		-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 07H RRCID -> 275820 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11960 - 19801

08	15004	X	12222	-0-	-2782	B	-0-	10409	3	1813	9	Y	1648	1648	1		-0-
09	14190	X	11186	-0-	-3004	B	-0-	9576	3	1610	9	Y	1464	1464	1		-0-
10	13857	X	10651	-0-	-3206	B	-0-	9089	3	1562	9	Y	1420	1420	1		-0-
11	12810	X	10850	-0-	-1960	B	-0-	9215	3	1635	9	Y	1486	1486	1		-0-
12	12927	X	10680	-0-	-2247	B	-0-	8887	3	1793	9	Y	1630	1630	1		-0-
*01	12382	X	12382	-0-	-0-	B	-0-	10658	3	1724	9	Y	1567	1567	1		-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 08H RRCID -> 275821 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10670 - 19691

08	14911	X	11475	-0-	-3436	B	-0-	9703	3	1772	9	Y	1611	1611	1		-0-
09	13470	X	10336	-0-	-3134	B	-0-	8798	3	1538	9	Y	1398	1398	1		-0-
10	13206	X	9836	-0-	-3370	B	-0-	8391	3	1445	9	Y	1314	1314	1		-0-
11	11910	X	9389	-0-	-2521	B	-0-	7993	3	1396	9	Y	1269	1269	1		-0-
12	12307	X	9674	-0-	-2633	B	-0-	7972	3	1702	9	Y	1547	1547	1		-0-
01	11470	X	9348	-0-	-2122	B	-0-	7857	3	1491	9	Y	1355	1355	1		-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 09H RRCID -> 275822 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10657 - 19729

08	10540	X	8782	-0-	-1758	B	-0-	7566	3	1216	9	Y	1105	1105	1		-0-
09	10200	X	8190	-0-	-2010	B	-0-	6989	3	1201	9	Y	1092	1092	1		-0-
10	10385	X	8219	-0-	-2166	B	-0-	7003	3	1216	9	Y	1105	1105	1		-0-
11	9090	X	7621	-0-	-1469	B	-0-	6532	3	1089	9	Y	990	990	1		-0-
12	8959	X	7659	-0-	-1300	B	-0-	6428	3	1231	9	Y	1119	1119	1		-0-
01	8773	X	7213	-0-	-1560	B	-0-	6190	3	1023	9	Y	930	930	1		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 10H RRCID -> 277077 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 11034 PERF.10699 - 20031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13578	X	7255	-0-	-6323	B	-0-	6388	3	867	9	Y	788	788	1			-0-
09	11460	X	6307	-0-	-5153	B	-0-	5606	3	701	9	Y	637	637	1			-0-
10	10757	X	7813	-0-	-2944	B	-0-	6860	3	953	9	Y	866	866	1			-0-
11	8943	X	8943	-0-	-0-	B	-0-	7834	3	1109	9	Y	1008	1008	1			-0-
12	9249	X	9249	-0-	-0-	B	-0-	8077	3	1172	9	Y	1065	1065	1			-0-
*01	9153	X	9153	-0-	-0-	B	-0-	7992	3	1161	9	Y	1055	1055	1			-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 11H RRCID -> 277078 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10811 - 19926

08	12183	X	11112	-0-	-1071	B	-0-	9705	3	1407	9	Y	1279	1279	1			-0-
09	11790	X	10608	-0-	-1182	B	-0-	9253	3	1355	9	Y	1232	1232	1			-0-
10	11749	X	10714	-0-	-1035	B	-0-	9340	3	1374	9	Y	1249	1249	1			-0-
11	11370	X	9458	-0-	-1912	B	-0-	8244	3	1214	9	Y	1104	1104	1			-0-
12	11253	X	9237	-0-	-2016	B	-0-	8059	3	1178	9	Y	1071	1071	1			-0-
01	11098	X	9078	-0-	-2020	B	-0-	7923	3	1155	9	Y	1050	1050	1			-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 12H RRCID -> 277118 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10677 - 20240

08	20956	X	17485	-0-	-3471	B	-0-	15282	3	2203	9	Y	2003	2003	1			-0-
09	18540	X	16022	-0-	-2518	B	-0-	13987	3	2035	9	Y	1850	1850	1			-0-
10	19158	X	14323	-0-	-4835	B	-0-	12607	3	1716	9	Y	1560	1560	1			-0-
11	17550	X	12726	-0-	-4824	B	-0-	11217	3	1509	9	Y	1372	1372	1			-0-
12	18135	X	12752	-0-	-5383	B	-0-	11260	3	1492	9	Y	1356	1356	1			-0-
01	17484	X	12909	-0-	-4575	B	-0-	11389	3	1520	9	Y	1382	1382	1			-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 13H RRCID -> 277264 COMPL. DATE 06/14/2015 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10770 - 19984

08	23622	X	15992	-0-	-7630	B	-0-	13649	3	2343	9	Y	2130	2130	1			-0-
09	21210	X	15476	-0-	-5734	B	-0-	13129	3	2347	9	Y	2134	2134	1			-0-
10	21917	X	15622	-0-	-6295	B	-0-	13236	3	2386	9	Y	2169	2169	1			-0-
11	19320	X	14876	-0-	-4444	B	-0-	12570	3	2306	9	Y	2096	2096	1			-0-
12	18042	X	13421	-0-	-4621	B	-0-	11343	3	2078	9	Y	1889	1889	1			-0-
01	15996	X	11194	-0-	-4802	B	-0-	9410	3	1784	9	Y	1622	1622	1			-0-

WASHBURN RANCH 01 WELL #: 06H RRCID -> 281539 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10619 - 16850

02	0		14822	-0-	14822	B	323944	13463	3	1359	9	Y	1235	1235	1			-0-
03	0		15247	-0-	15247	B	339191	13877	3	1370	9	Y	1245	1245	1			-0-
04	0		13890	-0-	13890	B	353081	12689	3	1201	9	Y	1092	1092	1			-0-
05	0		13511	-0-	13511	B	366592	12364	3	1147	9	Y	1043	1043	1			-0-
06	0		12287	-0-	12287	B	378879	11280	3	1007	9	Y	915	915	1			-0-
07	0		12417	-0-	12417	B	391296	11370	3	1047	9	Y	952	952	1			-0-
08	0		12223	-0-	12223	B	403519	11139	3	1084	9	Y	985	985	1			-0-
09	0		11305	-0-	11305	B	414824	10320	3	985	9	Y	895	895	1			-0-
*10	425802	X	10978	-0-	-414824	B	-0-	10042	3	936	9	Y	851	851	1			-0-
*11	45420	X	10415	-0-	-35005	B	-0-	9465	3	950	9	Y	864	864	1			-0-
*12	46934	X	10801	-0-	-36133	B	-0-	9819	3	982	9	Y	893	893	1			-0-
*01	46934	X	10366	-0-	-36568	B	-0-	9419	3	947	9	Y	861	861	1			-0-

WASHBURN RANCH 01-STS B WELL #: 04H RRCID -> 281827 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10516 - 17417

08	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 2001H RRCID -> 251773 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12972 - 17119

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6888 X	6888	-0-	-0- B	-0-	6888	3			N	-0-					-0-
09	7287 X	7287	-0-	-0- B	-0-	7287	3			N	-0-					-0-
10	7471 X	6662	-0-	-809 B	-0-	6662	3			N	-0-					-0-
11	7230 X	6161	-0-	-1069 B	-0-	6161	3			N	-0-					-0-
12	7533 X	7110	-0-	-423 B	-0-	7110	3			N	-0-					-0-
01	7533 X	5374	-0-	-2159 B	-0-	5374	3			N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451H RRCID -> 254365 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11590 - 14874

08	6200 X	5243	-0-	-957 B	-21453	245	1	4276	3	Y	565	300	0			265
						100	4	622	9							
09	2910 X	5112	-0-	2202 B	-19251	211	1	3890	3	Y	834	549	0			550
						94	4	917	9							
10	0 X	6258	-0-	6258 B	-12993	280	1	4978	3	Y	784	779	0			555
						138	4	862	9							
11	5070 X	5909	-0-	839 B	-12154	278	1	4741	3	Y	695	781	0			469
						125	4	765	9							
*12	5239 X	1406	-0-	-3833 B	-12154	83	1	1113	3	Y	159	399	0			229
						35	4	175	9							
01	6262 X	338	-0-	-5924 B	-12154	20	1	238	3	Y	64	171	0			122
						10	4	70	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291H RRCID -> 255011 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11650 - 16452

08	15779 X	13486	-0-	-2293 B	-162630	708	1	12375	3	Y	104	103	0			49
						289	4	114	9							
09	15270 X	11031	-0-	-4239 B	-162630	686	1	9908	3	Y	118	89	0			78
						307	4	130	9							
10	15779 X	20469	-0-	4690 B	-157940	1052	1	18720	3	Y	160	125	0			113
						521	4	176	9							
11	14760 X	17251	-0-	2491 B	-155449	925	1	15768	3	Y	127	155	0			85
						418	4	140	9							
*12	14508 X	14980	-0-	472 B	-154977	1004	1	13400	3	Y	138	73	0			150
						424	4	152	9							
01	20460 X	13800	-0-	-6660 B	-154977	1018	1	12147	3	Y	120	112	0			158
						503	4	132	9							

GOODRIDGE WELL #: 2401H RRCID -> 255146 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12760 PERF.13250 - 18042

08	10633 X	7082	-0-	-3551 B	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
09	9060 X	5331	-0-	-3729 B	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
10	9362 X	8043	-0-	-1319 B	-0-	8043	2			N	-0-					-0-
11	7590 X	7216	-0-	-374 B	-0-	7216	2			N	-0-					-0-
12	7843 X	6253	-0-	-1590 B	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
01	8029 X	7560	-0-	-469 B	-0-	7560	2			N	-0-					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 1501H RRCID -> 255435 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12855 - 17452

08	8370 X	7434	-0-	-936 B	-0-	7434	3			N	-0-					-0-
09	7439 X	7439	-0-	-0- B	-0-	7439	3			N	-0-					-0-
10	7657 X	7150	-0-	-507 B	-0-	7150	3			N	-0-					-0-
11	7410 X	6805	-0-	-605 B	-0-	6805	3			N	-0-					-0-
12	7688 X	5712	-0-	-1976 B	-0-	5712	3			N	-0-					-0-
01	7688 X	5381	-0-	-2307 B	-0-	5381	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
STS "A" WELL #: 361H RRCID -> 255968 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 12577 PERF.15655 - 17547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170 X	1850	-0-	-320 B	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
09	1980 X	1549	-0-	-431 B	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
10	2015 X	1512	-0-	-503 B	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
11	1890 X	1432	-0-	-458 B	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
12	1860 X	1164	-0-	-696 B	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
01	1860 X	1429	-0-	-431 B	-0-	1429	3			N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452 H RRCID -> 258206 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11501 - 15032

08	5642 X	3420	-0-	-2222 B	-0-	175	1	3065	3	Y	98	52	0			46
						72	4	108	9							
09	5460 X	2795	-0-	-2665 B	-0-	169	1	2438	3	Y	102	81	0			67
						76	4	112	9							
10	5642 X	5447	-0-	-195 B	-0-	273	1	4857	3	Y	165	115	0			117
						135	4	182	9							
11	5146 X	5146	-0-	-0- B	-0-	268	1	4562	3	Y	177	175	0			119
						121	4	195	9							
*12	4696 X	4696	-0-	-0- B	-0-	304	1	4064	3	Y	181	101	0			199
						129	4	199	9							
01	5456 X	4155	-0-	-1301 B	-0-	298	1	3559	3	Y	137	148	0			188
						147	4	151	9							

HUBBARD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260060 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9904 - 15353

08	2511 X	2175	-0-	-336 B	-0-	142	1	1879	3	Y	140	151	0			18
						154	9									
09	2268 X	2268	-0-	-0- B	-0-	132	1	1973	3	Y	148	149	0			17
						163	9									
10	2294 X	2012	-0-	-282 B	-0-	133	1	1705	3	Y	158	159	0			16
						174	9									
11	2220 X	1976	-0-	-244 B	-0-	157	1	1666	3	Y	139	129	0			26
						153	9									
12	2587 X	2587	-0-	-0- B	-0-	136	1	2274	3	Y	161	164	0			23
						177	9									
01	2356 X	2125	-0-	-231 B	-0-	164	1	1763	3	Y	180	177	0			26
						198	9									

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 371H RRCID -> 260072 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13036 - 17926

08	5654 X	5654	-0-	-0- B	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
09	3364 X	3364	-0-	-0- B	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
10	9021 X	2082	-0-	-6939 B	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
11	8730 X	3078	-0-	-5652 B	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
12	9021 X	4260	-0-	-4761 B	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
*01	8583 X	8583	-0-	-0- B	-0-	8583	2			N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451C RRCID -> 260340 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11150 - 15826

08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-115917					Y	-0-	5	0			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-115917					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-115917					Y	-0-					-0-
11	T. A.	19	-0-	19 B	-115898	1	1	15	3	Y	3	1	0			2
						3	9									
*12	T. A.	19	-0-	19 B	-115879	1	1	17	3	Y	-0-	2	0			-0-
						1	4									
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-115879					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
BRIGGS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260468 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9707 - 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
08	3193	X	3219	-0-	26 B	-12013	206	1	2730	3	Y	257	248	0			33
							283	9									
09	3060	X	401	-0-	-2659 B	-12013	24	1	360	3	Y	15	46	0			2
							17	9									
10	3379	X	4801	-0-	1422 B	-10591	323	1	4147	3	Y	301	272	0			31
							331	9									
11	3270	X	3271	-0-	1 B	-10590	255	1	2707	3	Y	281	260	0			52
							309	9									
12	3379	X	3358	-0-	-21 B	-10590	176	1	2943	3	Y	217	238	0			31
							239	9									
01	4805	X	1326	-0-	-3479 B	-10590	103	1	1112	3	Y	101	117	0			15
							111	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452B RRCID -> 260588 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11300 - 17334

08	7843	X	7660	-0-	-183 B	-0-	394	1	6887	3	Y	198	174	0			93
							161	4	218	9							
09	6900	X	5424	-0-	-1476 B	-0-	329	1	4747	3	Y	183	155	0			121
							147	4	201	9							
10	7502	X	6456	-0-	-1046 B	-0-	324	1	5760	3	Y	192	177	0			136
							161	4	211	9							
11	7410	X	2939	-0-	-4471 B	-0-	154	1	2617	3	Y	90	165	0			61
							69	4	99	9							
*12	7718	X	7718	-0-	-0- B	-0-	510	1	6814	3	Y	162	52	0			171
							216	4	178	9							
01	7657	X	6096	-0-	-1561 B	-0-	448	1	5348	3	Y	72	128	0			115
							221	4	79	9							

GOODRIDGE WELL #: B 1H RRCID -> 266321 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12730 - 19530

08	13485	X	9811	-0-	-3674 B	-0-	9811	2			N	-0-					-0-
09	12420	X	4075	-0-	-8345 B	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
10	16758	X	16758	-0-	-0- B	-0-	16758	2			N	-0-					-0-
11	9480	X	8435	-0-	-1045 B	-0-	8435	2			N	-0-					-0-
12	9796	X	4125	-0-	-5671 B	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
01	16771	X	10143	-0-	-6628 B	-0-	10143	2			N	-0-					-0-

COOKE RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 266323 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10790 - 16025

*02	19430	X	17088	-0-	-2342 B	-0-	1	1	16388	3	Y	635	830	1			394
							699	9									
*03	20429	X	18640	-0-	-1789 B	-0-	1	1	17852	3	Y	715	637	1			472
							787	9									
04	19680	X	17910	-0-	-1770 B	-0-	1109	1	15671	3	Y	669	680	1			461
							394	4	736	9							
05	20336	X	18432	-0-	-1904 B	-0-	1252	1	16008	3	Y	660	683	1			438
							446	4	726	9							
*06	18450	X	16952	-0-	-1498 B	-0-	1108	1	14820	3	Y	593	664	0	73	1	294
							372	4	652	9							
*07	18631	X	18141	-0-	-490 B	-0-	1197	1	15959	3	Y	543	329	0	61	1	447
							388	4	597	9							
*08	18631	X	18040	-0-	-591 B	-0-	1197	1	15816	3	Y	569	635	0	71	1	310
							401	4	626	9							
*09	17940	X	16584	-0-	-1356 B	-0-	1128	1	14491	3	Y	534	327	0	101	1	416
							378	4	587	9							
*10	18445	X	16360	-0-	-2085 B	-0-	1154	1	14226	3	Y	553	658	0	55	1	256
							372	4	608	9							
*11	17460	X	15329	-0-	-2131 B	-0-	1120	1	13262	3	Y	513	342	0	71	1	356
							383	4	564	9							
*12	20863	X	15801	-0-	-5062 B	-0-	1444	1	13311	3	Y	589	358	0	63	1	524
							398	4	648	9							
01	20863	X	14214	-0-	-6649 B	-0-	1260	1	11979	3	Y	547	760	0	47	1	264
							373	4	602	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
BRIGGS RANCH WELL #: 505H RRCID -> 266324 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 9430 - 15260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5301	X	5207	-0-	-94 B	-26761	340	1	4516	3	Y	319	336	0			41
							351	9									
09	5130	X	5574	-0-	444 B	-26317	324	1	4836	3	Y	376	373	0			44
							414	9									
10	5549	X	4961	-0-	-588 B	-26317	328	1	4213	3	Y	382	387	0			39
							420	9									
11	5370	X	4821	-0-	-549 B	-26317	383	1	4060	3	Y	344	319	0			64
							378	9									
12	5766	X	5895	-0-	129 B	-26188	314	1	5241	3	Y	309	329	0			44
							340	9									
01	5766	X	6227	-0-	461 B	-25727	495	1	5318	3	Y	376	366	0			54
							414	9									

CARTWRIGHT WELL #: B 1H RRCID -> 266325 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10773 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4800	X	4188	-0-	-612 B	-102141	254	1	3394	3	Y	414	440	0	46	1	206
							85	4	455	9							
*07	9114	X	4322	-0-	-4792 B	-102141	263	1	3502	3	Y	429	239	0	42	1	354
							85	4	472	9							
*08	9114	X	4590	-0-	-4524 B	-102141	281	1	3713	3	Y	456	506	0	56	1	248
							94	4	502	9							
*09	8820	X	3960	-0-	-4860 B	-102141	249	1	3200	3	Y	388	253	0	80	1	303
							84	4	427	9							
*10	8060	X	4112	-0-	-3948 B	-102141	281	1	3255	3	Y	446	503	0	40	1	206
							85	4	491	9							
*11	8220	X	3910	-0-	-4310 B	-102141	271	1	3096	3	Y	413	276	0	57	1	286
							89	4	454	9							
*12	8494	X	3403	-0-	-5091 B	-102141	320	1	2605	3	Y	364	276	0	51	1	323
							78	4	400	9							
01	8494	X	3550	-0-	-4944 B	-102141	288	1	2737	3	Y	400	501	0	29	1	193
							85	4	440	9							

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
08	3999	X	3895	-0-	-104 B	-51743	260	1	3447	3	Y	171	176	0			22
							188	9									
09	3660	X	4135	-0-	475 B	-51268	247	1	3692	3	Y	178	179	0			21
							196	9									
10	3782	X	3566	-0-	-216 B	-51268	243	1	3125	3	Y	180	182	0			19
							198	9									
11	3780	X	3752	-0-	-28 B	-51268	310	1	3282	3	Y	145	137	0			27
							160	9									
12	4278	X	4033	-0-	-245 B	-51268	219	1	3650	3	Y	149	155	0			21
							164	9									
01	4278	X	3301	-0-	-977 B	-51268	265	1	2854	3	Y	165	162	0			24
							182	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

CARTWRIGHT WELL #: A 1H RRCID -> 266330 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10863 - 14665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	10320	X	8174	-0-	-2146 B	-205847	531	1	7102	3	Y	330	371	0	40	1	164
							178	4	363	9							
*07	14291	X	8309	-0-	-5982 B	-205847	542	1	7221	3	Y	337	190	0	34	1	277
							175	4	371	9							
*08	14291	X	8648	-0-	-5643 B	-205847	567	1	7497	3	Y	358	396	0	44	1	195
							190	4	394	9							
*09	13830	X	8106	-0-	-5724 B	-205847	543	1	6967	3	Y	376	214	0	63	1	294
							182	4	414	9							
*10	14291	X	7818	-0-	-6473 B	-205847	573	1	6642	3	Y	390	464	0	39	1	181
							174	4	429	9							
*11	13830	X	7659	-0-	-6171 B	-205847	570	1	6525	3	Y	341	235	0	50	1	237
							189	4	375	9							
*12	14291	X	7856	-0-	-6435 B	-205847	791	1	6441	3	Y	392	238	0	42	1	349
							193	4	431	9							
01	14291	X	7686	-0-	-6605 B	-205847	668	1	6352	3	Y	425	538	0	31	1	205
							198	4	468	9							

CARTWRIGHT WELL #: A 2H RRCID -> 266331 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10789 - 15583

*06	10590	X	8647	-0-	-1943 B	-156704	554	1	7406	3	N	455	545	0	63	1	226
							186	4	501	9							
*07	15624	X	8925	-0-	-6699 B	-156704	574	1	7649	3	N	469	262	0	46	1	387
							186	4	516	9							
*08	15624	X	7082	-0-	-8542 B	-156704	461	1	6089	3	N	344	483	0	61	1	187
							154	4	378	9							
*09	15120	X	7384	-0-	-7736 B	-156704	488	1	6273	3	N	417	218	0	61	1	325
							164	4	459	9							
*10	15624	X	5788	-0-	-9836 B	-156704	423	1	4904	3	N	303	445	0	43	1	140
							128	4	333	9							
*11	15120	X	8545	-0-	-6575 B	-156704	620	1	7096	3	N	567	275	0	39	1	393
							205	4	624	9							
*12	15624	X	7071	-0-	-8553 B	-156704	691	1	5627	3	N	532	383	0	69	1	473
							168	4	585	9							
01	15097	X	5466	-0-	-9631 B	-156704	467	1	4437	3	N	385	630	0	42	1	186
							138	4	424	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 293B RRCID -> 267023 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 11681 PERF.11400 - 16697

08	23033	X	21189	-0-	-1844 B	-280917	1113	1	19452	3	Y	154	144	0			72
							455	4	169	9							
09	22200	X	16424	-0-	-5776 B	-280917	1023	1	14774	3	Y	154	124	0			102
							458	4	169	9							
10	21545	X	21472	-0-	-73 B	-280917	1103	1	19641	3	Y	164	150	0			116
							548	4	180	9							
11	20490	X	19789	-0-	-701 B	-280917	1064	1	18129	3	Y	105	150	0			71
							480	4	116	9							
*12	21173	X	18887	-0-	-2286 B	-280917	1268	1	16927	3	Y	142	61	0			152
							536	4	156	9							
01	21483	X	15807	-0-	-5676 B	-280917	1168	1	13933	3	Y	118	113	0			157
							576	4	130	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
CARTWRIGHT WELL #: D 1H RRCID -> 267024 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11027 - 15196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	19020	X	15670	-0-	-3350 B	-286830	1015	1	13574	3	N	673	765	0	85	1	334
							341	4	740	9							
*07	29481	X	16173	-0-	-13308 B	-286830	1054	1	14048	3	N	664	382	0	69	1	547
							341	4	730	9							
*08	29481	X	15643	-0-	-13838 B	-286830	1025	1	13554	3	N	655	759	0	87	1	356
							343	4	721	9							
*09	28530	X	14477	-0-	-14053 B	-286830	975	1	12523	3	N	594	371	0	116	1	463
							326	4	653	9							
*10	29481	X	14306	-0-	-15175 B	-286830	1056	1	12250	3	N	618	734	0	61	1	286
							320	4	680	9							
*11	28530	X	13826	-0-	-14704 B	-286830	1031	1	11794	3	N	600	391	0	79	1	416
							341	4	660	9							
*12	29481	X	14548	-0-	-14933 B	-286830	1466	1	11933	3	N	720	423	0	73	1	640
							357	4	792	9							
01	29481	X	13543	-0-	-15938 B	-286830	1187	1	11283	3	N	656	922	0	57	1	317
							351	4	722	9							

ZAPP WELL #: A 3H RRCID -> 267043 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 9469 PERF. 9485 - 14623

08	5921	X	5134	-0-	-787 B	-46531	203	1	4201	3	Y	664	769	1			201
							730	9									
09	5730	X	5992	-0-	262 B	-46269	285	1	4786	3	Y	784	747	1			238
							59	5	862	9							
10	10602	X	4058	-0-	-6544 B	-46269	177	1	3157	3	Y	658	708	1			188
							724	9									
11	10260	X	2715	-0-	-7545 B	-46269	98	1	1935	3	Y	620	603	1			205
							682	9									
12	10602	X	2939	-0-	-7663 B	-46269	112	1	2087	3	Y	673	669	1			209
							740	9									
01	6200	X	4644	-0-	-1556 B	-46269	159	1	3629	3	Y	778	655	1			332
							856	9									

BRIGGS RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 267201 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9455 - 13824

08	2883	X	2674	-0-	-209 B	-43655	176	1	2341	3	Y	143	146	0			18
							157	9									
09	2610	X	2691	-0-	81 B	-43574	160	1	2388	3	Y	130	133	0			15
							143	9									
10	2697	X	1753	-0-	-944 B	-43574	120	1	1541	3	Y	84	90	0			9
							92	9									
11	2580	X	2614	-0-	34 B	-43540	211	1	2238	3	Y	150	131	0			28
							165	9									
12	2790	X	2678	-0-	-112 B	-43540	144	1	2411	3	Y	112	124	0			16
							123	9									
01	2790	X	1953	-0-	-837 B	-43540	158	1	1694	3	Y	92	95	0			13
							101	9									

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 372A RRCID -> 267204 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13131 - 17372

08	5721	X	5721	-0-	-0- B	-0-	5721	2			N	-0-					58
09	3963	X	3963	-0-	-0- B	-0-	3963	2			N	-0-					58
10	9672	X	2410	-0-	-7262 B	-0-	2410	2			N	-0-					58
11	9360	X	2661	-0-	-6699 B	-0-	2661	2			N	-0-					58
12	9672	X	3935	-0-	-5737 B	-0-	3935	2			N	-0-					58
*01	7963	X	7963	-0-	-0- B	-0-	7963	2			N	-0-					58

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

WEEKS A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 267325 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9848 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19313	X	16166	-0-	-3147 B	-174374	649	1	15038	3	Y	435	445	1			131
							479	9									
09	16110	X	14121	-0-	-1989 B	-174374	592	1	13186	3	Y	312	361	1			82
							343	9									
10	16647	X	16680	-0-	33 B	-174341	730	1	15398	3	Y	502	417	1			167
							552	9									
11	15630	X	12759	-0-	-2871 B	-174341	609	1	11783	3	Y	334	348	1			153
							367	9									
12	32178	X	13170	-0-	-19008 B	-174341	594	1	12174	3	Y	365	354	1			164
							402	9									
01	32178	X	12697	-0-	-19481 B	-174341	542	1	11715	3	Y	400	378	1			186
							440	9									

WEEKS D UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 267353 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9940 - 16338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39091	X	17504	-0-	-21587 B	-192877	705	1	16339	3	Y	418	457	1			126
							460	9									
09	37830	X	18652	-0-	-19178 B	-192877	783	1	17422	3	Y	406	426	1			106
							447	9									
10	37944	X	17927	-0-	-20017 B	-192877	791	1	16675	3	Y	419	386	1			139
							461	9									
11	32670	X	15002	-0-	-17668 B	-192877	718	1	13886	3	Y	362	335	1			166
							398	9									
*12	44981	X	15714	-0-	-29267 B	-192877	711	1	14565	3	Y	398	385	1			179
							438	9									
01	44981	X	15220	-0-	-29761 B	-192877	655	1	14155	3	Y	373	378	1			174
							410	9									

CARTWRIGHT WELL #: F 2H RRCID -> 267354 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10258 PERF.10780 - 18174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	11	J	-0-	-0-	-11 B	8					Y	-0-					-0-
*08	11	J	-0-	-0-	-11 B	8					Y	-0-					-0-
*09	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

CARTWRIGHT WELL #: G 2H RRCID -> 267811 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10106 PERF.12475 - 18628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14641	-0-	-4109 B	-0-	1544	1	11498	3	Y	1191	1289	0	137	1	591
							289	4	1310	9							
*07	19375	X	15028	-0-	-4347 B	-0-	1604	1	11857	3	Y	1163	674	0	122	1	958
							288	4	1279	9							
*08	17236	X	14940	-0-	-2296 B	-0-	1467	1	11902	3	Y	1154	1332	0	152	1	628
							302	4	1269	9							
*09	16200	X	13949	-0-	-2251 B	-0-	1474	1	10936	3	Y	1140	675	0	203	1	890
							285	4	1254	9							
*10	15314	X	13951	-0-	-1363 B	-0-	1498	1	10885	3	Y	1166	1399	0	117	1	540
							285	4	1283	9							
*11	14670	X	12755	-0-	-1915 B	-0-	1347	1	10016	3	Y	1003	698	0	149	1	696
							289	4	1103	9							
*12	15469	X	13820	-0-	-1649 B	-0-	1784	1	10317	3	Y	1196	706	0	123	1	1063
							308	4	95	5							
01	15469	X	13377	-0-	-2092 B	-0-	1666	1	10125	3	Y	1155	1566	0	95	1	557
							315	4	1271	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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	17490	X	15805	-0-	-1685 B	-0-	1023	1	13690	3	Y	680	756	0	82	1	338
							344	4	748	9							
*07	18259	X	16888	-0-	-1371 B	-0-	1101	1	14678	3	Y	684	389	0	69	1	564
							357	4	752	9							
*08	18259	X	16198	-0-	-2061 B	-0-	1062	1	14039	3	Y	674	782	0	89	1	367
							356	4	741	9							
*09	17670	X	15127	-0-	-2543 B	-0-	1016	1	13055	3	Y	651	391	0	119	1	508
							340	4	716	9							
*10	17174	X	15044	-0-	-2130 B	-0-	1047	1	12900	3	Y	691	812	0	67	1	320
							337	4	760	9							
*11	15870	X	14261	-0-	-1609 B	-0-	1029	1	12183	3	Y	634	426	0	89	1	439
							352	4	697	9							
*12	19809	X	14754	-0-	-5055 B	-0-	1331	1	12269	3	Y	715	441	0	77	1	636
							367	4	787	9							
01	19809	X	13033	-0-	-6776 B	-0-	1151	1	10939	3	Y	548	863	0	57	1	264
							340	4	603	9							

BELLOWS WELL #: A 3H RRCID -> 267817 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10759 PERF.10967 - 15980

*06	16200	X	15811	-0-	-389 B	-0-	1030	1	13784	3	Y	592	634	0	67	1	294
							346	4	651	9							
*07	17019	X	16789	-0-	-230 B	-0-	1104	1	14715	3	Y	557	331	0	60	1	460
							357	4	613	9							
*08	17019	X	15871	-0-	-1148 B	-0-	1049	1	13865	3	Y	551	638	0	73	1	300
							351	4	606	9							
*09	16470	X	14685	-0-	-1785 B	-0-	995	1	12778	3	Y	526	318	0	97	1	411
							333	4	579	9							
*10	16988	X	14385	-0-	-2603 B	-0-	1011	1	12456	3	Y	538	646	0	54	1	249
							326	4	592	9							
*11	15900	X	13737	-0-	-2163 B	-0-	1000	1	11839	3	Y	505	335	0	69	1	350
							342	4	556	9							
*12	18631	X	14064	-0-	-4567 B	-0-	1280	1	11802	3	Y	572	352	0	62	1	508
							353	4	629	9							
01	18631	X	12805	-0-	-5826 B	-0-	1130	1	10743	3	Y	544	744	0	46	1	262
							334	4	598	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291B RRCID -> 267826 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 11340 PERF.11520 - 14602

08	25234	X	23918	-0-	-1316 B	-0-	1239	1	21657	3	Y	468	443	0			220
							507	4	515	9							
09	23160	X	17659	-0-	-5501 B	-0-	1083	1	15640	3	Y	410	359	0			271
							485	4	451	9							
10	23715	X	20946	-0-	-2769 B	-0-	1062	1	18913	3	Y	404	389	0			286
							527	4	444	9							
11	23160	X	19092	-0-	-4068 B	-0-	1007	1	17159	3	Y	429	426	0			289
							454	4	472	9							
*12	23932	X	19088	-0-	-4844 B	-0-	1250	1	16695	3	Y	559	246	0			602
							528	4	615	9							
01	23932	X	17604	-0-	-6328 B	-0-	1275	1	15210	3	Y	445	449	0			598
							629	4	490	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 292B RRCID -> 268134 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11216 - 16544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8029	X	7522	-0-	-507 B	-0-	388	1	6778	3	Y	179	162	0			84
							159	4	197	9							
09	7770	X	5612	-0-	-2158 B	-0-	340	1	4916	3	Y	185	147	0			122
							152	4	204	9							
10	7750	X	7350	-0-	-400 B	-0-	370	1	6584	3	Y	193	178	0			137
							184	4	212	9							
11	7500	X	7009	-0-	-491 B	-0-	369	1	6280	3	Y	176	194	0			119
							166	4	194	9							
*12	7533	X	6893	-0-	-640 B	-0-	451	1	6024	3	Y	206	101	0			224
							191	4	227	9							
01	7533	X	6350	-0-	-1183 B	-0-	459	1	5477	3	Y	170	167	0			227
							227	4	187	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 453C RRCID -> 268310 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF.12631 - 16842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2015	X	19	-0-	-1996 B	-0-	1	1	17	3	Y	1	25	0			-0-
							1	9									
09	930	X	67	-0-	-863 B	-0-	4	1	59	3	Y	2	1	0			1
							2	4	2	9							
10	961	X	11	-0-	-950 B	-0-	1	1	6	3	Y	4	2	0			3
							4	9									
11	600	X	45	-0-	-555 B	-0-	2	1	35	3	Y	6	5	0			4
							1	4	7	9							
*12	620	X	70	-0-	-550 B	-0-	4	1	47	3	Y	16	4	0			16
							1	4	18	9							
*01	320	X	320	-0-	-0- B	-0-	19	1	226	3	Y	60	12	0			64
							9	4	66	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452C RRCID -> 268314 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11100 - 13798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	X	415	-0-	-546 B	-166407	22	1	384	3	Y	-0-	3	0			-0-
							9	4									
09	930	X	641	-0-	-289 B	-166407	40	1	576	3	Y	6	2	0			4
							18	4	7	9							
10	868	X	406	-0-	-462 B	-166407	21	1	375	3	Y	-0-	4	0			-0-
							10	4									
11	840	X	798	-0-	-42 B	-166407	43	1	729	3	Y	6	2	0			4
							19	4	7	9							
*12	868	X	309	-0-	-559 B	-166407	21	1	279	3	Y	-0-	3	0			1
							9	4									
01	651	X	660	-0-	9 B	-166398	49	1	585	3	Y	2					3
							24	4	2	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 454C RRCID -> 268315 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11463 - 15234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5549	X	5799	-0-	250 B	-106519	275	1	4805	3	Y	552	507	0			259
							112	4	607	9							
09	5010	X	4850	-0-	-160 B	-106519	213	1	3934	3	Y	552	447	0			364
							96	4	607	9							
10	5518	X	4699	-0-	-819 B	-106519	211	1	3750	3	Y	575	532	0			407
							105	4	633	9							
11	5610	X	4496	-0-	-1114 B	-106519	210	1	3582	3	Y	554	587	0			374
							95	4	609	9							
*12	5797	X	4722	-0-	-1075 B	-106519	271	1	3619	3	Y	652	318	0			708
							115	4	717	9							
01	5797	X	2654	-0-	-3143 B	-106519	174	1	2076	3	Y	289	528	0			469
							86	4	318	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

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	29100	X	24339	-0-	-4761 B	-110132	1593	1	21313	3	Y	816	920	0	101	1	405
							535	4	898	9							
*07	28489	X	26208	-0-	-2281 B	-110132	1726	1	23010	3	Y	830	468	0	83	1	684
							559	4	913	9							
*08	27900	X	24813	-0-	-3087 B	-110132	1651	1	21821	3	Y	716	902	0	108	1	390
							553	4	788	9							
*09	25830	X	23603	-0-	-2227 B	-110132	1605	1	20611	3	Y	773	434	0	126	1	603
							537	4	850	9							
*10	26691	X	23221	-0-	-3470 B	-110132	1636	1	20164	3	Y	813	960	0	79	1	377
							527	4	894	9							
*11	24450	X	21691	-0-	-2759 B	-110132	1584	1	18747	3	Y	744	501	0	104	1	516
							542	4	818	9							
*12	31000	X	22053	-0-	-8947 B	-110132	2012	1	18550	3	Y	852	520	0	91	1	757
							554	4	937	9							
01	31000	X	14677	-0-	-16323 B	-110132	1303	1	12386	3	Y	548	973	0	68	1	264
							385	4	603	9							

COOKE RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 268317 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10960 - 17000

*06	20490	X	16318	-0-	-4172 B	-0-	1063	1	14227	3	Y	610	680	0	74	1	303
							357	4	671	9							
*07	20026	X	17614	-0-	-2412 B	-0-	1155	1	15399	3	Y	624	350	0	62	1	515
							374	4	686	9							
*08	19220	X	16550	-0-	-2670 B	-0-	1094	1	14454	3	Y	578	697	0	81	1	315
							366	4	636	9							
*09	17730	X	15821	-0-	-1909 B	-0-	1070	1	13746	3	Y	588	342	0	102	1	459
							358	4	647	9							
*10	18321	X	15363	-0-	-2958 B	-0-	1077	1	13278	3	Y	601	721	0	61	1	278
							347	4	661	9							
*11	16410	X	14238	-0-	-2172 B	-0-	1035	1	12245	3	Y	549	370	0	77	1	380
							354	4	604	9							
*12	20770	X	14714	-0-	-6056 B	-0-	1337	1	12324	3	Y	623	382	0	67	1	554
							368	4	685	9							
01	20770	X	13224	-0-	-7546 B	-0-	1164	1	11068	3	Y	589	809	0	50	1	284
							344	4	648	9							

BRIGGS RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 268344 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9447 - 14452

08	4774	X	3985	-0-	-789 B	-531725	258	1	3419	3	Y	280	289	0			36
							308	9									
09	4530	X	4209	-0-	-321 B	-531725	244	1	3645	3	Y	291	293	0			34
							320	9									
10	4495	X	3554	-0-	-941 B	-531725	234	1	3001	3	Y	290	294	0			30
							319	9									
11	4050	X	3533	-0-	-517 B	-531725	275	1	2916	3	Y	311	283	0			58
							342	9									
12	4340	X	4164	-0-	-176 B	-531725	217	1	3626	3	Y	292	309	0			41
							321	9									
01	4340	X	3452	-0-	-888 B	-531725	269	1	2893	3	Y	264	267	0			38
							290	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

BRIGGS RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 268345 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9474 - 13772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7781	X	6486	-0-	-1295 B	-0-	429	1	5692	3	Y	332	350	0			43
							365	9									
09	7530	X	6123	-0-	-1407 B	-0-	405	1	5156	3	Y	511	494	0			60
							562	9									
10	7781	X	6025	-0-	-1756 B	-0-	407	1	5221	3	Y	361	384	0			37
							397	9									
11	6480	X	5895	-0-	-585 B	-0-	473	1	5008	3	Y	376	343	0			70
							414	9									
12	7384	X	7384	-0-	-0- B	-0-	396	1	6611	3	Y	343	364	0			49
							377	9									
01	7254	X	5455	-0-	-1799 B	-0-	434	1	4667	3	Y	322	325	0			46
							354	9									

BRIGGS RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 268962 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9422 - 14440

08	4588	X	4052	-0-	-536 B	-0-	271	1	3593	3	Y	171	172	0			22
							188	9									
09	4320	X	3754	-0-	-566 B	-0-	259	1	3297	3	Y	180	181	0			21
							198	9									
10	4371	X	3576	-0-	-795 B	-0-	245	1	3148	3	Y	166	170	0			17
							183	9									
11	3930	X	3474	-0-	-456 B	-0-	283	1	3002	3	Y	172	157	0			32
							189	9									
12	4464	X	4332	-0-	-132 B	-0-	235	1	3921	3	Y	160	169	0			23
							176	9									
01	4464	X	3357	-0-	-1107 B	-0-	271	1	2908	3	Y	162	162	0			23
							178	9									

BRIGGS RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 268963 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 9552 - 14015

08	3565	X	3367	-0-	-198 B	-0-	218	1	2894	3	Y	232	244	0			30
							255	9									
09	3633	X	3633	-0-	-0- B	-0-	212	1	3162	3	Y	235	237	0			28
							259	9									
10	3534	X	3193	-0-	-341 B	-0-	212	1	2715	3	Y	242	245	0			25
							266	9									
11	3390	X	3091	-0-	-299 B	-0-	244	1	2587	3	Y	236	217	0			44
							260	9									
12	3766	X	3766	-0-	-0- B	-0-	201	1	3355	3	Y	191	208	0			27
							210	9									
01	3751	X	2996	-0-	-755 B	-0-	236	1	2539	3	Y	201	199	0			29
							221	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: G 5H RRCID -> 269092 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11316 - 15675

08	6820	X	5581	-0-	-1239 B	-352893	279	1	4870	3	Y	289	279	0			136
							114	4	318	9							
09	6030	X	4320	-0-	-1710 B	-352893	252	1	3647	3	Y	280	231	0			185
							113	4	308	9							
10	6355	X	5349	-0-	-1006 B	-352893	260	1	4627	3	Y	303	273	0			215
							129	4	333	9							
11	6150	X	5154	-0-	-996 B	-352893	260	1	4443	3	Y	303	314	0			204
							118	4	333	9							
*12	5952	X	5051	-0-	-901 B	-352893	318	1	4243	3	Y	324	173	0			355
							134	4	356	9							
01	5580	X	4829	-0-	-751 B	-352893	337	1	4021	3	Y	277	265	0			367
							166	4	305	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: G 2H RRCID -> 269096 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11410 - 16042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8432	X	6406	-0-	-2026 B	-312292	309	1	5393	3	Y	525	529	0			246
							126	4	578	9							
09	6870	X	5464	-0-	-1406 B	-312292	302	1	4365	3	Y	602	451	0			397
							135	4	662	9							
10	7099	X	6421	-0-	-678 B	-312292	297	1	5295	3	Y	619	578	0			438
							148	4	681	9							
11	6840	X	6235	-0-	-605 B	-312292	301	1	5125	3	Y	612	637	0			413
							136	4	673	9							
*12	6975	X	6680	-0-	-295 B	-312292	398	1	5314	3	Y	727	351	0			789
							168	4	800	9							
01	6417	X	5739	-0-	-678 B	-312292	389	1	4638	3	Y	473	588	0			674
							192	4	520	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: M 1H RRCID -> 269249 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11685 - 16947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10881	X	9238	-0-	-1643 B	-0-	474	1	8288	3	Y	256	227	0			120
							194	4	282	9							
09	9300	X	7501	-0-	-1799 B	-0-	454	1	6559	3	Y	259	208	0			171
							203	4	285	9							
10	9672	X	9130	-0-	-542 B	-0-	458	1	8150	3	Y	268	249	0			190
							227	4	295	9							
11	9360	X	8679	-0-	-681 B	-0-	453	1	7713	3	Y	281	281	0			190
							204	4	309	9							
*12	9672	X	8299	-0-	-1373 B	-0-	540	1	7216	3	Y	286	162	0			314
							228	4	315	9							
01	9238	X	8000	-0-	-1238 B	-0-	576	1	6874	3	Y	242	234	0			322
							284	4	266	9							

BRIGGS RANCH WELL #: I 1H RRCID -> 269291 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9577 - 14397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5084	X	4569	-0-	-515 B	-101244	307	1	4077	3	Y	168	166	0			22
							185	9									
09	4500	X	4839	-0-	339 B	-100905	292	1	4359	3	Y	171	173	0			20
							188	9									
10	4557	X	4535	-0-	-22 B	-100905	313	1	4013	3	Y	190	190	0			20
							209	9									
11	4410	X	4559	-0-	149 B	-100756	375	1	3976	3	Y	189	174	0			35
							208	9									
12	4991	X	5721	-0-	730 B	-100026	306	1	5110	3	Y	277	273	0			39
							305	9									
01	4991	X	4035	-0-	-956 B	-100026	329	1	3534	3	Y	156	173	0			22
							172	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
COOKE RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 269293 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10790 - 15195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14268	X	11478	-0-	-2790 B	-0-	1	1	10818	3	Y	599	746	0			398
							659	9									
*03	14012	X	11465	-0-	-2547 B	-0-	1	1	10780	3	Y	622	583	0			437
							684	9									
04	13560	X	10353	-0-	-3207 B	-0-	628	1	8876	3	Y	568	614	1			391
							224	4	625	9							
05	14012	X	10880	-0-	-3132 B	-0-	727	1	9297	3	Y	543	574	1			360
							259	4	597	9							
*06	12420	X	10060	-0-	-2360 B	-0-	646	1	8649	3	Y	498	551	0	60	1	247
							217	4	548	9							
*07	10532	X	10532	-0-	-0- B	-0-	683	1	9109	3	Y	472	279	0	51	1	389
							221	4	519	9							
*08	10323	X	10093	-0-	-230 B	-0-	658	1	8701	3	Y	467	540	0	61	1	255
							220	4	514	9							
*09	10530	X	9072	-0-	-1458 B	-0-	604	1	7762	3	Y	458	273	0	83	1	357
							202	4	504	9							
*10	10881	X	9085	-0-	-1796 B	-0-	628	1	7742	3	Y	466	560	0	47	1	216
							202	4	513	9							
*11	10110	X	8850	-0-	-1260 B	-0-	636	1	7527	3	Y	426	287	0	60	1	295
							218	4	469	9							
*12	11873	X	9028	-0-	-2845 B	-0-	812	1	7486	3	Y	460	294	0	52	1	409
							224	4	506	9							
01	11873	X	7758	-0-	-4115 B	-0-	677	1	6431	3	Y	409	584	0	37	1	197
							200	4	450	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 1H RRCID -> 269294 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11455 - 17875

08	9114	X	8059	-0-	-1055 B	-255785	394	1	6882	3	Y	565	539	0			265
							161	4	622	9							
09	8280	X	6286	-0-	-1994 B	-255785	356	1	5148	3	Y	565	457	0			373
							160	4	622	9							
10	8556	X	7572	-0-	-984 B	-255785	358	1	6369	3	Y	606	550	0			429
							178	4	667	9							
11	8130	X	7272	-0-	-858 B	-255785	358	1	6099	3	Y	594	622	0			401
							162	4	653	9							
*12	8215	X	7730	-0-	-485 B	-255785	472	1	6303	3	Y	687	341	0			747
							199	4	756	9							
01	8060	X	7636	-0-	-424 B	-255785	525	1	6259	3	Y	539	557	0			729
							259	4	593	9							

CRISP RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 269464 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9806 - 16866

08	13702	X	13536	-0-	-166 B	-0-	843	1	11182	3	Y	1374	1455	0			177
							1511	9									
09	16073	X	16073	-0-	-0- B	-0-	916	1	13685	3	Y	1338	1357	0			158
							1472	9									
10	14662	X	14662	-0-	-0- B	-0-	946	1	12147	3	Y	1426	1437	0			147
							1569	9									
11	13470	X	12494	-0-	-976 B	-0-	939	1	9943	3	Y	1465	1339	0			273
							1612	9									
12	16616	X	14118	-0-	-2498 B	-0-	717	1	11964	3	Y	1306	1394	0			185
							1437	9									
01	16616	X	12509	-0-	-4107 B	-0-	934	1	10038	3	Y	1397	1382	0			200
							1537	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
08	2294 X	2178	-0-	-116 B	-0-	89	1	1862	3	Y	206	299	1			62
						227	9									
09	2220 X	-0-	-0-	-2220 B	-0-					Y	139	159	1			42
10	3366 X	3366	-0-	-0- B	-0-	162	1	2895	3	Y	281	243	1			80
						309	9									
11	3158 X	3158	-0-	-0- B	-0-	140	1	2741	3	Y	252	249	1			83
						277	9									
12	2671 X	2671	-0-	-0- B	-0-	117	1	2187	3	Y	334	314	1			103
						367	9									
01	2294 X	1629	-0-	-665 B	-0-	58	1	1329	3	Y	220	229	1			94
						242	9									

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 270272 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9444 - 14539

08	4588 X	3863	-0-	-725 B	-0-	257	1	3412	3	Y	176	195	0			23
						194	9									
09	4479 X	4479	-0-	-0- B	-0-	266	1	3970	3	Y	221	218	0			26
						243	9									
10	4495 X	4065	-0-	-430 B	-0-	274	1	3514	3	Y	252	252	0			26
						277	9									
11	4350 X	3802	-0-	-548 B	-0-	305	1	3225	3	Y	247	227	0			46
						272	9									
12	4805 X	4805	-0-	-0- B	-0-	258	1	4303	3	Y	222	237	0			31
						244	9									
01	4619 X	3624	-0-	-995 B	-0-	291	1	3127	3	Y	187	191	0			27
						206	9									

ZAPP WELL #: A 2H RRCID -> 270299 COMPL. DATE 04/28/2013 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9641 - 14921

08	5487 X	4299	-0-	-1188 B	-0-	173	1	3569	3	Y	506	525	1			153
						557	9									
09	5359 X	5359	-0-	-0- B	-0-	268	1	4499	3	Y	487	492	1			148
						56	5	536	9							
10	8680 X	4349	-0-	-4331 B	-0-	208	1	3702	3	Y	399	433	1			114
						439	9									
11	8400 X	4519	-0-	-3881 B	-0-	200	1	3935	3	Y	349	348	1			115
						384	9									
12	8680 X	4183	-0-	-4497 B	-0-	201	1	3754	3	Y	207	258	1			64
						228	9									
01	5549 X	4140	-0-	-1409 B	-0-	159	1	3632	3	Y	317	246	1			135
						349	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 2H RRCID -> 270312 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 10690 PERF.11235 - 18077

08	7268 X	7268	-0-	-0- B	-0-	334	1	5830	3	Y	880	885	0			413
						136	4	968	9							
09	5394 X	5394	-0-	-0- B	-0-	290	1	4191	3	Y	712	655	0			470
						130	4	783	9							
10	9052 X	6524	-0-	-2528 B	-0-	295	1	5244	3	Y	763	693	0			540
						146	4	839	9							
11	8760 X	6069	-0-	-2691 B	-0-	288	1	4904	3	Y	679	761	0			458
						130	4	747	9							
*12	7998 X	2967	-0-	-5031 B	-0-	173	1	2314	3	Y	370	390	0			438
						73	4	407	9							
01	7254 X	3925	-0-	-3329 B	-0-	258	1	3082	3	Y	415	326	0			527
						128	4	457	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
BRIGGS RANCH WELL #: S 1H RRCID -> 270366 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9593 - 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
08	5084	X	4845	-0-	-239 B	-92994	331	1	4379	3	Y	123	129	0			16
							135	9									
09	4920	X	5444	-0-	524 B	-92470	331	1	4948	3	Y	150	148	0			18
							165	9									
10	5332	X	4802	-0-	-530 B	-92470	333	1	4275	3	Y	176	176	0			18
							194	9									
11	5160	X	4662	-0-	-498 B	-92470	385	1	4081	3	Y	178	163	0			33
							196	9									
12	5611	X	5921	-0-	310 B	-92160	325	1	5427	3	Y	154	165	0			22
							169	9									
01	5611	X	4263	-0-	-1348 B	-92160	351	1	3778	3	Y	122	126	0			18
							134	9									

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
08	3627	X	2570	-0-	-1057 B	-0-	95	1	1974	3	Y	455	455	1			138
							501	9									
09	3510	X	2604	-0-	-906 B	-0-	120	1	2024	3	Y	395	413	1			120
							25	5	435	9							
10	6634	X	2505	-0-	-4129 B	-0-	115	1	2050	3	Y	309	341	1			88
							340	9									
11	6420	X	2701	-0-	-3719 B	-0-	108	1	2120	3	Y	430	376	1			142
							473	9									
12	6634	X	2013	-0-	-4621 B	-0-	73	1	1368	3	Y	520	501	1			161
							572	9									
01	2697	X	2284	-0-	-413 B	-0-	74	1	1694	3	Y	469	430	1			200
							516	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: Y 2H RRCID -> 270416 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 10883 PERF.11277 - 16504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4991	X	4512	-0-	-479 B	-0-	215	1	3757	3	Y	411	402	0			193
							88	4	452	9							
09	4850	X	4850	-0-	-0- B	-0-	217	1	4007	3	Y	480	356	0			317
							98	4	528	9							
10	4768	X	4768	-0-	-0- B	-0-	220	1	3913	3	Y	478	457	0			338
							109	4	526	9							
11	4590	X	4489	-0-	-101 B	-0-	216	1	3674	3	Y	457	487	0			308
							96	4	503	9							
*12	4619	X	4527	-0-	-92 B	-0-	269	1	3591	3	Y	503	262	0			549
							114	4	553	9							
01	4774	X	4252	-0-	-522 B	-0-	283	1	3378	3	Y	410	410	0			549
							140	4	451	9							

ZAPP WELL #: G 2H RRCID -> 270431 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9495 - 14290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3565	X	2261	-0-	-1304 B	-6448	90	1	1859	3	Y	284	312	1			86
							312	9									
09	3210	X	2919	-0-	-291 B	-6448	147	1	2473	3	Y	244	256	1			74
							31	5	268	9							
10	6510	X	1842	-0-	-4668 B	-6448	75	1	1337	3	Y	391	353	1			112
							430	9									
11	6300	X	1956	-0-	-4344 B	-6448	79	1	1552	3	Y	295	309	1			98
							325	9									
12	6510	X	3954	-0-	-2556 B	-6448	181	1	3390	3	Y	348	338	1			108
							383	9									
01	3007	X	2429	-0-	-578 B	-6448	85	1	1946	3	Y	362	316	1			154
							398	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
LIGHT RANCH WELL #: Y 3H RRCID -> 270433 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9627 - 15327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11718	X	10541	-0-	-1177 B	-0-	721	1	9572	3	Y	225	226	0			29
							248	9									
09	10680	X	9258	-0-	-1422 B	-0-	655	1	8338	3	Y	241	242	0			28
							265	9									
10	10912	X	9326	-0-	-1586 B	-0-	654	1	8394	3	Y	253	255	0			26
							278	9									
11	10200	X	7674	-0-	-2526 B	-0-	638	1	6758	3	Y	253	232	0			47
							278	9									
12	11067	X	10980	-0-	-87 B	-0-	606	1	10109	3	Y	241	254	0			34
							265	9									
01	11067	X	9074	-0-	-1993 B	-0-	749	1	8048	3	Y	252	250	0			36
							277	9									

HUBBARD WELL #: D 1H RRCID -> 270436 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9857 - 14802

08	4185	X	3824	-0-	-361 B	-0-	241	1	3203	3	Y	345	361	0			44
							380	9									
09	4372	X	4372	-0-	-0- B	-0-	248	1	3707	3	Y	379	378	0			45
							417	9									
10	3999	X	3503	-0-	-496 B	-0-	226	1	2899	3	Y	344	353	0			36
							378	9									
11	3780	X	3519	-0-	-261 B	-0-	267	1	2826	3	Y	387	351	0			72
							426	9									
12	4526	X	4348	-0-	-178 B	-0-	224	1	3744	3	Y	345	368	0			49
							380	9									
01	4526	X	3610	-0-	-916 B	-0-	273	1	2933	3	Y	367	363	0			53
							404	9									

COOKE RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 270532 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 10528 PERF.11153 - 16494

*06	18840	X	15666	-0-	-3174 B	-62463	1046	1	13996	3	Y	248	302	0	35	1	123
							351	4	273	9							
*07	18166	X	17459	-0-	-707 B	-62463	1168	1	15574	3	Y	308	152	0	25	1	254
							378	4	339	9							
*08	18166	X	16351	-0-	-1815 B	-62463	1102	1	14571	3	Y	281	342	0	40	1	153
							369	4	309	9							
*09	16980	X	15861	-0-	-1119 B	-62463	1096	1	14080	3	Y	289	167	0	50	1	225
							367	4	318	9							
*10	17546	X	15627	-0-	-1919 B	-62463	1120	1	13808	3	Y	307	360	0	30	1	142
							361	4	338	9							
*11	15810	X	14004	-0-	-1806 B	-62463	1042	1	12333	3	Y	248	179	0	39	1	172
							356	4	273	9							
*12	20925	X	14582	-0-	-6343 B	-62463	1354	1	12483	3	Y	338	179	0	30	1	301
							373	4	372	9							
01	20925	X	9121	-0-	-11804 B	-62463	825	1	7842	3	Y	191	373	0	27	1	92
							244	4	210	9							

CRISP RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 270533 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9819 - 16294

08	7874	X	7199	-0-	-675 B	-0-	432	1	5735	3	N	938	990	0			121
							1032	9									
09	7608	X	7608	-0-	-0- B	-0-	410	1	6127	3	N	974	980	0			115
							1071	9									
10	7626	X	6823	-0-	-803 B	-0-	411	1	5269	3	N	1039	1047	0			107
							1143	9									
11	7380	X	6708	-0-	-672 B	-0-	480	1	5087	3	N	1037	951	0			193
							1141	9									
12	7963	X	7963	-0-	-0- B	-0-	393	1	6558	3	N	920	983	0			130
							1012	9									
01	7874	X	6629	-0-	-1245 B	-0-	471	1	5068	3	N	991	979	0			142
							1090	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
COOKE RANCH F UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 270666 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10873 - 16153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14738	-0-	14738 B	189311	991	1	13261	3	Y	139	136	0	13	1	69
							333	4	153	9							
*07	0	W	16521	-0-	16521 B	205832	1117	1	14892	3	Y	136	79	0	14	1	112
							362	4	150	9							
*08	0	W	16479	-0-	16479 B	222311	1125	1	14872	3	Y	95	137	0	18	1	52
							377	4	105	9							
*09	0	W	14971	-0-	14971 B	237282	1045	1	13416	3	Y	145	67	0	17	1	113
							350	4	160	9							
*10	0	W	15001	-0-	15001 B	252283	1082	1	13336	3	Y	213	212	0	15	1	99
							349	4	234	9							
*11	0	W	13671	-0-	13671 B	265954	1016	1	12024	3	Y	257	151	0	27	1	178
							348	4	283	9							
*12	0	W	12786	-0-	12786 B	278740	1186	1	10937	3	Y	305	181	0	31	1	271
							327	4	336	9							
01	0	W	9995	-0-	9995 B	288735	902	1	8576	3	Y	227	365	0	24	1	109
							267	4	250	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: H 2H RRCID -> 270945 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11568 - 16544

08	15035	X	14234	-0-	-801 B	-258967	725	1	12682	3	Y	482	456	0			226
							297	4	530	9							
09	14490	X	9290	-0-	-5200 B	-258967	559	1	8077	3	Y	367	351	0			242
							250	4	404	9							
10	14849	X	12387	-0-	-2462 B	-258967	617	1	10987	3	Y	434	369	0			307
							306	4	477	9							
11	13980	X	10463	-0-	-3517 B	-258967	543	1	9248	3	Y	388	433	0			262
							245	4	427	9							
*12	14353	X	-0-	-0-	-14353 B	-258967					Y	-0-	223	0			39
01	14229	X	3974	-0-	-10255 B	-258967	285	1	3398	3	Y	136	29	0			146
							141	4	150	9							

WEEKS B UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 271046 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 9741 PERF.10974 - 17259

08	22103	X	19754	-0-	-2349 B	-17666	803	1	18603	3	Y	316	335	1			95
							348	9									
09	20130	X	18554	-0-	-1576 B	-17666	785	1	17473	3	Y	269	294	1			70
							296	9									
10	20150	X	18979	-0-	-1171 B	-17666	843	1	17783	3	Y	321	285	1			106
							353	9									
11	19110	X	13792	-0-	-5318 B	-17666	664	1	12827	3	Y	274	255	1			125
							301	9									
12	29729	X	16292	-0-	-13437 B	-17666	739	1	15132	3	Y	383	336	1			172
							421	9									
01	29729	X	15757	-0-	-13972 B	-17666	680	1	14695	3	Y	347	357	1			162
							382	9									

HUBBARD RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 271051 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10000 - 14680

08	4526	X	4518	-0-	-8 B	-0-	287	1	3814	3	Y	379	404	0			49
							417	9									
09	4380	X	4171	-0-	-209 B	-0-	273	1	3465	3	Y	394	397	0			46
							433	9									
10	5053	X	4229	-0-	-824 B	-0-	272	1	3493	3	Y	422	424	0			44
							464	9									
11	4890	X	4132	-0-	-758 B	-0-	317	1	3353	3	Y	420	386	0			78
							462	9									
12	5053	X	5037	-0-	-16 B	-0-	261	1	4357	3	Y	381	405	0			54
							419	9									
01	4929	X	3978	-0-	-951 B	-0-	301	1	3241	3	Y	396	393	0			57
							436	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
J A CRISP RANCH UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 271106 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9693 - 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
08	6665	X	5311	-0-	-1354 B	-64854	354 256	1 9	4701	3	Y	233	256	0			30
09	6180	X	5631	-0-	-549 B	-64854	383 373	1 9	4875	3	Y	339	329	0			40
10	6076	X	5620	-0-	-456 B	-64854	377 406	1 9	4837	3	Y	369	371	0			38
11	5730	X	5348	-0-	-382 B	-64854	427 396	1 9	4525	3	Y	360	331	0			67
12	6696	X	6517	-0-	-179 B	-64854	347 373	1 9	5797	3	Y	339	358	0			48
01	6696	X	5183	-0-	-1513 B	-64854	409 381	1 9	4393	3	Y	346	344	0			50

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
08	29016	X	17320	-0-	-11696 B	-0-	704 297	1 9	16319	3	Y	270	270	1			81
09	28080	X	15302	-0-	-12778 B	-0-	647 245	1 9	14410	3	Y	223	246	1			58
10	29016	X	14963	-0-	-14053 B	-0-	664 295	1 9	14004	3	Y	268	237	1			89
11	28080	X	12895	-0-	-15185 B	-0-	622 235	1 9	12038	3	Y	214	205	1			98
*12	29016	X	13941	-0-	-15075 B	-0-	637 250	1 9	13054	3	Y	227	223	1			102
01	29016	X	13336	-0-	-15680 B	-0-	579 243	1 9	12514	3	Y	221	220	1			103

LIGHT RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 271155 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9457 - 13711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8401	X	7627	-0-	-774 B	-0-	521 195	1 9	6911	3	Y	177	185	0			23
09	8480	X	8480	-0-	-0- B	-0-	520 197	1 9	7763	3	Y	179	181	0			21
10	7998	X	7021	-0-	-977 B	-0-	492 209	1 9	6320	3	Y	190	191	0			20
11	7380	X	6793	-0-	-587 B	-0-	568 208	1 9	6017	3	Y	189	174	0			35
12	8773	X	7885	-0-	-888 B	-0-	435 189	1 9	7261	3	Y	172	183	0			24
01	8773	X	6640	-0-	-2133 B	-0-	548 199	1 9	5893	3	Y	181	179	0			26

MORENO-FARRELL B UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 271190 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9636 - 17276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10819	X	9392	-0-	-1427 B	-0-	595 899	1 9	7898	3	Y	817	858	0			105
09	10470	X	10091	-0-	-379 B	-0-	572 965	1 9	8554	3	Y	877	879	0			103
10	10292	X	9193	-0-	-1099 B	-0-	590 1024	1 9	7579	3	Y	931	938	0			96
11	9690	X	8540	-0-	-1150 B	-0-	654 961	1 9	6925	3	Y	874	807	0			163
12	10434	X	10434	-0-	-0- B	-0-	540 886	1 9	9008	3	Y	805	854	0			114
01	10416	X	5779	-0-	-4637 B	-0-	451 483	1 9	4845	3	Y	439	490	0			63

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 7541H RRCID -> 271302 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11718 - 17518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20274	X	18432	-0-	-1842 B	-0-	949	1	16593	3	Y	456	449	0			214
							388	4	502	9							
09	18420	X	14185	-0-	-4235 B	-0-	872	1	12595	3	Y	298	315	0			197
							390	4	328	9							
10	19778	X	17815	-0-	-1963 B	-0-	891	1	15854	3	Y	571	364	0			404
							442	4	628	9							
11	19140	X	16814	-0-	-2326 B	-0-	879	1	14980	3	Y	507	569	0			342
							397	4	558	9							
*12	19251	X	16941	-0-	-2310 B	-0-	1107	1	14788	3	Y	525	291	0			576
							468	4	578	9							
01	18445	X	16149	-0-	-2296 B	-0-	1168	1	13936	3	Y	425	429	0			572
							577	4	468	9							

DELGADO WELL #: G 2H RRCID -> 271309 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9780 - 13886

08	6975	X	6291	-0-	-684 B	-0-	385	1	5115	3	Y	719	755	0			93
							791	9									
09	6750	X	6641	-0-	-109 B	-0-	377	1	4789	3	Y	1341	1276	0			158
							1475	9									
10	6603	X	6071	-0-	-532 B	-0-	372	1	4775	3	Y	840	911	0			87
							924	9									
11	6390	X	5662	-0-	-728 B	-0-	413	1	4370	3	Y	799	737	0			149
							879	9									
12	7719	X	6536	-0-	-1183 B	-0-	326	1	5437	3	Y	703	752	0			100
							773	9									
01	7719	X	5665	-0-	-2054 B	-0-	407	1	4378	3	Y	800	785	0			115
							880	9									

MORENO-FARRELL A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 271661 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9560 - 15560

08	7285	X	6814	-0-	-471 B	-0-	426	1	5659	3	N	663	692	0			85
							729	9									
09	7050	X	6962	-0-	-88 B	-0-	392	1	5862	3	N	644	653	0			76
							708	9									
10	7409	X	6619	-0-	-790 B	-0-	417	1	5357	3	N	768	765	0			79
							845	9									
11	7170	X	5625	-0-	-1545 B	-0-	432	1	4578	3	N	559	534	0			104
							615	9									
12	8166	X	8166	-0-	-0- B	-0-	416	1	6940	3	N	736	736	0			104
							810	9									
01	7192	X	6530	-0-	-662 B	-0-	486	1	5223	3	N	746	743	0			107
							821	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

COOKE RANCH WELL #: C 1H RRCID -> 271680 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10545 PERF.11000 - 15722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	8430	X	7183	-0-	-1247 B	-60398	443	1	6259	3	N	296	304	0			204
							155	4	326	9							
*05	8711	X	8374	-0-	-337 B	-60398	568	1	7259	3	N	314	310	0			208
							202	4	345	9							
*06	8190	X	7232	-0-	-958 B	-60398	472	1	6317	3	N	258	304	0	34	1	128
							159	4	284	9							
*07	7471	X	7616	-0-	145 B	-60253	500	1	6664	3	N	264	148	0	26	1	218
							162	4	290	9							
*08	7409	X	7464	-0-	55 B	-60198	492	1	6507	3	N	273	308	0	34	1	149
							165	4	300	9							
*09	8100	X	6415	-0-	-1685 B	-60198	435	1	5578	3	N	234	152	0	48	1	183
							145	4	257	9							
*10	8370	X	6551	-0-	-1819 B	-60198	460	1	5664	3	N	254	295	0	24	1	118
							148	4	279	9							
*11	7260	X	5652	-0-	-1608 B	-60198	411	1	4862	3	N	216	151	0	33	1	150
							141	4	238	9							
*12	8432	X	5844	-0-	-2588 B	-60198	531	1	4892	3	N	250	151	0	26	1	223
							146	4	275	9							
01	8432	X	5317	-0-	-3115 B	-60198	468	1	4452	3	N	235	325	0	20	1	113
							138	4	259	9							

COOKE RANCH WELL #: C 2H RRCID -> 271681 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10900 - 15145

*06	10830	X	8485	-0-	-2345 B	-116538	543	1	7261	3	N	454	427	0	38	1	226
							182	4	499	9							
*07	10819	X	4895	-0-	-5924 B	-116538	316	1	4217	3	N	236	221	0	46	1	195
							102	4	260	9							
*08	9734	X	9919	-0-	185 B	-116353	644	1	8511	3	N	498	391	0	31	1	271
							216	4	548	9							
*09	9060	X	7944	-0-	-1116 B	-116353	535	1	6866	3	N	331	256	0	88	1	258
							179	4	364	9							
*10	9207	X	7565	-0-	-1642 B	-116353	524	1	6463	3	N	372	424	0	34	1	172
							169	4	409	9							
*11	9600	X	6579	-0-	-3021 B	-116353	472	1	5591	3	N	322	223	0	48	1	223
							162	4	354	9							
*12	10416	X	6900	-0-	-3516 B	-116353	616	1	5682	3	N	393	227	0	39	1	350
							170	4	432	9							
01	10416	X	6743	-0-	-3673 B	-116353	582	1	5528	3	N	419	536	0	31	1	202
							172	4	461	9							

COOKE RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 271683 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10553 PERF.11229 - 15042

*06	10080	X	8744	-0-	-1336 B	-66213	570	1	7632	3	N	318	384	0	45	1	158
							192	4	350	9							
*07	10075	X	10292	-0-	217 B	-65996	677	1	9022	3	N	340	185	0	32	1	281
							219	4	374	9							
*08	10075	X	9425	-0-	-650 B	-65996	623	1	8235	3	N	325	385	0	44	1	177
							209	4	358	9							
*09	10110	X	8282	-0-	-1828 B	-65996	562	1	7215	3	N	288	183	0	57	1	225
							188	4	317	9							
*10	10447	X	8663	-0-	-1784 B	-65996	608	1	7495	3	N	331	373	0	30	1	153
							196	4	364	9							
*11	9210	X	7480	-0-	-1730 B	-65996	545	1	6456	3	N	265	192	0	42	1	184
							187	4	292	9							
*12	10881	X	7734	-0-	-3147 B	-65996	704	1	6493	3	N	312	186	0	32	1	278
							194	4	343	9							
01	10881	X	7102	-0-	-3779 B	-65996	627	1	5957	3	N	303	410	0	25	1	146
							185	4	333	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
BELLOWS WELL #: B 1H RRCID -> 271803 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11069 - 15653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	21510	X	16008	-0-	-5502 B	-0-	1048	1	14023	3	Y	532	563	0	59	1	264
							352	4	585	9							
*07	21359	X	18594	-0-	-2765 B	-0-	1224	1	16311	3	Y	603	316	0	54	1	497
							396	4	663	9							
*08	21142	X	16816	-0-	-4326 B	-0-	1113	1	14713	3	Y	561	674	0	79	1	305
							373	4	617	9							
*09	16950	X	16489	-0-	-461 B	-0-	1118	1	14362	3	Y	577	333	0	99	1	450
							374	4	635	9							
*10	17360	X	15914	-0-	-1446 B	-0-	1119	1	13793	3	Y	583	704	0	59	1	270
							361	4	641	9							
*11	16620	X	15416	-0-	-1204 B	-0-	1123	1	13297	3	Y	556	366	0	75	1	385
							384	4	612	9							
*12	21638	X	15794	-0-	-5844 B	-0-	1438	1	13258	3	Y	638	388	0	68	1	567
							396	4	702	9							
01	21638	X	14056	-0-	-7582 B	-0-	1243	1	11813	3	Y	575	814	0	51	1	277
							367	4	633	9							

CRISP H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271919 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9595 PERF.10108 - 15091

08	11501	X	10379	-0-	-1122 B	-0-	651	1	8636	3	Y	993	1041	0			128
							1092	9									
09	11100	X	11030	-0-	-70 B	-0-	619	1	9246	3	Y	1059	1062	0			125
							1165	9									
10	11036	X	9658	-0-	-1378 B	-0-	611	1	7845	3	Y	1093	1105	0			113
							1202	9									
11	10560	X	9454	-0-	-1106 B	-0-	706	1	7477	3	Y	1155	1053	0			215
							1271	9									
12	11732	X	11732	-0-	-0- B	-0-	593	1	9903	3	Y	1124	1180	0			159
							1236	9									
01	11408	X	9119	-0-	-2289 B	-0-	674	1	7248	3	Y	1088	1091	0			156
							1197	9									

BRIGGS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 271956 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9617 - 15478

08	2635	X	2124	-0-	-511 B	-0-	110	1	1467	3	Y	497	549	0			64
							547	9									
09	2778	X	2778	-0-	-0- B	-0-	123	1	1837	3	Y	744	720	0			88
							818	9									
10	2883	X	2373	-0-	-510 B	-0-	121	1	1553	3	Y	635	657	0			66
							699	9									
11	2790	X	2239	-0-	-551 B	-0-	135	1	1433	3	Y	610	562	0			114
							671	9									
12	2883	X	2646	-0-	-237 B	-0-	113	1	1889	3	Y	585	616	0			83
							644	9									
01	2883	X	2320	-0-	-563 B	-0-	137	1	1470	3	Y	648	638	0			93
							713	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 2H RRCID -> 272022 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11301 - 17293

08	6696	X	5622	-0-	-1074 B	-0-	273	1	4766	3	N	428	412	0			201
							112	4	471	9							
09	5820	X	4448	-0-	-1372 B	-0-	249	1	3602	3	N	441	351	0			291
							112	4	485	9							
10	6076	X	4981	-0-	-1095 B	-0-	236	1	4209	3	N	381	402	0			270
							117	4	419	9							
11	5880	X	5225	-0-	-655 B	-0-	255	1	4347	3	N	462	420	0			312
							115	4	508	9							
*12	5828	X	5318	-0-	-510 B	-0-	324	1	4321	3	N	487	266	0			533
							137	4	536	9							
01	5611	X	3944	-0-	-1667 B	-0-	271	1	3231	3	N	280	397	0			416
							134	4	308	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
BRIGGS RANCH G UNIT #2 WELL #: G 6H RRCID -> 272102 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9560 - 14163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4774	X	3736	-0-	-1038 B	-0-	238	1	3159	3	Y	308	325	0			40
							339	9									
09	4546	X	4546	-0-	-0- B	-0-	258	1	3861	3	Y	388	382	0			46
							427	9									
10	4495	X	3770	-0-	-725 B	-0-	244	1	3137	3	Y	354	363	0			37
							389	9									
11	4230	X	3555	-0-	-675 B	-0-	276	1	2919	3	Y	327	303	0			61
							360	9									
12	4770	X	4770	-0-	-0- B	-0-	248	1	4136	3	Y	351	362	0			50
							386	9									
01	4712	X	3720	-0-	-992 B	-0-	284	1	3053	3	Y	348	348	0			50
							383	9									

BRIGGS RANCH G UNIT #1 WELL #: G 4H RRCID -> 272163 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9678 - 15202

08	6758	X	6233	-0-	-525 B	-0-	392	1	5200	3	Y	583	615	0			75
							641	9									
09	6546	X	6546	-0-	-0- B	-0-	369	1	5520	3	Y	597	602	0			70
							657	9									
10	6324	X	5724	-0-	-600 B	-0-	365	1	4684	3	Y	614	621	0			63
							675	9									
11	6120	X	5571	-0-	-549 B	-0-	422	1	4466	3	Y	621	568	0			116
							683	9									
12	6856	X	6856	-0-	-0- B	-0-	353	1	5894	3	Y	554	591	0			79
							609	9									
01	6758	X	5192	-0-	-1566 B	-0-	394	1	4237	3	Y	510	516	0			73
							561	9									

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: I 3H RRCID -> 272366 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9320 - 14499

08	3968	X	3469	-0-	-499 B	-0-	234	1	3107	3	Y	116	124	0			15
							128	9									
09	3890	X	3890	-0-	-0- B	-0-	234	1	3495	3	Y	146	144	0			17
							161	9									
10	4309	X	3330	-0-	-979 B	-0-	228	1	2935	3	Y	152	153	0			16
							167	9									
11	4170	X	3209	-0-	-961 B	-0-	263	1	2781	3	Y	150	138	0			28
							165	9									
12	4309	X	3845	-0-	-464 B	-0-	209	1	3496	3	Y	127	137	0			18
							140	9									
01	4030	X	2836	-0-	-1194 B	-0-	230	1	2473	3	Y	121	122	0			17
							133	9									

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: I 2H RRCID -> 272370 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 9241 - 16263

08	9238	X	8610	-0-	-628 B	-0-	568	1	7537	3	Y	459	484	0			59
							505	9									
09	9255	X	9255	-0-	-0- B	-0-	547	1	8177	3	Y	483	485	0			57
							531	9									
10	9021	X	8157	-0-	-864 B	-0-	549	1	7045	3	Y	512	516	0			53
							563	9									
11	8730	X	7840	-0-	-890 B	-0-	629	1	6660	3	Y	501	461	0			93
							551	9									
12	9791	X	9791	-0-	-0- B	-0-	525	1	8763	3	Y	457	485	0			65
							503	9									
01	9579	X	7511	-0-	-2068 B	-0-	596	1	6407	3	Y	462	461	0			66
							508	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
BRIGGS RANCH D UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 272635 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9861 - 14799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6828	X	6828	-0-	-0- B	-0-	464	1	6159	3	Y	186	172	0			24
							205	9									
09	6090	X	5671	-0-	-419 B	-0-	345	1	5149	3	Y	161	166	0			19
							177	9									
10	6169	X	4915	-0-	-1254 B	-0-	340	1	4360	3	Y	195	194	0			20
							215	9									
11	6600	X	4755	-0-	-1845 B	-0-	390	1	4134	3	Y	210	191	0			39
							231	9									
12	6820	X	6066	-0-	-754 B	-0-	330	1	5509	3	Y	206	216	0			29
							227	9									
01	6820	X	4682	-0-	-2138 B	-0-	378	1	4066	3	Y	216	214	0			31
							238	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: O 1H RRCID -> 272759 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11841 - 16370

08	20150	X	16809	-0-	-3341 B	-0-	869	1	15193	3	Y	356	345	0			167
							355	4	392	9							
09	17370	X	12615	-0-	-4755 B	-0-	778	1	11233	3	Y	233	246	0			154
							348	4	256	9							
10	17949	X	15558	-0-	-2391 B	-0-	794	1	14141	3	Y	208	215	0			147
							394	4	229	9							
11	17160	X	14804	-0-	-2356 B	-0-	789	1	13437	3	Y	202	213	0			136
							356	4	222	9							
*12	17050	X	14874	-0-	-2176 B	-0-	990	1	13221	3	Y	223	116	0			243
							418	4	245	9							
01	16802	X	14072	-0-	-2730 B	-0-	1029	1	12269	3	Y	242	181	0			304
							508	4	266	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: O 3H RRCID -> 272764 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11667 - 16531

08	23653	X	19432	-0-	-4221 B	-0-	1014	1	17728	3	N	251	236	0			118
							414	4	276	9							
09	21000	X	14484	-0-	-6516 B	-0-	894	1	12917	3	N	248	202	0			164
							400	4	273	9							
10	21421	X	18030	-0-	-3391 B	-0-	919	1	16366	3	N	263	241	0			186
							456	4	289	9							
11	18900	X	17064	-0-	-1836 B	-0-	907	1	15463	3	N	258	270	0			174
							410	4	284	9							
*12	19437	X	17159	-0-	-2278 B	-0-	1140	1	15227	3	N	282	148	0			308
							482	4	310	9							
01	19437	X	17205	-0-	-2232 B	-0-	1262	1	15052	3	N	244	230	0			322
							623	4	268	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B451H RRCID -> 274907 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 10861 PERF.12049 - 19214

08	18786	X	16570	-0-	-2216 B	-0-	809	1	14147	3	N	1166	1165	0			547
							331	4	1283	9							
09	18180	X	12369	-0-	-5811 B	-0-	698	1	10077	3	N	1165	943	0			769
							312	4	1282	9							
10	18786	X	854	-0-	-17932 B	-0-	42	1	743	3	N	44	782	0			31
							21	4	48	9							
11	17700	X	94	-0-	-17606 B	-0-	5	1	87	3	N	-0-	31	0			-0-
							2	4									
*12	17546	X	52	-0-	-17494 B	-0-	3	1	46	3	N	2					2
							1	4	2	9							
01	16585	X	8861	-0-	-7724 B	-0-	596	1	7105	3	N	787	2	0			787
							294	4	866	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B452H RRCID -> 275071 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 10783 PERF.11755 - 19119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13268	X	959	-0-	-12309 B	-0-	47	1	830	3	N	56	220	0			26
							20	4	62	9							
09	11580	X	342	-0-	-11238 B	-0-	17	1	310	3	N	7	28	0			5
							7	4	8	9							
10	11470	X	5646	-0-	-5824 B	-0-	270	1	4810	3	N	393	120	0			278
							134	4	432	9							
11	11100	X	10469	-0-	-631 B	-0-	514	1	8767	3	N	869	561	0			586
							232	4	956	9							
*12	15800	X	15800	-0-	-0- B	-0-	948	1	12663	3	N	1625	499	0			1712
							401	4	1788	9							
*01	10632	X	10632	-0-	-0- B	-0-	680	1	8107	3	N	1373	1277	0			1808
							335	4	1510	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B453H RRCID -> 275662 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11480 - 18897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19251	X	17625	-0-	-1626 B	-0-	855	1	14941	3	Y	1345	1308	0			631
							349	4	1480	9							
09	17940	X	16022	-0-	-1918 B	-0-	905	1	13079	3	Y	1484	1135	0			980
							406	4	1632	9							
10	18857	X	18857	-0-	-0- B	-0-	888	1	15803	3	Y	1568	1438	0			1110
							441	4	1725	9							
11	17250	X	15206	-0-	-2044 B	-0-	747	1	12726	3	Y	1269	1524	0			855
							337	4	1396	9							
*12	17670	X	13502	-0-	-4168 B	-0-	800	1	10683	3	Y	1528	728	0			1655
							338	4	1681	9							
01	18848	X	15570	-0-	-3278 B	-0-	1052	1	12551	3	Y	1316	1234	0			1737
							519	4	1448	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 7H RRCID -> 275925 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11151 - 19050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39556	X	28763	-0-	-10793 B	-0-	1395	1	24386	3	Y	2192	2131	0			1028
							571	4	2411	9							
09	36330	X	20164	-0-	-16166 B	-0-	1139	1	16460	3	Y	1868	1663	0			1233
							510	4	2055	9							
10	35464	X	25335	-0-	-10129 B	-0-	1203	1	21408	3	Y	1934	1798	0			1369
							597	4	2127	9							
11	31320	X	22389	-0-	-8931 B	-0-	1113	1	18966	3	Y	1644	1904	0			1109
							502	4	1808	9							
*12	30411	X	9434	-0-	-20977 B	-0-	582	1	7771	3	Y	759	944	0			924
							246	4	835	9							
01	28768	X	14284	-0-	-14484 B	-0-	891	1	10630	3	Y	2112	689	0			2347
							440	4	2323	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 6H RRCID -> 275938 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11240 - 18696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33046	X	23406	-0-	-9640 B	-0-	1107	1	19356	3	Y	2264	2200	0			1062
							453	4	2490	9							
09	29580	X	22389	-0-	-7191 B	-0-	1007	1	18567	3	Y	2148	1792	0			1418
							452	4	2363	9							
10	28396	X	23049	-0-	-5347 B	-0-	1067	1	18993	3	Y	2236	2071	0			1583
							529	4	2460	9							
11	25980	X	21092	-0-	-4888 B	-0-	1020	1	17373	3	Y	2035	2246	0			1372
							460	4	2239	9							
*12	24800	X	8960	-0-	-15840 B	-0-	537	1	7176	3	Y	927	1168	0			1131
							227	4	1020	9							
01	23405	X	15401	-0-	-8004 B	-0-	1036	1	12356	3	Y	1362	843	0			1650
							511	4	1498	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 8H RRCID -> 276119 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11328 - 19270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49228	X	36986	-0-	-12242 B	-0-	1779	1	31099	3	Y	3073	2997	0			1441
							728	4	3380	9							
09	44940	X	33922	-0-	-11018 B	-0-	1550	1	28569	3	Y	2825	2401	0			1865
							695	4	3108	9							
10	44795	X	32831	-0-	-11964 B	-0-	1539	1	27395	3	Y	2848	2696	0			2017
							764	4	3133	9							
11	41250	X	29923	-0-	-11327 B	-0-	1464	1	24953	3	Y	2586	2859	0			1744
							661	4	2845	9							
*12	39990	X	12696	-0-	-27294 B	-0-	767	1	10244	3	Y	1237	1485	0			1496
							324	4	1361	9							
01	36983	X	-0-	-0-	-36983 B	-0-					Y	1	1116	0			381

COOKE RANCH A/B UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 276657 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11033 - 16891

*06	45030	X	23930	-0-	-21100 B	-0-	1533	1	20506	3	N	1251	1302	0	133	1	621
							515	4	1376	9							
*07	46531	X	26130	-0-	-20401 B	-0-	1692	1	22550	3	N	1218	708	0	128	1	1003
							548	4	1340	9							
*08	46531	X	26334	-0-	-20197 B	-0-	1721	1	22747	3	N	1173	1379	0	159	1	638
							576	4	1290	9							
*09	45030	X	26062	-0-	-18968 B	-0-	1755	1	22534	3	N	1077	668	0	207	1	840
							588	4	1185	9							
*10	46531	X	24477	-0-	-22054 B	-0-	1713	1	21105	3	N	1006	1269	0	111	1	466
							552	4	1107	9							
*11	45030	X	21708	-0-	-23322 B	-0-	1579	1	18685	3	N	822	589	0	129	1	570
							540	4	904	9							
*12	46531	X	22150	-0-	-24381 B	-0-	2024	1	18660	3	N	825	561	0	101	1	733
							558	4	908	9							
01	34162	X	21402	-0-	-12760 B	-0-	1908	1	18140	3	N	718	1039	0	66	1	346
							564	4	790	9							

COOKE RANCH A/B UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 276669 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 10558 PERF.11039 - 17063

*06	0	W	27367	-0-	27367 B	767674	1721	1	23019	3	N	1863	2126	0	236	1	925
							578	4	2049	9							
*07	0	W	27413	-0-	27413 B	795087	1743	1	23246	3	N	1690	1032	0	190	1	1393
							565	4	1859	9							
*08	0	W	33129	-0-	33129 B	828216	2138	1	28261	3	N	1831	2007	0	220	1	997
							716	4	2014	9							
*09	0	W	31379	-0-	31379 B	859595	2091	1	26855	3	N	1575	1020	0	323	1	1229
							700	4	1733	9							
*10	0	W	29806	-0-	29806 B	889401	2069	1	25496	3	N	1431	1835	0	162	1	663
							667	4	1574	9							
*11	0	W	26854	-0-	26854 B	916255	1933	1	22881	3	N	1254	864	0	183	1	870
							661	4	1379	9							
*12	0	W	23971	-0-	23971 B	940226	2162	1	19937	3	N	1160	845	0	153	1	1032
							596	4	1276	9							
01	0	W	19183	-0-	19183 B	959409	1677	1	15940	3	N	973	1443	0	93	1	469
							496	4	1070	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
COOKE RANCH WELL #: A 4H RRCID -> 276679 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10922 - 16894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	44816	-0-	44816 B	270057	2781	1	37209	3	N	3538	4034	0	446	1	1757
							934	4	3892	9							
*07	0	W	45574	-0-	45574 B	315631	2847	1	37957	3	N	3498	2011	0	361	1	2883
							922	4	3848	9							
*08	0	W	45976	-0-	45976 B	361607	2895	1	38259	3	N	3503	4023	0	456	1	1907
							969	4	3853	9							
*09	0	W	47181	-0-	47181 B	408788	3071	1	39439	3	N	3312	2017	0	618	1	2584
							1028	4	3643	9							
*10	0	W	44905	-0-	44905 B	453693	3038	1	37447	3	N	3128	3923	0	341	1	1448
							979	4	3441	9							
*11	0	W	43582	-0-	43582 B	497275	3071	1	36354	3	N	2824	1913	0	401	1	1958
							1051	4	3106	9							
*12	0	W	45663	-0-	45663 B	542938	4058	1	37414	3	N	2794	1922	0	345	1	2485
							1118	4	3073	9							
01	0	W	40422	-0-	40422 B	583360	3494	1	33216	3	N	2435	3523	0	223	1	1174
							1033	4	2679	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 4H RRCID -> 277087 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 10829 PERF.11056 - 16016

08	29481	X	15489	-0-	-13992 B	-0-	751	1	13127	3	N	1185	1208	0			556
							307	4	1304	9							
09	24720	X	11892	-0-	-12828 B	-0-	673	1	9723	3	N	1086	925	0			717
							301	4	1195	9							
10	22847	X	12907	-0-	-9940 B	-0-	610	1	10857	3	N	1034	1019	0			732
							303	4	1137	9							
11	19500	X	11056	-0-	-8444 B	-0-	542	1	9238	3	N	937	1037	0			632
							245	4	1031	9							
*12	17701	X	5162	-0-	-12539 B	-0-	319	1	4261	3	N	406	538	0			500
							135	4	447	9							
01	15500	X	192	-0-	-15308 B	-0-	14	1	171	3	N	-0-	373	0			127
							7	4									

COOKE RANCH A/B UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 277598 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10982 - 16830

*06	0	W	28749	-0-	28749 B	713534	1819	1	24342	3	N	1797	2071	0	231	1	893
							611	4	1977	9							
*07	0	W	31328	-0-	31328 B	744862	2006	1	26739	3	N	1758	1018	0	184	1	1449
							649	4	1934	9							
*08	0	W	34612	-0-	34612 B	779474	2241	1	29620	3	N	1819	2049	0	229	1	990
							750	4	2001	9							
*09	0	W	30336	-0-	30336 B	809810	2021	1	25941	3	N	1544	1009	0	321	1	1204
							676	4	1698	9							
*10	0	W	29066	-0-	29066 B	838876	2011	1	24782	3	N	1477	1838	0	159	1	684
							648	4	1625	9							
*11	0	W	26085	-0-	26085 B	864961	1873	1	22167	3	N	1276	886	0	189	1	885
							641	4	1404	9							
*12	0	W	24994	-0-	24994 B	889955	2244	1	20691	3	N	1310	874	0	156	1	1165
							618	4	1441	9							
01	0	W	21305	-0-	21305 B	911260	1855	1	17633	3	N	1154	1658	0	105	1	556
							548	4	1269	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 8H RRCID -> 277757 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11096 - 16145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25110	X	15939	-0-	-9171 B	-0-	759	1	13275	3	Y	1449	1451	0			680
							311	4	1594	9							
09	21660	X	12726	-0-	-8934 B	-0-	704	1	10163	3	Y	1404	1157	0			927
							315	4	1544	9							
10	20615	X	14814	-0-	-5801 B	-0-	687	1	12226	3	Y	1418	1341	0			1004
							341	4	1560	9							
11	18270	X	15208	-0-	-3062 B	-0-	737	1	12565	3	Y	1430	1469	0			965
							333	4	1573	9							
*12	17608	X	5655	-0-	-11953 B	-0-	339	1	4526	3	Y	588	821	0			732
							143	4	647	9							
01	15934	X	-0-	-0-	-15934 B	-0-					Y	-0-	546	0			186

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 7H RRCID -> 277758 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11076 - 16003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27993	X	14882	-0-	-13111 B	-0-	709	1	12398	3	Y	1350	1339	0			633
							290	4	1485	9							
09	23070	X	11754	-0-	-11316 B	-0-	652	1	9421	3	Y	1263	1062	0			834
							292	4	1389	9							
10	20770	X	11203	-0-	-9567 B	-0-	524	1	9322	3	Y	997	1125	0			706
							260	4	1097	9							
11	17190	X	2103	-0-	-15087 B	-0-	95	1	1612	3	Y	321	810	0			217
							43	4	353	9							
*12	15841	X	3213	-0-	-12628 B	-0-	180	1	2399	3	Y	507	185	0			539
							76	4	558	9							
01	14880	X	-0-	-0-	-14880 B	-0-					Y	-0-	402	0			137

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 6H RRCID -> 277759 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11002 - 16064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34410	X	19111	-0-	-15299 B	-0-	927	1	16206	3	Y	1454	1447	0			682
							379	4	1599	9							
09	29310	X	15162	-0-	-14148 B	-0-	860	1	12429	3	Y	1353	1142	0			893
							385	4	1488	9							
10	26629	X	17460	-0-	-9169 B	-0-	830	1	14782	3	Y	1305	1274	0			924
							412	4	1436	9							
11	22680	X	18592	-0-	-4088 B	-0-	922	1	15702	3	Y	1411	1383	0			952
							416	4	1552	9							
*12	20584	X	8046	-0-	-12538 B	-0-	500	1	6674	3	Y	601	810	0			743
							211	4	661	9							
01	19096	X	126	-0-	-18970 B	-0-	9	1	112	3	Y	-0-	554	0			189
							5	4									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 5H RRCID -> 277772 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11060 - 16010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27466	X	13915	-0-	-13551 B	-0-	661	1	11554	3	Y	1300	1317	0			610
							270	4	1430	9							
09	22500	X	10350	-0-	-12150 B	-0-	570	1	8239	3	Y	1169	1007	0			772
							255	4	1286	9							
10	20553	X	10886	-0-	-9667 B	-0-	503	1	8946	3	Y	1080	1087	0			765
							249	4	1188	9							
11	17430	X	7689	-0-	-9741 B	-0-	373	1	6358	3	Y	718	999	0			484
							168	4	790	9							
*12	15624	X	2441	-0-	-13183 B	-0-	156	1	2090	3	Y	117	412	0			189
							66	4	129	9							
01	13919	X	-0-	-0-	-13919 B	-0-					Y	-0-	141	0			48

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 3H RRCID -> 277916 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11126 - 16132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37541	X	21746	-0-	-15795 B	-0-	1045	1	18271	3	N	1820	1800	0			854
							428	4	2002	9							
09	32010	X	21431	-0-	-10579 B	-0-	1001	1	18438	3	N	1404	1331	0			927
							448	4	1544	9							
10	27404	X	19748	-0-	-7656 B	-0-	926	1	16492	3	N	1700	1423	0			1204
							460	4	1870	9							
11	24630	X	17502	-0-	-7128 B	-0-	859	1	14631	3	N	1477	1685	0			996
							387	4	1625	9							
*12	22227	X	8414	-0-	-13813 B	-0-	520	1	6942	3	N	665	848	0			813
							220	4	732	9							
01	21731	X	-0-	-0-	-21731 B	-0-					N	-0-	606	0			207

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 2H RRCID -> 277920 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10974 - 16214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33759	X	18619	-0-	-15140 B	-0-	894	1	15626	3	N	1575	1590	0			739
							366	4	1733	9							
09	27990	X	13823	-0-	-14167 B	-0-	780	1	11267	3	N	1297	1180	0			856
							349	4	1427	9							
10	25916	X	14873	-0-	-11043 B	-0-	706	1	12562	3	N	1141	1189	0			808
							350	4	1255	9							
11	22020	X	11936	-0-	-10084 B	-0-	593	1	10099	3	N	888	1097	0			599
							267	4	977	9							
*12	19902	X	4001	-0-	-15901 B	-0-	244	1	3261	3	N	357	510	0			446
							103	4	393	9							
01	18631	X	-0-	-0-	-18631 B	-0-					N	-0-	333	0			113

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 1H RRCID -> 278266 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11075 - 16036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33015	X	20156	-0-	-12859 B	-0-	944	1	16495	3	N	2119	2074	0			994
							386	4	2331	9							
09	27930	X	16344	-0-	-11586 B	-0-	889	1	12842	3	N	2014	1679	0			1329
							398	4	2215	9							
10	26288	X	17733	-0-	-8555 B	-0-	812	1	14447	3	N	1883	1879	0			1333
							403	4	2071	9							
11	22860	X	15615	-0-	-7245 B	-0-	744	1	12680	3	N	1686	1882	0			1137
							336	4	1855	9							
*12	21049	X	6566	-0-	-14483 B	-0-	387	1	5162	3	N	776	968	0			945
							163	4	854	9							
01	20150	X	-0-	-0-	-20150 B	-0-					N	-0-	705	0			240

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
BRACKEN-JV WELL #: 1H RRCID -> 257135 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12964 PERF.12710 - 18888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12369	X	11474	-0-	-895 B	-0-	74	1	11345	3	Y	27	26	1			4
							25	4	30	9							
09	12090	X	9376	-0-	-2714 B	-0-	86	1	9261	3	Y	11	13	1			2
							17	4	12	9							
10	12493	X	9453	-0-	-3040 B	-0-	102	1	9334	3	Y	11	11	1			2
							5	4	12	9							
11	12090	X	8638	-0-	-3452 B	-0-	98	1	8512	3	Y	23	21	1			4
							3	4	25	9							
12	12276	X	9826	-0-	-2450 B	-0-	116	1	9680	3	Y	26	21	1			9
							1	4	29	9							
*01	11944	X	11944	-0-	-0- B	-0-	176	1	11726	3	Y	31	31	1			9
							8	4	34	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN STATE WELL #: 1H RRCID -> 257628 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10535 - 13906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16771	X	12388	-0-	-4383 B	-0-	69	1	12120	2	N	-0-					-0-
							199	3									
09	18450	X	1961	-0-	-16489 B	-0-	11	1	1920	2	N	-0-					-0-
							30	3									
10	19065	X	-0-	-0-	-19065 B	-0-					N	-0-					-0-
11	18450	X	1382	-0-	-17068 B	-0-	13	1	1350	2	N	-0-					-0-
							19	3									
12	13454	X	324	-0-	-13130 B	-0-	3	1	315	2	N	-0-					-0-
							6	3									
01	12400	X	501	-0-	-11899 B	-0-	4	1	487	2	N	-0-					-0-
							10	3									

DISCHER WELL #: 1H RRCID -> 257784 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11929 - 16382

08	1499	X	1499	-0-	-0- B	-0-	898	1	75	3	Y	258	254	1			64
							242	4	284	9							
09	1485	X	1485	-0-	-0- B	-0-	791	1	260	3	Y	297	327	1			34
							107	4	327	9							
10	1457	X	1388	-0-	-69 B	-0-	838	1	86	3	Y	265	204	1			95
							172	4	292	9							
11	1440	X	1143	-0-	-297 B	-0-	658	1	36	3	Y	237	259	1			73
							188	4	261	9							
12	1550	X	973	-0-	-577 B	-0-	401	1	1	2	Y	283	329	1			27
							112	3	148	4							
01	1550	X	1013	-0-	-537 B	-0-	288	1	1	2	Y	322	275	1			74
							179	3	191	4							

BRACKEN-JV WELL #: 3H RRCID -> 258983 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13113 - 18801

08	22382	X	12110	-0-	-10272 B	-0-	78	1	11992	3	Y	12	13	1			2
							27	4	13	9							
09	21660	X	11248	-0-	-10412 B	-0-	102	1	11108	3	Y	15	14	1			3
							21	4	17	9							
10	22382	X	12971	-0-	-9411 B	-0-	140	1	12813	3	Y	10	11	1			2
							7	4	11	9							
11	16290	X	12268	-0-	-4022 B	-0-	139	1	12099	3	Y	23	21	1			4
							5	4	25	9							
12	14245	X	14245	-0-	-0- B	-0-	169	1	14047	3	Y	25	21	1			8
							1	4	28	9							
*01	13515	X	13515	-0-	-0- B	-0-	200	1	13287	3	Y	17	20	1			5
							9	4	19	9							

FASKEN STATE WELL #: 2H RRCID -> 260070 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 9742 PERF.10358 - 14479

08	40	X	40	-0-	-0- B	-0-	39	2	1	3	N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	6552	X	6552	-0-	-0- B	-0-	51	1	6442	2	N	-0-					-0-
							59	3									
11	28315	X	28315	-0-	-0- B	-0-	260	1	27673	2	N	-0-					-0-
							382	3									
12	22950	X	22950	-0-	-0- B	-0-	219	1	22317	2	N	-0-					-0-
							414	3									
*01	13135	X	13135	-0-	-0- B	-0-	101	1	12776	2	N	-0-					-0-
							258	3									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN STATE WELL #: 3H RRCID -> 260071 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10358 - 14499

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10134 X	10134	-0-	-0- B	-0-	56	1	9915	2	N	-0-					-0-
						163	3									
09	11820 X	9299	-0-	-2521 B	-0-	54	1	9104	2	N	-0-					-0-
						141	3									
10	12214 X	9525	-0-	-2689 B	-0-	74	1	9366	2	N	-0-					-0-
						85	3									
11	11820 X	8628	-0-	-3192 B	-0-	79	1	8432	2	N	-0-					-0-
						117	3									
12	11377 X	8990	-0-	-2387 B	-0-	86	1	8742	2	N	-0-					-0-
						162	3									
01	10137 X	8775	-0-	-1362 B	-0-	67	1	8536	2	N	-0-					-0-
						172	3									

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
08	13702 X	11974	-0-	-1728 B	-0-	78	1	11870	3	N	-0-					-0-
						26	4									
09	13260 X	11692	-0-	-1568 B	-0-	106	1	11564	3	N	-0-					-0-
						22	4									
10	13702 X	12184	-0-	-1518 B	-0-	132	1	12046	3	N	-0-					-0-
						6	4									
11	12960 X	10596	-0-	-2364 B	-0-	120	1	10472	3	N	-0-					-0-
						4	4									
12	13392 X	11122	-0-	-2270 B	-0-	132	1	10989	3	N	-0-					-0-
						1	4									
01	12183 X	10289	-0-	-1894 B	-0-	152	1	10130	3	N	-0-					-0-
						7	4									

FASKEN STATE WELL #: 4H RRCID -> 260182 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10320 - 14445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63355 X	63355	-0-	-0- B	-0-	351	1	61987	2	N	-0-					-0-
						1017	3									
09	52807 X	52807	-0-	-0- B	-0-	305	1	51703	2	N	-0-					-0-
						799	3									
10	53128 X	53128	-0-	-0- B	-0-	415	1	52237	2	N	-0-					-0-
						476	3									
11	52732 X	52732	-0-	-0- B	-0-	485	1	51534	2	N	-0-					-0-
						713	3									
12	54503 X	54503	-0-	-0- B	-0-	520	1	52999	2	N	-0-					-0-
						984	3									
01	18042 X	17014	-0-	-1028 B	-0-	130	1	16550	2	N	-0-					-0-
						334	3									

FASKEN STATE WELL #: 5H RRCID -> 260379 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10223 - 15155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25946 X	25946	-0-	-0- B	-0-	144	1	25385	2	N	-0-					-0-
						417	3									
09	14B2 EXT	21349	-0-	21349 B	21349	123	1	20903	2	N	-0-					-0-
						323	3									
10	14B2 EXT	20656	-0-	20656 B	42005	161	1	20310	2	N	-0-					-0-
						185	3									
11	14B2 EXT	18957	-0-	18957 B	60962	174	1	18527	2	N	-0-					-0-
						256	3									
12	72321 X	11359	-0-	-60962 B	-0-	108	1	11046	2	N	-0-					-0-
						205	3									
01	25947 X	20006	-0-	-5941 B	-0-	153	1	19460	2	N	-0-					-0-
						393	3									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN-JV WELL #: 2H RRCID -> 260469 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12704 - 18809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 6 H RRCID -> 260655 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13008 - 18191

08	3658 X	2852	-0-	-806 B	-0-	19	1	2826	3	Y	1	2	1			-0-
						6	4	1	9							
09	3540 X	2930	-0-	-610 B	-0-	27	1	2897	3	Y	1	1	1			-0-
						5	4	1	9							
10	3658 X	2902	-0-	-756 B	-0-	31	1	2869	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
11	3180 X	2802	-0-	-378 B	-0-	31	1	2674	3	Y	87	71	1			16
						1	4	96	9							
12	3038 X	2793	-0-	-245 B	-0-	33	1	2757	3	Y	3	18	1			1
						3	9									
01	3038 X	2583	-0-	-455 B	-0-	38	1	2541	3	Y	2	2	1			1
						2	4	2	9							

FASKEN STATE WELL #: 91H RRCID -> 261181 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9794 - 14755

08	16306 X	14617	-0-	-1689 B	-0-	81	1	14302	2	N	-0-					-0-
						234	3									
09	15450 X	14054	-0-	-1396 B	-0-	81	1	13760	2	N	-0-					-0-
						213	3									
10	15562 X	14001	-0-	-1561 B	-0-	109	1	13767	2	N	-0-					-0-
						125	3									
11	14820 X	13229	-0-	-1591 B	-0-	122	1	12928	2	N	-0-					-0-
						179	3									
12	14632 X	5615	-0-	-9017 B	-0-	54	1	5460	2	N	-0-					-0-
						101	3									
*01	34599 X	34599	-0-	-0- B	-0-	265	1	33654	2	N	-0-					-0-
						680	3									

FASKEN STATE WELL #: 2H RRCID -> 261444 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9821 - 16687

08	32116 X	1527	-0-	-30589 B	-0-	8	1	1494	2	N	-0-					-0-
						25	3									
09	31080 X	16088	-0-	-14992 B	-0-	93	1	15752	2	N	-0-					-0-
						243	3									
10	19759 X	19759	-0-	-0- B	-0-	154	1	19428	2	N	-0-					-0-
						177	3									
11	27339 X	27339	-0-	-0- B	-0-	251	1	26719	2	N	-0-					-0-
						369	3									
12	16616 X	16073	-0-	-543 B	-0-	153	1	15630	2	N	-0-					-0-
						290	3									
01	19747 X	19016	-0-	-731 B	-0-	146	1	18496	2	N	-0-					-0-
						374	3									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SNOWDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 261833 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9342 - 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
08	4092	X	3075	-0-	-1017 B	-0-	205	1	2749	3	N	110					190
							121	9									
09	4020	X	3431	-0-	-589 B	-0-	163	1	3156	3	N	102	188	1			104
							112	9									
10	4154	X	3135	-0-	-1019 B	-0-	165	1	2879	3	N	83					187
							91	9									
11	4020	X	2675	-0-	-1345 B	-0-	182	1	2423	3	N	64	195	1			56
							70	9									
12	3937	X	3702	-0-	-235 B	-0-	243	1	3305	3	N	140					196
							154	9									
01	3534	X	3385	-0-	-149 B	-0-	194	1	3071	3	N	100					296
							10	4	110	9							

BRACKEN-JV WELL #: 5H RRCID -> 263556 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.12810 - 19061

08	5518	X	4076	-0-	-1442 B	-0-	26	1	4009	3	Y	29	30	1			4
							9	4	32	9							
09	5340	X	3731	-0-	-1609 B	-0-	34	1	3670	3	Y	18	19	1			3
							7	4	20	9							
10	5518	X	3665	-0-	-1853 B	-0-	39	1	3602	3	Y	20	19	1			4
							2	4	22	9							
11	4740	X	3341	-0-	-1399 B	-0-	38	1	3271	3	Y	28	27	1			5
							1	4	31	9							
12	4433	X	3442	-0-	-991 B	-0-	41	1	3389	3	Y	11	12	1			4
							12	9									
01	4061	X	3321	-0-	-740 B	-0-	49	1	3249	3	Y	19	17	1			6
							2	4	21	9							

ANTHONY ET AL-J.V. WELL #: 1H RRCID -> 263576 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12831 PERF.13150 - 18201

08	4464	X	4230	-0-	-234 B	-0-	309	1	3921	3	N	-0-					-0-
09	4320	X	3964	-0-	-356 B	-0-	303	1	3661	3	N	-0-					-0-
10	4464	X	4332	-0-	-132 B	-0-	324	1	4008	3	N	-0-					-0-
11	4295	X	4295	-0-	-0- B	-0-	302	1	3993	3	N	-0-					-0-
12	4509	X	4509	-0-	-0- B	-0-	455	1	4054	3	N	-0-					-0-
*01	4556	X	4556	-0-	-0- B	-0-	587	1	3717	3	N	-0-					-0-
							252	4									

FASKEN STATE WELL #: 92H RRCID -> 263585 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9812 - 14551

08	13547	X	11883	-0-	-1664 B	-0-	66	1	11626	2	N	-0-					-0-
							191	3									
09	13110	X	11525	-0-	-1585 B	-0-	67	1	11284	2	N	-0-					-0-
							174	3									
10	13547	X	7553	-0-	-5994 B	-0-	59	1	7426	2	N	-0-					-0-
							68	3									
11	12180	X	11516	-0-	-664 B	-0-	106	1	11254	2	N	-0-					-0-
							156	3									
12	12493	X	4676	-0-	-7817 B	-0-	45	1	4547	2	N	-0-					-0-
							84	3									
*01	15456	X	15456	-0-	-0- B	-0-	118	1	15034	2	N	-0-					-0-
							304	3									

BRACKEN-JV WELL #: 10H RRCID -> 263806 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12798 - 18831

08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN STATE WELL #: 93H RRCID -> 264180 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10253 - 14901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2744	X	2744	-0-	-0- B	-0-	15	1	2685	2	N	-0-					1
							44	3									
09	2107	X	2107	-0-	-0- B	-0-	12	1	2063	2	N	-0-					1
							32	3									
10	2073	X	2073	-0-	-0- B	-0-	16	1	2038	2	N	-0-					1
							19	3									
11	4140	X	1760	-0-	-2380 B	-0-	16	1	1720	2	N	-0-					1
							24	3									
12	4278	X	1588	-0-	-2690 B	-0-	15	1	1544	2	N	-0-					1
							29	3									
01	2759	X	1379	-0-	-1380 B	-0-	11	1	1341	2	N	-0-					1
							27	3									

BRACKEN-JV WELL #: 8H RRCID -> 264556 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13048 - 19377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15221	X	8932	-0-	-6289 B	-0-	58	1	8834	3	Y	19	19	1			3
							19	4	21	9							
09	14730	X	9503	-0-	-5227 B	-0-	87	1	9358	3	Y	37	33	1			7
							17	4	41	9							
10	15221	X	8691	-0-	-6530 B	-0-	94	1	8548	3	Y	41	40	1			8
							4	4	45	9							
11	10890	X	8049	-0-	-2841 B	-0-	91	1	7945	3	Y	9	15	1			2
							3	4	10	9							
12	9827	X	7922	-0-	-1905 B	-0-	94	1	7812	3	Y	14	11	1			5
							1	4	15	9							
01	9827	X	7744	-0-	-2083 B	-0-	114	1	7607	3	Y	16	16	1			5
							5	4	18	9							

BRACKEN-JV WELL #: 12H RRCID -> 265148 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 12481 PERF.13095 - 18446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6735	X	6735	-0-	-0- B	-0-	42	1	6524	3	Y	140	143	1			21
							15	4	154	9							
09	11792	X	11792	-0-	-0- B	-0-	103	1	11182	3	Y	442	378	1			85
							21	4	486	9							
10	12765	X	12765	-0-	-0- B	-0-	135	1	12362	3	Y	237	276	1			46
							7	4	261	9							
11	11685	X	11685	-0-	-0- B	-0-	130	1	11322	3	Y	208	216	1			38
							4	4	229	9							
12	12183	X	10778	-0-	-1405 B	-0-	127	1	10543	3	Y	97	102	1			33
							1	4	107	9							
01	12772	X	7304	-0-	-5468 B	-0-	107	1	7093	3	Y	91	97	1			27
							4	4	100	9							

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
08	3751	X	2925	-0-	-826 B	-0-	18	1	2770	3	Y	119	123	1			18
							6	4	131	9							
09	3630	X	2339	-0-	-1291 B	-0-	21	1	2246	3	Y	62	68	1			12
							4	4	68	9							
10	3751	X	2879	-0-	-872 B	-0-	30	1	2717	3	Y	119	108	1			23
							1	4	131	9							
11	2820	X	2601	-0-	-219 B	-0-	28	1	2420	3	Y	138	136	1			25
							1	4	152	9							
12	2914	X	2783	-0-	-131 B	-0-	32	1	2646	3	Y	95	88	1			32
							105	9									
01	2914	X	2664	-0-	-250 B	-0-	37	1	2431	3	Y	177	157	1			52
							1	4	195	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN STATE WELL #: 8H RRCID -> 265234 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 9548 PERF.10097 - 14901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4353	X	4353	-0-	-0- B	-0-	24	1	4259	2	N	-0-					-0-
							70	3									
09	3933	X	3933	-0-	-0- B	-0-	23	1	3851	2	N	-0-					-0-
							59	3									
10	15981	X	15981	-0-	-0- B	-0-	125	1	15713	2	N	-0-					-0-
							143	3									
11	20679	X	20679	-0-	-0- B	-0-	190	1	20209	2	N	-0-					-0-
							280	3									
12	19747	X	19747	-0-	-0- B	-0-	188	1	19203	2	N	-0-					-0-
							356	3									
01	15996	X	13679	-0-	-2317 B	-0-	105	1	13306	2	N	-0-					-0-
							268	3									

FASKEN STATE WELL #: 11H RRCID -> 265550 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10070 - 15421

08	30039	X	15166	-0-	-14873 B	-0-	84	1	14839	2	N	-0-					-0-
							243	3									
09	29070	X	11239	-0-	-17831 B	-0-	65	1	11004	2	N	-0-					-0-
							170	3									
10	28179	X	1793	-0-	-26386 B	-0-	14	1	1763	2	N	-0-					-0-
							16	3									
11	27270	X	-0-	-0-	-27270 B	-0-					N	-0-					-0-
12	22847	X	-0-	-0-	-22847 B	-0-					N	-0-					-0-
01	15159	X	-0-	-0-	-15159 B	-0-					N	-0-					-0-

ARN EF WELL #: 1H RRCID -> 266277 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9996 - 16101

08	14167	X	12718	-0-	-1449 B	-0-	746	1	11900	3	Y	24	23	1			11
							46	4	26	9							
09	13710	X	12008	-0-	-1702 B	-0-	774	1	11198	3	Y	7	14	1			4
							28	4	8	9							
10	13330	X	11931	-0-	-1399 B	-0-	879	1	11019	3	Y	2	5	1			1
							31	4	2	9							
11	12690	X	11597	-0-	-1093 B	-0-	621	1	10934	3	Y	2	2	1			1
							40	4	2	9							
12	12741	X	12301	-0-	-440 B	-0-	387	1	11860	3	Y	17	12	1			6
							35	4	19	9							
01	12710	X	12222	-0-	-488 B	-0-	511	1	11679	3	Y	13	14	1			5
							18	4	14	9							

ARN EF WELL #: 2H RRCID -> 266278 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10032 - 16205

08	12214	X	11376	-0-	-838 B	-0-	666	1	10624	3	Y	41	60	1			18
							41	4	45	9							
09	11790	X	10822	-0-	-968 B	-0-	695	1	10069	3	Y	29	31	1			16
							26	4	32	9							
10	11656	X	10745	-0-	-911 B	-0-	787	1	9869	3	Y	55	44	1			27
							28	4	61	9							
11	11160	X	10656	-0-	-504 B	-0-	565	1	9955	3	Y	90	82	1			35
							37	4	99	9							
12	11377	X	11204	-0-	-173 B	-0-	351	1	10736	3	Y	78	85	1			28
							31	4	86	9							
01	11377	X	10842	-0-	-535 B	-0-	451	1	10309	3	Y	60	66	1			22
							16	4	66	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN STATE WELL #: 4H RRCID -> 266354 COMPL. DATE 06/02/2012 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
08	62	X	7	-0-	-55 B	-0-	7	2			N	-0-			-0-
09	41604	X	41604	-0-	-0- B	-0-	240	1	40735	2	N	-0-			-0-
							629	3							
10	63678	X	63678	-0-	-0- B	-0-	497	1	62611	2	N	-0-			-0-
							570	3							
11	55094	X	55094	-0-	-0- B	-0-	507	1	53843	2	N	-0-			-0-
							744	3							
12	51450	X	51450	-0-	-0- B	-0-	491	1	50031	2	N	-0-			-0-
							928	3							
01	46717	X	44501	-0-	-2216 B	-0-	341	1	43285	2	N	-0-			-0-
							875	3							

FASKEN STATE WELL #: 13H RRCID -> 266400 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9899 - 16062

08	17818	X	17818	-0-	-0- B	-0-	99	1	17433	2	N	-0-			-0-
							286	3							
09	20400	X	16431	-0-	-3969 B	-0-	95	1	16087	2	N	-0-			-0-
							249	3							
10	21080	X	16358	-0-	-4722 B	-0-	128	1	16083	2	N	-0-			-0-
							147	3							
11	20400	X	15714	-0-	-4686 B	-0-	144	1	15358	2	N	-0-			-0-
							212	3							
12	20119	X	17228	-0-	-2891 B	-0-	164	1	16753	2	N	-0-			-0-
							311	3							
01	17825	X	16286	-0-	-1539 B	-0-	125	1	15841	2	N	-0-			-0-
							320	3							

ALDERMAN 'B' EF WELL #: 1H RRCID -> 267480 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9807 - 14663

08	11687	X	10781	-0-	-906 B	-0-	1789	1	8776	3	Y	171	186	1	68
							28	4	188	9					
09	10470	X	9232	-0-	-1238 B	-0-	1655	1	7309	3	Y	159	133	1	94
							93	4	175	9					
10	10478	X	9111	-0-	-1367 B	-0-	1751	1	7098	3	Y	148	178	1	64
							99	4	163	9					
11	10440	X	9106	-0-	-1334 B	-0-	1405	1	7508	3	Y	144	166	1	42
							35	4	158	9					
12	10788	X	9354	-0-	-1434 B	-0-	1434	1	7654	3	Y	191	163	1	70
							56	4	210	9					
01	10788	X	9402	-0-	-1386 B	-0-	1524	1	7684	3	Y	145	157	1	58
							34	4	160	9					

Y BAR EF WELL #: 1H RRCID -> 267927 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11597 - 15774

08	775	X	450	-0-	-325 B	-0-	291	1	138	4	N	19	16	1	6
							21	9							
09	660	X	458	-0-	-202 B	-0-	254	1	53	3	N	19	21	1	4
							130	4	21	9					
10	620	X	571	-0-	-49 B	-0-	296	1	146	3	N	17	19	1	2
							110	4	19	9					
11	600	X	469	-0-	-131 B	-0-	317	1	126	4	N	24	21	1	5
							26	9							
12	589	X	400	-0-	-189 B	-0-	243	1	124	4	N	30	29	1	6
							33	9							
01	558	X	471	-0-	-87 B	-0-	171	1	173	3	N	28	31	1	3
							96	4	31	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ALDERMAN 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268123 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10179 - 15402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12431	X	6468	-0-	-5963 B	-0-	1074	1	5271	3	Y	96	141	1			38
							17	4	106	9							
09	11760	X	4617	-0-	-7143 B	-0-	830	1	3661	3	Y	73	68	1			43
							46	4	80	9							
10	12152	X	6789	-0-	-5363 B	-0-	1310	1	5309	3	Y	87	92	1			38
							74	4	96	9							
11	13905	X	13905	-0-	-0- B	-0-	2141	1	11443	3	Y	243	210	1			71
							54	4	267	9							
12	11599	X	11599	-0-	-0- B	-0-	1773	1	9464	3	Y	266	239	1			98
							69	4	293	9							
*01	10093	X	10093	-0-	-0- B	-0-	1628	1	8211	3	Y	197	216	1			79
							37	4	217	9							

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
08	3069	X	1928	-0-	-1141 B	-0-	129	1	1727	3	Y	65	78	1			68
							72	9									
09	4860	X	2487	-0-	-2373 B	-0-	115	1	2209	3	Y	111	123	1			56
							41	4	122	9							
10	5022	X	3859	-0-	-1163 B	-0-	195	1	3401	3	Y	137	116	1			77
							112	4	151	9							
11	4860	X	3127	-0-	-1733 B	-0-	209	1	2780	3	Y	110	93	1			94
							17	4	121	9							
12	3200	X	3200	-0-	-0- B	-0-	211	1	2869	3	Y	107	89	1			112
							2	4	118	9							
*01	3929	X	3929	-0-	-0- B	-0-	225	1	3551	3	Y	139	93	1			158
							153	9									

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
08	8680	X	8017	-0-	-663 B	-0-	421	1	6726	3	Y	767	658	1			337
							26	4	844	9							
09	8040	X	7874	-0-	-166 B	-0-	452	1	6543	3	Y	784	701	1			420
							17	4	862	9							
10	8277	X	7793	-0-	-484 B	-0-	513	1	6430	3	Y	756	803	1			373
							18	4	832	9							
11	8010	X	7095	-0-	-915 B	-0-	342	1	6016	3	Y	650	771	1			252
							22	4	715	9							
12	8122	X	7767	-0-	-355 B	-0-	217	1	6655	3	Y	795	763	1			284
							20	4	875	9							
01	8122	X	7814	-0-	-308 B	-0-	289	1	6592	3	Y	839	812	1			311
							10	4	923	9							

ARN EF WELL #: 7H RRCID -> 270650 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10105 - 14596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9920	X	9097	-0-	-823 B	-0-	481	1	7662	3	Y	841	803	1			370
							29	4	925	9							
09	9600	X	8812	-0-	-788 B	-0-	507	1	7342	3	Y	858	768	1			460
							19	4	944	9							
10	9362	X	8574	-0-	-788 B	-0-	564	1	7071	3	Y	835	883	1			412
							20	4	919	9							
11	8910	X	8348	-0-	-562 B	-0-	397	1	7003	3	Y	838	925	1			325
							26	4	922	9							
12	9114	X	8621	-0-	-493 B	-0-	244	1	7479	3	Y	796	836	1			285
							22	4	876	9							
01	9114	X	8549	-0-	-565 B	-0-	321	1	7337	3	Y	800	788	1			297
							11	4	880	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN STATE WELL #: 6H RRCID -> 271340 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10464 - 15043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12400	X	9085	-0-	-3315 B	-0-	50	1	8889	2	N	-0-					-0-
							146	3									
09	12000	X	7426	-0-	-4574 B	-0-	43	1	7271	2	N	-0-					-0-
							112	3									
10	14461	X	14461	-0-	-0- B	-0-	113	1	14219	2	N	-0-					-0-
							129	3									
11	20953	X	20953	-0-	-0- B	-0-	193	1	20476	2	N	-0-					-0-
							284	3									
12	19244	X	19244	-0-	-0- B	-0-	184	1	18713	2	N	-0-					-0-
							347	3									
*01	18054	X	18054	-0-	-0- B	-0-	138	1	17562	2	N	-0-					-0-
							354	3									

FASKEN STATE WELL #: 7H RRCID -> 271353 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10830 - 15532

08	34723	X	34723	-0-	-0- B	-0-	192	1	33974	2	N	-0-					-0-
							557	3									
09	27564	X	27564	-0-	-0- B	-0-	159	1	26988	2	N	-0-					-0-
							417	3									
10	24568	X	24568	-0-	-0- B	-0-	192	1	24156	2	N	-0-					-0-
							220	3									
11	33600	X	21761	-0-	-11839 B	-0-	200	1	21267	2	N	-0-					-0-
							294	3									
12	34720	X	20950	-0-	-13770 B	-0-	200	1	20372	2	N	-0-					-0-
							378	3									
01	34720	X	19439	-0-	-15281 B	-0-	149	1	18908	2	N	-0-					-0-
							382	3									

SNOWDEN EF WELL #: 3H RRCID -> 271381 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9921 - 15286

08	2170	X	1317	-0-	-853 B	-0-	88	1	1185	3	Y	40	70	1			44
							44	9									
09	2370	X	1506	-0-	-864 B	-0-	70	1	1352	3	Y	54	70	1			28
							25	4	59	9							
10	2449	X	2337	-0-	-112 B	-0-	116	1	2015	3	Y	127	83	1			72
							66	4	140	9							
11	2370	X	1488	-0-	-882 B	-0-	98	1	1304	3	Y	71	82	1			61
							8	4	78	9							
12	2449	X	1877	-0-	-572 B	-0-	123	1	1670	3	Y	75	58	1			78
							1	4	83	9							
*01	2947	X	2947	-0-	-0- B	-0-	164	1	2598	3	Y	168	66	1			180
							185	9									

ARN EF WELL #: 8H RRCID -> 271393 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9606 - 14248

08	10509	X	9363	-0-	-1146 B	-0-	512	1	8164	3	Y	596	630	1			262
							31	4	656	9							
09	10110	X	8874	-0-	-1236 B	-0-	533	1	7720	3	Y	546	515	1			293
							20	4	601	9							
10	9765	X	9264	-0-	-501 B	-0-	639	1	8009	3	Y	539	566	1			266
							23	4	593	9							
11	9420	X	8780	-0-	-640 B	-0-	441	1	7779	3	Y	483	562	1			187
							29	4	531	9							
12	9486	X	9262	-0-	-224 B	-0-	273	1	8361	3	Y	548	539	1			196
							25	4	603	9							
01	9362	X	9286	-0-	-76 B	-0-	367	1	8377	3	Y	482	499	1			179
							12	4	530	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
DISCHER EF WELL #: 2H RRCID -> 271459 COMPL. DATE 10/11/2011 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
08	2025	N	2025	-0-	-0- B	-0-	1202	1	100	3	Y	364	350	1			90
							323	4	400	9							
09	1894	N	1894	-0-	-0- B	-0-	1027	1	337	3	Y	355	405	1			40
							139	4	391	9							
10	1738	N	1738	-0-	-0- B	-0-	1118	1	114	3	Y	251	201	1			90
							230	4	276	9							
11	1680	N	1401	-0-	-279 B	-0-	877	1	48	3	Y	204	231	1			63
							252	4	224	9							
12	1736	N	1373	-0-	-363 B	-0-	651	1	2	2	Y	271	308	1			26
							182	3	240	4							
01	1736	N	946	-0-	-790 B	-0-	337	1	1	2	Y	157	147	1			36
							210	3	225	4							

ARN EF WELL #: 4H RRCID -> 271462 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9978 - 16796

08	7719	X	7421	-0-	-298 B	-0-	406	1	6474	3	Y	469	550	1			206
							25	4	516	9							
09	7470	X	6987	-0-	-483 B	-0-	416	1	6011	3	Y	495	436	1			265
							15	4	545	9							
10	7192	X	7126	-0-	-66 B	-0-	471	1	5906	3	Y	665	602	1			328
							17	4	732	9							
11	7320	X	6763	-0-	-557 B	-0-	326	1	5732	3	Y	622	709	1			241
							21	4	684	9							
12	7564	X	6872	-0-	-692 B	-0-	200	1	6115	3	Y	490	556	1			175
							18	4	539	9							
01	7409	X	7019	-0-	-390 B	-0-	272	1	6215	3	Y	475	474	1			176
							9	4	523	9							

DISCHER EF WELL #: 3H RRCID -> 271479 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 11973 PERF.12042 - 18147

08	341	N	211	-0-	-130 B	-0-	72	1	6	3	Y	104	136	1			26
							19	4	114	9							
09	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	334	1	110	3	Y	129	140	1			15
							45	4	142	9							
10	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	151	1	15	3	Y	195	140	1			70
							31	4	215	9							
11	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	180	1	10	3	Y	208	214	1			64
							52	4	229	9							
12	651	N	474	-0-	-177 B	-0-	157	1	44	3	Y	195	240	1			19
							58	4	215	9							
01	403	N	271	-0-	-132 B	-0-	69	1	43	3	Y	104	99	1			24
							45	4	114	9							

ARN EF WELL #: 3H RRCID -> 271852 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9937 - 16798

08	8804	X	8200	-0-	-604 B	-0-	442	1	7049	3	Y	620	678	1			273
							27	4	682	9							
09	8520	X	7778	-0-	-742 B	-0-	460	1	6654	3	Y	588	546	1			315
							17	4	647	9							
10	8401	X	7803	-0-	-598 B	-0-	508	1	6371	3	Y	824	733	1			406
							18	4	906	9							
11	8100	X	7450	-0-	-650 B	-0-	351	1	6189	3	Y	806	900	1			312
							23	4	887	9							
12	8277	X	7885	-0-	-392 B	-0-	217	1	6631	3	Y	925	907	1			330
							19	4	1018	9							
01	8215	X	7863	-0-	-352 B	-0-	290	1	6616	3	Y	861	872	1			319
							10	4	947	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
08	10168 X	9383	-0-	-785 B	-0-	516	1	8241	3	Y	540	547	1			237
						32	4	594	9							
09	9840 X	8948	-0-	-892 B	-0-	538	1	7790	3	Y	545	490	1			292
						20	4	600	9							
10	9610 X	8809	-0-	-801 B	-0-	602	1	7537	3	Y	590	591	1			291
						21	4	649	9							
11	9300 X	8555	-0-	-745 B	-0-	416	1	7327	3	Y	714	728	1			277
						27	4	785	9							
12	9393 X	8864	-0-	-529 B	-0-	255	1	7795	3	Y	719	739	1			257
						23	4	791	9							
01	9393 X	8775	-0-	-618 B	-0-	342	1	7809	3	Y	556	607	1			206
						12	4	612	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
08	18104 X	15816	-0-	-2288 B	-0-	1234	1	13201	3	N	637	617	1			99
						680	4	701	9							
09	17130 X	15539	-0-	-1591 B	-0-	1192	1	13569	3	N	569	545	1			123
						152	4	626	9							
10	17391 X	15589	-0-	-1802 B	-0-	1219	1	13679	3	N	515	510	1			128
						124	4	567	9							
11	18360 X	14749	-0-	-3611 B	-0-	1257	1	12592	3	N	485	558	1			55
						366	4	534	9							
12	18972 X	14819	-0-	-4153 B	-0-	1345	1	12792	3	N	482	493	1			44
						152	4	530	9							
01	16058 X	14746	-0-	-1312 B	-0-	1349	1	12702	3	N	432	423	1			53
						220	4	475	9							

FASKEN STATE WELL #: 9H RRCID -> 272782 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9429 PERF.10161 - 16155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	70262 X	70262	-0-	-0- B	-0-	389	1	68745	2	N	-0-					-0-
						1128	3									
09	98850 X	58201	-0-	-40649 B	-0-	336	1	56985	2	N	-0-					-0-
						880	3									
10	102145 X	54253	-0-	-47892 B	-0-	423	1	53345	2	N	-0-					-0-
						485	3									
11	98850 X	45938	-0-	-52912 B	-0-	422	1	44895	2	N	-0-					-0-
						621	3									
12	100843 X	43514	-0-	-57329 B	-0-	415	1	42314	2	N	-0-					-0-
						785	3									
01	70277 X	41872	-0-	-28405 B	-0-	321	1	40728	2	N	-0-					-0-
						823	3									

FASKEN STATE 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
08	74276 X	64310	-0-	-9966 B	-0-	356	1	62922	2	N	-0-					-0-
						1032	3									
09	77520 X	59636	-0-	-17884 B	-0-	345	1	58389	2	N	-0-					-0-
						902	3									
10	80104 X	59481	-0-	-20623 B	-0-	464	1	58485	2	N	-0-					-0-
						532	3									
11	77520 X	56882	-0-	-20638 B	-0-	523	1	55590	2	N	-0-					-0-
						769	3									
12	70277 X	56003	-0-	-14274 B	-0-	534	1	54458	2	N	-0-					-0-
						1011	3									
01	64325 X	53656	-0-	-10669 B	-0-	411	1	52191	2	N	-0-					-0-
						1054	3									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
08	26505 X	18371	-0-	-8134 B	-0-	1457	1	15582	3	N	481	459	1			82
						803	4	529	9							
09	25140 X	21354	-0-	-3786 B	-0-	1669	1	18992	3	N	436	416	1			102
						213	4	480	9							
10	24397 X	21535	-0-	-2862 B	-0-	1711	1	19206	3	N	404	398	1			108
						174	4	444	9							
11	23400 X	20248	-0-	-3152 B	-0-	1756	1	17589	3	N	356	416	1			48
						511	4	392	9							
12	22072 X	20876	-0-	-1196 B	-0-	1923	1	18297	3	N	398	407	1			39
						218	4	438	9							
01	22072 X	19821	-0-	-2251 B	-0-	1832	1	17259	3	N	391	379	1			51
						300	4	430	9							

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
08	24676 X	17923	-0-	-6753 B	-0-	1439	1	15393	3	N	271	259	1			52
						793	4	298	9							
09	22830 X	18578	-0-	-4252 B	-0-	1464	1	16667	3	N	236	227	1			61
						187	4	260	9							
10	22692 X	18205	-0-	-4487 B	-0-	1457	1	16348	3	N	229	223	1			67
						148	4	252	9							
11	21510 X	16911	-0-	-4599 B	-0-	1474	1	14767	3	N	219	251	1			35
						429	4	241	9							
12	21235 X	17331	-0-	-3904 B	-0-	1607	1	15293	3	N	226	236	1			25
						182	4	249	9							
01	19189 X	16308	-0-	-2881 B	-0-	1517	1	14294	3	N	225	218	1			32
						249	4	248	9							

FASKEN STATE WELL #: 18H RRCID -> 274092 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9963 - 16322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	78585 X	63779	-0-	-14806 B	-0-	353	1	62402	2	N	-0-					-0-
						1024	3									
09	76050 X	59985	-0-	-16065 B	-0-	347	1	58731	2	N	-0-					-0-
						907	3									
10	78585 X	60214	-0-	-18371 B	-0-	470	1	59205	2	N	-0-					-0-
						539	3									
11	68940 X	57831	-0-	-11109 B	-0-	532	1	56517	2	N	-0-					-0-
						782	3									
12	67859 X	57247	-0-	-10612 B	-0-	546	1	55668	2	N	-0-					-0-
						1033	3									
01	63767 X	55032	-0-	-8735 B	-0-	422	1	53528	2	N	-0-					-0-
						1082	3									

FASKEN STATE WELL #: 19H RRCID -> 274156 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9870 - 16423

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	89993 X	73250	-0-	-16743 B	-0-	405	1	71670	2	N	-0-					-0-
						1175	3									
09	84870 X	69735	-0-	-15135 B	-0-	403	1	68277	2	N	-0-					-0-
						1055	3									
10	86118 X	69704	-0-	-16414 B	-0-	544	1	68537	2	N	-0-					-0-
						623	3									
11	78810 X	65738	-0-	-13072 B	-0-	604	1	64246	2	N	-0-					-0-
						888	3									
12	75640 X	47209	-0-	-28431 B	-0-	450	1	45907	2	N	-0-					-0-
						852	3									
01	73253 X	62817	-0-	-10436 B	-0-	481	1	61101	2	N	-0-					-0-
						1235	3									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN STATE WELL #: 16H RRCID -> 274473 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9631 - 16586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	109957	X	80718	-0-	-29239 B	-0-	447	1	78975	2	N	-0-					-0-
							1296	3									
09	105840	X	72364	-0-	-33476 B	-0-	418	1	70851	2	N	-0-					-0-
							1095	3									
10	67060	X	67060	-0-	-0- B	-0-	523	1	65937	2	N	-0-					-0-
							600	3									
11	97492	X	97492	-0-	-0- B	-0-	896	1	95278	2	N	-0-					-0-
							1318	3									
12	93651	X	93651	-0-	-0- B	-0-	893	1	91068	2	N	-0-					-0-
							1690	3									
*01	92101	X	92101	-0-	-0- B	-0-	706	1	89585	2	N	-0-					-0-
							1810	3									

FASKEN STATE WELL #: 14H RRCID -> 274481 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9680 - 16638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	72292	X	66355	-0-	-5937 B	-0-	367	1	64923	2	N	-0-					-0-
							1065	3									
09	69570	X	63153	-0-	-6417 B	-0-	365	1	61833	2	N	-0-					-0-
							955	3									
10	70246	X	63721	-0-	-6525 B	-0-	497	1	62654	2	N	-0-					-0-
							570	3									
11	67500	X	59956	-0-	-7544 B	-0-	551	1	58595	2	N	-0-					-0-
							810	3									
12	69099	X	61342	-0-	-7757 B	-0-	585	1	59650	2	N	-0-					-0-
							1107	3									
01	66340	X	54963	-0-	-11377 B	-0-	421	1	53461	2	N	-0-					-0-
							1081	3									

FASKEN STATE WELL #: 23H RRCID -> 274855 COMPL. DATE 08/17/2015 TOTAL DEPTH 9334 PERF.10252 - 16888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	121365	X	86173	-0-	-35192 B	-0-	477	1	84313	2	N	-0-					-0-
							1383	3									
09	118170	X	78316	-0-	-39854 B	-0-	453	1	76678	2	N	-0-					-0-
							1185	3									
10	122109	X	67763	-0-	-54346 B	-0-	529	1	66627	2	N	-0-					-0-
							607	3									
11	118170	X	93510	-0-	-24660 B	-0-	860	1	91386	2	N	-0-					-0-
							1264	3									
12	95821	X	90914	-0-	-4907 B	-0-	867	1	88406	2	N	-0-					-0-
							1641	3									
01	86180	X	83422	-0-	-2758 B	-0-	639	1	81143	2	N	-0-					-0-
							1640	3									

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
08	14012	X	11992	-0-	-2020 B	-0-	659	1	10508	3	Y	714	701	1			314
							40	4	785	9							
09	13380	X	11320	-0-	-2060 B	-0-	685	1	9906	3	Y	640	611	1			343
							25	4	704	9							
10	13299	X	11117	-0-	-2182 B	-0-	773	1	9698	3	Y	562	628	1			277
							28	4	618	9							
11	11850	X	10611	-0-	-1239 B	-0-	537	1	9468	3	Y	519	595	1			201
							35	4	571	9							
12	11997	X	11286	-0-	-711 B	-0-	329	1	10087	3	Y	764	692	1			273
							30	4	840	9							
01	11997	X	11606	-0-	-391 B	-0-	446	1	10181	3	Y	876	824	1			325
							15	4	964	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN STATE WELL #: 15H RRCID -> 274890 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9602 - 16655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1936	X	1936	-0-	-0- B	-0-	11	1	1894	2	N	-0-					-0-
							31	3									
09	1546	X	1546	-0-	-0- B	-0-	9	1	1514	2	N	-0-					-0-
							23	3									
10	1676	X	1676	-0-	-0- B	-0-	13	1	1648	2	N	-0-					-0-
							15	3									
11	1860	X	1455	-0-	-405 B	-0-	13	1	1422	2	N	-0-					-0-
							20	3									
12	1922	X	1340	-0-	-582 B	-0-	13	1	1303	2	N	-0-					-0-
							24	3									
01	1922	X	1183	-0-	-739 B	-0-	9	1	1151	2	N	-0-					-0-
							23	3									

BRACKEN-JV WELL #: 14H RRCID -> 275397 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12536 PERF.13031 - 19000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33201	X	31262	-0-	-1939 B	-0-	203	1	30988	3	Y	2	3	1			-0-
							69	4	2	9							
09	32780	X	32780	-0-	-0- B	-0-	299	1	32410	3	Y	10	8	1			2
							60	4	11	9							
10	33201	X	30487	-0-	-2714 B	-0-	330	1	30130	3	Y	10	10	1			2
							16	4	11	9							
11	32280	X	27590	-0-	-4690 B	-0-	313	1	27259	3	Y	6	7	1			1
							11	4	7	9							
12	33883	X	27772	-0-	-6111 B	-0-	329	1	27439	3	Y	1	2	1			-0-
							3	4	1	9							
01	33883	X	29442	-0-	-4441 B	-0-	435	1	28979	3	Y	7	5	1			2
							20	4	8	9							

FASKEN STATE WELL #: 10H RRCID -> 275411 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9885 - 16728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	89156	X	78446	-0-	-10710 B	-0-	434	1	76753	2	N	-0-					-0-
							1259	3									
09	85440	X	70363	-0-	-15077 B	-0-	407	1	68891	2	N	-0-					-0-
							1065	3									
10	72664	X	44573	-0-	-28091 B	-0-	348	1	43826	2	N	-0-					-0-
							399	3									
11	82800	X	41886	-0-	-40914 B	-0-	385	1	40935	2	N	-0-					-0-
							566	3									
12	85560	X	48881	-0-	-36679 B	-0-	466	1	47533	2	N	-0-					-0-
							882	3									
01	78461	X	46644	-0-	-31817 B	-0-	358	1	45369	2	N	-0-					-0-
							917	3									

FASKEN STATE WELL #: 21H RRCID -> 275415 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9915 - 16462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	117707	X	112447	-0-	-5260 B	-0-	622	1	110020	2	N	-0-					-0-
							1805	3									
09	115110	X	106375	-0-	-8735 B	-0-	615	1	104150	2	N	-0-					-0-
							1610	3									
10	118947	X	104620	-0-	-14327 B	-0-	817	1	102867	2	N	-0-					-0-
							936	3									
11	115110	X	96633	-0-	-18477 B	-0-	888	1	94439	2	N	-0-					-0-
							1306	3									
12	118234	X	96207	-0-	-22027 B	-0-	918	1	93553	2	N	-0-					-0-
							1736	3									
01	112437	X	86838	-0-	-25599 B	-0-	666	1	84465	2	N	-0-					-0-
							1707	3									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN AB WELL #: 22H RRCID -> 275428 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9047 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	765	-0-	765 B	765	765	4			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	765					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	16	-0-	16 B	781	16	2			N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 20H RRCID -> 275461 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 9283 PERF.10136 - 16251

08	129394 X	102794	-0-	-26600 B	-0-	569	1	100575	2	N	-0-			-0-
						1650	3							
09	118200 X	101288	-0-	-16912 B	-0-	585	1	99171	2	N	-0-			-0-
						1532	3							
10	121458 X	111624	-0-	-9834 B	-0-	871	1	109754	2	N	-0-			-0-
						999	3							
11	111120 X	104039	-0-	-7081 B	-0-	956	1	101677	2	N	-0-			-0-
						1406	3							
12	107756 X	102905	-0-	-4851 B	-0-	981	1	100067	2	N	-0-			-0-
						1857	3							
01	111631 X	93014	-0-	-18617 B	-0-	713	1	90473	2	N	-0-			-0-
						1828	3							

FASKEN STATE WELL #: 28H RRCID -> 275484 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 10076 PERF.10150 - 17570

08	164827 X	120235	-0-	-44592 B	-0-	665	1	117640	2	N	-0-			-0-
						1930	3							
09	143520 X	112596	-0-	-30924 B	-0-	651	1	110242	2	N	-0-			-0-
						1703	3							
10	134447 X	110477	-0-	-23970 B	-0-	862	1	108626	2	N	-0-			-0-
						989	3							
11	126210 X	101649	-0-	-24561 B	-0-	935	1	99340	2	N	-0-			-0-
						1374	3							
12	122450 X	101985	-0-	-20465 B	-0-	973	1	99172	2	N	-0-			-0-
						1840	3							
01	120249 X	27735	-0-	-92514 B	-0-	213	1	26977	2	N	-0-			-0-
						545	3							

FASKEN STATE WELL #: 29H RRCID -> 275485 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10260 - 17510

08	126852 X	101464	-0-	-25388 B	-0-	561	1	99275	2	N	-0-			-0-
						1628	3							
09	115890 X	95468	-0-	-20422 B	-0-	552	1	93472	2	N	-0-			-0-
						1444	3							
10	109957 X	94548	-0-	-15409 B	-0-	738	1	92964	2	N	-0-			-0-
						846	3							
11	103890 X	88950	-0-	-14940 B	-0-	818	1	86929	2	N	-0-			-0-
						1203	3							
12	103602 X	88703	-0-	-14899 B	-0-	846	1	86256	2	N	-0-			-0-
						1601	3							
01	101463 X	87544	-0-	-13919 B	-0-	671	1	85152	2	N	-0-			-0-
						1721	3							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN STATE WELL #: 27H RRCID -> 275562 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10230 - 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
08	142259 X	109647	-0-	-32612 B	-0-	607	1	107279	2	N	-0-					-0-
						1761	3									
09	136290 X	101463	-0-	-34827 B	-0-	586	1	99342	2	N	-0-					-0-
						1535	3									
10	124775 X	101174	-0-	-23601 B	-0-	790	1	99478	2	N	-0-					-0-
						906	3									
11	114120 X	95302	-0-	-18818 B	-0-	876	1	93138	2	N	-0-					-0-
						1288	3									
12	114700 X	94964	-0-	-19736 B	-0-	906	1	92344	2	N	-0-					-0-
						1714	3									
01	109647 X	93000	-0-	-16647 B	-0-	713	1	90459	2	N	-0-					-0-
						1828	3									

BRACKEN-JV WELL #: 13H RRCID -> 275627 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12565 PERF.12929 - 18895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36146 X	32325	-0-	-3821 B	-0-	209	1	32012	3	Y	29	29	1			4
						72	4	32	9							
09	36840 X	36840	-0-	-0- B	-0-	336	1	36432	3	Y	4	7	1			1
						68	4	4	9							
10	36146 X	34057	-0-	-2089 B	-0-	369	1	33666	3	Y	4	4	1			1
						18	4	4	9							
11	33360 X	31690	-0-	-1670 B	-0-	360	1	31311	3	Y	6	6	1			1
						12	4	7	9							
12	38068 X	32868	-0-	-5200 B	-0-	390	1	32471	3	Y	4	4	1			1
						3	4	4	9							
01	38068 X	31994	-0-	-6074 B	-0-	474	1	31498	3	Y	1	2	1			-0-
						21	4	1	9							

FASKEN STATE WELL #: 24H RRCID -> 275982 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9865 - 17075

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	151373 X	126598	-0-	-24775 B	-0-	701	1	123865	2	N	-0-					-0-
						2032	3									
09	146490 X	118202	-0-	-28288 B	-0-	683	1	115731	2	N	-0-					-0-
						1788	3									
10	146847 X	115320	-0-	-31527 B	-0-	900	1	113388	2	N	-0-					-0-
						1032	3									
11	133500 X	108382	-0-	-25118 B	-0-	996	1	105921	2	N	-0-					-0-
						1465	3									
12	128836 X	64979	-0-	-63857 B	-0-	620	1	63186	2	N	-0-					-0-
						1173	3									
01	126604 X	1968	-0-	-124636 B	-0-	15	1	1914	2	N	-0-					-0-
						39	3									

FASKEN STATE WELL #: 25H RRCID -> 275983 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9768 - 17287

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	154411 X	121982	-0-	-32429 B	-0-	675	1	119349	2	N	-0-					-0-
						1958	3									
09	149430 X	115693	-0-	-33737 B	-0-	669	1	113274	2	N	-0-					-0-
						1750	3									
10	144057 X	114061	-0-	-29996 B	-0-	890	1	112150	2	N	-0-					-0-
						1021	3									
11	131070 X	105947	-0-	-25123 B	-0-	974	1	103541	2	N	-0-					-0-
						1432	3									
12	124031 X	73100	-0-	-50931 B	-0-	697	1	71084	2	N	-0-					-0-
						1319	3									
01	121985 X	110949	-0-	-11036 B	-0-	850	1	107918	2	N	-0-					-0-
						2181	3									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN STATE WELL #: 26H RRCID -> 275984 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9740 - 17195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	180854 X	156675	-0-	-24179 B	-0-	867	1	153293	2	N	-0-					-0-
						2515	3									
09	175020 X	146188	-0-	-28832 B	-0-	845	1	143131	2	N	-0-					-0-
						2212	3									
10	180420 X	145284	-0-	-35136 B	-0-	1134	1	142850	2	N	-0-					-0-
						1300	3									
11	163500 X	136127	-0-	-27373 B	-0-	1251	1	133036	2	N	-0-					-0-
						1840	3									
12	158782 X	89963	-0-	-68819 B	-0-	858	1	87482	2	N	-0-					-0-
						1623	3									
01	156674 X	142238	-0-	-14436 B	-0-	1090	1	138352	2	N	-0-					-0-
						2796	3									

BRACKEN-JV WELL #: 16H RRCID -> 276170 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12735 PERF.13357 - 19378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45477 X	44886	-0-	-591 B	-0-	290	1	44324	3	Y	158	161	1			23
						98	4	174	9							
09	44010 X	40381	-0-	-3629 B	-0-	367	1	39850	3	Y	82	89	1			16
						74	4	90	9							
10	44361 X	40666	-0-	-3695 B	-0-	440	1	40113	3	Y	84	84	1			16
						21	4	92	9							
11	45690 X	37360	-0-	-8330 B	-0-	424	1	36844	3	Y	71	74	1			13
						14	4	78	9							
12	47213 X	41914	-0-	-5299 B	-0-	497	1	41392	3	Y	19	26	1			6
						4	4	21	9							
01	44888 X	43043	-0-	-1845 B	-0-	635	1	42292	3	Y	79	62	1			23
						29	4	87	9							

BRACKEN-JV WELL #: 15H RRCID -> 276660 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12661 PERF.12970 - 19018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	77531 X	62755	-0-	-14776 B	-0-	405	1	61966	3	Y	224	232	1			33
						138	4	246	9							
09	75030 X	61041	-0-	-13989 B	-0-	555	1	60242	3	Y	120	130	1			23
						112	4	132	9							
10	65007 X	61053	-0-	-3954 B	-0-	659	1	60204	3	Y	144	139	1			28
						32	4	158	9							
11	64920 X	53597	-0-	-11323 B	-0-	607	1	52817	3	Y	139	142	1			25
						20	4	153	9							
12	67084 X	51412	-0-	-15672 B	-0-	609	1	50715	3	Y	75	75	1			25
						5	4	83	9							
01	63085 X	49492	-0-	-13593 B	-0-	729	1	48557	3	Y	157	136	1			46
						33	4	173	9							

FASKEN STATE WELL #: 31H RRCID -> 276710 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 9963 - 17462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	116684 X	98822	-0-	-17862 B	-0-	547	1	96689	2	N	-0-					-0-
						1586	3									
09	112920 X	90535	-0-	-22385 B	-0-	523	1	88642	2	N	-0-					-0-
						1370	3									
10	103209 X	103209	-0-	-0- B	-0-	806	1	101479	2	N	-0-					-0-
						924	3									
11	107940 X	82616	-0-	-25324 B	-0-	760	1	80739	2	N	-0-					-0-
						1117	3									
12	111538 X	79512	-0-	-32026 B	-0-	758	1	77319	2	N	-0-					-0-
						1435	3									
01	103199 X	81915	-0-	-21284 B	-0-	628	1	79676	2	N	-0-					-0-
						1611	3									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

FASKEN STATE WELL #: 34H RRCID -> 276711 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 9804 - 16825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	105059 X	102107	-0-	-2952 B	-0-	565	1	99903	2	N	-0-			-0-
						1639	3							
09	101670 X	84496	-0-	-17174 B	-0-	488	1	82730	2	N	-0-			-0-
						1278	3							
10	105059 X	86017	-0-	-19042 B	-0-	671	1	84576	2	N	-0-			-0-
						770	3							
11	114690 X	78725	-0-	-35965 B	-0-	724	1	76937	2	N	-0-			-0-
						1064	3							
12	118513 X	77578	-0-	-40935 B	-0-	740	1	75438	2	N	-0-			-0-
						1400	3							
01	102114 X	75412	-0-	-26702 B	-0-	578	1	73352	2	N	-0-			-0-
						1482	3							

FASKEN STATE WELL #: 33H RRCID -> 276758 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9829 - 17570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	119257 X	76737	-0-	-42520 B	-0-	425	1	75080	2	N	-0-			-0-
						1232	3							
09	159778 X	159778	-0-	-0- B	-0-	923	1	156438	2	N	-0-			-0-
						2417	3							
10	119257 X	113712	-0-	-5545 B	-0-	888	1	111806	2	N	-0-			-0-
						1018	3							
11	127147 X	127147	-0-	-0- B	-0-	1169	1	124259	2	N	-0-			-0-
						1719	3							
12	165106 X	126950	-0-	-38156 B	-0-	1211	1	123448	2	N	-0-			-0-
						2291	3							
01	165106 X	124377	-0-	-40729 B	-0-	953	1	120979	2	N	-0-			-0-
						2445	3							

FASKEN STATE WELL #: 32H RRCID -> 276847 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9880 - 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
08	93837 X	75506	-0-	-18331 B	-0-	418	1	73876	2	N	-0-			-0-
						1212	3							
09	90810 X	77153	-0-	-13657 B	-0-	446	1	75540	2	N	-0-			-0-
						1167	3							
10	90617 X	90617	-0-	-0- B	-0-	707	1	89099	2	N	-0-			-0-
						811	3							
11	81870 X	71759	-0-	-10111 B	-0-	660	1	70129	2	N	-0-			-0-
						970	3							
12	84599 X	70662	-0-	-13937 B	-0-	674	1	68713	2	N	-0-			-0-
						1275	3							
01	90613 X	67491	-0-	-23122 B	-0-	517	1	65647	2	N	-0-			-0-
						1327	3							

FASKEN STATE WELL #: 38H RRCID -> 277971 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9974 - 17848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	203019 X	130822	-0-	-72197 B	-0-	724	1	127998	2	N	-0-			-0-
						2100	3							
09	168810 X	117067	-0-	-51743 B	-0-	677	1	114619	2	N	-0-			-0-
						1771	3							
10	162068 X	113032	-0-	-49036 B	-0-	882	1	111138	2	N	-0-			-0-
						1012	3							
11	128460 X	104709	-0-	-23751 B	-0-	963	1	102331	2	N	-0-			-0-
						1415	3							
12	132742 X	103246	-0-	-29496 B	-0-	985	1	100398	2	N	-0-			-0-
						1863	3							
01	130820 X	53679	-0-	-77141 B	-0-	411	1	52213	2	N	-0-			-0-
						1055	3							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

FASKEN STATE WELL #: 35H RRCID -> 277984 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10127 - 16865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	118358	X	86414	-0-	-31944 B	-0-	478 1387	1 3	84549	2	N	-0-					-0-
09	106710	X	79177	-0-	-27533 B	-0-	458 1198	1 3	77521	2	N	-0-					-0-
10	100409	X	71710	-0-	-28699 B	-0-	560 642	1 3	70508	2	N	-0-					-0-
11	96600	X	62074	-0-	-34526 B	-0-	571 839	1 3	60664	2	N	-0-					-0-
12	99820	X	60220	-0-	-39600 B	-0-	574 1087	1 3	58559	2	N	-0-					-0-
01	86428	X	35949	-0-	-50479 B	-0-	276 707	1 3	34966	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 36H RRCID -> 277986 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10168 - 17730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	117397	X	84494	-0-	-32903 B	-0-	468 1357	1 3	82669	2	N	-0-					-0-
09	100680	X	74852	-0-	-25828 B	-0-	433 1132	1 3	73287	2	N	-0-					-0-
10	89311	X	72869	-0-	-16442 B	-0-	569 653	1 3	71647	2	N	-0-					-0-
11	93690	X	66358	-0-	-27332 B	-0-	610 897	1 3	64851	2	N	-0-					-0-
12	96813	X	64785	-0-	-32028 B	-0-	618 1169	1 3	62998	2	N	-0-					-0-
01	84506	X	55005	-0-	-29501 B	-0-	422 1081	1 3	53502	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 37H RRCID -> 277987 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 9625 PERF.10016 - 16900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	188449	X	113531	-0-	-74918 B	-0-	628 1823	1 3	111080	2	N	-0-					-0-
09	161430	X	102338	-0-	-59092 B	-0-	591 1549	1 3	100198	2	N	-0-					-0-
10	132773	X	98537	-0-	-34236 B	-0-	769 882	1 3	96886	2	N	-0-					-0-
11	115710	X	91103	-0-	-24607 B	-0-	838 1232	1 3	89033	2	N	-0-					-0-
12	119567	X	89252	-0-	-30315 B	-0-	851 1611	1 3	86790	2	N	-0-					-0-
01	113522	X	22805	-0-	-90717 B	-0-	175 448	1 3	22182	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 39H RRCID -> 278458 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10225 - 16886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	144181	X	96788	-0-	-47393 B	-0-	536 1554	1 3	94698	2	N	-0-					-0-
09	122610	X	87906	-0-	-34704 B	-0-	508 1330	1 3	86068	2	N	-0-					-0-
10	116405	X	85008	-0-	-31397 B	-0-	664 761	1 3	83583	2	N	-0-					-0-
11	106140	X	78270	-0-	-27870 B	-0-	720 1058	1 3	76492	2	N	-0-					-0-
12	103199	X	29011	-0-	-74188 B	-0-	277 523	1 3	28211	2	N	-0-					-0-
01	96782	X	45972	-0-	-50810 B	-0-	352 904	1 3	44716	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

FASKEN STATE WELL #: 40H RRCID -> 278459 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9615 PERF.10350 - 16663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	160456	X	96964	-0-	-63492 B	-0-	537	1	94870	2	N	-0-					-0-
							1557	3									
09	137010	X	86890	-0-	-50120 B	-0-	502	1	85073	2	N	-0-					-0-
							1315	3									
10	127348	X	83469	-0-	-43879 B	-0-	652	1	82070	2	N	-0-					-0-
							747	3									
11	111720	X	76204	-0-	-35516 B	-0-	701	1	74473	2	N	-0-					-0-
							1030	3									
12	105462	X	27878	-0-	-77584 B	-0-	266	1	27109	2	N	-0-					-0-
							503	3									
*01	98547	X	98547	-0-	-0- B	-0-	755	1	95854	2	N	-0-					-0-
							1938	3									

FASKEN STATE WELL #: 41H RRCID -> 278460 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 9834 - 16827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	157790	X	105975	-0-	-51815 B	-0-	586	1	103688	2	N	-0-					-0-
							1701	3									
09	130530	X	94679	-0-	-35851 B	-0-	547	1	92700	2	N	-0-					-0-
							1432	3									
10	120590	X	90354	-0-	-30236 B	-0-	705	1	88840	2	N	-0-					-0-
							809	3									
11	112530	X	82202	-0-	-30328 B	-0-	756	1	80335	2	N	-0-					-0-
							1111	3									
12	116281	X	35253	-0-	-81028 B	-0-	336	1	34281	2	N	-0-					-0-
							636	3									
01	105989	X	95036	-0-	-10953 B	-0-	728	1	92439	2	N	-0-					-0-
							1869	3									

FASKEN STATE WELL #: 106H RRCID -> 278465 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 9444 PERF.10111 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	130789	X	84452	-0-	-46337 B	-0-	467	1	82629	2	N	-0-					-0-
							1356	3									
09	112170	X	77090	-0-	-35080 B	-0-	445	1	75479	2	N	-0-					-0-
							1166	3									
10	106082	X	74433	-0-	-31649 B	-0-	581	1	73186	2	N	-0-					-0-
							666	3									
11	94740	X	68847	-0-	-25893 B	-0-	633	1	67284	2	N	-0-					-0-
							930	3									
12	87761	X	29730	-0-	-58031 B	-0-	284	1	28909	2	N	-0-					-0-
							537	3									
01	84444	X	83670	-0-	-774 B	-0-	641	1	81384	2	N	-0-					-0-
							1645	3									

FASKEN STATE WELL #: 30H RRCID -> 278722 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10176 - 17494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	195331	X	135146	-0-	-60185 B	-0-	748	1	132229	2	N	-0-					-0-
							2169	3									
09	176340	X	124600	-0-	-51740 B	-0-	720	1	121995	2	N	-0-					-0-
							1885	3									
10	158658	X	120716	-0-	-37942 B	-0-	942	1	118694	2	N	-0-					-0-
							1080	3									
11	143700	X	114473	-0-	-29227 B	-0-	1052	1	111874	2	N	-0-					-0-
							1547	3									
12	141484	X	111819	-0-	-29665 B	-0-	1066	1	108735	2	N	-0-					-0-
							2018	3									
01	135160	X	70112	-0-	-65048 B	-0-	537	1	68197	2	N	-0-					-0-
							1378	3									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

FASKEN STATE WELL #: 48H RRCID -> 279866 COMPL. DATE 11/28/2015 TOTAL DEPTH 9551 PERF.10135 - 18676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	418066	X	386360	-0-	-31706 B	-0-	2138 6202	1 3	378020	2	N	-0-			-0-
09	404580	X	343058	-0-	-61522 B	-0-	1982 5190	1 3	335886	2	N	-0-			-0-
10	418066	X	337517	-0-	-80549 B	-0-	2635 3020	1 3	331862	2	N	-0-			-0-
11	382530	X	315144	-0-	-67386 B	-0-	2897 4259	1 3	307988	2	N	-0-			-0-
12	386353	X	292754	-0-	-93599 B	-0-	2792 5283	1 3	284679	2	N	-0-			-0-
01	386353	X	283870	-0-	-102483 B	-0-	2176 5580	1 3	276114	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 49H RRCID -> 279867 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 9572 PERF.10119 - 18651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	459916	X	342414	-0-	-117502 B	-0-	1895 5497	1 3	335022	2	N	-0-			-0-
09	445080	X	291748	-0-	-153332 B	-0-	1686 4414	1 3	285648	2	N	-0-			-0-
10	459916	X	281056	-0-	-178860 B	-0-	2194 2516	1 3	276346	2	N	-0-			-0-
11	402000	X	253653	-0-	-148347 B	-0-	2332 3428	1 3	247893	2	N	-0-			-0-
12	366637	X	232274	-0-	-134363 B	-0-	2215 4192	1 3	225867	2	N	-0-			-0-
01	342426	X	220278	-0-	-122148 B	-0-	1688 4330	1 3	214260	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 51H RRCID -> 279868 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10089 - 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
08	324043	X	185070	-0-	-138973 B	-0-	1024 2971	1 3	181075	2	N	-0-			-0-
09	313590	X	147161	-0-	-166429 B	-0-	850 2226	1 3	144085	2	N	-0-			-0-
10	324043	X	172998	-0-	-151045 B	-0-	1350 1548	1 3	170100	2	N	-0-			-0-
11	245490	X	146865	-0-	-98625 B	-0-	1350 1985	1 3	143530	2	N	-0-			-0-
12	207979	X	128220	-0-	-79759 B	-0-	1223 2314	1 3	124683	2	N	-0-			-0-
01	185070	X	99223	-0-	-85847 B	-0-	761 1950	1 3	96512	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 50H RRCID -> 279876 COMPL. DATE 12/25/2015 TOTAL DEPTH 9577 PERF.10232 - 18764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	412641	X	325303	-0-	-87338 B	-0-	1800 5222	1 3	318281	2	N	-0-			-0-
09	399330	X	260123	-0-	-139207 B	-0-	1503 3936	1 3	254684	2	N	-0-			-0-
10	412641	X	239393	-0-	-173248 B	-0-	1869 2143	1 3	235381	2	N	-0-			-0-
11	351210	X	207943	-0-	-143267 B	-0-	1912 2810	1 3	203221	2	N	-0-			-0-
12	325314	X	187349	-0-	-137965 B	-0-	1787 3381	1 3	182181	2	N	-0-			-0-
01	325314	X	174261	-0-	-151053 B	-0-	1336 3426	1 3	169499	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN - JV WELL #: 19H RRCID -> 280124 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13002 - 20323

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	787896 X	110719	-0-	-677177 B	-0-	717	1	109608	3	Y	136	137	1			20
						244	4	150	9							
09	762480 X	93933	-0-	-668547 B	-0-	855	1	92831	3	Y	67	74	1			13
						173	4	74	9							
10	167276 X	89649	-0-	-77627 B	-0-	969	1	88530	3	Y	93	88	1			18
						48	4	102	9							
11	139080 X	78137	-0-	-60943 B	-0-	886	1	77124	3	Y	88	90	1			16
						30	4	97	9							
12	125519 X	73148	-0-	-52371 B	-0-	867	1	72229	3	Y	41	43	1			14
						7	4	45	9							
01	110732 X	43074	-0-	-67658 B	-0-	636	1	42334	3	Y	68	62	1			20
						29	4	75	9							

BRACKEN-JV WELL #: 20H RRCID -> 280125 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13288 - 20348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	878974 X	120999	-0-	-757975 B	-0-	783	1	119825	3	Y	113	113	1			17
						267	4	124	9							
09	850620 X	103379	-0-	-747241 B	-0-	942	1	102190	3	Y	52	59	1			10
						190	4	57	9							
10	186992 X	98303	-0-	-88689 B	-0-	1063	1	97110	3	Y	71	67	1			14
						52	4	78	9							
11	153960 X	86105	-0-	-67855 B	-0-	977	1	85011	3	Y	76	76	1			14
						33	4	84	9							
12	138787 X	94744	-0-	-44043 B	-0-	1123	1	93583	3	Y	26	31	1			9
						9	4	29	9							
01	120993 X	44794	-0-	-76199 B	-0-	662	1	44044	3	Y	54	47	1			16
						29	4	59	9							

BRACKEN-JV WELL #: 24H RRCID -> 280126 COMPL. DATE 11/07/2015 TOTAL DEPTH 12685 PERF.13162 - 19757

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713558 X	126068	-0-	-587490 B	-0-	816	1	124862	3	Y	102	115	1			15
						278	4	112	9							
09	186180 X	98111	-0-	-88069 B	-0-	894	1	96990	3	Y	43	50	1			8
						180	4	47	9							
10	163525 X	87846	-0-	-75679 B	-0-	950	1	86787	3	Y	56	53	1			11
						47	4	62	9							
11	135390 X	73299	-0-	-62091 B	-0-	831	1	72370	3	Y	64	63	1			12
						28	4	70	9							
12	131006 X	69076	-0-	-61930 B	-0-	819	1	68218	3	Y	30	32	1			10
						6	4	33	9							
01	126077 X	60608	-0-	-65469 B	-0-	896	1	59607	3	Y	59	52	1			17
						40	4	65	9							

BRACKEN-JV WELL #: 23H RRCID -> 280127 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12612 - 19187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	802218 X	118463	-0-	-683755 B	-0-	767	1	117263	3	Y	156	159	1			23
						261	4	172	9							
09	206250 X	101131	-0-	-105119 B	-0-	921	1	99940	3	Y	76	84	1			15
						186	4	84	9							
10	184636 X	93296	-0-	-91340 B	-0-	1009	1	92135	3	Y	94	91	1			18
						49	4	103	9							
11	152670 X	81878	-0-	-70792 B	-0-	928	1	80809	3	Y	99	99	1			18
						32	4	109	9							
12	136028 X	92542	-0-	-43486 B	-0-	1090	1	90778	3	Y	605	419	1			204
						8	4	666	9							
01	118451 X	70390	-0-	-48061 B	-0-	1040	1	69237	3	Y	60	246	1			18
						47	4	66	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN STATE WELL #: 45H RRCID -> 280573 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9548 - 16602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	416521	-0-	416521 B	1063300	2305	1	407530	2	N	-0-			-0-
						6686	3							
09	1414737 X	351437	-0-	-1063300 B	-0-	2031	1	344089	2	N	-0-			-0-
						5317	3							
10	320571 X	320571	-0-	-0- B	-0-	2502	1	315200	2	N	-0-			-0-
						2869	3							
11	288448 X	288448	-0-	-0- B	-0-	2652	1	281898	2	N	-0-			-0-
						3898	3							
12	259253 X	231497	-0-	-27756 B	-0-	2208	1	225111	2	N	-0-			-0-
						4178	3							
*01	264250 X	264250	-0-	-0- B	-0-	2025	1	257030	2	N	-0-			-0-
						5195	3							

FASKEN STATE WELL #: 46H RRCID -> 280574 COMPL. DATE 10/25/2015 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9750 - 16070

08	SHUT IN	174028	-0-	174028 B	488639	963	1	170271	2	N	-0-			-0-
						2794	3							
09	631798 X	143159	-0-	-488639 B	-0-	827	1	140166	2	N	-0-			-0-
						2166	3							
10	259253 X	129339	-0-	-129914 B	-0-	1010	1	127171	2	N	-0-			-0-
						1158	3							
11	250890 X	112458	-0-	-138432 B	-0-	1034	1	109904	2	N	-0-			-0-
						1520	3							
12	189224 X	104483	-0-	-84741 B	-0-	996	1	101602	2	N	-0-			-0-
						1885	3							
01	174034 X	100050	-0-	-73984 B	-0-	767	1	97316	2	N	-0-			-0-
						1967	3							

FASKEN STATE WELL #: 47H RRCID -> 280575 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9594 - 15550

08	SHUT IN	434675	-0-	434675 B	1083209	2405	1	425292	2	N	-0-			-0-
						6978	3							
09	1450903 X	367694	-0-	-1083209 B	-0-	2125	1	360006	2	N	-0-			-0-
						5563	3							
10	332723 X	332723	-0-	-0- B	-0-	2597	1	327148	2	N	-0-			-0-
						2978	3							
11	283095 X	283095	-0-	-0- B	-0-	2603	1	276666	2	N	-0-			-0-
						3826	3							
12	267661 X	267661	-0-	-0- B	-0-	2553	1	260278	2	N	-0-			-0-
						4830	3							
01	259253 X	252697	-0-	-6556 B	-0-	1937	1	245793	2	N	-0-			-0-
						4967	3							

FASKEN STATE WELL #: 44H RRCID -> 280785 COMPL. DATE 10/05/2015 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9610 - 16601

08	SHUT IN	412406	-0-	412406 B	1045548	2282	1	403504	2	N	-0-			-0-
						6620	3							
09	1399624 X	354076	-0-	-1045548 B	-0-	2046	1	346673	2	N	-0-			-0-
						5357	3							
10	594022 X	330212	-0-	-263810 B	-0-	2578	1	324679	2	N	-0-			-0-
						2955	3							
11	399090 X	302510	-0-	-96580 B	-0-	2781	1	295641	2	N	-0-			-0-
						4088	3							
12	412393 X	282710	-0-	-129683 B	-0-	2696	1	274912	2	N	-0-			-0-
						5102	3							
01	412393 X	264844	-0-	-147549 B	-0-	2030	1	257608	2	N	-0-			-0-
						5206	3							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

FASKEN STATE WELL #: 52H RRCID -> 281709 COMPL. DATE 10/30/2016 TOTAL DEPTH 9386 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	262205	-0-	262205	B	262205	2010	1	255041	2	N	-0-			-0-
							5154	3							

FASKEN STATE WELL #: 58H RRCID -> 281731 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 9644 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	13449	-0-	13449	B	13449	103	1	13081	2	N	-0-			-0-
							265	3							

FASKEN STATE WELL #: 54H RRCID -> 281741 COMPL. DATE 11/08/2016 TOTAL DEPTH 9427 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	309549	-0-	309549	B	309549	2373	1	301091	2	N	-0-			-0-
							6085	3							

FASKEN STATE WELL #: 53H RRCID -> 281823 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10234 - 17577

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	258602	-0-	258602	B	258602	1982	1	251537	2	N	-0-			-0-
							5083	3							

FASKEN STATE WELL #: 55H RRCID -> 281824 COMPL. DATE 11/24/2016 TOTAL DEPTH 9758 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	274430	-0-	274430	B	274430	2103	1	266932	2	N	-0-			-0-
							5395	3							

FASKEN STATE WELL #: 56H RRCID -> 281846 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 9644 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	10689	-0-	10689	B	10689	82	1	10396	2	N	-0-			-0-
							211	3							

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH EAST WELL #: 2H RRCID -> 259883 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 11762 PERF.12000 - 16750

08	15500 X	15082	-0-	-418	B	-0-	1135	1	13947	3	N	-0-			-0-
09	17893 X	17893	-0-	-0-	B	-0-	1154	1	16739	3	N	-0-			-0-
10	16477 X	16477	-0-	-0-	B	-0-	1182	1	15295	3	N	-0-			-0-
11	15564 X	15564	-0-	-0-	B	-0-	1154	1	14410	3	N	-0-			-0-
12	18476 X	15063	-0-	-3413	B	-0-	864	1	14199	3	N	-0-			-0-
01	18476 X	15235	-0-	-3241	B	-0-	896	1	14339	3	N	-0-			-0-

VIRGINIA FEE WELL #: C 3H RRCID -> 261769 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12700 - 17150

08	14384 X	13268	-0-	-1116	B	-0-	1465	1	11803	3	Y	-0-			5
09	13710 X	12662	-0-	-1048	B	-0-	1363	1	11299	3	Y	-0-			5
10	14167 X	12828	-0-	-1339	B	-0-	1348	1	11480	3	Y	-0-			5
11	13710 X	12126	-0-	-1584	B	-0-	1453	1	10673	3	Y	-0-			5
12	13609 X	12689	-0-	-920	B	-0-	1182	1	11507	3	Y	-0-			5
*01	13268 X	12335	-0-	-933	B	-0-	1209	1	11126	3	Y	-0-			5

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VIRGINIA FEE WELL #: C 8H RRCID -> 261770 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12629 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
08	7874	X	7225	-0-	-649 B	-0-	798	1	6427	3	Y	-0-					5
09	7560	X	6956	-0-	-604 B	-0-	749	1	6207	3	Y	-0-					5
10	7812	X	7216	-0-	-596 B	-0-	758	1	6458	3	Y	-0-					5
11	7500	X	7021	-0-	-479 B	-0-	841	1	6180	3	Y	-0-					5
12	7520	X	7520	-0-	-0- B	-0-	701	1	6819	3	Y	-0-					5
*01	7235	X	7235	-0-	-0- B	-0-	709	1	6526	3	Y	-0-					5

VIRGINIA FEE WELL #: G 5H RRCID -> 263868 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13150 - 17600

08	8370	X	7742	-0-	-628 B	-0-	855	1	6887	3	Y	-0-					8
09	7620	X	5604	-0-	-2016 B	-0-	603	1	5001	3	Y	-0-					8
10	7874	X	5940	-0-	-1934 B	-0-	624	1	5316	3	Y	-0-					8
11	7620	X	3748	-0-	-3872 B	-0-	449	1	3299	3	Y	-0-					8
12	7750	X	7049	-0-	-701 B	-0-	657	1	6392	3	Y	-0-					8
*01	7750	X	6750	-0-	-1000 B	-0-	661	1	6089	3	Y	-0-					8

VIRGINIA FEE WELL #: G 4H RRCID -> 264424 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12800 - 17400

08	7688	X	6026	-0-	-1662 B	-0-	665	1	5361	3	Y	-0-					120
09	7440	X	4639	-0-	-2801 B	-0-	499	1	4140	3	Y	-0-					120
10	7595	X	4749	-0-	-2846 B	-0-	499	1	4250	3	Y	-0-					120
11	6270	X	4006	-0-	-2264 B	-0-	480	1	3526	3	Y	-0-					120
12	10500	X	10500	-0-	-0- B	-0-	978	1	9522	3	Y	-0-					120
*01	8132	X	8132	-0-	-0- B	-0-	796	1	7329	3	Y	6					126
							7	9									

HENRY DOME (EDWARDS) 40520 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
HENRY, J. B. WELL #: 1H RRCID -> 074935 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10115 - 11173

08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERRADURA (1ST YEGUA) 40744 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BOOMERANG OIL & GAS LLC 082590
HERRADURA RANCH WELL #: 2 RRCID -> 154992 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 1265 PERF. 902 - 904

08	14B	DENY	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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
01	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

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-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRADURA (1ST YEGUA) //CONT.// 40744 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BOOMERANG OIL & GAS LLC //CONT.// 082590
HERRADURA RANCH "A" WELL #: 4A RRCID -> 160067 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 876 - 888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	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

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	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

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HERRADURA RANCH WELL #: 10 RRCID -> 253225 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 959 PERF. 880 - 886

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	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

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-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	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 #: 11H RRCID -> 145270 COMPL. DATE 03/29/1933 TOTAL DEPTH 2568 PERF. 2303 - 2564

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

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-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 8H RRCID -> 145702 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2753 - 2820

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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	421	342	1			469
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	290	344	1			415
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					415
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					419
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73					492
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	549	682	1			359

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 146004 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2611 - 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
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-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 19H RRCID -> 146014 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 2595 PERF. 2501 - 2595

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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 #: 27H RRCID -> 146647 COMPL. DATE 11/15/1971 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

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

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-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 25H RRCID -> 146650 COMPL. DATE 06/29/1993 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2650 - 2670

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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 #: 27H RRCID -> 151598 COMPL. DATE 11/15/1971 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

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

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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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

HOG & FROG (ANACACHO) 41948 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
RHD HOLDINGS, L.L.C. 704799
WILKERSON WELL #: 1 RRCID -> 158938 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 2876 PERF. 1350 - 1364

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

HOLDSWORTH (ELAINE UP SEG 4) 42120 600 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
KWH OIL COMPANY 479130
PAYSINGER WELL #: 2505 RRCID -> 086864 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 3872 PERF. 3713 - 3716

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	197 N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	186	3	N	-0-					5
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	211	3	N	-0-					5
10	217 N	212	-0-	-5	-0-	12	1	199	3	N	1	5	1			1
						1	9									
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	182	3	N	-0-					1
*12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	186	3	N	1					2
						1	9									
01	DLQ G-10	196	-0-	196	196	12	1	184	3	N	-0-					2

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
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
*12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	15	-0-	15	15	1	1	14	3	Y	-0-					-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
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	41	1	487	3	Y	1					2
						1	9									
09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	37	1	467	3	Y	2					4
						2	9									
10	527 N	526	-0-	-1	-0-	44	1	481	3	Y	1					5
						1	9									
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	44	1	464	3	Y	2	5	1			2
						2	9									
*12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	44	1	482	3	Y	1					3
						1	9									
01	DLQ G-10	515	-0-	515	515	44	1	469	3	Y	2					5
						2	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
08	T. A.	1	-0-	1	42	1	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-					-0-
10	T. A.	5	-0-	5	47	5	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.	4	-0-	4	51	4	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	51					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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	124	1	878	3	Y	-0-					-0-
09	990 N	990	-0-	-0-	-0-	124	1	866	3	Y	-0-					-0-
10	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	145	1	1011	3	Y	-0-					-0-
11	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	143	1	993	3	Y	-0-					-0-
*12	961 N	961	-0-	-0-	-0-	124	1	837	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	1103	-0-	1103	1103	141	1	962	3	Y	-0-					-0-

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
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	47	1	337	3	Y	-0-					-0-
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	45	1	316	3	Y	-0-					-0-
10	341 N	322	-0-	-19	-0-	40	1	282	3	Y	-0-					-0-
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	48	1	336	3	Y	-0-					-0-
*12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	55	1	370	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	418	-0-	418	418	53	1	365	3	Y	-0-					-0-

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
08	371 N	371	-0-	-0-	-0-	29	1	342	3	Y	-0-					1
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	25	1	317	3	Y	1					2
						1	9									
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	29	1	318	3	Y	1					3
						1	9									
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	29	1	306	3	Y	1	3	1			1
						1	9									
*12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	28	1	307	3	Y	1					2
						1	9									
01	DLQ G-10	320	-0-	320	320	27	1	292	3	Y	1					3
						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
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	17	1	240	3	Y	1	3	1			1
						1	9									
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	13	1	184	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	279 N	162	-0-	-117	-0-	11	1	151	3	Y	-0-					-0-
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	18	1	252	3	Y	-0-					-0-
*12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	16	1	227	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	196	-0-	196	196	13	1	183	3	Y	-0-					-0-

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
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	113	3	Y	1					2
						1	9									
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	3	Y	-0-					2
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	11	1	124	3	Y	2					4
						2	9									
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	109	3	Y	1	4	1			1
						1	9									
*12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	112	3	Y	1					2
						1	9									
01	DLQ G-10	116	-0-	116	116	10	1	105	3	Y	1					3
						1	9									

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
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	3	Y	-0-					-0-
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	164	3	Y	-0-					-0-
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	12	1	171	3	Y	-0-					-0-
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	11	1	156	3	Y	-0-					-0-
*12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	12	1	162	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	173	-0-	173	173	12	1	161	3	Y	-0-					-0-

CAUTHORN -85- WELL #: 3 RRCID -> 088831 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6234 - 6337

08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	25	1	176	3	Y	-0-					-0-
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	24	1	166	3	Y	-0-					-0-
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	25	1	172	3	Y	-0-					-0-
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	24	1	165	3	Y	-0-					-0-
*12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	25	1	171	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	189	-0-	189	189	24	1	165	3	Y	-0-					-0-

MORRISS 84 WELL #: 5 RRCID -> 162037 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6260 - 6270

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-
12	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	4	-0-	4	6	4	3			Y	-0-					-0-

CAUTHORN "85" WELL #: 4 RRCID -> 163608 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6212 - 6224

08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	23	1	160	3	Y	-0-					-0-
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	21	1	149	3	Y	-0-					-0-
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	44	1	309	3	Y	-0-					-0-
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	48	1	331	3	Y	-0-					-0-
*12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	11	1	72	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	187	-0-	187	187	24	1	163	3	Y	-0-					-0-

CAUTHORN "86" WELL #: 3 RRCID -> 167918 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 4858 - 4910

08	843 N	843	-0-	-0-	-0-	104	1	739	3	Y	-0-					-0-
09	777 N	777	-0-	-0-	-0-	97	1	680	3	Y	-0-					-0-
10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	98	1	682	3	Y	-0-					-0-
11	745 N	745	-0-	-0-	-0-	94	1	651	3	Y	-0-					-0-
*12	828 N	828	-0-	-0-	-0-	107	1	721	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	768	-0-	768	768	98	1	670	3	Y	-0-					-0-

PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
EPPS WELL #: 4701 RRCID -> 135345 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6415 - 6482

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
08	775	N	759	-0-	-16	-0-	190	1	569	2	N	-0-					-0-
09	930	N	364	-0-	-566	-0-	91	1	273	2	N	-0-					-0-
10	899	N	642	-0-	-257	-0-	161	1	481	2	N	-0-					-0-
11	720	N	587	-0-	-133	-0-	147	1	440	2	N	-0-					-0-
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	178	1	533	2	N	-0-					-0-
*01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	182	1	547	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
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	43	1	128	2	N	-0-					99
09	150	N	24	-0-	-126	-0-	6	1	18	2	N	-0-					99
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	16	1	45	2	N	-0-					99
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					99
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					99
01	62	N	28	-0-	-34	-0-	7	1	21	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
08	4898	X	4120	-0-	-778	-0-	1030	1	3088	2	N	2					105
							2	9									
09	4770	X	2078	-0-	-2692	-0-	520	1	1558	2	N	-0-					105
10	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	1339	1	4016	2	N	1					106
							1	9									
11	4770	X	4308	-0-	-462	-0-	1077	1	3229	2	N	2					108
							2	9									
12	4929	X	3283	-0-	-1646	-0-	821	1	2462	2	N	-0-					108
01	5022	X	4403	-0-	-619	-0-	1101	1	3302	2	N	-0-					108

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

HOPKINS (ELLEN) 42554 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (FB-A) 42803 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
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
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-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOSTETTER (RUCKMAN 16,100) 42803 353 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195946 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 17000 PERF.16120 - 16166

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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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

HOSTETTER (WILCOX A) //CONT.// 42803 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SELF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167875 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8718 - 8863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1705	N	1260	-0-	-445	-0-	322	1	913	2	Y	23	8	1			21
							25	9									
09	1440	N	1353	-0-	-87	-0-	125	1	1191	2	Y	34					55
							37	9									
10	1674	N	1429	-0-	-245	-0-	121	1	1258	2	Y	45					100
							50	9									
11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	160	1	1551	2	Y	35					135
							39	9									
12	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	173	1	1510	2	Y	25					160
							28	9									
*01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	124	1	1529	2	Y	51	143	1			68
							56	9									

PENN, STELLA WELL #: 8 RRCID -> 171806 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8276 - 8284

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
*01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-

COLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169824 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9368 - 9388

08	992	X	878	-0-	-114	-0-	85	1	793	2	N	-0-					119
09	960	X	820	-0-	-140	-0-	119	1	701	2	N	-0-					119
10	992	X	838	-0-	-154	-0-	112	1	726	2	N	-0-					119
11	840	X	731	-0-	-109	-0-	105	1	626	2	N	-0-					119
12	868	X	516	-0-	-352	-0-	79	1	437	2	N	-0-					119
*01	868	X	508	-0-	-360	-0-	59	1	449	2	N	-0-					119

MOZELLE-SELF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240117 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8732 - 8857

08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	329	1	932	2	Y	24	17	1			112
							26	9									
09	1200	N	131	-0-	-1069	-0-	12	1	116	2	Y	3					115
							3	9									
10	1271	N	48	-0-	-1223	-0-	4	1	44	2	Y	-0-					115
11	1260	N	40	-0-	-1220	-0-	4	1	36	2	Y	-0-					115
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	12	1	104	2	Y	-0-					115
*01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	18	1	219	2	Y	-0-	30	1			85

HOSTETTER (WILCOX 9,700) 42803 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229749 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 15260 PERF. 9820 - 9854

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

HOSTETTER (WILCOX 9,900) 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GOUGER, H. E. FEE NCT-4 WELL #: 8 RRCID -> 156685 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9904 - 9932

08	7688 X	-0-	-0-	-7688	-0-					Y	5	77	1			149
09	7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	-0-					149
10	7688 X	-0-	-0-	-7688	-0-					Y	-0-					149
11	4230 X	-0-	-0-	-4230	-0-					Y	-0-					149
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
01	T. A.	7583	-0-	7583	7583	562	1	6935	2	Y	78					227
						86	9									

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 157469 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9858 - 9898

08	682 N	532	-0-	-150	-0-	138	1	391	2	Y	3	6	1			22
						3	9									
09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	59	1	559	2	Y	-0-					22
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	61	1	632	2	Y	-0-					22
11	569 N	569	-0-	-0-	-0-	52	1	503	2	Y	13					35
						14	9									
12	651 N	526	-0-	-125	-0-	53	1	465	2	Y	7					42
						8	9									
*01	682 N	539	-0-	-143	-0-	40	1	493	2	Y	5					47
						6	9									

YEAGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159100 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 13310 PERF. 9940 - 9974

08	2573 X	2393	-0-	-180	-0-	620	1	1756	2	N	15	15	1			71
						17	9									
09	2850 X	2641	-0-	-209	-0-	250	1	2379	2	N	11					82
						12	9									
10	3007 X	2912	-0-	-95	-0-	255	1	2648	2	N	8					90
						9	9									
11	2910 X	2615	-0-	-295	-0-	244	1	2363	2	N	7					97
						8	9									
12	3007 X	2268	-0-	-739	-0-	233	1	2031	2	N	4					101
						4	9									
*01	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	230	1	2835	2	N	1					102
						1	9									

YEAGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160068 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 9918 - 9958

08	1395 X	1020	-0-	-375	-0-	264	1	749	2	N	6	5	1			41
						7	9									
09	1350 X	722	-0-	-628	-0-	68	1	647	2	N	6					47
						7	9									
10	1674 X	1473	-0-	-201	-0-	128	1	1335	2	N	9					56
						10	9									
11	1620 X	740	-0-	-880	-0-	69	1	670	2	N	1					57
						1	9									
12	1674 X	1391	-0-	-283	-0-	142	1	1240	2	N	8					65
						9	9									
01	1488 X	916	-0-	-572	-0-	68	1	842	2	N	5					70
						6	9									

HOSTETTER (WILCOX 9,900) //CONT.// 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
RUCKMAN WELL #: 10 RRCID -> 208760 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10226 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

HOSTETTER (WILCOX 10,000) 42803 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167676 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9866 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	#	1304	-0-	-153	-0-	126	1	1178	2	N	-0-					4
09	1471	R	1471	-0-	-0-	-0-	210	1	1240	2	N	19					23
							21	9									
10	1519	#	1116	-0-	-403	-0-	149	1	967	2	N	-0-					23
11	1470	#	1377	-0-	-93	-0-	185	1	1104	2	N	80					103
							88	9									
12	1519	#	1405	-0-	-114	-0-	187	1	1038	2	N	164					267
							180	9									
*01	1519	#	655	-0-	-864	-0-	76	1	579	2	N	-0-	189	1			78

HOSTETTER (WILCOX 10,000 LOWER) 42803 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2418	X	2154	-0-	-264	-0-	559	1	1583	2	N	11	19	1			57
							12	9									
09	2310	X	2162	-0-	-148	-0-	206	1	1956	2	N	-0-					57
10	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	221	1	2297	2	N	-0-					57
11	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	261	1	2527	2	N	2					59
							2	9									
12	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	274	1	2389	2	N	1					60
							1	9									
*01	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	214	1	2641	2	N	8					68
							9	9									

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 151645 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10601 - 10670

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

HOSTETTER (WILCOX 10300) //CONT.// 42803 749 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 8 RRCID -> 153989 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10642 - 10662

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

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	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

08	217 X	110	-0-	-107	-0-	110	1		Y	-0-			-0-
09	210 X	-0-	-0-	-210	-0-				Y	-0-			-0-
10	124 X	114	-0-	-10	-0-	114	1		Y	-0-			-0-
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-			-0-
12	124 X	118	-0-	-6	-0-	118	1		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	110	-0-	110	110	110	1		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

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

HOSTETTER (WILCOX 11100) 42803 754 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
RUCKMAN WELL #: 6 RRCID -> 209234 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 13044 PERF.11396 - 11624

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211606 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11575 - 11194

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

HOSTETTER (WILCOX 12,700) 42803 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
YEAGER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266224 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 15775 PERF.13044 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	#	-0-	-0-	-31	-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-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HOSTETTER (WILCOX 14800) 42803 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208303 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14795 - 14845

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

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250754 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14820 - 14844

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 257609 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14020 - 14052

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

HOSTETTER (WILCOX 15300) 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
YEAGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206696 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15664 PERF.15142 - 15375

08	1860	N	1294	-0-	-566	-0-	279	1	1015	2	N	-0-				-0-
09	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	264	1	1834	2	N	-0-				-0-
10	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	192	1	1994	2	N	-0-				-0-
11	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	129	1	1247	2	N	-0-				-0-
12	2170	N	960	-0-	-1210	-0-	99	1	861	2	N	-0-				-0-
01	2201	N	754	-0-	-1447	-0-	57	1	697	2	N	-0-				-0-

YEAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210692 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15110 - 15520

08	2077	N	1388	-0-	-689	-0-	299	1	1089	2	N	-0-				-0-
09	2040	N	7	-0-	-2033	-0-	1	1	6	2	N	-0-				-0-
10	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-				-0-
11	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-				-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-				-0-
*01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-				-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
YEAGER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 220744 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 15805 PERF.15135 - 15390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6014	X	5425	-0-	-589	-0-	1169	1	4256	2	N	-0-					-0-
09	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	1077	1	7478	2	N	-0-					-0-
10	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	805	1	8373	2	N	-0-					-0-
11	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	806	1	7799	2	N	-0-					-0-
12	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	782	1	6821	2	N	-0-					-0-
01	8122	X	7174	-0-	-948	-0-	538	1	6636	2	N	-0-					-0-

RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 191548 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15308 - 15512

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-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200273 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15118 - 15216

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-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 202788 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4010 - 4080

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-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC //CONT.// 712153
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
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211332 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 16393 PERF.15238 - 15590

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 211563 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 15950 PERF.15176 - 15530

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

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 212167 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15194 - 15450

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6250) //CONT.// 42805 257 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
STELLA PENN WELL #: 10 RRCID -> 272961 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6146 - 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
08	26195 #	17562	-0-	-8633	-0-	1694	1	15868	2	N	-0-	174	1			145
09	22260 #	16053	-0-	-6207	-0-	2319	1	13713	2	N	19					164
						21	9									
10	20212 #	18411	-0-	-1801	-0-	2448	1	15909	2	N	49					213
						54	9									
11	17610 #	16691	-0-	-919	-0-	2395	1	14296	2	N	-0-					213
12	17577 #	16761	-0-	-816	-0-	2555	1	14172	2	N	31					244
						34	9									
*01	22712	22712	-0-	-0-	-0-	2629	1	20066	2	N	15					259
						17	9									

STELLA PENN WELL #: 2 RRCID -> 280522 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 5948 - 5962

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

08	14B	DENY	-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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	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

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-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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
AMERICAN NATIONAL INS. G.U. -A- WELL #: 1 RRCID -> 067499 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 9721 PERF. N/A

08	9951	X	9951	-0-	-0-	-0-	960	1	8991	2	Y	-0-				-0-
09	6960	X	321	-0-	-6639	-0-	46	1	275	2	Y	-0-				-0-
10	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					Y	-0-				-0-
11	6960	X	-0-	-0-	-6960	-0-					Y	-0-				-0-
12	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					Y	-0-				-0-
*01	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	107				107

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 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8974 - 8977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/22/2016 - P/A 09/22/16

SAN PEDRO RANCH WELL #: 1824 RRCID -> 243051 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2684 - 2691

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

PRIME OPERATING COMPANY 677770
SAN PEDRO RANCH WELL #: 38 RRCID -> 109469 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 2857 - 2868

08	372 N	232	-0-	-140	-0-	16	1	215	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
09	360 N	186	-0-	-174	-0-	12	1	173	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
10	248 N	149	-0-	-99	-0-	10	1	138	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
11	210 N	138	-0-	-72	-0-	8	1	129	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
12	186 N	157	-0-	-29	-0-	10	1	146	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
01	155 N	107	-0-	-48	-0-	7	1	99	2	Y	1	1	1			1
						1	9									

FITZSIMMONS "A" WELL #: 2501 RRCID -> 172350 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 3786 PERF. 2985 - 2995

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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGH FITZSIMMONS (SAN MIGUEL) 43305 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1761 RRCID -> 241902 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3832 - 3868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	955	-0-	-254	-0-	88	1	705	3	N	8	40	1			4
							153	4	9	9							
09	1890	N	958	-0-	-932	-0-	78	1	622	3	N	2					6
							256	4	2	9							
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	64	1	525	3	N	2					8
							390	4	2	9							
11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	58	1	554	3	N	2					10
							399	4	2	9							
12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	48	1	566	3	N	3					13
							498	4	3	9							
01	992	N	979	-0-	-13	-0-	54	1	524	3	N	8	14	1			7
							392	4	9	9							

PRIME OPERATING COMPANY 677770
FITZSIMONS "A" WELL #: 4212 RRCID -> 166532 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 3993 PERF. 3807 - 3846

08	496	N	462	-0-	-34	-0-	67	1	394	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	540	N	457	-0-	-83	-0-	62	1	394	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	527	N	486	-0-	-41	-0-	63	1	422	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	58	1	423	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	61	1	427	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	496	N	432	-0-	-64	-0-	59	1	372	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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

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

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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/28/2016 - P/A 12/28/2016

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

08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1	N	-0-	-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1	N	-0-	-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	1	N	-0-	-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1	N	-0-	-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1	N	-0-	-0-
*01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1	N	-0-	-0-

IKE PRYOR (ESCONDIDO) 44267 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 1A RRCID -> 123543 COMPL. DATE 12/11/1986 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2352 - 2355

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

IKE PRYOR (OLMOS 2600) 44267 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 8 RRCID -> 123671 COMPL. DATE 12/11/1986 TOTAL DEPTH 3277 PERF. 2636 - 2642

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

INDIO TANKS (PEARSALL) 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
FOGMT WELL #: 2SP RRCID -> 251799 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10129 PERF.10350 - 12940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9424 X	8962	-0-	-462	-0-	8962	3			N	-0-					168
09	9120 X	8893	-0-	-227	-0-	8893	3			N	-0-					168
10	9362 X	9006	-0-	-356	-0-	9006	3			N	-0-					168
11	9000 X	8468	-0-	-532	-0-	8468	3			N	-0-					168
*12	9176 X	8894	-0-	-282	-0-	8894	3			N	-0-					168
01	9176 X	8508	-0-	-668	-0-	8508	3			N	-0-					-0-

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
08	1426 X	1116	-0-	-310	-0-	1116	3			N	-0-					18
09	1200 X	893	-0-	-307	-0-	893	3			N	-0-					18
10	1240 X	1053	-0-	-187	-0-	1053	3			N	-0-					18
11	1200 X	976	-0-	-224	-0-	976	3			N	-0-					18
*12	1116 X	981	-0-	-135	-0-	981	3			N	-0-					18
01	1116 X	983	-0-	-133	-0-	983	3			N	-0-					-0-

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
08	2201 X	1924	-0-	-277	-0-	1924	3			N	-0-					9
09	2130 X	1313	-0-	-817	-0-	1313	3			N	-0-					9
10	2015 X	1220	-0-	-795	-0-	1220	3			N	-0-					9
11	1950 X	1667	-0-	-283	-0-	1667	3			N	-0-					9
*12	1922 X	1325	-0-	-597	-0-	1325	3			N	-0-					9
01	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-

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
08	3317 X	2724	-0-	-593	-0-	2724	2			N	-0-					20
09	2910 X	2625	-0-	-285	-0-	2625	2			N	-0-					20
10	2883 X	2596	-0-	-287	-0-	2596	2			N	-0-					20
11	2790 X	2706	-0-	-84	-0-	2706	2			N	-0-					20
*12	2790 X	2628	-0-	-162	-0-	2628	2			N	-0-					20
01	2728 X	2561	-0-	-167	-0-	2561	2			N	-0-					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
08	3782	X	3294	-0-	-488	-0-	3294	3			N	-0-					6
09	3600	X	3160	-0-	-440	-0-	3160	3			N	-0-					6
10	3596	X	3182	-0-	-414	-0-	3182	3			N	-0-					6
11	3420	X	3003	-0-	-417	-0-	3003	3			N	-0-					6
12	3410	X	3031	-0-	-379	-0-	3031	3			N	-0-					6
01	3286	X	2977	-0-	-309	-0-	2977	3			N	-0-					6

BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
PALS RANCH WELL #: 11H RRCID -> 278244 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 10962 PERF.10960 - 13632

08	9827	X	7579	-0-	-2248	-0-	581	1	6298	3	Y	295	333	1			62
							375	4	325	9							
09	9510	X	5069	-0-	-4441	-0-	498	1	3810	3	Y	211	183	1			90
							529	4	232	9							
10	9827	X	5267	-0-	-4560	-0-	326	1	4615	3	Y	185	206	1			69
							122	4	204	9							
11	9510	X	5732	-0-	-3778	-0-	342	1	4862	3	Y	273	213	1			129
							228	4	300	9							
12	7564	X	5052	-0-	-2512	-0-	124	1	4691	3	Y	196	233	1			92
							21	4	216	9							
01	5766	X	4864	-0-	-902	-0-	36	1	4568	3	Y	233	268	1			57
							4	4	256	9							

PALS RANCH WELL #: 12H RRCID -> 278258 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11140 - 14955

08	17608	X	13377	-0-	-4231	-0-	1026	1	11698	3	Y	522	662	1			110
							79	4	574	9							
09	17040	X	10328	-0-	-6712	-0-	999	1	7645	3	Y	340	305	1			145
							1310	4	374	9							
10	11401	X	11401	-0-	-0-	-0-	710	1	10290	3	Y	354	367	1			132
							12	4	389	9							
11	12960	X	11038	-0-	-1922	-0-	663	1	9903	3	Y	428	358	1			202
							1	4	471	9							
12	13392	X	11331	-0-	-2061	-0-	267	1	10615	3	Y	397	413	1			186
							12	4	437	9							
01	12338	X	10419	-0-	-1919	-0-	75	1	9942	3	Y	361	459	1			88
							5	4	397	9							

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
SCHORP-WHITE RANCH, LTD. WELL #: 101H RRCID -> 270190 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11647 - 16914

08	5332	X	3345	-0-	-1987	-0-	124	1	2780	2	N	131	166	0			340
							297	4	144	9							
09	5160	X	2831	-0-	-2329	-0-	112	1	2602	2	N	66	156	0			250
							44	4	73	9							
10	4061	X	1922	-0-	-2139	-0-	108	1	1653	2	N	60					310
							95	4	66	9							
11	3240	X	2905	-0-	-335	-0-	120	1	2329	2	N	95					405
							351	4	105	9							
12	3348	X	2384	-0-	-964	-0-	124	1	2008	2	N	76	181	0			300
							168	4	84	9							
01	3348	X	3188	-0-	-160	-0-	124	1	2651	2	N	133	181	0			252
							267	4	146	9							

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
08	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	124	1	1309	2	N	131	158	0			345
							5	4	144	9							
09	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	120	1	1310	2	N	126	178	0			293
							25	4	139	9							
10	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	124	1	1164	2	N	122					415
							27	4	134	9							
11	1530	X	1370	-0-	-160	-0-	120	1	864	2	N	123	188	0			350
							251	4	135	9							
12	1643	X	1542	-0-	-101	-0-	124	1	1264	2	N	117	180	0			287
							25	4	129	9							
01	1643	X	906	-0-	-737	-0-	118	1	764	2	N	-0-					287
							24	4									

JACKSON, ET AL-WEST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270910 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11924 - 17882

08	3844	X	3820	-0-	-24	-0-	124	1	3432	2	N	140	158	0			325
							110	4	154	9							
09	3720	X	3445	-0-	-275	-0-	120	1	3149	2	N	115					440
							49	4	127	9							
10	3875	X	3536	-0-	-339	-0-	124	1	3280	2	N	47					487
							80	4	52	9							
11	3750	X	2255	-0-	-1495	-0-	108	1	1889	2	N	68	183	0			372
							183	4	75	9							
12	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					372
01	3813	X	2714	-0-	-1099	-0-	23	1	2207	2	N	133	175	0			330
							338	4	146	9							

WELDON SCHORP-PRICKLY PEAR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271065 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11790 PERF.12130 - 16824

08	3286	X	3084	-0-	-202	-0-	120	1	1740	2	N	162	186	0			207
							1046	4	178	9							
09	2670	X	869	-0-	-1801	-0-	102	1	337	2	N	85	175	0			117
							336	4	94	9							
10	2759	X	6	-0-	-2753	-0-	6	4			N	-0-					117
11	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	36	1	3311	2	N	246	189	0			174
							200	4	271	9							
12	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	44	1	3645	2	N	204	171	0			207
							182	4	224	9							
*01	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	24	1	2448	2	N	97					304
							219	4	107	9							

JACKSON, ET AL-EAST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271067 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11759 - 16549

08	3844	X	73	-0-	-3771	-0-	44	2	29	4	N	-0-					195
09	3720	X	68	-0-	-3652	-0-	47	2	21	4	N	-0-					195
10	2356	X	66	-0-	-2290	-0-	56	2	10	4	N	-0-					195
11	150	X	74	-0-	-76	-0-	43	2	31	4	N	-0-					195
12	62	X	41	-0-	-21	-0-	36	2	5	4	N	-0-					195
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	37	2	21	4	N	-0-					195

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
SCHNEIDER TRUST, ET AL, UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271744 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11235 - 15587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	X	398	-0-	-625	-0-	124	1	264	2	N	-0-					360
							10	4									
09	600	X	286	-0-	-314	-0-	120	1	146	2	N	3					363
							17	4	3	9							
10	620	X	279	-0-	-341	-0-	124	1	155	2	N	-0-					363
11	600	X	586	-0-	-14	-0-	120	1	367	2	N	45					408
							49	4	50	9							
12	781	X	781	-0-	-0-	-0-	124	1	613	2	N	40					448
							44	9									
*01	892	X	892	-0-	-0-	-0-	124	1	755	2	N	12					460
							13	9									

STUART-PERLITZ RANCH WELL #: 102H RRCID -> 271932 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9936 - 14761

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-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

08	9579	X	3360	-0-	-6219	-0-	2	1	3029	2	N	173	329	0			200
							139	4	190	9							
09	9270	X	2026	-0-	-7244	-0-	2	1	1585	2	N	112					312
							316	4	123	9							
10	8463	X	3671	-0-	-4792	-0-	3111	2	303	4	N	234	188	0			358
							257	9									
11	7590	X	6009	-0-	-1581	-0-	1	1	5296	2	N	340	545	0			153
							338	4	374	9							
12	7843	X	6400	-0-	-1443	-0-	2	1	5869	2	N	383	369	0			167
							108	4	421	9							
01	3658	X	380	-0-	-3278	-0-	329	2	31	4	N	18					185
							20	9									

STUART-PERLITZ RANCH WELL #: 103M RRCID -> 275699 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9235 - 9808

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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/16/2016 - P/A 11/16/16

CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316
CRAWFORD RANCH WELL #: 12H RRCID -> 271439 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11790 - 13490

08	15531	X	11530	-0-	-4001	-0-	1174	1	9682	2	Y	613	596	1	12	8	174
							674	9									
09	15030	X	10408	-0-	-4622	-0-	1156	1	8660	2	Y	538	545	1	5	8	162
							592	9									
10	15531	X	8420	-0-	-7111	-0-	1179	1	6904	2	Y	306	367	1	9	8	92
							337	9									
11	11730	X	7920	-0-	-3810	-0-	848	1	6508	2	Y	513	446	1	1	8	158
							564	9									
12	11532	X	8305	-0-	-3227	-0-	955	1	6944	2	Y	369	382	1	11	8	134
							406	9									
01	11532	X	7075	-0-	-4457	-0-	915	1	5416	2	Y	676	656	1	15	8	139
							744	9									

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
NHL WELL #: 1H RRCID -> 260470 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10968 - 15170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	X	2398	-0-	-51	-0-	2398	2			N	-0-					428
09	2370	X	2314	-0-	-56	-0-	2314	2			N	-0-					428
10	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					428
11	2310	X	1401	-0-	-909	-0-	1401	2			N	-0-					428
12	2387	X	1088	-0-	-1299	-0-	1088	2			N	-0-					428
01	2387	X	910	-0-	-1477	-0-	910	2			N	-0-					428

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1H RRCID -> 261614 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10600 - 15416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	39122	X	19956	-0-	-19166	-0-	19956	2			Y	-0-					25
09	30960	X	17538	-0-	-13422	-0-	17518	2	20	9	Y	18	1	8			42
10	28117	X	16937	-0-	-11180	-0-	16937	2			Y	-0-					42
11	23670	X	15114	-0-	-8556	-0-	15112	2	2	9	Y	2	1	8			43
12	22134	X	14299	-0-	-7835	-0-	14298	2	1	9	Y	1					44
01	15934	X	13134	-0-	-2800	-0-	13132	2	2	9	Y	2	1	8			45

RALPH EDWARDS WELL #: E 1HP RRCID -> 267780 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12971 - 17934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5394	X	4676	-0-	-718	-0-	4567	2	109	9	N	99	176	1	3	8	84
09	4920	X	4384	-0-	-536	-0-	4283	2	101	9	N	92	1	8			175
10	4960	X	4351	-0-	-609	-0-	4251	2	100	9	N	91	177	1	1	8	88
11	4710	X	4058	-0-	-652	-0-	3959	2	99	9	N	90					178
12	4867	X	4077	-0-	-790	-0-	3979	2	98	9	N	89	168	1	1	8	98
01	4681	X	4021	-0-	-660	-0-	3920	2	101	9	N	92	170	1	1	8	19

CHEYENNE PETROLEUM COMPANY 148108
IRVIN FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 261501 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11514 - 15004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1922	N	1808	-0-	-114	-0-	1753	3	55	9	Y	50					273
09	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1591	3	57	9	Y	52					325
10	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1612	3	42	9	Y	38					363
11	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1599	3	51	9	Y	46	190	0			219
*12	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1805	3	62	9	Y	56					275
*01	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1700	3	56	9	Y	51					326

CROMWELL WELL #: 1H RRCID -> 265363 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11873 - 15174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	X	1013	-0-	-661	-0-	919	3	94	9	Y	85					871
09	1620	X	1298	-0-	-322	-0-	1226	3	72	9	Y	65	110	0			826
10	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			Y	-0-					826
11	1410	X	427	-0-	-983	-0-	396	3	31	9	Y	28					854
12	1457	X	1375	-0-	-82	-0-	1212	3	163	9	Y	148					1002
*01	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	3			Y	-0-					1002

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
08	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	7979	3	559	9	Y	508	497	0			139
09	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	7267	3	350	9	Y	318	310	0			147
10	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	6851	3	274	9	Y	249	249	0			147
11	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	7088	3	287	9	Y	261	266	0			142
*12	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	5769	3	270	9	Y	245	252	0			135
01	8525	X	6350	-0-	-2175	-0-	6115	3	235	9	Y	214	214	0			135

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY //CONT.// 148108
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
08	9517	X	2333	-0-	-7184	-0-	2062	3	271	9	Y	246	268	0			1586
09	8550	X	5275	-0-	-3275	-0-	4993	3	282	9	Y	256	248	0			1594
10	8835	X	6790	-0-	-2045	-0-	6344	3	446	9	Y	405	379	0			1620
11	5520	X	3496	-0-	-2024	-0-	3286	3	210	9	Y	191	197	0			1614
12	5704	X	3357	-0-	-2347	-0-	3142	3	215	9	Y	195	191	0			1618
01	5456	X	3833	-0-	-1623	-0-	3515	3	318	9	Y	289	288	0			1619

PT UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 271485 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12114 - 17174

08	1302	X	1219	-0-	-83	-0-	1186	3	33	9	Y	30	30	0			791
09	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	1745	3	75	9	Y	68	73	0			786
10	769	X	769	-0-	-0-	-0-	658	3	111	9	Y	101	127	0			760
11	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	1490	3	111	9	Y	101	96	0			765
12	1891	X	1119	-0-	-772	-0-	1054	3	65	9	Y	59	58	0			766
01	1891	X	1204	-0-	-687	-0-	1127	3	77	9	Y	70	67	0			769

EL TORO RESOURCES LLC 250718
MYERS WELL #: 2683H RRCID -> 243046 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9917 - 12045

08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMANCHE RANCH WELL #: 341H RRCID -> 251797 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7740 - 10996

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'MEARA-WEBB 687 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253306 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF.10037 - 12143

08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
*12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS WELL #: 1683D RRCID -> 253465 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7200 - 7240

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
SHOOK WELL #: 801H RRCID -> 261610 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10605 - 15330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	836	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	1023	N	796	-0-	-227	-0-	796	3			N	-0-					-0-
11	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
*12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARCLAY WELL #: 1621H RRCID -> 261611 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7244 PERF.10653 - 12643

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					32
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	429	3	25	9	N	23					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

COMANCHE RANCH WELL #: 3101H RRCID -> 262187 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 9420 - 13341

08	1767	X	806	-0-	-961	-0-	806	3			N	-0-					-0-
09	1710	X	377	-0-	-1333	-0-	377	3			N	-0-					-0-
10	868	X	2	-0-	-866	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
*12	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
ROBERT HINDES WELL #: 1H RRCID -> 267932 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12068 PERF.12300 - 16139

08	4619	X	4558	-0-	-61	-0-	503	1	3978	2	N	70							392
							77	9											
09	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	527	1	3491	2	N	7	2	8					397
							8	9											
10	4402	X	3991	-0-	-411	-0-	811	1	3135	2	N	41							438
							45	9											
11	4410	X	3456	-0-	-954	-0-	927	1	2509	2	N	18	1	8					455
							20	9											
12	4557	X	2066	-0-	-2491	-0-	547	1	1434	2	N	77	6	8					526
							85	9											
01	4557	X	3593	-0-	-964	-0-	463	1	3078	2	N	47	185	1	2	8			386
							52	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

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

FLYING G RANCH WELL #: 1H RRCID -> 267453 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11025 - 16030

08	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					50
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

PROTEGE ENERGY III LLC 681493
MORO CREEK WELL #: 1 RRCID -> 260277 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11548 - 11728

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

SEA EAGLE FORD, LLC 760785
SHOOK WELL #: 101H RRCID -> 257891 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10632 - 15465

08	4340 X	2343	-0-	-1997	-0-	2341	3	2	9	N	2							3
09	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	4200	3	3	9	N	3							6
10	4278 X	4077	-0-	-201	-0-	4071	3	6	9	N	5	9	1					2
11	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3653	3	11	9	N	10	1	8					11
12	3534 X	3388	-0-	-146	-0-	3377	3	11	9	N	10	9	1					12
01	4340 X	3758	-0-	-582	-0-	3747	3	11	9	N	10	10	1	1	8			11

STONEGATE PRODUCTION COMPANY,LLC 823808
WILSON WELL #: C 1HP RRCID -> 267765 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF. N/A

08	7750 X	6087	-0-	-1663	-0-	401	1	5452	2	Y	213	251	1	4	8			349
						234	9											
09	7500 X	5499	-0-	-2001	-0-	277	1	5029	2	Y	175	239	1	1	8			284
						193	9											
10	7750 X	5470	-0-	-2280	-0-	277	1	4995	2	Y	180	190	1	1	8			273
						198	9											
11	5880 X	5240	-0-	-640	-0-	269	1	4700	2	Y	246	201	1					318
						271	9											
12	6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	287	1	5365	2	Y	469	534	1	1	8			252
						516	9											
01	6076 X	3083	-0-	-2993	-0-	209	1	2809	2	Y	59	197	1					114
						65	9											

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MURRAY WELL #: 2H RRCID -> 270510 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 12347 PERF.13003 - 18181

08	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	625	1	3074	2	Y	140	182	1					136
						154	9											
09	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	656	1	3065	2	Y	136	184	1					88
						150	9											
10	3627 X	3324	-0-	-303	-0-	671	1	2301	2	Y	320	350	1					58
						352	9											
11	3510 X	3013	-0-	-497	-0-	506	1	2408	2	Y	90							148
						99	9											
12	3627 X	2620	-0-	-1007	-0-	381	1	2114	2	Y	114	186	1					76
						125	9											
01	3999 X	3635	-0-	-364	-0-	563	1	2925	2	Y	134							210
						147	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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	2015 N	1894	-0-	-121 B	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
09	1860 N	1820	-0-	-40 B	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
10	1860 N	1846	-0-	-14 B	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
11	1830 N	1668	-0-	-162 B	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
12	1891 N	1674	-0-	-217 B	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
01	1860 N	1622	-0-	-238 B	-0-	1622	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 152E RRCID -> 193136 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5829 - 6165

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

JACK RABBIT (HOLMAN) //CONT.// 45335 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 1134E RRCID -> 199877 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6150 - 6262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
*03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
*04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
*05	682	N	661	-0-	-21	-0-	661	3			N	-0-					-0-
*06	660	N	630	-0-	-30	-0-	630	3			N	-0-					-0-
*07	682	N	649	-0-	-33	-0-	649	3			N	-0-					-0-
*08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
*09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
*10	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	3			N	-0-					-0-
*11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
*12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
*01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	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

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

08	5518	#	5147	-0-	-371	-0-	124	1	4944	3	N	72					242
							79	9									
09	5280	#	5081	-0-	-199	-0-	120	1	4877	3	N	76	186	1			132
							84	9									
10	5456	#	4992	-0-	-464	-0-	124	1	4777	3	N	83					215
							91	9									
11	5100	#	5000	-0-	-100	-0-	120	1	4790	3	N	82	187	1			110
							90	9									
12	5239	#	4940	-0-	-299	-0-	124	1	4746	3	N	64					174
							70	9									
01	5239	#	4805	-0-	-434	-0-	124	1	4598	3	N	75					249
							83	9									

JAKE HAMON (2650) 45501 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
ARNOLD WELL SERVICE 032970
RHODES, D. W. WELL #: 1 RRCID -> 000330 COMPL. DATE 08/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2645 - 2650

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

JAKE HAMON, E. (COLE SAND) 45502 109 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
BAKER, MYLA EST. WELL #: 7 RRCID -> 149280 COMPL. DATE 04/27/1994 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2050 - 2054

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

JAKE HAMON, EAST (WILCOX 7800) 45502 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
BAKER, MYLA WELL #: 3 RRCID -> 000332 COMPL. DATE 02/15/1961 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7705 - 7719

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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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

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 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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

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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX) 46944 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAKEWOOD OPERATING, LTD. 483615
BROWN "A" WELL #: 1T RRCID -> 212620 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5112 - 5120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19

CONVERTED TO FRESH WATER.. 03/17/2016 - P/A 03/17/16

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "B" WELL #: 4R RRCID -> 222570 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5258 - 5280

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

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5120) 46944 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
GREEN PRODUCTION SERVICES, LLC 330184
BURKS RANCH "F" WELL #: 11 RRCID -> 243069 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4909 - 4911

08	5828 X	3329	-0-	-2499	-0-	3323 2	6 9	N	5			47
09	5130 X	-0-	-0-	-5130	-0-			N	8	53 1	2 8	-0-
10	5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-			N	NO RPT			-0-
11	4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-0-			N	NO RPT			-0-
12	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 232128 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5030 - 5036

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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	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

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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5380) //CONT.// 46944 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 235695 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5385 - 5388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-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
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	57	1	174	2	N	-0-			-0-
09	240 N	211	-0-	-29	-0-	53	1	158	2	N	-0-			-0-
10	217 N	210	-0-	-7	-0-	57	1	153	2	N	-0-			-0-
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	53	1	171	2	N	-0-			-0-
*12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	61	1	133	2	N	-0-			-0-
*01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	58	1	163	2	N	-0-			-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
GARLAND WESTBROOK WELL #: 2 RRCID -> 090771 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2882 - 2888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EAST-WEST RESOURCES, INC. 239000
WOODS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 069214 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 3044 PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLANTATION OPERATING CO., INC. 667907
COFFIELD M-1C- -A- (T-484-1) WELL #: 1 RRCID -> 080443 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3042 - 3054

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

JORDAN (NAVARRO B) //CONT.// 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499
CLAYTON, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 068438 COMPL. DATE 04/20/1976 TOTAL DEPTH 3118 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214			N	NO RPT			-0-
01	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

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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2016 - P/A 12/21/2016

VICEROY PETROLEUM, LP 885041
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 066061 COMPL. DATE 07/31/1977 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 3042 - 3050

08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-			-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	N	-0-			-0-
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-			-0-
*12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-			-0-
01	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

08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-			-0-
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2	N	-0-			-0-
10	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2	N	-0-			-0-
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2	N	-0-			-0-
*12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOURDANTON 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
ORTA, AUGUSTIN WELL #: 16 RRCID -> 065311 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7302 - 7378

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2016 - P/A 09/09/16

WALLACE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 144910 COMPL. DATE 03/24/1993 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7170 - 7200

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

ORTA, AUGUSTIN WELL #: 2 RRCID -> 161890 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7324 - 7334

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/21/2016 - P/A 09/21/2016

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/12/2016 - P/A 08/12/16														

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

08	1829	X	1653	-0-	-176	-0-	116	1	1537	2	Y	-0-					-0-
09	1770	X	1748	-0-	-22	-0-	122	1	1626	2	Y	-0-					-0-
10	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	189	1	1831	2	Y	-0-					-0-
11	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	222	1	1498	2	Y	-0-					-0-
12	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	211	1	1656	2	Y	-0-					-0-
01	2015	X	1730	-0-	-285	-0-	121	1	1609	2	Y	-0-					-0-

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 4 RRCID -> 074324 COMPL. DATE 03/25/1986 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7190 - 7215

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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109054 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7276 - 7353

08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	61	1	815	2	Y	-0-					23
09	810	N	807	-0-	-3	-0-	56	1	748	2	Y	3					26
							3	9									
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	57	1	760	2	Y	2					28
							2	9									
11	840	N	744	-0-	-96	-0-	52	1	691	2	Y	1	23	1			6
							1	9									
12	837	N	618	-0-	-219	-0-	42	1	557	2	Y	17					23
							19	9									
*01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	77	1	1017	2	Y	13					36
							14	9									

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 113306 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7328 - 7340

08	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	142	1	1882	2	N	5					60
							6	9									
09	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	114	1	1510	2	N	-0-					60
10	1085	N	1063	-0-	-22	-0-	74	1	989	2	N	-0-					60
11	1860	N	1092	-0-	-768	-0-	76	1	1016	2	N	-0-					60
12	1674	N	1296	-0-	-378	-0-	91	1	1205	2	N	-0-					60
*01	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	122	1	1625	2	N	-0-					60

SCHORSCH, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 117195 COMPL. DATE 12/16/1946 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7301 - 7320

08	9204	X	9204	-0-	-0-	-0-	608	1	8081	2	N	468	510	1			44
							515	9									
09	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	634	1	8427	2	N	572	530	1			86
							629	9									
10	11229	X	11229	-0-	-0-	-0-	996	1	9651	2	N	529	480	1			135
							582	9									
11	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	1073	1	7238	2	N	386	471	1			50
							425	9									
12	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	1018	1	7990	2	N	429	426	1			53
							472	9									
*01	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	545	1	7244	2	N	397	373	1			77
							437	9									

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
SANDEEN, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 146333 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7235 - 7281

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	482	-0-	-169	-0-	34	1	448	2	Y	-0-					64
09	480	N	438	-0-	-42	-0-	29	1	388	2	Y	19					83
							21	9									
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	34	1	447	2	Y	8	73	1			18
							9	9									
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	36	1	474	2	Y	19					37
							21	9									
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	46	1	615	2	Y	21					58
							23	9									
*01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	31	1	416	2	Y	25					83
							28	9									

WALLACE, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 152318 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7194 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	661	-0-	-52	-0-	46	1	615	2	Y	-0-					3
09	540	N	386	-0-	-154	-0-	27	1	358	2	Y	1					4
							1	9									
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	35	1	465	2	Y	-0-	3	1			1
11	630	N	563	-0-	-67	-0-	39	1	523	2	Y	1					2
							1	9									
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	41	1	541	2	Y	1					3
							1	9									
*01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	38	1	508	2	Y	1					4
							1	9									

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 1 RRCID -> 160379 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7201 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16740	X	14718	-0-	-2022	-0-	1030	1	13688	2	Y	-0-					62
09	16200	X	13645	-0-	-2555	-0-	954	1	12671	2	Y	18					80
							20	9									
10	15934	X	14911	-0-	-1023	-0-	1043	1	13858	2	Y	9	71	1			18
							10	9									
11	15420	X	14267	-0-	-1153	-0-	995	1	13253	2	Y	17					35
							19	9									
12	15097	X	11261	-0-	-3836	-0-	787	1	10452	2	Y	20					55
							22	9									
01	14415	X	12444	-0-	-1971	-0-	869	1	11549	2	Y	24					79
							26	9									

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 2 RRCID -> 163239 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7170 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	623	1	8275	2	Y	-0-					-0-
09	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	489	1	6502	2	Y	-0-					-0-
10	7130	X	6744	-0-	-386	-0-	472	1	6272	2	Y	-0-					-0-
11	6900	X	6579	-0-	-321	-0-	460	1	6119	2	Y	-0-					-0-
12	7130	X	6349	-0-	-781	-0-	444	1	5905	2	Y	-0-					-0-
*01	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	405	1	5387	2	Y	-0-					-0-

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 165776 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7264 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	X	368	-0-	-2267	-0-	26	1	342	2	Y	-0-					36
09	2550	X	1088	-0-	-1462	-0-	76	1	1010	2	Y	2					38
							2	9									
10	2635	X	1632	-0-	-1003	-0-	114	1	1514	2	Y	4					42
							4	9									
11	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	185	1	2461	2	Y	2	35	1			9
							2	9									
12	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	124	1	1648	2	Y	20					29
							22	9									
01	1643	X	341	-0-	-1302	-0-	22	1	299	2	Y	18					47
							20	9									

WALLACE, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 215206 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7220 - 7248

08	3100	N	3586	-0-	486	757	251	1	3335	2	Y	-0-					-0-
09	4411	X	3654	-0-	-757	-0-	256	1	3398	2	Y	-0-					-0-
10	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	218	1	2892	2	Y	-0-					-0-
11	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	200	1	2669	2	Y	-0-					-0-
12	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	300	1	3986	2	Y	-0-					-0-
01	1209	X	546	-0-	-663	-0-	38	1	508	2	Y	-0-					-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 219882 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7330 - 7345

08	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	219	1	2904	2	N	-0-					93
09	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	207	1	2746	2	N	2					95
							2	9									
10	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	214	1	2849	2	N	11					106
							12	9									
11	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	170	1	2261	2	N	7	90	1			23
							8	9									
12	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	193	1	2562	2	N	44					67
							48	9									
*01	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	331	1	4397	2	N	39					106
							43	9									

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220230 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7250 - 7338

08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	27	1	354	2	N	-0-					28
09	420	N	131	-0-	-289	-0-	9	1	119	2	N	3					31
							3	9									
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	26	1	344	2	N	3					34
							3	9									
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	32	1	421	2	N	1	28	1			7
							1	9									
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	30	1	397	2	N	19					26
							21	9									
*01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	36	1	475	2	N	15					41
							17	9									

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
WALLACE, J.C. WELL #: 11 RRCID -> 225263 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7292 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	234	-0-	-45	-0-	16	1	218	2	Y	-0-					11
09	270	N	211	-0-	-59	-0-	15	1	193	2	Y	3					14
							3	9									
10	248	N	66	-0-	-182	-0-	5	1	60	2	Y	1	12	1			3
							1	9									
11	240	N	105	-0-	-135	-0-	7	1	95	2	Y	3					6
							3	9									
12	217	N	89	-0-	-128	-0-	6	1	79	2	Y	4					10
							4	9									
*01	3100	N	3932	-0-	832	832	275	1	3653	2	Y	4					14
							4	9									

S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 7 RRCID -> 241921 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7203 - 7229

08	5487	X	4051	-0-	-1436	-0-	282	1	3743	2	N	24	27	1			2
							26	9									
09	5310	X	4612	-0-	-698	-0-	321	1	4259	2	N	29	27	1			4
							32	9									
10	5487	X	5031	-0-	-456	-0-	468	1	4535	2	N	25	23	1			6
							28	9									
11	4860	X	4390	-0-	-470	-0-	563	1	3798	2	N	26	29	1			3
							29	9									
12	4774	X	3884	-0-	-890	-0-	436	1	3424	2	N	22	22	1			3
							24	9									
01	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	24	22	1			5

JOURDANTON (BUDA) 47358 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
NIXON-STEINLE WELL #: 2 RRCID -> 200233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7050 - 7060

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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 01/06/2017 - P/A 01/06/17

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
PFEIL, O.H. WELL #: 3 RRCID -> 157543 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6870 - 6934

08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	98	1	1301	2	Y	32	35	1			3
							35	9									
09	1650	N	1553	-0-	-97	-0-	102	1	1357	2	Y	85	76	1			12
							94	9									
10	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	147	1	1421	2	Y	184	153	1			43
							202	9									
11	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	175	1	1182	2	Y	86	117	1			12
							95	9									
12	1612	N	1584	-0-	-28	-0-	171	1	1343	2	Y	64	68	1			8
							70	9									
01	1767	N	1371	-0-	-396	-0-	88	1	1173	2	Y	100	89	1			19
							110	9									

JOURDANTON (GEORGETOWN) 47358 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
NIXON-STEINLE WELL #: 2 RRCID -> 192005 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7050 - 7246

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

CONVERTED TO FRESH WATER.. 01/06/2017 - P/A 01/06/17

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
SANDEEN, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 170311 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7117 - 7139

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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPJST LODGE WELL #: 5 RRCID -> 278609 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 6957 - 6988

08	1829 #	1052	-0-	-777	-0-	72	1	952	2	N	25	23	1			2
						28	9									
09	1290 #	992	-0-	-298	-0-	69	1	915	2	N	7	8	1			1
						8	9									
10	1334 R	1334	-0-	-0-	-0-	125	1	1208	2	N	1	2	1			-0-
						1	9									
11	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	154	1	1041	2	N	20	18	1			2
						22	9									
12	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	117	1	916	2	N	22	21	1			3
						24	9									
*01	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	180	1	2389	2	N	21	20	1			4
						23	9									

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

08	5673 #	5542	-0-	-131	-0-	5542	2	N	-0-			-0-
09	5490 #	5238	-0-	-252	-0-	5238	2	N	-0-			-0-
10	5673 #	5384	-0-	-289	-0-	5384	2	N	-0-			-0-
11	5490 #	5193	-0-	-297	-0-	5193	2	N	-0-			-0-
12	5611 #	5144	-0-	-467	-0-	5144	2	N	-0-			-0-
01	5549 #	5214	-0-	-335	-0-	5214	2	N	-0-			-0-

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

08	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3	Y	-0-			1
09	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3	Y	-0-			1
10	2356 N	2053	-0-	-303	-0-	2053	3	Y	-0-			1
11	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3	Y	-0-			1
*12	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3	Y	-0-			1
01	DLQ G-10	2126	-0-	2126	2126	2126	3	Y	-0-			1

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
08	4030 X	3900	-0-	-130	-0-	3900	3			Y	-0-					1
09	3900 X	3767	-0-	-133	-0-	3767	3			Y	-0-					1
10	4030 X	3880	-0-	-150	-0-	3879	3	1	9	Y	1					2
11	3870 X	3751	-0-	-119	-0-	3751	3			Y	-0-					2
12	3968 X	3855	-0-	-113	-0-	3855	3			Y	-0-					2
01	DLQ G-10	3736	-0-	3736	3736	3736	3			Y	-0-					2

CANYON RANCH WELL #: 0051EH RRCID -> 152134 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6676 - 9100

08	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			Y	-0-					-0-
09	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			Y	-0-					-0-
10	1364 N	1132	-0-	-232	-0-	1131	3	1	9	Y	1					1
11	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			Y	-0-					1
*12	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			Y	-0-					1
01	DLQ G-10	1152	-0-	1152	1152	1152	3			Y	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2131EH RRCID -> 154840 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840

08	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			Y	-0-					-0-
09	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			Y	-0-					-0-
10	1488 N	1338	-0-	-150	-0-	1337	3	1	9	Y	1					1
11	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			Y	-0-					1
*12	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			Y	-0-					1
01	DLQ G-10	1290	-0-	1290	1290	1290	3			Y	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 0052EH RRCID -> 155035 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6959 - 8875

08	4805 X	4783	-0-	-22	-0-	4783	3			Y	-0-					1
09	4740 X	4481	-0-	-259	-0-	4481	3			Y	-0-					1
10	4991 X	4816	-0-	-175	-0-	4814	3	2	9	Y	2					3
11	4830 X	4557	-0-	-273	-0-	4557	3			Y	-0-					3
12	4898 X	4781	-0-	-117	-0-	4781	3			Y	-0-					3
01	DLQ G-10	4623	-0-	4623	4623	4623	3			Y	-0-					3

CANYON RANCH WELL #: 501EH RRCID -> 157234 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7019 - 7430

08	5704 X	5651	-0-	-53	-0-	5651	3			N	-0-					2
09	5520 X	5390	-0-	-130	-0-	5390	3			N	-0-					2
10	5704 X	5550	-0-	-154	-0-	5549	3	1	9	N	1					3
11	5460 X	5356	-0-	-104	-0-	5356	3			N	-0-					3
12	5642 X	5386	-0-	-256	-0-	5386	3			N	-0-					3
01	5642 X	5230	-0-	-412	-0-	5230	3			N	-0-					3

CANYON RANCH WELL #: 2132EH RRCID -> 157987 COMPL. DATE 07/21/1996 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7438 - 9518

08	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			Y	-0-					-0-
09	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			Y	-0-					-0-
10	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1307	3	1	9	Y	1					1
11	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			Y	-0-					1
*12	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			Y	-0-					1
01	DLQ G-10	1161	-0-	1161	1161	1161	3			Y	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2204EH RRCID -> 160937 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 7763 - 10171

08	2697 X	2528	-0-	-169	-0-	2528	3			Y	-0-					2
09	2580 X	2389	-0-	-191	-0-	2389	3			Y	-0-					2
10	2666 X	2449	-0-	-217	-0-	2449	3			Y	-0-					2
11	2490 X	2195	-0-	-295	-0-	2195	3			Y	-0-					2
12	2573 X	2371	-0-	-202	-0-	2371	3			Y	-0-					2
01	DLQ G-10	2353	-0-	2353	2353	2353	3			Y	-0-					2

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
08	2263 X	1967	-0-	-296	-0-	1967	3			Y	-0-					1
09	2190 X	1663	-0-	-527	-0-	1663	3			Y	-0-					1
10	1953 X	1725	-0-	-228	-0-	1725	3			Y	-0-					1
11	1890 X	1615	-0-	-275	-0-	1615	3			Y	-0-					1
12	1953 X	1508	-0-	-445	-0-	1508	3			Y	-0-					1
01	DLQ G-10	1654	-0-	1654	1654	1654	3			Y	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2141EH RRCID -> 162269 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7070 - 8875

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1271SH RRCID -> 163401 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 6571 - 9945

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	2143	3	79	9	N	72					72

CANYON RANCH WELL #: 5012EH RRCID -> 164741 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 7050 - 8780

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					1
09	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					1
10	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					1
11	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					1
*12	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					1
*01	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2142E RRCID -> 196154 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6796 - 7334

08	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					1
09	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					1
10	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					1
11	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					1
*12	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					1
*01	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					1

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
08	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
09	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1261	-0-	-41	-0-	1260	3	1	9	N	1					1
11	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					1
*12	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					1
*01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2102E RRCID -> 196258 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6870 - 6904

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
*12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
*01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 505E RRCID -> 201818 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6767 - 6822

08	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
09	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
10	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1894	3	1	9	N	1					1
11	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					1
*12	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					1
*01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					1

UNIVERSITY 54-24 WELL #: 1 RRCID -> 243041 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8148 - 8190

08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	246	3	13	9	Y	12					247
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	589	3	42	9	Y	38	3	8			282
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	717	3	35	9	Y	32	2	8			312
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	564	3	41	9	Y	37	159	1	1	8	189
*12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	513	3	14	9	Y	13	3	8			199
01	DLQ G-10		710	-0-	710	710	668	3	42	9	Y	38					237

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER RANCH 35 WELL #: 11 RRCID -> 243042 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 8166 - 8512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	135	3	N	1	1	1			2
						1	9									
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	142	3	N	1	1	1			2
						1	9									
10	155 N	139	-0-	-16	-0-	7	1	131	3	N	1	1	1			2
						1	9									
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	N	-0-	1	1			1
*12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	N	2	1	1			2
						2	9									
*01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	N	1	2	1			1
						1	9									

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
08	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	79	1	1421	3	N	11	13	1			16
						12	9									
09	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	76	1	1367	3	N	12	12	1			16
						13	9									
10	1550 N	1452	-0-	-98	-0-	77	1	1362	3	N	12	13	1			15
						13	9									
11	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	75	1	1282	3	N	9	12	1			12
						10	9									
*12	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	79	1	1313	3	N	11	6	1			17
						12	9									
01	DLQ G-10	1312	-0-	1312	1312	74	1	1226	3	N	11	19	1			9
						12	9									

POWELL 3 WELL #: 2 RRCID -> 244252 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7426 - 8270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 54 17 WELL #: 5 RRCID -> 244258 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7284 - 8244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 72.5 WELL #: 5 RRCID -> 251220 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6246 - 8014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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. N WELL #: 14 RRCID -> 251673 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8252 - 8350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2060 X	2060	-0-	-0-	-0-	95	1	1950	3	N	14	13	1			19
						15	9									
09	1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	103	1	1873	3	N	14	18	1	1	8	14
						15	9									
10	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	114	1	1979	3	N	19	14	1	1	8	18
						21	9									
11	1980 X	1938	-0-	-42	-0-	108	1	1806	3	N	22	19	1	4	8	17
						24	9									
12	2046 X	1885	-0-	-161	-0-	105	1	1754	3	N	24	13	1	6	8	22
						26	9									
01	DLQ G-10	1881	-0-	1881	1881	104	1	1754	3	N	21	22	1	1	8	20
						23	9									

CHILDRESS 15 WELL #: 3 RRCID -> 251718 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8560 - 8580

08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
*12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	12	-0-	12	12	1	1	11	3	Y	-0-					-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 13 RRCID -> 252909 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7384 - 8386

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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 RANCH 41 WELL #: 4 RRCID -> 255250 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7296 - 8648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 3 RRCID -> 255293 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7272 - 8542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 8 RRCID -> 257561 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8090 - 8338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-ROUSSELOT "B" WELL #: 4 RRCID -> 257853 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7278 - 8680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 4 RRCID -> 258378 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8200 - 8394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4619 X	4143	-0-	-476	-0-	233 3	1 9	3907	3	N	3					24
09	4380 X	3895	-0-	-485	-0-	206 14	1 9	3675	3	N	13	12	1	1	8	24
10	4526 X	3882	-0-	-644	-0-	204 1	1 9	3677	3	N	1					25
11	4350 X	3594	-0-	-756	-0-	194 7	1 9	3393	3	N	6	6	8			25
12	4371 X	3529	-0-	-842	-0-	200 7	1 9	3322	3	N	6	6	8			25
01	DLQ G-10	3459	-0-	3459	3459	199	1	3260	3	N	-0-					25

JONES RANCH WELL #: 1869 RRCID -> 258453 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 6664 - 8162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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. "E" WELL #: 13 RRCID -> 258467 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7070 - 8296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 3 RRCID -> 258501 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7026 - 8354

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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REYNOLDS 25 WELL #: 1 RRCID -> 261831 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6918 - 7804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	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

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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWELL 7 WELL #: 2 RRCID -> 268329 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7352 - 8346

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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KIEFER RANCH (TAYLOR) 49174 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
REGENCY ENERGY, INC. 698761
KIEFER, CHESTER WELL #: 9 RRCID -> 127762 COMPL. DATE 11/23/1987 TOTAL DEPTH 1407 PERF. 1070 - 1076

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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/28/2016 - P/A 12/28/2016

KIEFER RANCH (TAYLOR) //CONT.// 49174 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
REGENCY ENERGY, INC. //CONT.// 698761
KIEFER, CHESTER WELL #: 10 RRCID -> 127763 COMPL. DATE 11/24/1987 TOTAL DEPTH 1130 PERF. 556 - 560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/28/2016 - P/A 12/28/2016

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

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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2016 - P/A 12/09/16

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

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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
01	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

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

LA JOLLA RANCH E. (SLIGO) 50834 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
UMMA RESOURCES, LLC 875670
WHEELER, CLIFTON WELL #: 1 RRCID -> 107743 COMPL. DATE 05/30/1983 TOTAL DEPTH 17570 PERF.16513 - 16603

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

LA PRYOR, EAST (BRACERO) 50936 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
ROME EXPLORATION CO, INC. 727030
PRYOR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 095160 COMPL. DATE 10/11/1979 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2710 - 2721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANDON, W. (NAVARRO) 51819 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
SOURCE PETROLEUM INC. 802667
BOENIIG, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 092920 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 500 PERF. 481 - 496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2016 - P/A 12/20/2016

LANGTRY (CANYON) 51989 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WHITEHEAD "B" WELL #: 7803 RRCID -> 184012 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11040 - 11126

08	3224 X	3223	-0-	-1	-0-	283	1	2940	2	N	-0-			-0-
09	3120 X	2169	-0-	-951	-0-	148	1	2021	2	N	-0-			-0-
10	3224 X	3209	-0-	-15	-0-	344	1	2865	2	N	-0-			-0-
11	3120 X	2075	-0-	-1045	-0-	258	1	1817	2	N	-0-			-0-
*12	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	302	1	2985	2	N	-0-			-0-
01	3224 X	2861	-0-	-363	-0-	385	1	2476	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD "C" WELL #: 7703 RRCID -> 185115 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11387 - 11464

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

08	2759 X	2071	-0-	-688	-0-	182	1	1889	2	N	-0-			-0-
09	2670 X	1938	-0-	-732	-0-	132	1	1806	2	N	-0-			-0-
10	2697 X	2364	-0-	-333	-0-	253	1	2111	2	N	-0-			-0-
11	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	324	1	2280	2	N	-0-			-0-
*12	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	221	1	2181	2	N	-0-			-0-
01	2356 X	1977	-0-	-379	-0-	266	1	1711	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD "B" WELL #: 7804 RRCID -> 185136 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10994 - 11074

08	1364 X	1206	-0-	-158	-0-	106	1	1100	2	N	-0-			-0-
09	1290 X	1019	-0-	-271	-0-	70	1	949	2	N	-0-			-0-
10	1333 X	1296	-0-	-37	-0-	139	1	1157	2	N	-0-			-0-
11	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	174	1	1224	2	N	-0-			-0-
12	1302 X	1124	-0-	-178	-0-	103	1	1021	2	N	-0-			-0-
01	1302 X	1032	-0-	-270	-0-	139	1	893	2	N	-0-			-0-

LEONARD G.U. 37-1 WELL #: 2 RRCID -> 194614 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 11762 PERF.11256 - 11374

08	558 N	372	-0-	-186	-0-	33	1	339	2	N	-0-			-0-
09	729 N	729	-0-	-0-	-0-	50	1	679	2	N	-0-			-0-
10	905 N	905	-0-	-0-	-0-	97	1	808	2	N	-0-			-0-
11	770 N	770	-0-	-0-	-0-	96	1	674	2	N	-0-			-0-
12	744 N	656	-0-	-88	-0-	60	1	596	2	N	-0-			-0-
*01	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	171	1	1099	2	N	-0-			-0-

LANGTRY (CANYON) //CONT.// 51989 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITEHEAD "A" WELL #: 7905 RRCID -> 196262 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11361 - 11381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5735 X	5337	-0-	-398	-0-	469	1	4868	2	N	-0-					-0-
09	5610 X	4211	-0-	-1399	-0-	288	1	3923	2	N	-0-					-0-
10	5797 X	4727	-0-	-1070	-0-	506	1	4221	2	N	-0-					-0-
11	5610 X	5449	-0-	-161	-0-	679	1	4770	2	N	-0-					-0-
12	5332 X	3906	-0-	-1426	-0-	359	1	3547	2	N	-0-					-0-
01	5332 X	3409	-0-	-1923	-0-	459	1	2950	2	N	-0-					-0-

RIO-TEX, INC. 712930
LEONARD WELL #: 4201 RRCID -> 189622 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11073 - 11132

08	527 X	409	-0-	-118	-0-	36	1	373	2	N	-0-					-0-
09	540 X	324	-0-	-216	-0-	22	1	302	2	N	-0-					-0-
10	558 X	460	-0-	-98	-0-	57	1	403	2	N	-0-					-0-
11	540 X	425	-0-	-115	-0-	53	1	372	2	N	-0-					-0-
12	465 X	382	-0-	-83	-0-	35	1	347	2	N	-0-					-0-
01	434 X	341	-0-	-93	-0-	46	1	295	2	N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 4203 RRCID -> 193206 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11414 - 11522

08	2015 X	1269	-0-	-746	-0-	111	1	1158	2	N	-0-					-0-
09	1830 X	1320	-0-	-510	-0-	90	1	1230	2	N	-0-					-0-
10	1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	217	1	1539	2	N	-0-					-0-
11	1623 X	1623	-0-	-0-	-0-	202	1	1421	2	N	-0-					-0-
12	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	139	1	1374	2	N	-0-					-0-
01	1643 X	1278	-0-	-365	-0-	172	1	1106	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOLEY, NORMENT WELL #: 6 RRCID -> 095266 COMPL. DATE 09/04/1981 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3152 - 3158

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

LEONA RIVER (ESCONDIDO -C-) 53264 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
WINTERBOTHAM, GEORGE S. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 080750 COMPL. DATE 11/30/1978 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3376 - 3396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	X	219	-0-	-463	-0-	135	1	84	2	Y	-0-					49
09	4740	X	116	-0-	-4624	-0-	85	1	31	2	Y	-0-					49
10	4898	X	4	-0-	-4894	-0-	4	1			Y	-0-					49
11	4740	X	384	-0-	-4356	-0-	209	1	175	2	Y	-0-					49
12	4743	X	419	-0-	-4324	-0-	185	1	234	2	Y	-0-					49
*01	509	X	509	-0-	-0-	-0-	161	1	348	2	Y	-0-					49

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

08	527	X	517	-0-	-10	-0-	319	1	198	2	Y	-0-					-0-
09	510	X	398	-0-	-112	-0-	291	1	107	2	Y	-0-					-0-
10	527	X	443	-0-	-84	-0-	428	1	15	2	Y	-0-					-0-
11	510	X	422	-0-	-88	-0-	229	1	193	2	Y	-0-					-0-
12	527	X	403	-0-	-124	-0-	178	1	225	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	382	-0-	-52	-0-	121	1	261	2	Y	-0-					-0-

PERRY WELL #: 1 RRCID -> 115103 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3504 - 3520

08	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	713	1	442	2	Y	-0-					-0-
09	1080	X	1006	-0-	-74	-0-	737	1	269	2	Y	-0-					-0-
10	1116	X	1041	-0-	-75	-0-	1005	1	36	2	Y	-0-					-0-
11	1110	X	1020	-0-	-90	-0-	554	1	466	2	Y	-0-					-0-
12	1147	X	1020	-0-	-127	-0-	450	1	570	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	320	1	690	2	Y	-0-					-0-

HESTER WELL #: 1 RRCID -> 115918 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3496 - 3511

08	620	X	424	-0-	-196	-0-	262	1	162	2	Y	-0-					-0-
09	386	X	386	-0-	-0-	-0-	283	1	103	2	Y	-0-					-0-
10	380	X	380	-0-	-0-	-0-	367	1	13	2	Y	-0-					-0-
11	420	X	369	-0-	-51	-0-	200	1	169	2	Y	-0-					-0-
12	434	X	375	-0-	-59	-0-	166	1	209	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	360	-0-	-12	-0-	114	1	246	2	Y	-0-					-0-

WEST, G. W. WELL #: 8 RRCID -> 120088 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 3682 PERF. 3502 - 3520

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-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/15/2016 - P/A 12/15/16

LEONA RIVER (OLMOS, SECOND) 53264 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
WEST, G. W. WELL #: 10 RRCID -> 184782 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4223 - 4240

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

LEONA RIVER, W. (ESCONDIDO D-1) 53270 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
WINTERBOTHAM, J. M. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 082273 COMPL. DATE 05/09/1979 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3484 - 3506

08	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
09	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
10	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	322 X	322	-0-	-0-	-0-	175	1	147	2	Y	-0-					-0-
12	186 X	143	-0-	-43	-0-	63	1	80	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.	362	-0-	362	362	115	1	247	2	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

08	2325 N	1860	-0-	-465	-0-	1860	3			Y	-0-					8
09	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			Y	-0-					8
10	2294 N	2265	-0-	-29	-0-	2265	3			Y	-0-					8
11	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			Y	-0-					8
12	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			Y	-0-					8
01	2263 N	2220	-0-	-43	-0-	2220	3			Y	-0-					8

GLASSCOCK, LETA J. WELL #: 2 RRCID -> 053714 COMPL. DATE 10/05/1971 TOTAL DEPTH 5725 PERF. N/A

08	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			Y	-0-					7
09	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			Y	-0-					7
10	1860 N	1237	-0-	-623	-0-	1237	3			Y	-0-					7
11	2010 N	1383	-0-	-627	-0-	1383	3			Y	-0-					7
12	1240 N	786	-0-	-454	-0-	786	3			Y	-0-					7
01	1240 N	721	-0-	-519	-0-	721	3			Y	-0-					7

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
01	14B DENY	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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
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-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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

LIZARD CREEK (PETTUS) 54199 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
BAKER "8" WELL #: 3 RRCID -> 157186 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3209 - 3215

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

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

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-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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

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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
01	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

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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
01	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 06/01/2014 TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3136 - 3292

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691			N	NO RPT			-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) 54928 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE G WELL #: 797H RRCID -> 281247 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 9325 - 9517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE R WELL #: 227H RRCID -> 281254 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 7542 PERF.12532 - 15439

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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SN OPERATING, LLC 797110
PILONCILLO WELL #: D 23HD RRCID -> 271886 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396

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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: F 2HB RRCID -> 272237 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 16870

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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS CUATROS (JAMES LIME) 54948 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
CPL WELL #: 1 RRCID -> 147923 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6525 - 6575

08	896 N	896	-0-	-0-	-0-	893	2	3	9	N	3				22
09	860 N	860	-0-	-0-	-0-	859	2	1	9	N	1	20	1		3
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	692	2	1	9	N	1				4
11	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-				4
12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-				4
*01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	514	2	1	9	N	1				5

LOS CUATROS (JAMES LIME) //CONT.// 54948 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691
LAS VEGAS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 173161 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6190 - 6262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

BAYLOR OPERATING, LLC 058832
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
08	896 N	896	-0-	-0-	-0-	893	2	3	9	N	3					22
09	860 N	860	-0-	-0-	-0-	859	2	1	9	N	1	20	1			3
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	692	2	1	9	N	1					4
11	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					4
12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					4
*01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	514	2	1	9	N	1					5

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
08	896 N	896	-0-	-0-	-0-	893	2	3	9	N	3					22
09	860 N	860	-0-	-0-	-0-	859	2	1	9	N	1	20	1			3
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	692	2	1	9	N	1					4
11	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					4
12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					4
*01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	514	2	1	9	N	1					5

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
08	896 N	896	-0-	-0-	-0-	893	2	3	9	N	3					22
09	860 N	860	-0-	-0-	-0-	859	2	1	9	N	1	20	1			3
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	692	2	1	9	N	1					4
11	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					4
12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					4
*01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	514	2	1	9	N	1					5

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
08	930 N	896	-0-	-34	-0-	893	2	3	9	N	3					22
09	860 N	860	-0-	-0-	-0-	859	2	1	9	N	1	20	1			3
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	692	2	1	9	N	1					4
11	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					4
12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					4
*01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	514	2	1	9	N	1					5

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
BAYLOR OPERATING, LLC //CONT.// 058832
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
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	893	2	3	9	N	3					22
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	859	2	1	9	N	1	20	1			3
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	692	2	1	9	N	1					4
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					4
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					4
*01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	514	2	1	9	N	1					5

COOPER, J. L. WELL #: 1061 RRCID -> 111684 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6470 - 6726

08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	893	2	3	9	N	3					22
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	859	2	1	9	N	1	20	1			3
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	692	2	1	9	N	1					4
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					4
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					4
*01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	514	2	1	9	N	1					5

LEDDY WELL #: 1 RRCID -> 171076 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6805 - 8020

08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	893	2	3	9	N	3					22
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	859	2	1	9	N	1	20	1			3
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	692	2	1	9	N	1					4
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					4
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					4
*01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	514	2	1	9	N	1					5

HORIZON ENERGY 400068
BURR RANCH -7- WELL #: 1A RRCID -> 077334 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6340 - 6923

08	2046	N	2000	-0-	-46	-0-	1986	2	14	9	N	13					181
09	1980	N	1945	-0-	-35	-0-	1930	2	15	9	N	14					195
10	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	1986	2	36	9	N	33	178	1			50
11	1950	N	1920	-0-	-30	-0-	1903	2	17	9	N	15					65
12	2015	N	1975	-0-	-40	-0-	1912	2	63	9	N	57					122
01	2015	N	1991	-0-	-24	-0-	1979	2	12	9	N	11					133

BURR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 077342 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6592 - 6959

08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					14
09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					14
10	961	N	929	-0-	-32	-0-	929	2			N	-0-					14
11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					14
12	1023	N	851	-0-	-172	-0-	851	2			N	-0-					14
01	930	N	870	-0-	-60	-0-	870	2			N	-0-					14

PROTEGE ENERGY III LLC 681493
BURR "D" WELL #: 1H RRCID -> 252815 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 6933 - 7973

08	6634	X	5630	-0-	-1004	-0-	5598	3	32	9	N	29	17	1			107
09	6300	X	5463	-0-	-837	-0-	5453	3	10	9	N	9					116
10	6355	X	3946	-0-	-2409	-0-	3921	3	25	9	N	23	12	1			127
11	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	6395	3	20	9	N	18					145
12	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5895	3	25	9	N	23					168
01	DLQ	G-10	5785	-0-	5785	5785	5775	3	10	9	N	9					177

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK

QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MAVERICK COUNTY WELL #: 2 RRCID -> 076701 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 6492 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	9064	2	33	9	N	30					58
09	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	8769	2	31	9	N	28					86
10	8881	X	8881	-0-	-0-	-0-	8855	2	26	9	N	24					110
11	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	8545	3	31	9	N	28					138
*12	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	8941	2	36	9	N	33	156	1			15
*01	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	8825	2	111	9	N	101					116

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

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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
01	14B	DENY	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

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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

XOG OPERATING LLC 945921
TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 2 RRCID -> 078778 COMPL. DATE 08/18/1978 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6357 - 6794

08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 3 RRCID -> 079445 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6678 - 6822

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

WINN EXPL. CO INC-BOULWARE HUME WELL #: 1 RRCID -> 080752 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6182 - 6980

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

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

LULA, NW. (DEVONIAN) 55637 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EDWARDS
E.L.A., INC. 238207
PETERSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 051615 COMPL. DATE 07/01/1971 TOTAL DEPTH 4192 PERF. N/A

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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2016 - P/A 11/18/16

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

08	341 N	317	-0-	-24	-0-	317	2		Y	-0-			-0-
09	330 N	255	-0-	-75	-0-	255	2		Y	-0-			-0-
10	372 N	332	-0-	-40	-0-	332	2		Y	-0-			-0-
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		Y	-0-			-0-
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		Y	-0-			-0-
*01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		Y	-0-			-0-

TABOR W. H. WELL #: 63 RRCID -> 074319 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A

08	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2		Y	-0-			-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		Y	-0-			-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		Y	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
01	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	2		Y	-0-			-0-

LULING-BRANYON (1700) //CONT.// 55679 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GUADALUPE
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
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
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					-0-

TABOR W. H. WELL #: 64 RRCID -> 074321 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A

08	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			Y	-0-					-0-

MERCER, MATTIE WELL #: 15 RRCID -> 074323 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A

08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
*01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-

DORSET-TILLER WELL #: 16 RRCID -> 082179 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 2065 PERF. 1785 - 1887

08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			Y	-0-					-0-

MCKEAN, A. J. & J. M. WELL #: 29 RRCID -> 178403 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 2211 PERF. N/A

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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2016 - P/A 12/09/16

WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
LYLES, LORA WELL #: 10 RRCID -> 084885 COMPL. DATE 10/27/1979 TOTAL DEPTH 715 PERF. 626 - 634

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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2016 - P/A 12/09/16

LYLES, LORA WELL #: 11 RRCID -> 084886 COMPL. DATE 10/27/1979 TOTAL DEPTH 777 PERF. 595 - 604

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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/28/2016 - P/A 11/28/16

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

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

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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) //CONT.// 56157 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 035060

ALKEK WELL #: 8 RRCID -> 143920 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 2636 PERF. 2542 - 2636

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

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	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

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	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

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	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

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESPADA OPERATING LLC 254277
BANDERA ALKEK WELL #: 2307 RRCID -> 243338 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 2544 PERF. 2404 - 3313

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

MAGUELLITOS (5900) 56794 485 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
FIRST UNITED OIL & GAS CORP. 269053
WITHERS WELL #: RRCID -> 114864 COMPL. DATE 11/17/1984 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 5904 - 5913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138

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

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

MARTIN RANCH (EDWARDS) 57786 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHALLENGER OIL 142330
GLUECK, REBECCA WELL #: 1 RRCID -> 097302 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9282 - 9310

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

SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
MEYERS SWD WELL #: 2 RRCID -> 275272 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 11559 PERF.10630 - 11396

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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	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

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

MARY ANNA (SAN MIGUEL-D) 57879 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TERRA ENERGY 843153
SEARCY WELL #: 2 T RRCID -> 106617 COMPL. DATE 07/09/1983 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2392 - 2396

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

08	9021 X	8798	-0-	-223	-0-	8798	3		N	-0-			-0-
09	8700 X	8549	-0-	-151	-0-	8549	3		N	-0-			-0-
10	8959 X	8799	-0-	-160	-0-	8799	3		N	-0-			-0-
11	8610 X	8417	-0-	-193	-0-	8417	3		N	-0-			-0-
12	8897 X	8601	-0-	-296	-0-	8601	3		N	-0-			-0-
01	8835 X	8235	-0-	-600	-0-	8235	3		N	-0-			-0-

MARLEY, JESS WELL #: 1 RRCID -> 101428 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11063 - 11334

08	1085 N	1051	-0-	-34	-0-	1051	3		N	-0-			-0-
09	1050 N	1000	-0-	-50	-0-	1000	3		N	-0-			-0-
10	1085 N	987	-0-	-98	-0-	987	3		N	-0-			-0-
11	1020 N	986	-0-	-34	-0-	986	3		N	-0-			-0-
12	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3		N	-0-			-0-
*01	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3		N	-0-			-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 1 RRCID -> 102248 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11209 - 11522

08	2542 N	2536	-0-	-6	-0-	2536	3		N	-0-			-0-
09	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3		N	-0-			-0-
10	2542 N	2503	-0-	-39	-0-	2503	3		N	-0-			-0-
11	2460 N	2437	-0-	-23	-0-	2437	3		N	-0-			-0-
12	2542 N	2511	-0-	-31	-0-	2511	3		N	-0-			-0-
*01	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3		N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 102697 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11262 - 11490

08	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3		N	-0-			-0-
09	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3		N	-0-			-0-
10	1643 N	1626	-0-	-17	-0-	1626	3		N	-0-			-0-
11	1590 N	1579	-0-	-11	-0-	1579	3		N	-0-			-0-
12	1643 N	1614	-0-	-29	-0-	1614	3		N	-0-			-0-
01	1612 N	1610	-0-	-2	-0-	1610	3		N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 103165 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10955 - 11231

08	2325 N	2092	-0-	-233	-0-	2092	3		N	-0-			-0-
09	2040 N	2020	-0-	-20	-0-	2020	3		N	-0-			-0-
10	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3		N	-0-			-0-
11	2010 N	1550	-0-	-460	-0-	1550	3		N	-0-			-0-
12	2077 N	1283	-0-	-794	-0-	1283	3		N	-0-			-0-
01	1891 N	903	-0-	-988	-0-	903	3		N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
ACTON, PAMELA WELL #: 2 RRCID -> 103401 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11510 PERF.11101 - 11173

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240 N	1175	-0-	-65	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
09	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
10	1240 N	1213	-0-	-27	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
11	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
12	1240 N	1217	-0-	-23	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
*01	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 103785 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10892 - 11008

08	2449 N	2410	-0-	-39	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
09	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
10	2418 N	2384	-0-	-34	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
11	2340 N	2280	-0-	-60	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
12	2387 N	2331	-0-	-56	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
01	2387 N	2319	-0-	-68	-0-	2319	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 104730 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11259 - 11546

08	620 N	555	-0-	-65	-0-	555	3			N	-0-					-0-
09	600 N	547	-0-	-53	-0-	547	3			N	-0-					-0-
10	558 N	547	-0-	-11	-0-	547	3			N	-0-					-0-
11	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
12	558 N	532	-0-	-26	-0-	532	3			N	-0-					-0-
01	558 N	526	-0-	-32	-0-	526	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 105972 COMPL. DATE 05/09/1983 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11246 - 11486

08	1178 N	1087	-0-	-91	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
09	1080 N	1044	-0-	-36	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
10	1085 N	1059	-0-	-26	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
11	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
12	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
*01	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 3 RRCID -> 106432 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 11822 PERF.11313 - 11756

08	3472 X	3419	-0-	-53	-0-	3419	3			N	-0-					-0-
09	3360 X	3273	-0-	-87	-0-	3273	3			N	-0-					-0-
10	3472 X	3324	-0-	-148	-0-	3324	3			N	-0-					-0-
11	3360 X	3209	-0-	-151	-0-	3209	3			N	-0-					-0-
12	3472 X	3297	-0-	-175	-0-	3297	3			N	-0-					-0-
01	3410 X	3235	-0-	-175	-0-	3235	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 5 RRCID -> 107525 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 12269 PERF.11566 - 11734

08	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
09	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
10	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
11	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
12	1674 N	1658	-0-	-16	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
01	1674 N	1658	-0-	-16	-0-	1658	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 148510 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11130 - 11230

08	527 N	500	-0-	-27	-0-	500	3			N	-0-					-0-
09	510 N	497	-0-	-13	-0-	497	3			N	-0-					-0-
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
12	527 N	500	-0-	-27	-0-	500	3			N	-0-					-0-
01	527 N	496	-0-	-31	-0-	496	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 #: 5 RRCID -> 149282 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10942 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2976	X	2597	-0-	-379	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	2357	-0-	-523	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
10	2976	X	2389	-0-	-587	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
11	2820	X	2257	-0-	-563	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
12	2635	X	2291	-0-	-344	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
01	2387	N	2236	-0-	-151	-0-	2236	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 7 RRCID -> 150571 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 11595 PERF.11270 - 11513

08	1581	N	1366	-0-	-215	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	1355	-0-	-115	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
10	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
11	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
12	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS "B" WELL #: 1 RRCID -> 151313 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11042 - 11230

08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
12	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-
*01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 4 RRCID -> 152991 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 11473 PERF.11300 - 11473

08	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
09	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
10	2852	N	2424	-0-	-428	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
11	2610	N	2436	-0-	-174	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
12	2573	N	2513	-0-	-60	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
*01	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 153127 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 11616 PERF.11393 - 11616

08	5022	X	4906	-0-	-116	-0-	4906	3			N	-0-					-0-
09	4860	X	4648	-0-	-212	-0-	4648	3			N	-0-					-0-
10	4805	X	4339	-0-	-466	-0-	4339	3			N	-0-					-0-
11	4740	X	4522	-0-	-218	-0-	4522	3			N	-0-					-0-
12	4898	X	4722	-0-	-176	-0-	4722	3			N	-0-					-0-
01	4898	X	384	-0-	-4514	-0-	384	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 5 RRCID -> 153541 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11270 - 11590

08	806	N	769	-0-	-37	-0-	769	3			N	-0-					-0-
09	750	N	737	-0-	-13	-0-	737	3			N	-0-					-0-
10	775	N	746	-0-	-29	-0-	746	3			N	-0-					-0-
11	750	N	710	-0-	-40	-0-	710	3			N	-0-					-0-
12	775	N	722	-0-	-53	-0-	722	3			N	-0-					-0-
01	744	N	719	-0-	-25	-0-	719	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2A RRCID -> 157218 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11250 - 11540

08	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-					-0-
10	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862

ACTON, PAMELA WELL #: 6 RRCID -> 157575 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11295 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1860	N	1853	-0-	-7	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
09	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1819	-0-	-41	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1759	-0-	-41	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1778	-0-	-51	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1805	-0-	-24	-0-	1805	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 7 RRCID -> 157893 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11498 PERF.11202 - 11498

08	3410	X	2851	-0-	-559	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	2583	-0-	-387	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
10	2945	X	2494	-0-	-451	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
11	2760	X	2338	-0-	-422	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
12	2852	X	2413	-0-	-439	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
01	2480	N	2263	-0-	-217	-0-	2263	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 8 RRCID -> 159575 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11260 - 11437

08	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	3			N	-0-					-0-
09	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	3			N	-0-					-0-
10	3255	X	3246	-0-	-9	-0-	3246	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	3120	-0-	-30	-0-	3120	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	3184	-0-	-71	-0-	3184	3			N	-0-					-0-
01	3348	X	3188	-0-	-160	-0-	3188	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS "B" WELL #: 2RH RRCID -> 160077 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11649 - 13155

08	1612	N	1540	-0-	-72	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
09	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
10	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
12	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
*01	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 165571 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11384 - 11637

08	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
09	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
10	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
11	2430	N	2347	-0-	-83	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
12	2449	N	2286	-0-	-163	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
01	2449	N	2288	-0-	-161	-0-	2288	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 8 RRCID -> 166926 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11025 - 11392

08	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	3			N	-0-					-0-
09	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	3			N	-0-					-0-
10	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	3			N	-0-					-0-
11	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
12	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	3			N	-0-					-0-
*01	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 9 RRCID -> 166943 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11050 - 11375

08	6541	X	6457	-0-	-84	-0-	6457	3			N	-0-					-0-
09	6270	X	6222	-0-	-48	-0-	6222	3			N	-0-					-0-
10	6479	X	6389	-0-	-90	-0-	6389	3			N	-0-					-0-
11	6270	X	6132	-0-	-138	-0-	6132	3			N	-0-					-0-
12	6479	X	6357	-0-	-122	-0-	6357	3			N	-0-					-0-
01	6448	X	6257	-0-	-191	-0-	6257	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
MARLEY '68' WELL #: 1H RRCID -> 166947 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 14086 PERF.11365 - 14086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2418 N	2397	-0-	-21	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
09	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
10	2449 N	2389	-0-	-60	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
11	2310 N	2291	-0-	-19	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
12	2387 N	2347	-0-	-40	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
01	2387 N	2355	-0-	-32	-0-	2355	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 9 RRCID -> 167956 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 11737 PERF.11357 - 11737

08	1209 N	1201	-0-	-8	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
09	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
10	1240 N	1184	-0-	-56	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
11	1170 N	1140	-0-	-30	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
12	1209 N	1170	-0-	-39	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
01	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 7 RRCID -> 168119 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 12742 PERF.10871 - 11200

08	3348 X	3326	-0-	-22	-0-	3326	3			N	-0-					-0-
09	3240 X	3218	-0-	-22	-0-	3218	3			N	-0-					-0-
10	3348 X	3286	-0-	-62	-0-	3286	3			N	-0-					-0-
11	3240 X	3188	-0-	-52	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
12	3348 X	3243	-0-	-105	-0-	3243	3			N	-0-					-0-
01	3317 X	3264	-0-	-53	-0-	3264	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 10H RRCID -> 169789 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13457 PERF.11366 - 13457

08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
10	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
11	240 N	164	-0-	-76	-0-	164	3			N	-0-					-0-
12	248 N	67	-0-	-181	-0-	67	3			N	-0-					-0-
*01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 9 RRCID -> 172839 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11001 - 11348

08	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	3			N	-0-					-0-
09	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	3			N	-0-					-0-
10	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	3			N	-0-					-0-
11	3060 X	3019	-0-	-41	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
12	3162 X	3004	-0-	-158	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
01	3286 X	2843	-0-	-443	-0-	2843	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "AB" WELL #: 1 RRCID -> 172891 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10950 - 11400

08	6169 X	6089	-0-	-80	-0-	6089	3			N	-0-					-0-
09	5940 X	5705	-0-	-235	-0-	5705	3			N	-0-					-0-
10	6076 X	6001	-0-	-75	-0-	6001	3			N	-0-					-0-
11	5880 X	5745	-0-	-135	-0-	5745	3			N	-0-					-0-
12	6076 X	5817	-0-	-259	-0-	5817	3			N	-0-					-0-
01	6076 X	5830	-0-	-246	-0-	5830	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS WELL #: 4 RRCID -> 173846 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10873 - 11240

08	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
09	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
10	2325 N	2267	-0-	-58	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
11	2250 N	2178	-0-	-72	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
12	2294 N	2003	-0-	-291	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
01	2263 N	2245	-0-	-18	-0-	2245	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
MARLEY, JESS WELL #: 3 RRCID -> 173849 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10995 - 11275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1333 N	1290	-0-	-43	-0-	1290	3		N	-0-			-0-
09	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3		N	-0-			-0-
10	1302 N	1273	-0-	-29	-0-	1273	3		N	-0-			-0-
11	1260 N	1194	-0-	-66	-0-	1194	3		N	-0-			-0-
12	1271 N	1198	-0-	-73	-0-	1198	3		N	-0-			-0-
01	1271 N	1207	-0-	-64	-0-	1207	3		N	-0-			-0-

HENRY PETROLEUM LLC 378641
COLE, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 146211 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11174 - 11404

08	5425 X	4404	-0-	-1021	-0-	4404	2		N	-0-			-0-
09	5250 X	4119	-0-	-1131	-0-	4119	2		N	-0-			-0-
10	4960 X	4129	-0-	-831	-0-	4129	2		N	-0-			-0-
11	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	2		N	-0-			-0-
12	5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	2		N	-0-			-0-
*01	5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	5249	2		N	-0-			-0-

WEST "E" WELL #: 1 RRCID -> 152294 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11348 - 11548

08	1736 N	1599	-0-	-137	-0-	1599	2		N	-0-			-0-
09	1410 N	1337	-0-	-73	-0-	1337	2		N	-0-			-0-
10	1860 N	1377	-0-	-483	-0-	1377	2		N	-0-			-0-
11	1560 N	1464	-0-	-96	-0-	1464	2		N	-0-			-0-
12	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2		N	-0-			-0-
*01	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2		N	-0-			-0-

COLE, B.J. WELL #: 3 RRCID -> 214673 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11578 - 11680

08	186 N	138	-0-	-48	-0-	138	2		N	-0-			-0-
09	150 N	94	-0-	-56	-0-	94	2		N	-0-			-0-
10	186 N	121	-0-	-65	-0-	121	2		N	-0-			-0-
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			-0-
12	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2		N	-0-			-0-
01	124 N	62	-0-	-62	-0-	62	2		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

08	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	2		N	-0-			-0-
09	4620 X	4418	-0-	-202	-0-	4418	2		N	-0-			-0-
10	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	2		N	-0-			-0-
11	4740 X	4250	-0-	-490	-0-	4250	2		N	-0-			-0-
12	4898 X	4240	-0-	-658	-0-	4240	2		N	-0-			-0-
01	4805 X	3783	-0-	-1022	-0-	3783	2		N	-0-			-0-

WEST B WELL #: 1 RRCID -> 093366 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11051 - 11171

08	2263 X	1887	-0-	-376	-0-	1887	2		N	-0-			-0-
09	2190 X	1011	-0-	-1179	-0-	1011	2		N	-0-			-0-
10	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2		N	-0-			-0-
11	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2		N	-0-			-0-
12	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2		N	-0-			-0-
*01	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	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
08	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
09	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
10	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
11	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
12	2945	N	2902	-0-	-43	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
01	2945	N	2849	-0-	-96	-0-	2849	2			N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 2 RRCID -> 102469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.11364 - 11525

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1170	N	1113	-0-	-57	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1130	-0-	-17	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
*01	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 2 RRCID -> 103543 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11086 - 11240

08	3472	X	2096	-0-	-1376	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	698	-0-	-2662	-0-	698	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	453	-0-	-2771	-0-	453	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	1360	-0-	-1760	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
12	2666	X	585	-0-	-2081	-0-	585	2			N	-0-					-0-
01	1240	X	205	-0-	-1035	-0-	205	2			N	-0-					-0-

WEST -A- WELL #: 2 RRCID -> 104731 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 11617 PERF.11294 - 11550

08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
09	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
10	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1310	-0-	-23	-0-	1310	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 4 RRCID -> 149238 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 11555 PERF.11188 - 11410

08	3906	X	3771	-0-	-135	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3273	-0-	-507	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3213	-0-	-507	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3279	-0-	-381	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3526	-0-	-256	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
*01	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 3 RRCID -> 149598 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11264 - 11458

08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1023	-0-	-207	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	967	-0-	-304	-0-	967	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	869	-0-	-271	-0-	869	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	839	-0-	-215	-0-	839	2			N	-0-					-0-
01	961	N	838	-0-	-123	-0-	838	2			N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 3 RRCID -> 150232 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11298 - 11520

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	914	-0-	-295	-0-	914	2			N	-0-					-0-
11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
12	868	N	861	-0-	-7	-0-	861	2			N	-0-					-0-
01	899	N	770	-0-	-129	-0-	770	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
08	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
10	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1092	-0-	-78	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1090	-0-	-88	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	1075	-0-	-72	-0-	1075	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 5 RRCID -> 168638 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11069 - 11271

08	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
09	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
10	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
11	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
12	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
*01	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 6 RRCID -> 168700 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11260 - 11428

08	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
09	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1578	-0-	-3	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1374	-0-	-216	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1354	-0-	-196	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1273	-0-	-308	-0-	1273	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 7 RRCID -> 178470 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11258 - 11515

08	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1095	-0-	-114	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	997	-0-	-443	-0-	997	2			N	-0-					-0-
12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
*01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 4 RRCID -> 178471 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11464 PERF.11073 - 11464

08	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
09	3570	X	2267	-0-	-1303	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	2286	-0-	-1403	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	1089	-0-	-2181	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	1817	-0-	-1531	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
*01	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 8 RRCID -> 178919 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11160 - 11465

08	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
10	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1078	-0-	-482	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1103	-0-	-199	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
*01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-

WEST B WELL #: 3 RRCID -> 179191 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11138 - 11400

08	4216	X	4011	-0-	-205	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3903	-0-	-147	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
10	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
11	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
12	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
*01	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	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
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-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2016 - P/A 12/20/2016

PETRO GRANDE BILL COLE 15 WELL #: 1 RRCID -> 256645 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2016 - P/A 12/20/2016

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MAYFIELD RANCH (ELLENBURGER) 58670 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
INTERSTATE PETROLEUM, INC. 425258
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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYFIELD RANCH (ELLENBURGER) //CONT.// 58670 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
INTERSTATE PETROLEUM, INC. //CONT.// 425258
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
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

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

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

08	2046 X	1898	-0-	-148	-0-	1898	2		N	-0-			177
09	2070 X	1802	-0-	-268	-0-	1802	2		N	-0-			177
10	2170 X	1629	-0-	-541	-0-	1629	2		N	-0-			177
11	2100 X	1424	-0-	-676	-0-	1424	2		N	-0-			177
12	2170 X	1456	-0-	-714	-0-	1456	2		N	-0-			177
01	1891 X	1385	-0-	-506	-0-	1385	2		N	-0-			177

CRISTINA WELL #: 1 RRCID -> 185270 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4280 - 5321

08	961 X	898	-0-	-63	-0-	898	2		N	-0-			81
09	960 X	945	-0-	-15	-0-	945	2		N	-0-			81
10	992 X	968	-0-	-24	-0-	968	2		N	-0-			81
11	960 X	839	-0-	-121	-0-	839	2		N	-0-			81
12	992 X	745	-0-	-247	-0-	745	2		N	-0-			81
01	899 X	882	-0-	-17	-0-	882	2		N	-0-			81

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 191072 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4346 - 4376

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	870				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	477	-0-	477	1347	477	2		N	-0-			-0-

MILANO, EAST (BUDA) //CONT.// 61344 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ARBOL RESOURCES, INC. //CONT.// 028726
BURNITT, PAULINE D. WELL #: 3 RRCID -> 191127 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 4553 PERF. 4302 - 4340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1178 X	1068	-0-	-110	-0-	1068	2		N	-0-			-0-
09	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2		N	-0-			-0-
10	1100 X	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2		N	-0-			-0-
11	1050 X	975	-0-	-75	-0-	975	2		N	-0-			-0-
12	1085 X	1067	-0-	-18	-0-	1067	2		N	-0-			-0-
01	1054 X	975	-0-	-79	-0-	975	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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			270
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			270
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			270
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			270
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			270
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			270

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

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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2016 - P/A 12/22/16

COMPREHENSIVE RESEARCH BUR, INC. 169786
JEFFRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 128641 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1260 - 1280

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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

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

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
MINERVA-ROCKDALE                //CONT.//   61858 001   ASSOCIATED              ONE WELL                          CNTY: MILAM
  STEDMAN OIL & GAS CO.           //CONT.// 816730
    STEDMAN, S. C. "B"                WELL #:    1    RRCID -> 091649  COMPL. DATE 01/17/1981  TOTAL DEPTH  1420 PERF.  944 -   966
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS * *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE   PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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-
 12 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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-
 12 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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 H15 VIOL     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11        0 A   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
                  PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2016 - P/A 11/17/16

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
MULA PASTURE (EDWARDS LIME)                63672 250   NON-ASSOCIATED          CAPACITY                          CNTY: MCMULLEN
  COHORT PETROLEUM MANAGEMENT, LLC         166706
    DIETZE SWD                      WELL #:    1    RRCID -> 278072  COMPL. DATE 04/20/2015  TOTAL DEPTH 12500 PERF.11130 - 11500
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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-
 12 INJECT       NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01 INJECT       NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  PROLINE ENERGY RESOURCES INC             681327
    SOUTH TEXAS SYNDICATE           WELL #:    1    RRCID -> 140185  COMPL. DATE 11/18/1991  TOTAL DEPTH 10800 PERF.10546 - 10619
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                16
 09 14B2 EXT        -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
 12 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                16
 01 14B DENY        -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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08      527 N       269     -0-       -258          -0-         269  2                N       -0-                                -0-
 09     1116 N      1116     -0-        -0-          -0-        1116  2                N       -0-                                -0-
 10      993 N       993     -0-        -0-          -0-         993  2                N       -0-                                -0-
 11     1395 N      1395     -0-        -0-          -0-          69  1     1326  2    N       -0-                                -0-
 12     1784 N      1784     -0-        -0-          -0-          89  1     1695  2    N       -0-                                -0-
*01     1148 N      1148     -0-        -0-          -0-          58  1     1090  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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NIKOMA (SANMIGUEL "D" BLK. A) 65494 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
MILBY WELL #: 1 A RRCID -> 141475 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2118 - 2130

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

MILBY WELL #: 2 RRCID -> 141477 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2060 - 2102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	775 X	704	-0-	-71	-0-	704	2			N	-0-			-0-
09	780 X	735	-0-	-45	-0-	735	2			N	-0-			-0-
10	806 X	794	-0-	-12	-0-	6	1	788	2	N	-0-			-0-
11	720 X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-			-0-
12	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			-0-
01	775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT			-0-

MILBY WELL #: 4 RRCID -> 141578 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2236 PERF. 2100 - 2114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-			-0-
09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-			-0-
10	611 N	611	-0-	-0-	-0-	5	1	606	2	N	-0-			-0-
11	600 N	595	-0-	-5	-0-	595	2			N	-0-			-0-
12	682 N	642	-0-	-40	-0-	642	2			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANDALE (CANYON SAND) 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BUNGER "30" WELL #: 5 RRCID -> 196012 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4012 - 4298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	403 X	369	-0-	-34	-0-	369	3			N	-0-			-0-
09	402 X	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-			-0-
10	403 X	378	-0-	-25	-0-	378	3			N	-0-			-0-
11	390 X	340	-0-	-50	-0-	340	3			N	-0-			-0-
12	403 X	361	-0-	-42	-0-	361	3			N	-0-			-0-
01	403 X	366	-0-	-37	-0-	366	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 #: 1 RRCID -> 196157 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3590 - 3966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	220 X	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
09	210 X	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
10	292 X	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
11	240 X	203	-0-	-37	-0-	203	3			N	-0-					-0-
12	248 X	215	-0-	-33	-0-	215	3			N	-0-					-0-
01	279 X	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 1 RRCID -> 196271 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 4192 PERF. 4004 - 4109

08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
11	240 N	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					-0-
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
01	310 N	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 2 RRCID -> 196272 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2866 - 3700

08	1550 X	1356	-0-	-194	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
09	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
10	1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
11	1560 X	1531	-0-	-29	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
12	1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
01	1643 X	1448	-0-	-195	-0-	1448	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 4 RRCID -> 202546 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4254 - 4274

08	186 X	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
09	180 X	96	-0-	-84	-0-	96	3			N	-0-					-0-
10	217 X	90	-0-	-127	-0-	90	3			N	-0-					-0-
11	210 X	81	-0-	-129	-0-	81	3			N	-0-					-0-
12	217 X	86	-0-	-131	-0-	86	3			N	-0-					-0-
01	186 X	87	-0-	-99	-0-	87	3			N	-0-					-0-

MILLS 19 WELL #: 3 RRCID -> 202986 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3050 - 4014

08	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
09	780 N	755	-0-	-25	-0-	755	3			N	-0-					-0-
10	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
11	840 N	751	-0-	-89	-0-	751	3			N	-0-					-0-
12	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
01	1085 N	949	-0-	-136	-0-	949	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 7 RRCID -> 203272 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3528 - 3840

08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 6 RRCID -> 203274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3192 - 4170

08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	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 #: 2 RRCID -> 203296 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3091 - 4125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 3 RRCID -> 206705 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

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

08	62 X	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
09	60 X	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
10	62 X	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
11	60 X	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	63 X	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
01	62 X	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 9 RRCID -> 207616 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3172 - 4538

08	434 X	389	-0-	-45	-0-	389	3			N	-0-					-0-
09	420 X	402	-0-	-18	-0-	402	3			N	-0-					-0-
10	434 X	378	-0-	-56	-0-	378	3			N	-0-					-0-
11	420 X	340	-0-	-80	-0-	340	3			N	-0-					-0-
12	434 X	361	-0-	-73	-0-	361	3			N	-0-					-0-
01	403 X	366	-0-	-37	-0-	366	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 4 RRCID -> 208530 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3022 - 3970

08	186 X	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
09	180 X	143	-0-	-37	-0-	143	3			N	-0-					-0-
10	217 X	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
11	210 X	142	-0-	-68	-0-	142	3			N	-0-					-0-
12	217 X	151	-0-	-66	-0-	151	3			N	-0-					-0-
01	217 X	179	-0-	-38	-0-	179	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "126" WELL #: 3 RRCID -> 209207 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3216 - 4214

08	186 X	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
09	180 X	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					-0-
10	233 X	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
11	210 X	162	-0-	-48	-0-	162	3			N	-0-					-0-
12	217 X	172	-0-	-45	-0-	172	3			N	-0-					-0-
01	248 X	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 6 RRCID -> 209211 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3609 - 4305

08	1457 X	1440	-0-	-17	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
09	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
10	1674 X	1664	-0-	-10	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
11	1620 X	1581	-0-	-39	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
12	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
01	1674 X	1496	-0-	-178	-0-	1496	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 #: 10 RRCID -> 209736 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4050 - 4320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
11	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					-0-
12	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
01	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 7 RRCID -> 209799 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3166 - 4458

08	248	X	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					-0-
09	240	X	172	-0-	-68	-0-	172	3			N	-0-					-0-
10	248	X	162	-0-	-86	-0-	162	3			N	-0-					-0-
11	240	X	146	-0-	-94	-0-	146	3			N	-0-					-0-
12	248	X	155	-0-	-93	-0-	155	3			N	-0-					-0-
01	217	X	157	-0-	-60	-0-	157	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 5 RRCID -> 211333 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 3258 - 3954

08	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
09	270	X	265	-0-	-5	-0-	265	3			N	-0-					-0-
10	379	X	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
11	300	X	264	-0-	-36	-0-	264	3			N	-0-					-0-
12	310	X	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					-0-
01	372	X	333	-0-	-39	-0-	333	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 10 RRCID -> 212106 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 3886 - 4407

08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 9 RRCID -> 212160 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3458 - 3908

08	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
09	210	X	184	-0-	-26	-0-	184	3			N	-0-					-0-
10	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
11	210	X	183	-0-	-27	-0-	183	3			N	-0-					-0-
12	217	X	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					-0-
01	248	X	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 11 RRCID -> 213038 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3892 - 4544

08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
MILLS -129- WELL #: 1 RRCID -> 066927 COMPL. DATE 12/28/1975 TOTAL DEPTH 4027 PERF. 2574 - 2878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS -128- WELL #: 1 RRCID -> 071142 COMPL. DATE 10/12/1976 TOTAL DEPTH 17511 PERF. N/A

08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEACH CREEK (AUSTIN CHALK) 69882 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GONZALES
DIAMOND M DRLG & EXPL CO. 216913
TUCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220501 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7364 - 7611

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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
01	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

08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					244
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					244
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					244
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					244
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					244
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					244

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2016 - P/A 07/13/16

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

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

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-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEARSALL (AUSTIN CHALK) //CONT.// 69981 125 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344
BAGGETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257600 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 6224 - 6573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 7837 PERF. 7755 - 7868

08	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2016 - PLUGGED 06/03/16

SHINER RANCH WELL #: 6 RRCID -> 230632 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7811 - 8255

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

JENEX PETROLEUM CORPORATION 431135
ALLERKAMP, ERNEST E. WELL #: 3 RRCID -> 114490 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5716 - 5788

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/08/2014

PEARSALL (BUDA, S.) 69981 375 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
T CATTLE COMPANY WELL #: 1H RRCID -> 280477 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 7212 - 13097

08	21390 #	9726	-0-	-11664	-0-	9393	3	333	9	N	303	366	1			286
09	20700 #	8167	-0-	-12533	-0-	7710	3	457	9	N	415	369	1			332
10	15500 #	8450	-0-	-7050	-0-	8008	3	442	9	N	402	540	1			194
11	12720 #	7821	-0-	-4899	-0-	7371	3	450	9	N	409	358	1			245
12	11377 #	8503	-0-	-2874	-0-	8000	2	503	9	N	457	361	1			341
01	9734 #	8845	-0-	-889	-0-	8362	3	483	9	N	439	540	1			240

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

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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEMBERTON (NAVARRO) 70374 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
Y OIL COMPANY INC. 950440
DREYFUS, JACK J. WELL #: 1 RRCID -> 137179 COMPL. DATE 11/11/1988 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 1983 - 1989

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

PENA CREEK (ESCONDIDO 1700) 70411 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC 250718
WEBB, F. J. WELL #: 5 RRCID -> 153085 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 1694 - 1702

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-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/29/2016 - PLUGGED 12/29/16

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

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27

COMANCHE RANCH WELL #: 1012H RRCID -> 205604 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 4468 - 6775

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

EL TORO RESOURCES LLC 250718
COVERT, F. M. WELL #: 1690H RRCID -> 200654 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5785 - 7306

08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3		N	-0-			110
09	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3		N	-0-			110
10	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3		N	-0-			110
11	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3		N	-0-			110
*12	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	3		N	-0-			110
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110

KOTHMAN WELL #: 1673H RRCID -> 200741 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5903 - 6983

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-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
MYERS WELL #: 1684H RRCID -> 200961 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5787 - 7037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					17
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					17
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					17
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					17
*12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					17
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

VIVIAN, G. W. WELL #: 1687H RRCID -> 201742 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5820 - 6673

08	2542	X	1665	-0-	-877	-0-	1665	3			N	-0-					195
09	2460	X	989	-0-	-1471	-0-	989	3			N	-0-					195
10	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					195
11	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-					195
12	1674	X	1595	-0-	-79	-0-	1595	3			N	-0-					195
01	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					195

KOTHMAN WELL #: 1675H RRCID -> 202114 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5951 - 7425

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOTHMAN WELL #: 1691H RRCID -> 202947 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 5862 - 6909

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	275	-0-	275	490	275	3			N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	490					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	490					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	490					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	490					N	NO RPT					-0-

COMANCHE RANCH WELL #: W102H RRCID -> 205342 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 4600 - 6600

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-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMANCHE RANCH WELL #: 1106H RRCID -> 206267 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 4686 PERF. N/A

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMANCHE RANCH WELL #: 1015H RRCID -> 207293 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 5028 PERF. 5000 - 6600

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
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
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-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
*12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					32
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					32
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					32
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					32
*12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					32
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	1271	X	603	-0-	-668	-0-	603	3			N	-0-					40
09	1230	X	645	-0-	-585	-0-	645	3			N	-0-					40
10	531	X	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					40
11	860	X	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					40
*12	772	X	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					40
01	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					40

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
08	372	X	175	-0-	-197	-0-	175	3			N	-0-					22
09	360	X	184	-0-	-176	-0-	184	3			N	-0-					22
10	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					22
11	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					22
*12	216	X	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					22
01	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					22

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
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					23
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					23
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					23
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					23
*12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					23
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
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
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					33
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					33
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					33
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					33
*12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					33
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

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
08	465	X	184	-0-	-281	-0-	173	3	11	9	N	10					70
09	450	X	196	-0-	-254	-0-	196	3			N	-0-					70
10	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					70
11	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					70
*12	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					70
01	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					70

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

HAMILTON, CLAY 348557
HAMILTON WELL #: 171 H RRCID -> 251336 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6127 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	X	1120	-0-	-213	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
09	1260	X	1108	-0-	-152	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
10	1302	X	1206	-0-	-96	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
11	1260	X	1130	-0-	-130	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
12	1147	X	1122	-0-	-25	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
01	1209	X	661	-0-	-548	-0-	661	2			N	-0-					-0-

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
PENA CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 265229 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7439 - 8352

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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

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-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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

L-X EXPLORATION, INC. 480402
HALSELL RANCH -30- WELL #: 1 RRCID -> 069794 COMPL. DATE 12/31/1976 TOTAL DEPTH 1568 PERF. N/A

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

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

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

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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 #: RRCID -> 071125 COMPL. DATE 09/27/1975 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 5104 - 5142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

PLUGGED AND ABANDONED_____ 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

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

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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE) 73107 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
EL TORO RESOURCES LLC 250718
PALOMA "E" WELL #: 153 RRCID -> 181892 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5088 - 5130

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	104			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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132

PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE-SANER WELL #: 2047 RRCID -> 186238 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 5078 - 5092

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

BRISCOE-SANER WELL #: 1046 RRCID -> 188396 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 5191 PERF. 5000 - 5016

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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

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

PRUE RANCH (OLMOS A) //CONT.// 73305 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.//CONT.// 681459
HITZFELDER WELL #: 6 RRCID -> 193850 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 2530 - 2540

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

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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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

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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/28/2016 - P/A 12/28/2016

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

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

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

RHODE (7700) 76198 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. ET AL -11- WELL #: 2 RRCID -> 000404 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7804 PERF. 7672 - 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
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	205	1	1873	3	Y	5					27
						6	9									
09	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	279	1	2495	3	Y	2	18	1			11
						2	9									
10	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	183	1	1548	3	Y	1					12
						1	9									
11	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	113	1	1438	3	Y	-0-					12
*12	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	69	1	933	3	Y	2					14
						2	9									
01	2883 X	1477	-0-	-1406	-0-	98	1	1377	3	Y	2					16
						2	9									

LINDHOLM, R. G. WELL #: 1 RRCID -> 112584 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10517 - 10553

08	5270 X	4427	-0-	-843	-0-	435	1	3969	3	Y	21					232
						23	9									
09	5100 X	4517	-0-	-583	-0-	453	1	4046	3	Y	16					248
						18	9									
10	5208 X	3631	-0-	-1577	-0-	380	1	3220	3	Y	28	194	1			82
						31	9									
11	5040 X	2427	-0-	-2613	-0-	177	1	2250	3	Y	-0-					82
12	4960 X	4688	-0-	-272	-0-	320	1	4344	3	Y	22					104
						24	9									
*01	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	354	1	4976	3	Y	42					146
						46	9									

RHODE, D. W. 26 WELL #: 1 RRCID -> 115105 COMPL. DATE 01/04/1985 TOTAL DEPTH 10851 PERF.10506 - 10556

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-

RHODE, D. W. 26 WELL #: 2 RRCID -> 119199 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10518 - 10580

08	6851 X	-0-	-0-	-6851	-0-					Y	-0-					86
09	6630 X	-0-	-0-	-6630	-0-					Y	-0-	50	1			36
10	4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-					36
11	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-					36
*12	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	224	1	3040	3	Y	58	34	1			60
						64	9									
01	T. A.	924	-0-	924	924	60	1	849	3	Y	14	40	1			34
						15	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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			9
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

RHODE, D. W. 26 WELL #: 4 RRCID -> 119903 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 10461

08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	19	1	175	3	Y	-0-					3
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	15	1	137	3	Y	1	2	1			2
						1	9									
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	19	1	161	3	Y	-0-					2
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					2
12	155 N	128	-0-	-27	-0-	9	1	119	3	Y	-0-	2	1			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134358 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10554 - 10652

08	4650 X	3994	-0-	-656	-0-	391	1	3564	3	Y	35					169
						39	9									
09	4500 X	3822	-0-	-678	-0-	382	1	3411	3	Y	26	108	1			87
						29	9									
10	4650 X	3283	-0-	-1367	-0-	345	1	2926	3	Y	11	77	1			21
						12	9									
11	4500 X	1277	-0-	-3223	-0-	93	1	1182	3	Y	2					23
						2	9									
12	4309 X	4005	-0-	-304	-0-	274	1	3723	3	Y	7					30
						8	9									
*01	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	332	1	4661	3	Y	8	21	1			17
						9	9									

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136506 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10750 - 10827

08	4216 X	3949	-0-	-267	-0-	389	1	3546	3	Y	13					112
						14	9									
09	4020 X	3416	-0-	-604	-0-	343	1	3065	3	Y	7	71	1			48
						8	9									
10	4154 X	2752	-0-	-1402	-0-	290	1	2456	3	Y	5	43	1			10
						6	9									
11	3810 X	1799	-0-	-2011	-0-	130	1	1652	3	Y	15					25
						17	9									
*12	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	277	1	3754	3	Y	49					74
						54	9									
*01	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	302	1	4237	3	Y	51	52	1			73
						56	9									

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144622 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10750

08	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	99	1	902	3	Y	5					39
						6	9									
09	897 N	897	-0-	-0-	-0-	90	1	806	3	Y	1	25	1			15
						1	9									
10	828 N	828	-0-	-0-	-0-	87	1	740	3	Y	1					16
						1	9									
11	780 N	513	-0-	-267	-0-	37	1	476	3	Y	-0-					16
*12	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	75	1	1017	3	Y	16					32
						18	9									
*01	996 N	996	-0-	-0-	-0-	65	1	917	3	Y	13					45
						14	9									

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
LINDHOLM, C. S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144901 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10554 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	246	1	2241	3	Y	50					228
							55	9									
09	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	242	1	2164	3	Y	20	150	1			98
							22	9									
10	2480	N	1930	-0-	-550	-0-	202	1	1711	3	Y	15					113
							17	9									
11	2400	N	1347	-0-	-1053	-0-	98	1	1249	3	Y	-0-					113
*12	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	204	1	2768	3	Y	8					121
							9	9									
*01	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	195	1	2733	3	Y	7					128
							8	9									

RHODE, D. W. 26 WELL #: 5 RRCID -> 213903 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10462 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8463	X	7577	-0-	-886	-0-	746	1	6809	3	Y	20					223
							22	9									
09	8190	X	7428	-0-	-762	-0-	746	1	6662	3	Y	18	129	1			112
							20	9									
10	8463	X	6253	-0-	-2210	-0-	659	1	5580	3	Y	13					125
							14	9									
11	8190	X	2938	-0-	-5252	-0-	212	1	2684	3	Y	38					163
							42	9									
*12	11218	X	11218	-0-	-0-	-0-	753	1	10227	3	Y	216	152	1			227
							238	9									
*01	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	636	1	8935	3	Y	72	153	1			146
							79	9									

RHODE RANCH (BASAL HOUSE) 76212 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RHODE RANCH WELL #: 7801 RRCID -> 261633 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11012 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627		1556	-0-	-2071	1468	1530	2	26	9	N	24	77	1			59
09	3510		2530	-0-	-980	488	2405	2	125	9	N	114					173
10	2480	#	1381	-0-	-1099	-0-	1362	2	19	9	N	17	137	1			53
11	2400	#	1849	-0-	-551	-0-	1814	2	35	9	N	32					85
12	2604	#	1306	-0-	-1298	-0-	1209	2	97	9	N	88	121	1			52
01	2604	#	1640	-0-	-964	-0-	1600	2	40	9	N	36					88

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
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-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, EAST (FRIO 2700) 76213 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 6 RRCID -> 094635 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2697 - 2702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. 9 WELL #: 8C RRCID -> 146890 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 5760 - 5766

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

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST) 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
RHODE, D. W. -18- WELL #: 3 RRCID -> 000411 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 1878 - 1888

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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RHODE RANCH WELL #: 7701 RRCID -> 279642 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7518 - 7532

08	13981 X	3134	-0-	-10847	-0-	3100	2	34	9	N	31	36	1			245
09	12090 X	4774	-0-	-7316	-0-	4738	2	36	9	N	33	163	1			115
10	4991 X	3026	-0-	-1965	-0-	2985	2	41	9	N	37	52	1			100
11	4830 X	2684	-0-	-2146	-0-	2673	2	11	9	N	10					110
12	4929 X	2530	-0-	-2399	-0-	2468	2	62	9	N	56	66	1			100
*01	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	2106	2	37	9	N	34					134

WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 1 C RRCID -> 000406 COMPL. DATE 11/06/1987 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 3802 - 3822

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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.// 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	6231 X	5321	-0-	-910	-0-	853	1	4448	2	Y	18	26	1			24
						20	9									
09	6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	814	1	5286	3	Y	7					31
						8	9									
10	6452 X	6452	-0-	-0-	-0-	875	1	5558	3	Y	17					48
						19	9									
11	6264 X	6264	-0-	-0-	-0-	849	1	5405	3	Y	9					57
						10	9									
*12	5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	917	1	4832	3	Y	37	52	1			42
						41	9									
*01	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	933	1	5063	3	Y	13	47	1			8
						14	9									

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 5 C RRCID -> 090998 COMPL. DATE 10/03/1980 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7285 - 7295

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHODE, D. W. 9 WELL #: 8T RRCID -> 147962 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7293 - 7298

08	837 N	829	-0-	-8	-0-	127	1	660	2	Y	38	159	1			75
						42	9									
09	829 N	829	-0-	-0-	-0-	106	1	691	3	Y	29					104
						32	9									
10	806 N	718	-0-	-88	-0-	88	1	561	3	Y	63					167
						69	9									
11	810 N	653	-0-	-157	-0-	84	1	534	3	Y	32					199
						35	9									
*12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	84	1	445	3	Y	47	137	1			109
						52	9									
*01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	82	1	447	3	Y	50	137	1			22
						55	9									

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) 76213 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RHODE RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 263300 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7604 - 7620

08	527 N	496	-0-	-31	-0-	496	2			N	-0-					64
09	660 N	598	-0-	-62	-0-	598	2			N	-0-					64
10	651 N	595	-0-	-56	-0-	595	2			N	-0-					64
11	480 N	281	-0-	-199	-0-	281	2			N	-0-					64
12	620 N	31	-0-	-589	-0-	31	2			N	-0-					64
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					64

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) //CONT.// 76213 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. //CONT.// 419886
RHODE RANCH WELL #: 1301 RRCID -> 278622 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 7695 - 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
08	10354	8066	-0-	-2288	73452	8064	2	2	9	N	2					104
09	10020	8110	-0-	-1910	71542	8103	2	7	9	N	6					110
10	10354	8618	-0-	-1736	69806	8516	2	102	9	N	93					203
11	10020	8375	-0-	-1645	68161	8328	2	47	9	N	43	180	1			66
12	9274	7935	-0-	-1339	66822	7856	2	79	9	N	72					138
*01	9114	7880	-0-	-1234	65588	7793	2	87	9	N	79	175	1			42

WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 1 T RRCID -> 000417 COMPL. DATE 03/06/1955 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7584 - 7601

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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 T RRCID -> 000420 COMPL. DATE 03/25/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7568 - 7574

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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 9100) 76213 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 4 RRCID -> 091136 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 13678 PERF. 9146 - 9170

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 10400) 76213 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -18- WELL #: 5 RRCID -> 101636 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10422 - 10434

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

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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

08	3906 #	1356	-0-	-2550	-0-	71	1	1285	2	N	-0-					-0-
09	3180 #	947	-0-	-2233	-0-	430	1	517	2	N	-0-					-0-
10	2759 #	2626	-0-	-133	-0-	487	1	2139	2	N	-0-					-0-
11	2460 #	2235	-0-	-225	-0-	1266	1	969	2	N	-0-					-0-
12	2843 R	2843	-0-	-0-	-0-	1347	1	1496	2	N	-0-					-0-
01	2635 #	1914	-0-	-721	-0-	327	1	1587	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

08	1023 N	775	-0-	-248	-0-	41	1	734	2	N	-0-					179
09	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	1202	1	1446	2	N	16					195
						18	9									
10	837 N	565	-0-	-272	-0-	101	1	442	2	N	20	177	1			38
						22	9									
11	889 N	889	-0-	-0-	-0-	481	1	369	2	N	35					73
						39	9									
12	2542 N	1426	-0-	-1116	-0-	660	1	732	2	N	31					104
						34	9									
*01	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	162	1	783	2	N	88	157	1			35
						97	9									

RHODE RANCH, W. (HOUSE 9100) 76219 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 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
08	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	538	1	4911	3	Y	16					210
							18	9									
09	4530	X	4464	-0-	-66	-0-	448	1	3999	3	Y	15					225
							17	9									
10	4681	X	3936	-0-	-745	-0-	414	1	3509	3	Y	12					237
							13	9									
11	4530	X	530	-0-	-4000	-0-	39	1	491	3	Y	-0-					237
12	4681	X	288	-0-	-4393	-0-	20	1	268	3	Y	-0-					237
01	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-					237

LINDHOLM 86 WELL #: 1 RRCID -> 150609 COMPL. DATE 08/17/1985 TOTAL DEPTH 11650 PERF. N/A

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2017 - P/A 01/23/17

RHODE, D. W. 26 WELL #: 4 RRCID -> 157932 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9171 - 9181

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-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	59	1	535	3	N	13					35
							14	9									
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	59	1	527	3	N	-0-					35
10	651	N	485	-0-	-166	-0-	51	1	434	3	N	-0-					35
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					35
12	620	N	179	-0-	-441	-0-	12	1	167	3	N	-0-					35
*01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	39	1	549	3	N	-0-					35

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

08	1593	X	394	-0-	-1199	-0-	38	1	349	3	N	6					65
							7	9									
09	360	N	343	-0-	-17	-0-	32	1	288	3	N	21					86
							23	9									
10	403	N	364	-0-	-39	-0-	38	1	326	3	N	-0-					86
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					86
*12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	54	1	735	3	N	3					89
							3	9									
*01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	30	1	417	3	N	8					97
							9	9									

RHODE RANCH, W. (MH-1) //CONT.// 76219 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
LINDHOLM 86-1 WELL #: 2 RRCID -> 220976 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9330 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	114	1	1039	3	N	6					151
							7	9									
09	1170	N	1132	-0-	-38	-0-	107	1	952	3	N	66	178	1			39
							73	9									
10	1519	N	938	-0-	-581	-0-	99	1	839	3	N	-0-					39
11	1110	N	786	-0-	-324	-0-	57	1	729	3	N	-0-					39
*12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	83	1	1130	3	N	4					43
							4	9									
*01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	78	1	1092	3	N	7					50
							8	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

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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300	N	NO RPT				-0-
01	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
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	169	1	616	2	N	-0-					49
09	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	264	1	1833	2	N	-0-					49
10	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	159	1	1653	2	N	-0-					49
11	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	164	1	1589	2	N	3					52
							3	9									
12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	114	1	990	2	N	-0-					52
*01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	62	1	769	2	N	-0-					52

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RHODE RANCH WELL #: 7701 RRCID -> 263279 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8415 - 8428

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/06/2015 - W/O TO #279642

RICHARD (OLMOS) 76390 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TERRA ENERGY 843153
DISHMAN WELL #: 2 RRCID -> 114874 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 1170 PERF. 1047 - 1049

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

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17

LEWIS WELL #: 1203 RRCID -> 205966 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4508 - 4670

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
01	14B2 EXT	-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

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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

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

ROBLE SOLO (CANYON) 77456 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
LONE OAK WELL #: 1 RRCID -> 182824 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 13702 PERF.13164 - 13222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1594					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1594					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1594					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1594					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1594					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1594					N	-0-			-0-
01	14B DENY	193	-0-	193	1787	190	2	3	9	N	3			3

LONE OAK WELL #: 2 RRCID -> 183390 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 13065 PERF.12772 - 12806

07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1592					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1592					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1592					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1592					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1592					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1592					N	-0-			-0-
01	14B DENY	368	-0-	368	1960	360	2	8	9	N	7			7

LONE OAK WELL #: 3 RRCID -> 183392 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12994 - 13022

07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1596					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1596					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1596					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1596					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1596					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1596					N	-0-			-0-
01	14B DENY	402	-0-	402	1998	400	2	2	9	N	2			2

LONE OAK WELL #: 4R RRCID -> 187462 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12910 - 12941

07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1591					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1591					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1591					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1591					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1591					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1591					N	-0-			-0-
01	14B DENY	118	-0-	118	1709	118	2			N	-0-			-0-

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

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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	76	1	557	3	Y	-0-					-0-
11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	106	1	851	3	Y	-0-					-0-
*12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	102	1	678	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		787	-0-	787	787	138	1	649	3	Y	-0-					-0-

HILLIN, T. A. 388787
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 167503 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 2665 - 5434

08	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
09	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
10	1488	X	1432	-0-	-56	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
11	1440	X	1416	-0-	-24	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
12	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
*01	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-

DEEL WELL #: 2 RRCID -> 249373 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 2924 - 2934

08	837	X	789	-0-	-48	-0-	789	2			N	-0-					-0-
09	840	X	788	-0-	-52	-0-	788	2			N	-0-					-0-
10	868	X	718	-0-	-150	-0-	718	2			N	-0-					-0-
11	840	X	738	-0-	-102	-0-	738	2			N	-0-					-0-
12	806	X	721	-0-	-85	-0-	721	2			N	-0-					-0-
01	806	X	690	-0-	-116	-0-	690	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

08	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	2			N	-0-					-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
12	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					-0-
01	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 1701 RRCID -> 138596 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2762 - 3845

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

08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
10	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	2			N	-0-					-0-
11	480	N	371	-0-	-109	-0-	371	2			N	-0-					-0-
12	496	N	375	-0-	-121	-0-	375	2			N	-0-					-0-
01	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	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
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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

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

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

08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
09	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	2			N	-0-					-0-
10	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-					-0-
11	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	2			N	-0-					-0-
12	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-					-0-
*01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 5602 RRCID -> 139631 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3683 - 3713

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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
*01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 5601 RRCID -> 139988 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 3746 - 3760

08	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	2			N	-0-					-0-
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
12	558	N	453	-0-	-105	-0-	453	2			N	-0-					-0-
01	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	2			N	-0-					-0-

FREEMAN WELL #: 5402 RRCID -> 139991 COMPL. DATE 09/10/1991 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3847 - 3962

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

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

08	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-					-0-
09	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	2			N	-0-					-0-
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
11	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	2			N	-0-					-0-
12	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-					-0-
*01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK "19" WELL #: 2 RRCID -> 169384 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2412 - 2420

08	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
09	960	X	952	-0-	-8	-0-	952	2			N	-0-					-0-
10	992	X	972	-0-	-20	-0-	972	2			N	-0-					-0-
11	960	X	920	-0-	-40	-0-	920	2			N	-0-					-0-
12	992	X	957	-0-	-35	-0-	957	2			N	-0-					-0-
01	992	X	977	-0-	-15	-0-	977	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK 18 WELL #: 13 RRCID -> 233813 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2365 - 2402

08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
*01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	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
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
11	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	2			N	-0-					-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
01	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK 26 WELL #: 1 RRCID -> 243045 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2510 - 3082

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

THOMPSON, J. CLEO 855610
HABY WELL #: 148 RRCID -> 142265 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3830 - 3850

08	720	X	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
09	690	X	663	-0-	-27	-0-	663	2			N	-0-					-0-
10	713	X	695	-0-	-18	-0-	695	2			N	-0-					-0-
11	690	X	635	-0-	-55	-0-	635	2			N	-0-					-0-
12	713	X	667	-0-	-46	-0-	667	2			N	-0-					-0-
*01	718	X	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-

HABY WELL #: 140 RRCID -> 143085 COMPL. DATE 08/05/1991 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3772 - 3792

08	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
12	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					-0-
*01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-

HABY WELL #: 248 RRCID -> 143161 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 4482 PERF. 2555 - 2579

08	248	N	32	-0-	-216	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	150	N	78	-0-	-72	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
*01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-

HABY WELL #: 240 RRCID -> 143499 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 4377 PERF. 3696 - 3780

08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
09	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	2			N	-0-					-0-
10	434	N	336	-0-	-98	-0-	336	2			N	-0-					-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
*01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	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
08	279 N	244	-0-	-35	-0-	244	2		N	-0-			-0-
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-			-0-
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-			-0-
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-			-0-
12	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	2		N	-0-			-0-
*01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-			-0-

HABY WELL #: 348 RRCID -> 160869 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3404 - 3808

08	527 N	442	-0-	-85	-0-	442	2		N	-0-			-0-
09	660 N	467	-0-	-193	-0-	467	2		N	-0-			-0-
10	496 N	481	-0-	-15	-0-	481	2		N	-0-			-0-
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-			-0-
12	496 N	398	-0-	-98	-0-	398	2		N	-0-			-0-
01	496 N	399	-0-	-97	-0-	399	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

08	0 X	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4702 RRCID -> 129110 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2532 - 2653

08	341 N	329	-0-	-12	-0-	329	2		N	-0-			-0-
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-			-0-
10	341 N	315	-0-	-26	-0-	315	2		N	-0-			-0-
11	330 N	304	-0-	-26	-0-	304	2		N	-0-			-0-
12	341 N	308	-0-	-33	-0-	308	2		N	-0-			-0-
01	310 N	283	-0-	-27	-0-	283	2		N	-0-			-0-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4703 RRCID -> 129111 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2609 - 2644

08	341 X	329	-0-	-12	-0-	329	2		N	-0-			-0-
09	330 X	329	-0-	-1	-0-	329	2		N	-0-			-0-
10	341 X	314	-0-	-27	-0-	314	2		N	-0-			-0-
11	330 X	304	-0-	-26	-0-	304	2		N	-0-			-0-
12	341 X	308	-0-	-33	-0-	308	2		N	-0-			-0-
01	341 X	283	-0-	-58	-0-	283	2		N	-0-			-0-

STEWART "47" WELL #: 1 RRCID -> 139153 COMPL. DATE 05/24/1991 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 2530 - 2568

08	775 N	759	-0-	-16	-0-	759	2		N	-0-			-0-
09	750 N	747	-0-	-3	-0-	747	2		N	-0-			-0-
10	806 N	762	-0-	-44	-0-	762	2		N	-0-			-0-
11	720 N	707	-0-	-13	-0-	707	2		N	-0-			-0-
12	775 N	702	-0-	-73	-0-	702	2		N	-0-			-0-
01	775 N	638	-0-	-137	-0-	638	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
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
11	660	N	629	-0-	-31	-0-	629	2			N	-0-					-0-
12	682	N	607	-0-	-75	-0-	607	2			N	-0-					-0-
*01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-

EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 144749 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3672 - 3722

08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
*01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	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

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-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	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

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-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK, EAST (2-B SAND) 77760 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
HAMILTON, CLAY 348557
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 280592 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 3458 PERF. 2190 - 2196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6262	2090	-0-	-4172	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
09	6060	2260	-0-	-3800	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
10	6262	2415	-0-	-3847	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
11	2136 R	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
12	2436 R	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
*01	2471 R	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-

HAMILTON, J. R. 348610
KOTHMANN-BARNARD WELL #: 5 RRCID -> 107741 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2170 - 2174

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

ROCKY CREEK EAST (2250) 77760 960 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
3-G OPERATING COMPANY 953747
COVERT, F. M. NCT B-4 WELL #: 4 C RRCID -> 060977 COMPL. DATE 02/15/1975 TOTAL DEPTH 3283 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016 - P/A 11/21/2016

ROOS (WILCOX 7500) 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GOUGER GAS UNIT NO. 4 O/A WELL #: 2 F RRCID -> 040834 COMPL. DATE 11/13/1966 TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	255	1	1493	3	N	3					15
						3	9									
09	1560 X	989	-0-	-571	-0-	280	1	706	3	N	3	10	1			8
						3	9									
10	1612 X	1358	-0-	-254	-0-	266	1	1086	3	N	5					13
						6	9									
11	1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	191	1	1465	3	N	-0-	8	1			5
*12	1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	279	1	1360	3	N	1	5	1			1
						1	9									
01	1612 X	486	-0-	-1126	-0-	74	1	412	3	N	-0-					1

ROOS (WILCOX 7500) //CONT.// 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
NEW WORLD ENERGY 606120
DELANGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000438 COMPL. DATE 06/04/1958 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7500 - 7598

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

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BAIN, W. S. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000437 COMPL. DATE 02/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7596 - 7656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					44
09	930 X	721	-0-	-209	-0-	721	2			N	-0-					44
10	1116 X	1020	-0-	-96	-0-	1020	2			N	-0-					44
11	1170 X	960	-0-	-210	-0-	960	2			N	-0-					44
12	1209 X	825	-0-	-384	-0-	825	2			N	-0-					44
01	1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					44

GOUGER GAS UNIT NO. 5 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000439 COMPL. DATE 03/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7450 - 7570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	378 X	378	-0-	-0-	-0-	303	2	75	9	N	68	168	1			108
09	360 X	198	-0-	-162	-0-	165	2	33	9	N	30					138
10	682 X	293	-0-	-389	-0-	194	2	99	9	N	90	167	1			61
11	660 X	342	-0-	-318	-0-	239	2	103	9	N	94					155
12	682 X	240	-0-	-442	-0-	200	2	40	9	N	36	166	1			25
01	372 X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					25

GOUGER GAS UNIT NO. 6 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000440 COMPL. DATE 12/05/1958 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7512 - 7576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

ROOS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 000445 COMPL. DATE 07/17/1958 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7605 - 7630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620 X	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
09	510 X	203	-0-	-307	-0-	203	2			N	-0-					-0-
10	620 X	202	-0-	-418	-0-	202	2			N	-0-					-0-
11	600 X	206	-0-	-394	-0-	206	2			N	-0-					-0-
12	620 X	405	-0-	-215	-0-	405	2			N	-0-					-0-
01	620 X	NO RPT	-0-	-620	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	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
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-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2015 - PLUGGED 01/19/15

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

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

SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 1) 79733 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
BIRCH, J. M. 071336
O'MEARA WELL #: 1 RRCID -> 130521 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3594 - 3599

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

08	837	N	469	-0-	-368	-0-	469	2			N	-0-					-0-
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
10	465	N	386	-0-	-79	-0-	386	2			N	-0-					-0-
11	450	N	350	-0-	-100	-0-	350	2			N	-0-					-0-
12	651	N	561	-0-	-90	-0-	561	2			N	-0-					-0-
*01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	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

08	1178	#	403	-0-	-775	-0-	403	2			N	-0-					83
09	1140	#	521	-0-	-619	-0-	521	2			N	-0-					83
10	1023	#	558	-0-	-465	-0-	558	2			N	-0-					83
11	660	#	630	-0-	-30	-0-	630	2			N	-0-					83
12	564	R	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					83
*01	591	R	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					83

SALT FLAT (NAVARRO) 79905 005 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALDWELL
DST OIL COMPANY 229342
TILLER, J. R. WELL #: 55 RRCID -> 113354 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1079 - 1081

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

SAN CAJA (BLOCK 85 SD) 80153 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HAYES-EZZELL WELL #: 2 C RRCID -> 076713 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7806 - 7814

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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	4849	4849	-0-	-0-	5023	308	1	4512	3	N	26	6	8			272
						29	9									
09	3390	1556	-0-	-1834	3189	141	1	1403	3	N	11	186	1			97
						12	9									
10	3503	1657	-0-	-1846	1343	139	1	1511	3	N	6					103
						7	9									
11	3390	2734	-0-	-656	687	195	1	2513	3	N	24					127
						26	9									
12	3503	2299	-0-	-1204	-0-	160	1	2130	3	N	8					135
						9	9									
01	4836 #	1039	-0-	-3797	-0-	49	1	976	3	N	13					148
						14	9									

SAN MIGUEL CREEK (BUDA) 80300 022 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
GUBBELS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160860 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9524 - 9574

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	T. A.	4849	-0-	4849	4849	4710	2	139	9	Y	126					130
10	T. A.	4312	-0-	4312	9161	4081	2	231	9	Y	210	239	1			101
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9161					Y	-0-	50	1			51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9161					Y	-0-	25	1			26
*01	8277	5739	-0-	-2538	6623	5498	2	241	9	Y	219	156	1			89

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

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

SAN MIGUEL CREEK (EDWARDS LIME) //CONT.// 80300 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ENERQUEST OPERATING L.L.C. //CONT.// 252058

GUBBELS WELL #: 7 RRCID -> 042427 COMPL. DATE 07/08/1967 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9871 - 10248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	T. A.	7358	-0-	7358	7358	7207	2	151	9	Y	137	133	1			11
11	14B2 EXT	11286	-0-	11286	18644	11097	2	189	9	Y	172	140	1			43
12	14B2 EXT	8099	-0-	8099	26743	7955	2	144	9	Y	131	156	1			18
*01	32098 X	5355	-0-	-26743	-0-	5325	2	30	9	Y	27	36	1			9

WHEELER, CLIFTON WELL #: 8 RRCID -> 053576 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 10438 PERF. N/A

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHEELER, CLIFTON WELL #: 9 RRCID -> 065792 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9440 - 9462

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

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

GUBBELS WELL #: 46 RRCID -> 242029 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9470 - 9600

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	103					103
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	103	1			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUBBELS WELL #: 49 RRCID -> 261830 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9783 - 9794

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	82					95
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	77	1			18
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH -A- WELL #: 2 RRCID -> 081137 COMPL. DATE 05/01/1977 TOTAL DEPTH 986 PERF. 718 - 756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/28/2016 - P/A 12/28/2016

PRYOR RANCH -A- WELL #: 4 RRCID -> 081139 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 1116 PERF. 830 - 834

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SERBAN (CRETACEOUS LO.) 82263 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
MAVERICK COUNTY WATER BOARD WELL #: 1 RRCID -> 075507 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6347 - 6885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	897	-0-	-2203	-0-	894	2	3	9	N	3					22
09	3000	861	-0-	-2139	-0-	860	2	1	9	N	1	20	1			3
10	3100	694	-0-	-2406	-0-	693	2	1	9	N	1					4
11	3000	692	-0-	-2308	-0-	692	2			N	-0-					4
12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					4
*01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	515	2	1	9	N	1					5

QUEMADO ENERGY, L.L.C. 684599
O'NEIL WELL #: 1 RRCID -> 084349 COMPL. DATE 07/29/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6313 - 6624

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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2016 - P/A 12/20/2016

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

08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
10	372 N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-					-0-
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
*12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
*01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	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

08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
11	240 N	223	-0-	-17	-0-	223	2			N	-0-					-0-
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
01	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3" WELL #: 1 RRCID -> 169579 COMPL. DATE 07/04/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4930 - 5948

08	1178 X	1066	-0-	-112	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
09	1140 X	994	-0-	-146	-0-	994	2			N	-0-					-0-
10	1116 X	1024	-0-	-92	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
11	1020 X	1019	-0-	-1	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
12	1054 X	1026	-0-	-28	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
01	1054 X	980	-0-	-74	-0-	980	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 2 RRCID -> 169581 COMPL. DATE 06/28/1998 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5227 - 5890

08	1364 X	1357	-0-	-7	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
09	1320 X	1229	-0-	-91	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
10	1271 X	1269	-0-	-2	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
11	1320 X	1096	-0-	-224	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
12	1364 X	1085	-0-	-279	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
01	1364 X	1076	-0-	-288	-0-	1076	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 1 RRCID -> 169721 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5194 - 5778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1178 X	1122	-0-	-56	-0-	1122	2		N	-0-			-0-
09	1200 X	1101	-0-	-99	-0-	1101	2		N	-0-			-0-
10	1240 X	1135	-0-	-105	-0-	1135	2		N	-0-			-0-
11	1140 X	1033	-0-	-107	-0-	1033	2		N	-0-			-0-
12	1178 X	1088	-0-	-90	-0-	1088	2		N	-0-			-0-
01	1147 X	947	-0-	-200	-0-	947	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 1 RRCID -> 169722 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5182 - 6006

08	744 X	680	-0-	-64	-0-	680	2		N	-0-			-0-
09	723 X	723	-0-	-0-	-0-	723	2		N	-0-			-0-
10	843 X	843	-0-	-0-	-0-	843	2		N	-0-			-0-
11	753 X	753	-0-	-0-	-0-	753	2		N	-0-			-0-
12	744 X	677	-0-	-67	-0-	677	2		N	-0-			-0-
01	837 X	591	-0-	-246	-0-	591	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 2 RRCID -> 169723 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5178 - 5941

08	620 X	406	-0-	-214	-0-	406	2		N	-0-			-0-
09	570 X	451	-0-	-119	-0-	451	2		N	-0-			-0-
10	496 X	470	-0-	-26	-0-	470	2		N	-0-			-0-
11	480 X	457	-0-	-23	-0-	457	2		N	-0-			-0-
12	496 X	462	-0-	-34	-0-	462	2		N	-0-			-0-
*01	469 X	469	-0-	-0-	-0-	469	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 3 RRCID -> 169724 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5170 - 6000

08	1147 X	1142	-0-	-5	-0-	1142	2		N	-0-			-0-
09	1110 X	1063	-0-	-47	-0-	1063	2		N	-0-			-0-
10	1147 X	1083	-0-	-64	-0-	1083	2		N	-0-			-0-
11	1110 X	1039	-0-	-71	-0-	1039	2		N	-0-			-0-
12	1147 X	1055	-0-	-92	-0-	1055	2		N	-0-			-0-
01	1147 X	1050	-0-	-97	-0-	1050	2		N	-0-			-0-

BLACK, HALLIE "3" WELL #: 3 RRCID -> 169725 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5252 - 5969

08	465 X	356	-0-	-109	-0-	356	2		N	-0-			-0-
09	420 X	312	-0-	-108	-0-	312	2		N	-0-			-0-
10	434 X	349	-0-	-85	-0-	349	2		N	-0-			-0-
11	360 X	299	-0-	-61	-0-	299	2		N	-0-			-0-
12	372 X	264	-0-	-108	-0-	264	2		N	-0-			-0-
01	341 X	282	-0-	-59	-0-	282	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 3 RRCID -> 171141 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4730 - 5280

08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-			-0-
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-			-0-
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-			-0-
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-			-0-
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-			-0-
*01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 4 RRCID -> 171293 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5168 - 5972

08	1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2		N	-0-			76
09	1530 X	1450	-0-	-80	-0-	1450	2		N	-0-			76
10	1581 X	1449	-0-	-132	-0-	1449	2		N	-0-			76
11	1530 X	1384	-0-	-146	-0-	1384	2		N	-0-			76
12	1550 X	1496	-0-	-54	-0-	1493	2	3 9	N	3			79
*01	1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2		N	-0-			79

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 3 RRCID -> 171429 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 4644 - 5195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372 X	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-					-0-
09	330 X	277	-0-	-53	-0-	277	2			N	-0-					-0-
10	341 X	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-					-0-
11	330 X	280	-0-	-50	-0-	280	2			N	-0-					-0-
12	341 X	248	-0-	-93	-0-	248	2			N	-0-					-0-
01	341 X	238	-0-	-103	-0-	238	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 4 RRCID -> 171430 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 4691 - 5275

08	279 X	224	-0-	-55	-0-	224	2			N	-0-					-0-
09	270 X	226	-0-	-44	-0-	226	2			N	-0-					-0-
10	279 X	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					-0-
11	240 X	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-					-0-
12	248 X	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					-0-
01	279 X	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 5 RRCID -> 171456 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4140 - 4843

08	527 X	469	-0-	-58	-0-	469	2			N	-0-					-0-
09	450 X	370	-0-	-80	-0-	370	2			N	-0-					-0-
10	556 X	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
11	510 X	403	-0-	-107	-0-	403	2			N	-0-					-0-
12	527 X	385	-0-	-142	-0-	385	2			N	-0-					-0-
01	558 X	493	-0-	-65	-0-	493	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 2 RRCID -> 171457 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 5711 PERF. 4409 - 4835

08	527 X	516	-0-	-11	-0-	516	2			N	-0-					-0-
09	510 X	444	-0-	-66	-0-	444	2			N	-0-					-0-
10	527 X	495	-0-	-32	-0-	495	2			N	-0-					-0-
11	510 X	489	-0-	-21	-0-	489	2			N	-0-					-0-
12	527 X	484	-0-	-43	-0-	484	2			N	-0-					-0-
01	527 X	506	-0-	-21	-0-	506	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 3 RRCID -> 171458 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5121 - 5939

08	930 X	915	-0-	-15	-0-	915	2			N	-0-					-0-
09	900 X	875	-0-	-25	-0-	875	2			N	-0-					-0-
10	961 X	891	-0-	-70	-0-	891	2			N	-0-					-0-
11	930 X	854	-0-	-76	-0-	854	2			N	-0-					-0-
12	961 X	874	-0-	-87	-0-	874	2			N	-0-					-0-
01	930 X	890	-0-	-40	-0-	890	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 6 RRCID -> 171459 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4790 - 4803

08	289 X	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
09	291 X	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
10	305 X	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
11	270 X	231	-0-	-39	-0-	231	2			N	-0-					-0-
12	310 X	198	-0-	-112	-0-	198	2			N	-0-					-0-
01	310 X	201	-0-	-109	-0-	201	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "9" WELL #: 1 RRCID -> 171471 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5118 - 5596

08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
11	330 N	298	-0-	-32	-0-	298	2			N	-0-					-0-
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
01	341 N	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 6 RRCID -> 171472 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4851 - 5887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1430 X	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
09	1350 X	1343	-0-	-7	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
10	1426 X	1422	-0-	-4	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
11	1380 X	1366	-0-	-14	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
12	1426 X	1389	-0-	-37	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
01	1426 X	1399	-0-	-27	-0-	1399	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 8 RRCID -> 171474 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 4868 - 4878

08	31 X	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	60 X	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	62 X	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	107 X	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	145 X	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
01	62 X	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "9" WELL #: 3 RRCID -> 173556 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5490 - 5500

08	621 X	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
09	570 X	545	-0-	-25	-0-	545	2			N	-0-					-0-
10	604 X	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
11	600 X	597	-0-	-3	-0-	597	2			N	-0-					-0-
12	620 X	576	-0-	-44	-0-	576	2			N	-0-					-0-
01	620 X	573	-0-	-47	-0-	573	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 174167 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5200 - 5623

08	279 X	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					46
09	298 X	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					46
10	248 X	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					46
11	324 X	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					46
12	310 X	282	-0-	-28	-0-	279	2	3	9	N	3					49
01	310 X	254	-0-	-56	-0-	254	2			N	-0-					49

M. K. DANIEL 111A WELL #: 2 RRCID -> 174866 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5248 - 5426

08	1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
09	1170 X	1146	-0-	-24	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
10	1209 X	1185	-0-	-24	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
11	1140 X	1130	-0-	-10	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
12	1223 X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
*01	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 5 RRCID -> 175780 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4787 - 5382

08	601 X	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
09	581 X	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
10	620 X	608	-0-	-12	-0-	608	2			N	-0-					-0-
11	600 X	583	-0-	-17	-0-	583	2			N	-0-					-0-
12	620 X	598	-0-	-22	-0-	598	2			N	-0-					-0-
01	620 X	599	-0-	-21	-0-	599	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 6 RRCID -> 177892 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 4830 - 5556

08	496 X	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
09	480 X	468	-0-	-12	-0-	468	2			N	-0-					-0-
10	527 X	477	-0-	-50	-0-	477	2			N	-0-					-0-
11	510 X	453	-0-	-57	-0-	453	2			N	-0-					-0-
12	527 X	458	-0-	-69	-0-	458	2			N	-0-					-0-
01	496 X	450	-0-	-46	-0-	450	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 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
08	806 X	780	-0-	-26	-0-	780	2		N	-0-			-0-
09	780 X	754	-0-	-26	-0-	754	2		N	-0-			-0-
10	837 X	774	-0-	-63	-0-	774	2		N	-0-			-0-
11	810 X	743	-0-	-67	-0-	743	2		N	-0-			-0-
12	837 X	770	-0-	-67	-0-	770	2		N	-0-			-0-
01	775 X	772	-0-	-3	-0-	772	2		N	-0-			-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 5 RRCID -> 179955 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 4628 - 5693

08	403 X	373	-0-	-30	-0-	373	2		N	-0-			-0-
09	390 X	354	-0-	-36	-0-	354	2		N	-0-			-0-
10	403 X	246	-0-	-157	-0-	246	2		N	-0-			-0-
11	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-			-0-
12	393 X	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-			-0-
*01	381 X	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-			-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 6 RRCID -> 179956 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4628 - 4986

08	431 X	431	-0-	-0-	-0-	431	2		N	-0-			-0-
09	390 X	374	-0-	-16	-0-	374	2		N	-0-			-0-
10	496 X	354	-0-	-142	-0-	354	2		N	-0-			-0-
11	480 X	355	-0-	-125	-0-	355	2		N	-0-			-0-
12	496 X	398	-0-	-98	-0-	398	2		N	-0-			-0-
01	434 X	368	-0-	-66	-0-	368	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 3 RRCID -> 179961 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4881 - 6040

08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
*01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 4 RRCID -> 180061 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5178 - 5540

08	279 X	197	-0-	-82	-0-	197	2		N	-0-			-0-
09	240 X	202	-0-	-38	-0-	202	2		N	-0-			-0-
10	248 X	200	-0-	-48	-0-	200	2		N	-0-			-0-
11	210 X	201	-0-	-9	-0-	201	2		N	-0-			-0-
12	217 X	210	-0-	-7	-0-	210	2		N	-0-			-0-
01	217 X	192	-0-	-25	-0-	192	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 5 RRCID -> 180062 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5206 - 5542

08	465 X	368	-0-	-97	-0-	368	2		N	-0-			-0-
09	450 X	345	-0-	-105	-0-	345	2		N	-0-			-0-
10	403 X	389	-0-	-14	-0-	389	2		N	-0-			-0-
11	360 X	277	-0-	-83	-0-	277	2		N	-0-			-0-
12	372 X	237	-0-	-135	-0-	237	2		N	-0-			-0-
01	403 X	187	-0-	-216	-0-	187	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 7 RRCID -> 180819 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5092 - 5248

08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-			-0-
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-			-0-
10	403 N	390	-0-	-13	-0-	390	2		N	-0-			-0-
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-			-0-
12	403 N	374	-0-	-29	-0-	374	2		N	-0-			-0-
01	403 N	373	-0-	-30	-0-	373	2		N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIELS, M. K. III A WELL #: 4 RRCID -> 181359 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5150 - 5616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	279 X	249	-0-	-30	-0-	249	2		N	-0-			-0-
09	270 X	240	-0-	-30	-0-	240	2		N	-0-			-0-
10	279 X	247	-0-	-32	-0-	247	2		N	-0-			-0-
11	240 X	234	-0-	-6	-0-	234	2		N	-0-			-0-
12	248 X	241	-0-	-7	-0-	241	2		N	-0-			-0-
01	248 X	241	-0-	-7	-0-	241	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 8 RRCID -> 181360 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5141 - 5605

08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-			-0-
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-			-0-
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-			-0-
11	360 N	353	-0-	-7	-0-	353	2		N	-0-			-0-
12	372 N	362	-0-	-10	-0-	362	2		N	-0-			-0-
*01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-			-0-

M. K. DANIEL IIIA WELL #: 7 RRCID -> 181363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5122 - 5896

08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2		N	-0-			-0-
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2		N	-0-			-0-
10	558 N	508	-0-	-50	-0-	508	2		N	-0-			-0-
11	540 N	490	-0-	-50	-0-	490	2		N	-0-			-0-
12	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-			-0-
*01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2		N	-0-			-0-

DANIELS, M. K. 112A WELL #: 10 RRCID -> 181590 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 5090 - 5642

08	465 X	413	-0-	-52	-0-	413	2		N	-0-			-0-
09	450 X	303	-0-	-147	-0-	303	2		N	-0-			-0-
10	434 X	352	-0-	-82	-0-	352	2		N	-0-			-0-
11	390 X	365	-0-	-25	-0-	365	2		N	-0-			-0-
12	403 X	392	-0-	-11	-0-	392	2		N	-0-			-0-
01	403 X	380	-0-	-23	-0-	380	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 6 RRCID -> 181891 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4664 - 5408

08	1612 X	1499	-0-	-113	-0-	1499	2		N	-0-			-0-
09	1500 X	1482	-0-	-18	-0-	1482	2		N	-0-			-0-
10	1581 X	1525	-0-	-56	-0-	1525	2		N	-0-			-0-
11	1530 X	1475	-0-	-55	-0-	1475	2		N	-0-			-0-
12	1581 X	1532	-0-	-49	-0-	1532	2		N	-0-			-0-
01	1519 X	1506	-0-	-13	-0-	1506	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 6 RRCID -> 181939 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5168 - 5490

08	248 X	196	-0-	-52	-0-	196	2		N	-0-			-0-
09	240 X	130	-0-	-110	-0-	130	2		N	-0-			-0-
10	257 X	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-			-0-
11	180 X	107	-0-	-73	-0-	107	2		N	-0-			-0-
12	187 X	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
01	248 X	155	-0-	-93	-0-	155	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 701 RRCID -> 182709 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4776 - 5816

08	496 X	222	-0-	-274	-0-	222	2		N	-0-			-0-
09	480 X	216	-0-	-264	-0-	216	2		N	-0-			-0-
10	465 X	200	-0-	-265	-0-	200	2		N	-0-			-0-
11	390 X	172	-0-	-218	-0-	172	2		N	-0-			-0-
12	248 X	190	-0-	-58	-0-	190	2		N	-0-			-0-
01	217 X	183	-0-	-34	-0-	183	2		N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

BLACK, HALLIE 3 WELL #: 5 RRCID -> 182710 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4974 - 5890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589 X	571	-0-	-18	-0-	571	2			N	-0-					-0-
09	570 X	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
10	611 X	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
11	570 X	555	-0-	-15	-0-	555	2			N	-0-					-0-
12	589 X	553	-0-	-36	-0-	553	2			N	-0-					-0-
01	620 X	547	-0-	-73	-0-	547	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 702 RRCID -> 182712 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5154 - 5882

08	155 X	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-					-0-
09	150 X	113	-0-	-37	-0-	113	2			N	-0-					-0-
10	155 X	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					-0-
11	150 X	121	-0-	-29	-0-	121	2			N	-0-					-0-
12	127 X	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
*01	127 X	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 704 RRCID -> 183015 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 4720 - 5624

08	1519 X	1243	-0-	-276	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
09	1440 X	1164	-0-	-276	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
10	1333 X	1149	-0-	-184	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
11	1260 X	1132	-0-	-128	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
12	1302 X	1153	-0-	-149	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
01	1240 X	1095	-0-	-145	-0-	1095	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 705 RRCID -> 183585 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4544 - 5700

08	93 X	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					-0-
09	107 X	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	93 X	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					-0-
11	90 X	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	124 X	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					-0-
01	124 X	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 3 WELL #: 4 RRCID -> 183934 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5232 - 5968

08	527 X	39	-0-	-488	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	510 X	32	-0-	-478	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	527 X	12	-0-	-515	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	210 X	13	-0-	-197	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	31 X	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	31 X	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 602 RRCID -> 183937 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 4734 - 5756

08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
11	480 N	476	-0-	-4	-0-	476	2			N	-0-					-0-
12	496 N	477	-0-	-19	-0-	477	2			N	-0-					-0-
01	496 N	469	-0-	-27	-0-	469	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112A WELL #: 9A RRCID -> 184788 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5192 - 6020

08	775 X	701	-0-	-74	-0-	701	2			N	-0-					-0-
09	690 X	610	-0-	-80	-0-	610	2			N	-0-					-0-
10	682 X	667	-0-	-15	-0-	667	2			N	-0-					-0-
11	690 X	664	-0-	-26	-0-	664	2			N	-0-					-0-
12	713 X	584	-0-	-129	-0-	584	2			N	-0-					-0-
01	713 X	530	-0-	-183	-0-	530	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 #: 601 RRCID -> 184934 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4776 - 5824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	X	453	-0-	-43	-0-	453	2			N	-0-					-0-
09	480	X	442	-0-	-38	-0-	442	2			N	-0-					-0-
10	465	X	458	-0-	-7	-0-	458	2			N	-0-					-0-
11	456	X	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
12	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
01	465	X	444	-0-	-21	-0-	444	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 109 WELL #: 7 RRCID -> 185010 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5080 - 5788

08	189	X	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
09	180	X	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-					-0-
10	159	X	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
11	180	X	151	-0-	-29	-0-	151	2			N	-0-					-0-
12	186	X	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					-0-
01	186	X	143	-0-	-43	-0-	143	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 110 WELL #: 8 RRCID -> 185014 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 5261 PERF. 4440 - 5062

08	2077	X	1753	-0-	-324	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
09	1740	X	1524	-0-	-216	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
10	1767	X	1538	-0-	-229	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
11	1710	X	1409	-0-	-301	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
12	1767	X	1567	-0-	-200	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
01	1767	X	1595	-0-	-172	-0-	1595	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 706 RRCID -> 185015 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 4590 - 5666

08	620	X	576	-0-	-44	-0-	576	2			N	-0-					-0-
09	600	X	555	-0-	-45	-0-	555	2			N	-0-					-0-
10	620	X	581	-0-	-39	-0-	581	2			N	-0-					-0-
11	570	X	567	-0-	-3	-0-	567	2			N	-0-					-0-
12	589	X	570	-0-	-19	-0-	570	2			N	-0-					-0-
01	589	X	583	-0-	-6	-0-	583	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 703 RRCID -> 185017 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4580 - 5894

08	806	X	747	-0-	-59	-0-	747	2			N	-0-					-0-
09	750	X	693	-0-	-57	-0-	693	2			N	-0-					-0-
10	744	X	675	-0-	-69	-0-	675	2			N	-0-					-0-
11	720	X	668	-0-	-52	-0-	668	2			N	-0-					-0-
12	744	X	667	-0-	-77	-0-	667	2			N	-0-					-0-
01	744	X	645	-0-	-99	-0-	645	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 108 WELL #: 5 RRCID -> 185018 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4187 - 4986

08	434	X	414	-0-	-20	-0-	414	2			N	-0-					-0-
09	420	X	384	-0-	-36	-0-	384	2			N	-0-					-0-
10	434	X	376	-0-	-58	-0-	376	2			N	-0-					-0-
11	420	X	407	-0-	-13	-0-	407	2			N	-0-					-0-
12	434	X	415	-0-	-19	-0-	415	2			N	-0-					-0-
*01	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 609 RRCID -> 185993 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4634 - 5806

08	1333	X	1126	-0-	-207	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
09	1290	X	1083	-0-	-207	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
10	1333	X	1124	-0-	-209	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
11	1230	X	1046	-0-	-184	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
12	1271	X	1098	-0-	-173	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
*01	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	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 #: 610 RRCID -> 185994 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5265 - 5672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403 X	273	-0-	-130	-0-	273	2			N	-0-					-0-
09	390 X	257	-0-	-133	-0-	257	2			N	-0-					-0-
10	341 X	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-					-0-
11	330 X	202	-0-	-128	-0-	202	2			N	-0-					-0-
12	341 X	302	-0-	-39	-0-	302	2			N	-0-					-0-
01	310 X	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 7 RRCID -> 185995 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4835 - 5700

08	558 X	511	-0-	-47	-0-	511	2			N	-0-					-0-
09	540 X	487	-0-	-53	-0-	487	2			N	-0-					-0-
10	558 X	511	-0-	-47	-0-	511	2			N	-0-					-0-
11	510 X	505	-0-	-5	-0-	505	2			N	-0-					-0-
12	527 X	517	-0-	-10	-0-	517	2			N	-0-					-0-
*01	517 X	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 9 RRCID -> 225026 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5010 - 5957

08	1054 X	1010	-0-	-44	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
09	1020 X	941	-0-	-79	-0-	941	2			N	-0-					-0-
10	1054 X	922	-0-	-132	-0-	922	2			N	-0-					-0-
11	1020 X	932	-0-	-88	-0-	932	2			N	-0-					-0-
12	1054 X	961	-0-	-93	-0-	961	2			N	-0-					-0-
01	1023 X	919	-0-	-104	-0-	919	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 8 RRCID -> 225149 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5008 - 5932

08	1736 X	1678	-0-	-58	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
09	1770 X	1744	-0-	-26	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
10	1829 X	1811	-0-	-18	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
11	1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
12	1798 X	1793	-0-	-5	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
01	1798 X	1774	-0-	-24	-0-	1774	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 710 RRCID -> 243566 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4678 - 5660

08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
10	403 N	358	-0-	-45	-0-	358	2			N	-0-					-0-
11	420 N	350	-0-	-70	-0-	350	2			N	-0-					-0-
12	403 N	366	-0-	-37	-0-	366	2			N	-0-					-0-
01	372 N	351	-0-	-21	-0-	351	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 709 RRCID -> 243836 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4659 - 0

08	1643 X	1128	-0-	-515	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
09	1500 X	1456	-0-	-44	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
10	1581 X	1305	-0-	-276	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
11	1530 X	1239	-0-	-291	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
12	1581 X	1280	-0-	-301	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
01	1519 X	1263	-0-	-256	-0-	1263	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK "3A" WELL #: 12 RRCID -> 244944 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 4980 - 5708

08	2418 X	2413	-0-	-5	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
09	2310 X	2232	-0-	-78	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
10	2356 X	2272	-0-	-84	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
11	2340 X	2192	-0-	-148	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
12	2418 X	2234	-0-	-184	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
01	2418 X	2240	-0-	-178	-0-	2240	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 #: 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
08	668 X	668	-0-	-0-	-0-	668 2		N	-0-			-0-
09	600 X	583	-0-	-17	-0-	583 2		N	-0-			-0-
10	651 X	608	-0-	-43	-0-	608 2		N	-0-			-0-
11	660 X	536	-0-	-124	-0-	536 2		N	-0-			-0-
12	682 X	533	-0-	-149	-0-	533 2		N	-0-			-0-
01	682 X	591	-0-	-91	-0-	591 2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 712 RRCID -> 245149 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4694 - 5622

08	465 X	430	-0-	-35	-0-	430 2		N	-0-			-0-
09	390 X	340	-0-	-50	-0-	340 2		N	-0-			-0-
10	434 X	332	-0-	-102	-0-	332 2		N	-0-			-0-
11	420 X	329	-0-	-91	-0-	329 2		N	-0-			-0-
12	434 X	323	-0-	-111	-0-	323 2		N	-0-			-0-
01	434 X	308	-0-	-126	-0-	308 2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 611 RRCID -> 247472 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 4762 - 5438

08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-			-0-
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-			-0-
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-			-0-
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-			-0-
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 2		N	-0-			-0-
01	186 N	105	-0-	-81	-0-	105 2		N	-0-			-0-

BLACK, HALLIE "4A" WELL #: 405 RRCID -> 247475 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 4888 - 5894

08	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 2		N	-0-			-0-
09	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286 2		N	-0-			-0-
10	558 N	186	-0-	-372	-0-	186 2		N	-0-			-0-
11	840 N	742	-0-	-98	-0-	742 2		N	-0-			-0-
12	1333 N	1017	-0-	-316	-0-	1017 2		N	-0-			-0-
*01	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 2		N	-0-			-0-

BLACK, HALLIE "3B" WELL #: 2 RRCID -> 247477 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4947 - 5976

08	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 2		N	-0-			-0-
09	840 N	701	-0-	-139	-0-	701 2		N	-0-			-0-
10	961 N	139	-0-	-822	-0-	139 2		N	-0-			-0-
11	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 2		N	-0-			-0-
12	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 2		N	-0-			-0-
*01	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 2		N	-0-			-0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 402 RRCID -> 247478 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5050 - 5776

08	464 X	464	-0-	-0-	-0-	464 2		N	-0-			-0-
09	540 X	388	-0-	-152	-0-	388 2		N	-0-			-0-
10	558 X	58	-0-	-500	-0-	58 2		N	-0-			-0-
11	480 X	375	-0-	-105	-0-	375 2		N	-0-			-0-
12	496 X	338	-0-	-158	-0-	338 2		N	-0-			-0-
01	465 X	368	-0-	-97	-0-	368 2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 613 RRCID -> 248115 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 4716 - 5624

08	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 2		N	-0-			-0-
09	1350 N	822	-0-	-528	-0-	822 2		N	-0-			-0-
10	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084 2		N	-0-			-0-
11	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 2		N	-0-			-0-
12	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 2		N	-0-			-0-
01	1085 N	908	-0-	-177	-0-	908 2		N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
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
08	4092 X	3992	-0-	-100	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
09	3540 X	3209	-0-	-331	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
10	4092 X	521	-0-	-3571	-0-	521	2			N	-0-					-0-
11	3960 X	3715	-0-	-245	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
12	4092 X	3690	-0-	-402	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
01	3999 X	3642	-0-	-357	-0-	3642	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 708 RRCID -> 249914 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4570 - 5839

08	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
09	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
10	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
11	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
12	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
01	1178 N	1100	-0-	-78	-0-	1100	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 3A WELL #: 11 RRCID -> 250893 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4803 - 5922

08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
01	434 N	293	-0-	-141	-0-	293	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 403 RRCID -> 251565 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5230 - 5955

08	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
09	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
10	3100 N	5828	-0-	2728	2728	5828	2			N	-0-					-0-
11	3000 N	857	-0-	-2143	585	857	2			N	-0-					-0-
12	1509 N	924	-0-	-585	-0-	924	2			N	-0-					-0-
01	1395 X	849	-0-	-546	-0-	849	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 707 RRCID -> 251644 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4814 - 5659

08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
10	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
11	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
12	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
*01	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 713 RRCID -> 251656 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4636 - 5813

08	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
09	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
10	1860 N	1827	-0-	-33	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
11	1800 N	1673	-0-	-127	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
12	1891 N	1787	-0-	-104	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
01	1829 N	1711	-0-	-118	-0-	1711	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 404 RRCID -> 251657 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5000 - 5915

08	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
09	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
10	1302 N	1268	-0-	-34	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
11	1290 N	1239	-0-	-51	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
12	1271 N	1240	-0-	-31	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
01	1271 N	1187	-0-	-84	-0-	1187	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
M. K. DANIEL 111A WELL #: 10 RRCID -> 251677 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4754 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
09	660	N	617	-0-	-43	-0-	617	2			N	-0-					-0-
10	682	N	619	-0-	-63	-0-	619	2			N	-0-					-0-
11	630	N	581	-0-	-49	-0-	581	2			N	-0-					-0-
12	651	N	597	-0-	-54	-0-	597	2			N	-0-					-0-
01	620	N	583	-0-	-37	-0-	583	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 612 RRCID -> 256034 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4914 - 5858

08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
11	540	N	484	-0-	-56	-0-	484	2			N	-0-					-0-
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
01	651	N	528	-0-	-123	-0-	528	2			N	-0-					-0-

OZTX OIL & GAS, L.L.C. 630575
MYRTLE MITCHELL 7 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160346 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 5082 - 5138

08	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	3			N	-0-					-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-

MITCHELL 10 WELL #: 1 RRCID -> 160348 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5064 - 5096

08	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					-0-
09	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	3			N	-0-					-0-
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
*12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
*01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
MALONE "12" WELL #: 1 RRCID -> 118864 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4231 - 5185

08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-

MALONE WELL #: 1 RRCID -> 201547 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4771 - 4860

08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
09	540	N	526	-0-	-14	-0-	526	2			N	-0-					-0-
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
12	558	N	502	-0-	-56	-0-	502	2			N	-0-					-0-
*01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BUNGER "5" WELL #: 2 RRCID -> 202985 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 4083 - 4446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					-0-
10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-
11	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-					-0-
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			Y	-0-					-0-
*01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					-0-

MALONE "13" WELL #: 2 RRCID -> 203271 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 4174 - 4184

08	496	X	469	-0-	-27	-0-	469	2			N	-0-					-0-
09	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
10	620	X	500	-0-	-120	-0-	500	2			N	-0-					-0-
11	600	X	428	-0-	-172	-0-	428	2			N	-0-					-0-
12	620	X	452	-0-	-168	-0-	452	2			N	-0-					-0-
01	558	X	436	-0-	-122	-0-	436	2			N	-0-					-0-

BUNGER "5" WELL #: 3 RRCID -> 204705 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2755 - 4169

08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					-0-
11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					-0-
12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					-0-
*01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					-0-

BUNGER "5" WELL #: 5 RRCID -> 209357 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3825 - 4125

08	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			Y	-0-					-0-
09	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-
10	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			Y	-0-					-0-
11	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			Y	-0-					-0-
12	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			Y	-0-					-0-
01	1674	N	1583	-0-	-91	-0-	1583	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

08	775	N	709	-0-	-66	-0-	709	3			N	-0-					-0-
09	720	N	657	-0-	-63	-0-	657	3			N	-0-					-0-
10	713	N	696	-0-	-17	-0-	696	3			N	-0-					-0-
11	690	N	613	-0-	-77	-0-	613	3			N	-0-					-0-
12	682	N	632	-0-	-50	-0-	632	3			N	-0-					-0-
01	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	3			N	-0-					-0-

TENNECO FEE WELL #: 2 RRCID -> 116047 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5544

08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
12	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	3			N	-0-					-0-
01	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	3			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880
MEADOWS "8" WELL #: 1 RRCID -> 162619 COMPL. DATE 03/31/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4632 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	X	57	-0-	-129	-0-	57	3			N	-0-					-0-
09	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
10	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
11	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
12	279	X	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-
01	279	X	218	-0-	-61	-0-	218	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 801 RRCID -> 171314 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 4215 - 5788

08	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
09	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	3			N	-0-					-0-
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
11	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-					-0-
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
01	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "8" WELL #: 802 RRCID -> 188885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4772 - 5398

08	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
09	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
10	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
11	216	X	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
12	217	X	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
01	248	X	182	-0-	-66	-0-	182	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 803 RRCID -> 232377 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4732 - 5804

08	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	1			N	-0-					-0-
09	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	3			N	-0-					-0-
10	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
12	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
*01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 804 RRCID -> 232379 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4716 - 5756

08	341	N	266	-0-	-75	-0-	266	3			N	-0-					-0-
09	330	N	228	-0-	-102	-0-	228	3			N	-0-					-0-
10	372	N	205	-0-	-167	-0-	205	3			N	-0-					-0-
11	270	N	188	-0-	-82	-0-	188	3			N	-0-					-0-
12	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-					-0-
*01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 805 RRCID -> 232380 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5245 - 5709

08	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
11	330	N	271	-0-	-59	-0-	271	3			N	-0-					-0-
12	310	N	251	-0-	-59	-0-	251	3			N	-0-					-0-
*01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-

TENNECO FEE WELL #: 903 RRCID -> 233668 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5336 - 5658

08	1767	N	1396	-0-	-371	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1325	-0-	-115	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1366	-0-	-60	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1205	-0-	-145	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1343	-0-	-21	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1324	-0-	-40	-0-	1324	3			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880
TENNECO FEE WELL #: 904 RRCID -> 233669 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4710 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
09	900	N	785	-0-	-115	-0-	785	3			N	-0-					-0-
10	899	N	831	-0-	-68	-0-	831	3			N	-0-					-0-
11	870	N	769	-0-	-101	-0-	769	3			N	-0-					-0-
12	806	N	766	-0-	-40	-0-	766	3			N	-0-					-0-
01	837	N	763	-0-	-74	-0-	763	3			N	-0-					-0-

TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
DANIEL, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 157579 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5061 - 5747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	27	1	1090	2	Y	-0-					-0-
09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	27	1	1132	2	Y	-0-					-0-
10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	29	1	1113	2	Y	-0-					-0-
11	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	29	1	1062	2	Y	-0-					-0-
12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	26	1	974	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	959	-0-	-188	-0-	25	1	934	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
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	24	1	950	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	789	-0-	-111	-0-	19	1	770	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	746	-0-	-184	-0-	19	1	727	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	878	-0-	-22	-0-	23	1	855	2	Y	-0-					-0-
12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	25	1	930	2	Y	-0-					-0-
*01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	27	1	985	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
08	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	39	1	1553	2	Y	-0-					-0-
09	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	35	1	1453	2	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1270	-0-	-218	-0-	32	1	1238	2	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1253	-0-	-187	-0-	33	1	1220	2	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1279	-0-	-209	-0-	34	1	1245	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1196	-0-	-75	-0-	32	1	1164	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
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	21	1	834	2	Y	-0-					-0-
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	19	1	796	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	825	-0-	-12	-0-	20	1	805	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	669	-0-	-171	-0-	18	1	651	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	724	-0-	-113	-0-	19	1	705	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	710	-0-	-96	-0-	19	1	691	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
08	372	N	371	-0-	-1	-0-	9	1	362	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	354	-0-	-66	-0-	8	1	346	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	358	-0-	-14	-0-	9	1	349	2	Y	-0-					-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	10	1	353	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	328	-0-	-44	-0-	9	1	319	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	319	-0-	-53	-0-	8	1	311	2	Y	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
MEADOWS-STATE 10 WELL #: 1 RRCID -> 160610 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5434 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	635	-0-	-16	-0-	16	1	619	2	Y	-0-					-0-
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	14	1	594	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	613	-0-	-7	-0-	16	1	597	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	585	-0-	-15	-0-	15	1	570	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	591	-0-	-29	-0-	16	1	575	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	560	-0-	-60	-0-	15	1	545	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
08	279	N	189	-0-	-90	-0-	5	1	184	2	Y	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	5	1	210	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	261	-0-	-18	-0-	7	1	254	2	Y	-0-					-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	8	1	296	2	Y	-0-					-0-
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	6	1	234	2	Y	-0-					-0-
*01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	11	1	390	2	Y	-0-					-0-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2017 - P/A 02/22/17

DANIEL-STATE 2 WELL #: 3 RRCID -> 160853 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5116 - 5911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	23	1	907	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	794	-0-	-76	-0-	18	1	776	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	821	-0-	-109	-0-	21	1	800	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	788	-0-	-112	-0-	21	1	767	2	Y	-0-					-0-
12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	22	1	798	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	745	-0-	-61	-0-	21	1	724	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 6 RRCID -> 160866 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5292 - 5813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	579	-0-	-72	-0-	14	1	565	2	Y	-0-					-0-
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	12	1	509	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	505	-0-	-115	-0-	13	1	492	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	518	-0-	-52	-0-	14	1	504	2	Y	-0-					-0-
12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	16	1	596	2	Y	-0-					-0-
*01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	23	1	851	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 7 RRCID -> 160868 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5050 - 5894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	981	-0-	-135	-0-	24	1	957	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	918	-0-	-42	-0-	21	1	897	2	Y	-0-					-0-
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	29	1	1099	2	Y	-0-					-0-
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	29	1	1073	2	Y	-0-					-0-
12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	30	1	1100	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	29	1	1060	2	Y	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

DANIEL - STATE 2 WELL #: 4 RRCID -> 161126 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4850 - 5779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	10	1	394	2	Y	-0-					-0-
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	14	1	578	2	Y	-0-					-0-
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	19	1	719	2	Y	-0-					-0-
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	18	1	676	2	Y	-0-					-0-
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	16	1	605	2	Y	-0-					-0-
*01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	21	1	767	2	Y	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 5 RRCID -> 161128 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4844 - 5884

08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	24	1	954	2	Y	-0-					-0-
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	21	1	881	2	Y	-0-					-0-
10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	24	1	921	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	920	-0-	-40	-0-	24	1	896	2	Y	-0-					-0-
12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	25	1	926	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	797	-0-	-133	-0-	21	1	776	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 8 RRCID -> 161129 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4826 - 5798

08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	11	1	433	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	435	-0-	-15	-0-	10	1	425	2	Y	-0-					-0-
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	12	1	479	2	Y	-0-					-0-
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	13	1	465	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	454	-0-	-11	-0-	12	1	442	2	Y	-0-					-0-
*01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	15	1	543	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 2 RRCID -> 161273 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4775 - 5646

08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	21	1	826	2	Y	-0-					-0-
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	18	1	752	2	Y	-0-					-0-
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	21	1	806	2	Y	-0-					-0-
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	23	1	853	2	Y	-0-					-0-
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	20	1	757	2	Y	-0-					-0-
*01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	31	1	1130	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 3 RRCID -> 161274 COMPL. DATE 01/12/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4754 - 5767

08	496	N	434	-0-	-62	-0-	11	1	423	2	Y	-0-					-0-
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	9	1	387	2	Y	-0-					-0-
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	11	1	440	2	Y	-0-					-0-
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	12	1	445	2	Y	-0-					-0-
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	12	1	458	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	451	-0-	-14	-0-	12	1	439	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 4 RRCID -> 161275 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4619 - 5646

08	248	N	247	-0-	-1	-0-	6	1	241	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	5	1	199	2	Y	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	6	1	243	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	212	-0-	-28	-0-	6	1	206	2	Y	-0-					-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	6	1	222	2	Y	-0-					-0-
*01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	8	1	285	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 5 RRCID -> 161570 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5266 - 5783

08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	5	1	217	2	Y	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	5	1	210	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	221	-0-	-27	-0-	5	1	216	2	Y	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	6	1	212	2	Y	-0-					-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	6	1	216	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	211	-0-	-6	-0-	6	1	205	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 #: 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
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-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

08	837 N	795	-0-	-42	-0-	19	1	776	2	Y	-0-					-0-
09	780 N	712	-0-	-68	-0-	17	1	695	2	Y	-0-					-0-
10	837 N	743	-0-	-94	-0-	19	1	724	2	Y	-0-					-0-
11	780 N	700	-0-	-80	-0-	18	1	682	2	Y	-0-					-0-
12	744 N	721	-0-	-23	-0-	19	1	702	2	Y	-0-					-0-
01	744 N	689	-0-	-55	-0-	18	1	671	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 14 RRCID -> 162042 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5111 - 5769

08	864 N	864	-0-	-0-	-0-	21	1	843	2	Y	-0-					-0-
09	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	26	1	1104	2	Y	-0-					-0-
10	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	32	1	1244	2	Y	-0-					-0-
11	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	28	1	1027	2	Y	-0-					-0-
12	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	30	1	1117	2	Y	-0-					-0-
01	1271 N	1039	-0-	-232	-0-	28	1	1011	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 12 WELL #: 1 RRCID -> 162577 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4218 - 5005

08	186 N	168	-0-	-18	-0-	4	1	164	2	N	-0-					-0-
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	3	1	161	2	N	-0-					-0-
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	4	1	172	2	N	-0-					-0-
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	5	1	167	2	N	-0-					-0-
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	5	1	177	2	N	-0-					-0-
01	186 N	152	-0-	-34	-0-	4	1	148	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 13 RRCID -> 163942 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5198 - 5812

08	775 N	485	-0-	-290	-0-	12	1	473	2	N	-0-					-0-
09	720 N	682	-0-	-38	-0-	16	1	666	2	N	-0-					-0-
10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	15	1	580	2	N	-0-					-0-
11	804 N	804	-0-	-0-	-0-	21	1	783	2	N	-0-					-0-
12	713 N	192	-0-	-521	-0-	5	1	187	2	N	-0-					-0-
01	589 N	280	-0-	-309	-0-	7	1	273	2	N	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 6 RRCID -> 163946 COMPL. DATE 07/13/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5498 - 5934

08	775 N	741	-0-	-34	-0-	18	1	723	2	N	-0-					-0-
09	773 N	773	-0-	-0-	-0-	18	1	755	2	N	-0-					-0-
10	806 N	804	-0-	-2	-0-	20	1	784	2	N	-0-					-0-
11	776 N	776	-0-	-0-	-0-	20	1	756	2	N	-0-					-0-
12	806 N	779	-0-	-27	-0-	20	1	759	2	N	-0-					-0-
*01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	22	1	807	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 3 RRCID -> 164285 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5432 - 6068

08	558 N	539	-0-	-19	-0-	13	1	526	2	N	-0-					-0-
09	944 N	944	-0-	-0-	-0-	22	1	922	2	N	-0-					-0-
10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	16	1	608	2	N	-0-					-0-
11	717 N	717	-0-	-0-	-0-	19	1	698	2	N	-0-					-0-
12	961 N	650	-0-	-311	-0-	17	1	633	2	N	-0-					-0-
*01	796 N	796	-0-	-0-	-0-	21	1	775	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 2 RRCID -> 164287 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5336 - 6010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	800 X	800	-0-	-0-	-0-	20	1	780	2	N	-0-					-0-
09	761 X	761	-0-	-0-	-0-	18	1	743	2	N	-0-					-0-
10	861 X	861	-0-	-0-	-0-	22	1	839	2	N	-0-					-0-
11	810 X	773	-0-	-37	-0-	20	1	753	2	N	-0-					-0-
12	837 X	749	-0-	-88	-0-	20	1	729	2	N	-0-					-0-
*01	910 X	910	-0-	-0-	-0-	24	1	886	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 164288 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5223 - 6093

08	1209 N	815	-0-	-394	-0-	20	1	795	2	N	-0-					-0-
09	721 N	721	-0-	-0-	-0-	17	1	704	2	N	-0-					-0-
10	750 N	750	-0-	-0-	-0-	19	1	731	2	N	-0-					-0-
11	780 N	265	-0-	-515	-0-	7	1	258	2	N	-0-					-0-
12	744 N	423	-0-	-321	-0-	11	1	412	2	N	-0-					-0-
01	744 N	565	-0-	-179	-0-	15	1	550	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 10 RRCID -> 164559 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4849 - 5713

08	713 N	517	-0-	-196	-0-	13	1	504	2	N	-0-					-0-
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	11	1	443	2	N	-0-					-0-
10	403 N	361	-0-	-42	-0-	9	1	352	2	N	-0-					-0-
11	510 N	383	-0-	-127	-0-	10	1	373	2	N	-0-					-0-
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	13	1	498	2	N	-0-					-0-
*01	647 N	647	-0-	-0-	-0-	17	1	630	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A' WELL #: 6 RRCID -> 164779 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 5196 - 6153

08	729 N	729	-0-	-0-	-0-	18	1	711	2	N	-0-					-0-
09	540 N	419	-0-	-121	-0-	14	1	405	2	N	-0-					-0-
10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	16	1	623	2	N	-0-					-0-
11	710 N	710	-0-	-0-	-0-	19	1	691	2	N	-0-					-0-
12	724 N	724	-0-	-0-	-0-	19	1	705	2	N	-0-					-0-
*01	785 N	785	-0-	-0-	-0-	21	1	764	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A' WELL #: 4 RRCID -> 164780 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5192 - 6025

08	1829 N	1435	-0-	-394	-0-	35	1	1400	2	N	-0-					-0-
09	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	31	1	1313	2	N	-0-					-0-
10	1488 N	1105	-0-	-383	-0-	28	1	1077	2	N	-0-					-0-
11	1380 N	1368	-0-	-12	-0-	36	1	1332	2	N	-0-					-0-
12	1395 N	1381	-0-	-14	-0-	36	1	1345	2	N	-0-					-0-
*01	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	43	1	1563	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 15 RRCID -> 165205 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5215 - 5979

08	605 N	605	-0-	-0-	-0-	15	1	590	2	N	-0-					-0-
09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	11	1	450	2	N	-0-					-0-
10	527 N	481	-0-	-46	-0-	12	1	469	2	N	-0-					-0-
11	600 N	576	-0-	-24	-0-	15	1	561	2	N	-0-					-0-
12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	17	1	614	2	N	-0-					-0-
*01	672 N	672	-0-	-0-	-0-	18	1	654	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. A WELL #: 15 RRCID -> 165402 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4943 - 6108

08	744 N	590	-0-	-154	-0-	14	1	576	2	N	-0-					-0-
09	825 N	825	-0-	-0-	-0-	19	1	806	2	N	-0-					-0-
10	826 N	826	-0-	-0-	-0-	21	1	805	2	N	-0-					-0-
11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	21	1	795	2	N	-0-					-0-
12	868 N	847	-0-	-21	-0-	22	1	825	2	N	-0-					-0-
*01	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	27	1	975	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 #: 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
08	434	X	416	-0-	-18	-0-	10	1	406	2	N	-0-					-0-
09	420	X	338	-0-	-82	-0-	8	1	330	2	N	-0-					-0-
10	434	X	397	-0-	-37	-0-	10	1	387	2	N	-0-					-0-
11	420	X	409	-0-	-11	-0-	11	1	398	2	N	-0-					-0-
12	434	X	432	-0-	-2	-0-	11	1	421	2	N	-0-					-0-
*01	465	X	465	-0-	-0-	-0-	12	1	453	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 24 RRCID -> 166177 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 5368 - 6174

08	426	X	426	-0-	-0-	-0-	10	1	416	2	N	-0-					-0-
09	446	X	446	-0-	-0-	-0-	10	1	436	2	N	-0-					-0-
10	496	X	484	-0-	-12	-0-	12	1	472	2	N	-0-					-0-
11	480	X	476	-0-	-4	-0-	13	1	463	2	N	-0-					-0-
12	496	X	402	-0-	-94	-0-	11	1	391	2	N	-0-					-0-
*01	526	X	526	-0-	-0-	-0-	14	1	512	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 22 RRCID -> 166554 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 4975 - 6080

08	434	N	415	-0-	-19	-0-	10	1	405	2	N	-0-					-0-
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	11	1	449	2	N	-0-					-0-
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	15	1	586	2	N	-0-					-0-
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	13	1	488	2	N	-0-					-0-
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	13	1	497	2	N	-0-					-0-
01	589	N	523	-0-	-66	-0-	14	1	509	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1101 RRCID -> 166557 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 4739 - 5746

08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 26 RRCID -> 166561 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5363 - 5606

08	434	N	263	-0-	-171	-0-	6	1	257	2	N	-0-					-0-
09	360	N	277	-0-	-83	-0-	6	1	271	2	N	-0-					-0-
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	10	1	406	2	N	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	10	1	381	2	N	-0-					-0-
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	11	1	392	2	N	-0-					-0-
*01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	12	1	445	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1172 RRCID -> 166706 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4109 - 4744

08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	7	1	295	2	N	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	5	1	209	2	N	-0-					-0-
10	310	N	130	-0-	-180	-0-	3	1	127	2	N	-0-					-0-
11	300	N	230	-0-	-70	-0-	6	1	224	2	N	-0-					-0-
12	217	N	177	-0-	-40	-0-	5	1	172	2	N	-0-					-0-
*01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	6	1	235	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. A WELL #: 9 RRCID -> 167019 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4728 - 6153

08	558	N	438	-0-	-120	-0-	11	1	427	2	N	-0-					-0-
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	10	1	454	2	N	-0-					-0-
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	19	1	712	2	N	-0-					-0-
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	18	1	651	2	N	-0-					-0-
12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	17	1	631	2	N	-0-					-0-
01	744	N	582	-0-	-162	-0-	15	1	567	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 #: 17 RRCID -> 168126 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 5036 - 6102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	12	1	483	2	N	-0-					198
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	13	1	558	2	N	-0-					198
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	15	1	581	2	N	-0-					198
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	22	1	819	2	N	-0-					198
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	12	1	433	2	N	-0-					198
*01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	11	1	392	2	N	-0-					198

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 14 RRCID -> 168128 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5060 - 5190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	292	X	292	-0-	-0-	-0-	7	1	285	2	N	-0-					-0-
09	234	X	234	-0-	-0-	-0-	5	1	229	2	N	-0-					-0-
10	310	X	234	-0-	-76	-0-	6	1	228	2	N	-0-					-0-
11	302	X	302	-0-	-0-	-0-	8	1	294	2	N	-0-					-0-
12	379	X	379	-0-	-0-	-0-	10	1	369	2	N	-0-					-0-
*01	321	X	321	-0-	-0-	-0-	9	1	312	2	N	-0-					-0-

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
08	248	N	212	-0-	-36	-0-	5	1	207	2	N	-0-					-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	4	1	188	2	N	-0-					-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	7	1	286	2	N	-0-					-0-
11	210	N	141	-0-	-69	-0-	4	1	137	2	N	-0-					-0-
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	6	1	207	2	N	-0-					-0-
*01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	9	1	321	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
08	868	X	800	-0-	-68	-0-	20	1	780	2	N	-0-					-0-
09	840	X	747	-0-	-93	-0-	17	1	730	2	N	-0-					-0-
10	868	X	812	-0-	-56	-0-	21	1	791	2	N	-0-					-0-
11	780	X	716	-0-	-64	-0-	19	1	697	2	N	-0-					-0-
12	806	X	607	-0-	-199	-0-	16	1	591	2	N	-0-					-0-
01	806	X	652	-0-	-154	-0-	17	1	635	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
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	8	1	299	2	N	-0-					-0-
09	300	N	192	-0-	-108	-0-	4	1	188	2	N	-0-					-0-
10	434	N	264	-0-	-170	-0-	7	1	257	2	N	-0-					-0-
11	300	N	196	-0-	-104	-0-	5	1	191	2	N	-0-					-0-
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	8	1	279	2	N	-0-					-0-
*01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	8	1	291	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
08	651	N	616	-0-	-35	-0-	15	1	601	2	N	-0-					-0-
09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	20	1	841	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	27	1	1027	2	N	-0-					-0-
11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	30	1	1115	2	N	-0-					-0-
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	25	1	924	2	N	-0-					-0-
*01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	37	1	1345	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
08	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	36	1	1426	2	N	-0-					-0-
09	1500	X	1341	-0-	-159	-0-	31	1	1310	2	N	-0-					-0-
10	1550	X	1465	-0-	-85	-0-	37	1	1428	2	N	-0-					-0-
11	1500	X	1258	-0-	-242	-0-	33	1	1225	2	N	-0-					-0-
12	1519	X	1423	-0-	-96	-0-	37	1	1386	2	N	-0-					-0-
01	1457	X	1396	-0-	-61	-0-	37	1	1359	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 7 RRCID -> 169922 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4915 - 5243

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	34	1	1365	2	N	-0-					-0-
09	1103 X	1103	-0-	-0-	-0-	26	1	1077	2	N	-0-					-0-
10	1364 X	994	-0-	-370	-0-	25	1	969	2	N	-0-					-0-
11	1350 X	988	-0-	-362	-0-	26	1	962	2	N	-0-					-0-
12	1395 X	1029	-0-	-366	-0-	27	1	1002	2	N	-0-					-0-
01	1395 X	1168	-0-	-227	-0-	31	1	1137	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 18 RRCID -> 169923 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4762 - 5468

08	434 N	421	-0-	-13	-0-	10	1	411	2	N	-0-					-0-
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	10	1	414	2	N	-0-					-0-
10	465 N	438	-0-	-27	-0-	11	1	427	2	N	-0-					-0-
11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	12	1	436	2	N	-0-					-0-
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	12	1	442	2	N	-0-					-0-
*01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	14	1	524	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 25 RRCID -> 169924 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4924 - 4939

08	775 X	688	-0-	-87	-0-	17	1	671	2	N	-0-					-0-
09	750 X	509	-0-	-241	-0-	12	1	497	2	N	-0-					-0-
10	775 X	481	-0-	-294	-0-	12	1	469	2	N	-0-					-0-
11	690 X	466	-0-	-224	-0-	12	1	454	2	N	-0-					-0-
12	713 X	477	-0-	-236	-0-	13	1	464	2	N	-0-					-0-
01	682 X	474	-0-	-208	-0-	13	1	461	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 16 RRCID -> 169926 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4947 - 5236

08	651 X	647	-0-	-4	-0-	16	1	631	2	N	-0-					-0-
09	630 X	567	-0-	-63	-0-	13	1	554	2	N	-0-					-0-
10	744 X	630	-0-	-114	-0-	16	1	614	2	N	-0-					-0-
11	720 X	621	-0-	-99	-0-	16	1	605	2	N	-0-					-0-
12	744 X	668	-0-	-76	-0-	18	1	650	2	N	-0-					-0-
*01	920 X	920	-0-	-0-	-0-	24	1	896	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 27 RRCID -> 169927 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4297 - 4733

08	771 N	771	-0-	-0-	-0-	19	1	752	2	N	-0-					-0-
09	671 N	671	-0-	-0-	-0-	16	1	655	2	N	-0-					-0-
10	664 N	664	-0-	-0-	-0-	17	1	647	2	N	-0-					-0-
11	750 N	571	-0-	-179	-0-	15	1	556	2	N	-0-					-0-
12	682 N	482	-0-	-200	-0-	13	1	469	2	N	-0-					-0-
01	651 N	492	-0-	-159	-0-	13	1	479	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 8 RRCID -> 170647 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4648 - 5309

08	595 X	595	-0-	-0-	-0-	15	1	580	2	N	-0-					-0-
09	533 X	533	-0-	-0-	-0-	12	1	521	2	N	-0-					-0-
10	620 X	515	-0-	-105	-0-	13	1	502	2	N	-0-					-0-
11	600 X	518	-0-	-82	-0-	14	1	504	2	N	-0-					-0-
12	620 X	501	-0-	-119	-0-	13	1	488	2	N	-0-					-0-
*01	658 X	658	-0-	-0-	-0-	17	1	641	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 19 RRCID -> 170648 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4808 - 5373

08	589 X	564	-0-	-25	-0-	14	1	550	2	N	-0-					-0-
09	570 X	549	-0-	-21	-0-	13	1	536	2	N	-0-					-0-
10	589 X	575	-0-	-14	-0-	15	1	560	2	N	-0-					-0-
11	570 X	536	-0-	-34	-0-	14	1	522	2	N	-0-					-0-
12	589 X	544	-0-	-45	-0-	14	1	530	2	N	-0-					-0-
*01	597 X	597	-0-	-0-	-0-	16	1	581	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

MEADOWS WELL #: 1184 RRCID -> 171115 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4198 - 4955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	552	-0-	-6	-0-	14	1	538	2	N	-0-					-0-
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	14	1	610	2	N	-0-					-0-
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	11	1	455	2	N	-0-					-0-
11	540	N	421	-0-	-119	-0-	11	1	410	2	N	-0-					-0-
12	651	N	557	-0-	-94	-0-	15	1	542	2	N	-0-					-0-
*01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	17	1	622	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1186 RRCID -> 173132 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4588 - 4859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	6	1	235	2	N	-0-					-0-
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	5	1	223	2	N	-0-					-0-
10	186	N	127	-0-	-59	-0-	3	1	124	2	N	-0-					-0-
11	240	N	89	-0-	-151	-0-	2	1	87	2	N	-0-					-0-
12	248	N	130	-0-	-118	-0-	3	1	127	2	N	-0-					-0-
*01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	4	1	132	2	N	-0-					-0-

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
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	11	1	446	2	N	-0-					-0-
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	11	1	462	2	N	-0-					-0-
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	14	1	531	2	N	-0-					-0-
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	13	1	493	2	N	-0-					-0-
12	496	N	474	-0-	-22	-0-	12	1	462	2	N	-0-					-0-
01	558	N	462	-0-	-96	-0-	12	1	450	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1103 RRCID -> 173134 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	X	393	-0-	-72	-0-	10	1	383	2	N	-0-					-0-
09	450	X	270	-0-	-180	-0-	6	1	264	2	N	-0-					-0-
10	434	X	276	-0-	-158	-0-	7	1	269	2	N	-0-					-0-
11	420	X	365	-0-	-55	-0-	10	1	355	2	N	-0-					-0-
12	434	X	342	-0-	-92	-0-	9	1	333	2	N	-0-					-0-
01	403	X	381	-0-	-22	-0-	10	1	371	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 20 RRCID -> 173135 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4782 - 5001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	34	1	1342	2	N	-0-					-0-
09	1320	X	1171	-0-	-149	-0-	27	1	1144	2	N	-0-					-0-
10	1395	X	1204	-0-	-191	-0-	30	1	1174	2	N	-0-					-0-
11	1350	X	991	-0-	-359	-0-	26	1	965	2	N	-0-					-0-
12	1395	X	928	-0-	-467	-0-	24	1	904	2	N	-0-					-0-
*01	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	37	1	1366	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 17 RRCID -> 173136 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
09	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
11	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1104 RRCID -> 177153 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4608 - 5402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	219	X	219	-0-	-0-	-0-	5	1	214	2	N	-0-					-0-
09	212	X	212	-0-	-0-	-0-	5	1	207	2	N	-0-					-0-
10	217	X	215	-0-	-2	-0-	5	1	210	2	N	-0-					-0-
11	215	X	215	-0-	-0-	-0-	6	1	209	2	N	-0-					-0-
12	218	X	218	-0-	-0-	-0-	6	1	212	2	N	-0-					-0-
01	217	X	207	-0-	-10	-0-	6	1	201	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 #: 5 RRCID -> 177345 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4804 - 5412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1488 X	1197	-0-	-291	-0-	29	1	1168	2	N	-0-					-0-
09	1440 X	1120	-0-	-320	-0-	26	1	1094	2	N	-0-					-0-
10	1395 X	1109	-0-	-286	-0-	28	1	1081	2	N	-0-					-0-
11	1350 X	1080	-0-	-270	-0-	28	1	1052	2	N	-0-					-0-
12	1395 X	959	-0-	-436	-0-	25	1	934	2	N	-0-					-0-
01	1209 X	964	-0-	-245	-0-	26	1	938	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 29 RRCID -> 177475 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4880 - 5330

08	1612 X	1165	-0-	-447	-0-	29	1	1136	2	N	-0-					-0-
09	1560 X	1046	-0-	-514	-0-	24	1	1022	2	N	-0-					-0-
10	1271 X	820	-0-	-451	-0-	21	1	799	2	N	-0-					-0-
11	1230 X	789	-0-	-441	-0-	21	1	768	2	N	-0-					-0-
12	1271 X	727	-0-	-544	-0-	19	1	708	2	N	-0-					-0-
01	1178 X	628	-0-	-550	-0-	17	1	611	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1174 RRCID -> 177476 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4150 - 4918

08	1085 X	942	-0-	-143	-0-	23	1	919	2	N	-0-					-0-
09	990 X	857	-0-	-133	-0-	20	1	837	2	N	-0-					-0-
10	1023 X	853	-0-	-170	-0-	22	1	831	2	N	-0-					-0-
11	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	27	1	1001	2	N	-0-					-0-
12	1023 X	978	-0-	-45	-0-	26	1	952	2	N	-0-					-0-
*01	931 X	931	-0-	-0-	-0-	25	1	906	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 30 RRCID -> 179023 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4728 - 5346

08	775 X	742	-0-	-33	-0-	18	1	724	2	N	-0-					-0-
09	750 X	716	-0-	-34	-0-	16	1	700	2	N	-0-					-0-
10	775 X	670	-0-	-105	-0-	17	1	653	2	N	-0-					-0-
11	720 X	672	-0-	-48	-0-	18	1	654	2	N	-0-					-0-
12	744 X	560	-0-	-184	-0-	15	1	545	2	N	-0-					-0-
01	744 X	585	-0-	-159	-0-	16	1	569	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1175 RRCID -> 179294 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4446 - 5226

08	930 X	895	-0-	-35	-0-	22	1	873	2	N	-0-					-0-
09	900 X	896	-0-	-4	-0-	21	1	875	2	N	-0-					-0-
10	961 X	657	-0-	-304	-0-	17	1	640	2	N	-0-					-0-
11	930 X	582	-0-	-348	-0-	15	1	567	2	N	-0-					-0-
12	961 X	633	-0-	-328	-0-	17	1	616	2	N	-0-					-0-
01	930 X	574	-0-	-356	-0-	15	1	559	2	N	-0-					-0-

DANIEL STATE "2" WELL #: 7 RRCID -> 179614 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5724

08	899 X	823	-0-	-76	-0-	20	1	803	2	N	-0-					-0-
09	870 X	797	-0-	-73	-0-	19	1	778	2	N	-0-					-0-
10	899 X	654	-0-	-245	-0-	17	1	637	2	N	-0-					-0-
11	810 X	761	-0-	-49	-0-	20	1	741	2	N	-0-					-0-
12	837 X	805	-0-	-32	-0-	21	1	784	2	N	-0-					-0-
01	837 X	699	-0-	-138	-0-	18	1	681	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 34 RRCID -> 181049 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4370 - 5038

08	434 N	374	-0-	-60	-0-	9	1	365	2	N	-0-					-0-
09	390 N	329	-0-	-61	-0-	8	1	321	2	N	-0-					-0-
10	465 N	327	-0-	-138	-0-	8	1	319	2	N	-0-					-0-
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	10	1	381	2	N	-0-					-0-
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	11	1	417	2	N	-0-					-0-
*01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	10	1	360	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 #: 1105 RRCID -> 181815 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4590 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	226	-0-	-84	-0-	6	1	220	2	N	-0-					-0-
09	270	N	249	-0-	-21	-0-	6	1	243	2	N	-0-					-0-
10	279	N	235	-0-	-44	-0-	6	1	229	2	N	-0-					-0-
11	210	N	202	-0-	-8	-0-	5	1	197	2	N	-0-					-0-
12	248	N	183	-0-	-65	-0-	5	1	178	2	N	-0-					-0-
01	248	N	164	-0-	-84	-0-	4	1	160	2	N	-0-					-0-

DANIEL STATE 2 WELL #: 8 RRCID -> 181818 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4778 - 5792

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M.K. "A" WELL #: 23 RRCID -> 181924 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4820 - 5016

08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	3	1	111	2	N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	2	1	100	2	N	-0-					-0-
10	217	N	112	-0-	-105	-0-	3	1	109	2	N	-0-					-0-
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	3	1	105	2	N	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	100	2	N	-0-					-0-
01	124	N	102	-0-	-22	-0-	3	1	99	2	N	-0-					-0-

DANIEL - STATE "2" WELL #: 10 RRCID -> 182559 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5168 - 6288

08	930	X	822	-0-	-108	-0-	20	1	802	2	N	-0-					-0-
09	900	X	825	-0-	-75	-0-	19	1	806	2	N	-0-					-0-
10	930	X	770	-0-	-160	-0-	20	1	750	2	N	-0-					-0-
11	900	X	687	-0-	-213	-0-	18	1	669	2	N	-0-					-0-
12	930	X	653	-0-	-277	-0-	17	1	636	2	N	-0-					-0-
01	868	X	630	-0-	-238	-0-	17	1	613	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 33 RRCID -> 182815 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4726 - 5615

08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	14	1	555	2	N	-0-					-0-
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	13	1	556	2	N	-0-					-0-
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	15	1	588	2	N	-0-					-0-
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	16	1	587	2	N	-0-					-0-
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	17	1	614	2	N	-0-					-0-
01	589	N	545	-0-	-44	-0-	14	1	531	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 26 RRCID -> 182998 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 5711 - 6372

08	775	X	766	-0-	-9	-0-	19	1	747	2	N	-0-					-0-
09	750	X	724	-0-	-26	-0-	17	1	707	2	N	-0-					-0-
10	775	X	647	-0-	-128	-0-	16	1	631	2	N	-0-					-0-
11	750	X	586	-0-	-164	-0-	15	1	571	2	N	-0-					-0-
12	775	X	595	-0-	-180	-0-	16	1	579	2	N	-0-					-0-
01	775	X	465	-0-	-310	-0-	12	1	453	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 25 RRCID -> 182999 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4730 - 5615

08	1085	X	1034	-0-	-51	-0-	25	1	1009	2	N	-0-					-0-
09	1050	X	907	-0-	-143	-0-	21	1	886	2	N	-0-					-0-
10	1116	X	991	-0-	-125	-0-	25	1	966	2	N	-0-					-0-
11	1080	X	1032	-0-	-48	-0-	27	1	1005	2	N	-0-					-0-
12	1116	X	978	-0-	-138	-0-	26	1	952	2	N	-0-					-0-
01	1023	X	943	-0-	-80	-0-	25	1	918	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 #: 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
08	589 N	519	-0-	-70	-0-	13	1	506	2	N	-0-					-0-
09	480 N	458	-0-	-22	-0-	11	1	447	2	N	-0-					-0-
10	589 N	416	-0-	-173	-0-	11	1	405	2	N	-0-					-0-
11	510 N	480	-0-	-30	-0-	13	1	467	2	N	-0-					-0-
12	465 N	401	-0-	-64	-0-	11	1	390	2	N	-0-					-0-
01	403 N	339	-0-	-64	-0-	9	1	330	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1176 RRCID -> 183915 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5214

08	1116 X	946	-0-	-170	-0-	23	1	923	2	N	-0-					-0-
09	1050 X	879	-0-	-171	-0-	20	1	859	2	N	-0-					-0-
10	1054 X	880	-0-	-174	-0-	22	1	858	2	N	-0-					-0-
11	1020 X	867	-0-	-153	-0-	23	1	844	2	N	-0-					-0-
12	1054 X	850	-0-	-204	-0-	22	1	828	2	N	-0-					-0-
01	961 X	809	-0-	-152	-0-	21	1	788	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 27 RRCID -> 184407 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5586 - 6068

08	2077 X	1395	-0-	-682	-0-	34	1	1361	2	N	-0-					-0-
09	2010 X	1124	-0-	-886	-0-	26	1	1098	2	N	-0-					-0-
10	1705 X	1072	-0-	-633	-0-	27	1	1045	2	N	-0-					-0-
11	1470 X	1028	-0-	-442	-0-	27	1	1001	2	N	-0-					-0-
12	1519 X	985	-0-	-534	-0-	26	1	959	2	N	-0-					-0-
01	1395 X	822	-0-	-573	-0-	22	1	800	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 32 RRCID -> 184776 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5372 - 6094

08	1147 X	1061	-0-	-86	-0-	26	1	1035	2	N	-0-					-0-
09	1110 X	993	-0-	-117	-0-	23	1	970	2	N	-0-					-0-
10	1147 X	1003	-0-	-144	-0-	25	1	978	2	N	-0-					-0-
11	1020 X	972	-0-	-48	-0-	26	1	946	2	N	-0-					-0-
12	1054 X	976	-0-	-78	-0-	26	1	950	2	N	-0-					-0-
01	1054 X	907	-0-	-147	-0-	24	1	883	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 39 RRCID -> 184777 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4189 - 4927

08	992 X	903	-0-	-89	-0-	22	1	881	2	N	-0-					-0-
09	960 X	743	-0-	-217	-0-	17	1	726	2	N	-0-					-0-
10	992 X	796	-0-	-196	-0-	20	1	776	2	N	-0-					-0-
11	900 X	743	-0-	-157	-0-	20	1	723	2	N	-0-					-0-
12	930 X	741	-0-	-189	-0-	19	1	722	2	N	-0-					-0-
01	899 X	720	-0-	-179	-0-	19	1	701	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 31 RRCID -> 184932 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4632 - 5567

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

MEADOWS WELL #: 1106 RRCID -> 185983 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4468 - 5025

08	961 X	909	-0-	-52	-0-	22	1	887	2	N	-0-					-0-
09	930 X	856	-0-	-74	-0-	20	1	836	2	N	-0-					-0-
10	992 X	823	-0-	-169	-0-	21	1	802	2	N	-0-					-0-
11	960 X	805	-0-	-155	-0-	21	1	784	2	N	-0-					-0-
12	992 X	853	-0-	-139	-0-	22	1	831	2	N	-0-					-0-
01	899 X	776	-0-	-123	-0-	21	1	755	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 #: 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
08	1147 X	1100	-0-	-47	-0-	27	1	1073	2	N	-0-					-0-
09	1110 X	935	-0-	-175	-0-	22	1	913	2	N	-0-					-0-
10	1178 X	1055	-0-	-123	-0-	27	1	1028	2	N	-0-					-0-
11	1140 X	1013	-0-	-127	-0-	27	1	986	2	N	-0-					-0-
12	1178 X	1150	-0-	-28	-0-	30	1	1120	2	N	-0-					-0-
01	1085 X	1068	-0-	-17	-0-	28	1	1040	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 36 RRCID -> 187714 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4592 - 5494

08	353 X	353	-0-	-0-	-0-	9	1	344	2	N	-0-					-0-
09	300 X	152	-0-	-148	-0-	3	1	149	2	N	-0-					-0-
10	403 X	27	-0-	-376	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
11	390 X	380	-0-	-10	-0-	10	1	370	2	N	-0-					-0-
12	403 X	265	-0-	-138	-0-	7	1	258	2	N	-0-					-0-
01	341 X	297	-0-	-44	-0-	8	1	289	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1173 RRCID -> 189039 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4578 - 5040

08	558 X	555	-0-	-3	-0-	14	1	541	2	N	-0-					-0-
09	540 X	531	-0-	-9	-0-	12	1	519	2	N	-0-					-0-
10	589 X	530	-0-	-59	-0-	13	1	517	2	N	-0-					-0-
11	570 X	495	-0-	-75	-0-	13	1	482	2	N	-0-					-0-
12	589 X	466	-0-	-123	-0-	12	1	454	2	N	-0-					-0-
01	558 X	456	-0-	-102	-0-	12	1	444	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1182R RRCID -> 191348 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4848 - 4877

08	699 X	699	-0-	-0-	-0-	17	1	682	2	N	-0-					-0-
09	712 X	712	-0-	-0-	-0-	16	1	696	2	N	-0-					-0-
10	651 X	644	-0-	-7	-0-	16	1	628	2	N	-0-					-0-
11	690 X	606	-0-	-84	-0-	16	1	590	2	N	-0-					-0-
12	744 X	729	-0-	-15	-0-	19	1	710	2	N	-0-					-0-
01	744 X	695	-0-	-49	-0-	18	1	677	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1177 RRCID -> 193488 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 4753 - 5637

08	465 X	404	-0-	-61	-0-	10	1	394	2	N	-0-					-0-
09	450 X	376	-0-	-74	-0-	8	1	368	2	N	-0-					-0-
10	465 X	338	-0-	-127	-0-	8	1	330	2	N	-0-					-0-
11	450 X	332	-0-	-118	-0-	9	1	323	2	N	-0-					-0-
12	465 X	381	-0-	-84	-0-	10	1	371	2	N	-0-					-0-
01	403 X	382	-0-	-21	-0-	10	1	372	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1107 RRCID -> 197265 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4736 - 5345

08	527 X	527	-0-	-0-	-0-	13	1	514	2	N	-0-					-0-
09	479 X	479	-0-	-0-	-0-	11	1	468	2	N	-0-					-0-
10	410 X	410	-0-	-0-	-0-	10	1	400	2	N	-0-					-0-
11	618 X	618	-0-	-0-	-0-	16	1	602	2	N	-0-					-0-
12	580 X	580	-0-	-0-	-0-	15	1	565	2	N	-0-					-0-
01	527 X	399	-0-	-128	-0-	11	1	388	2	N	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 11 RRCID -> 211763 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 4860 - 5768

08	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	25	1	1015	2	N	-0-					-0-
09	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	24	1	998	2	N	-0-					-0-
10	1116 X	994	-0-	-122	-0-	25	1	969	2	N	-0-					-0-
11	1080 X	1009	-0-	-71	-0-	26	1	983	2	N	-0-					-0-
12	1116 X	971	-0-	-145	-0-	26	1	945	2	N	-0-					-0-
01	1054 X	960	-0-	-94	-0-	25	1	935	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
DANIEL-STATE "2" WELL #: 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
08	682	X	605	-0-	-77	-0-	15	1	590	2	N	-0-					-0-
09	660	X	560	-0-	-100	-0-	13	1	547	2	N	-0-					-0-
10	682	X	493	-0-	-189	-0-	12	1	481	2	N	-0-					-0-
11	600	X	461	-0-	-139	-0-	12	1	449	2	N	-0-					-0-
12	620	X	562	-0-	-58	-0-	15	1	547	2	N	-0-					-0-
01	620	X	572	-0-	-48	-0-	15	1	557	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1108 RRCID -> 222228 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 5304 - 5718

08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	19	1	765	2	N	-0-					-0-
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	17	1	731	2	N	-0-					-0-
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	19	1	747	2	N	-0-					-0-
11	748	N	748	-0-	-0-	-0-	20	1	728	2	N	-0-					-0-
12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	20	1	749	2	N	-0-					-0-
*01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	19	1	699	2	N	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 9 RRCID -> 232693 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4721 - 5475

08	93	X	88	-0-	-5	-0-	2	1	86	2	N	-0-					-0-
09	90	X	83	-0-	-7	-0-	1	1	82	2	N	-0-					-0-
10	93	X	85	-0-	-8	-0-	2	1	83	2	N	-0-					-0-
11	90	X	86	-0-	-4	-0-	2	1	84	2	N	-0-					-0-
12	93	X	54	-0-	-39	-0-	1	1	53	2	N	-0-					-0-
01	93	X	78	-0-	-15	-0-	2	1	76	2	N	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 7 RRCID -> 232712 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 4979 - 5509

08	527	X	438	-0-	-89	-0-	11	1	427	2	N	-0-					-0-
09	510	X	472	-0-	-38	-0-	11	1	461	2	N	-0-					-0-
10	527	X	399	-0-	-128	-0-	10	1	389	2	N	-0-					-0-
11	420	X	365	-0-	-55	-0-	10	1	355	2	N	-0-					-0-
12	496	X	366	-0-	-130	-0-	10	1	356	2	N	-0-					-0-
01	496	X	348	-0-	-148	-0-	9	1	339	2	N	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 8 RRCID -> 232713 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4950 - 5488

08	434	X	423	-0-	-11	-0-	10	1	413	2	N	-0-					-0-
09	420	X	388	-0-	-32	-0-	9	1	379	2	N	-0-					-0-
10	465	X	279	-0-	-186	-0-	7	1	272	2	N	-0-					-0-
11	450	X	243	-0-	-207	-0-	6	1	237	2	N	-0-					-0-
12	465	X	306	-0-	-159	-0-	8	1	298	2	N	-0-					-0-
01	434	X	304	-0-	-130	-0-	8	1	296	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 10 RRCID -> 258489 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5180 - 5700

08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	19	1	767	2	N	-0-					187
09	600	N	581	-0-	-19	-0-	14	1	567	2	N	-0-					187
10	744	N	475	-0-	-269	-0-	12	1	463	2	N	-0-					187
11	750	N	537	-0-	-213	-0-	14	1	523	2	N	-0-					187
12	589	N	522	-0-	-67	-0-	14	1	508	2	N	-0-					187
*01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	19	1	688	2	N	-0-					187

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WTG EXPLORATION 945220
MITCHELL, MYRTLE WELL #: 2 RRCID -> 176092 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5192 - 5555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	744	X	673	-0-	-71	-0-	16	1	657	2	N	-0-			-0-
09	720	X	677	-0-	-43	-0-	16	1	661	2	N	-0-			-0-
10	744	X	687	-0-	-57	-0-	17	1	670	2	N	-0-			-0-
11	660	X	650	-0-	-10	-0-	17	1	633	2	N	-0-			-0-
12	713	X	694	-0-	-19	-0-	18	1	676	2	N	-0-			-0-
01	713	X	666	-0-	-47	-0-	18	1	648	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

08	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	340	1	2149	3	Y	-0-			-0-
09	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	314	1	2100	3	Y	-0-			-0-
10	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	298	1	2186	3	Y	-0-			-0-
11	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	271	1	2173	3	Y	-0-			-0-
*12	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	291	1	1930	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	2420	-0-	2420	2420	423	1	1997	3	Y	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 072EH RRCID -> 157925 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 7593 - 10303

08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	11	1	71	3	Y	-0-			-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	12	1	83	3	Y	-0-			-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	15	1	109	3	Y	-0-			-0-
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	10	1	79	3	Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0071HR RRCID -> 157992 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 6996 - 9768

08	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	395	1	2500	3	Y	-0-			-0-
09	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	373	1	2490	3	Y	-0-			-0-
10	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	327	1	2397	3	Y	-0-			-0-
11	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	437	1	3496	3	Y	-0-			-0-
*12	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	430	1	2853	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	2990	-0-	2990	2990	523	1	2467	3	Y	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0073EH RRCID -> 159590 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6939 - 9450

08	3286	X	2930	-0-	-356	-0-	400	1	2530	3	Y	-0-			-0-
09	3180	X	2641	-0-	-539	-0-	344	1	2297	3	Y	-0-			-0-
10	3224	X	2688	-0-	-536	-0-	322	1	2366	3	Y	-0-			-0-
11	3120	X	2991	-0-	-129	-0-	332	1	2659	3	Y	-0-			-0-
*12	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	535	1	3554	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	3521	-0-	3521	3521	616	1	2905	3	Y	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0541EH RRCID -> 163552 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 6948 - 10087

08	7750	X	7657	-0-	-93	-0-	1045	1	6612	3	Y	-0-			-0-
09	7500	X	7209	-0-	-291	-0-	938	1	6271	3	Y	-0-			-0-
10	7750	X	6881	-0-	-869	-0-	825	1	6056	3	Y	-0-			-0-
11	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	838	1	6707	3	Y	-0-			-0-
12	7657	X	6251	-0-	-1406	-0-	818	1	5433	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	6872	-0-	6872	6872	1202	1	5670	3	Y	-0-			-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 0542EH RRCID -> 163994 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 6925 - 9177

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6464 X	6464	-0-	-0-	-0-	882	1	5582	3	Y	-0-					-0-
09	6342 X	6342	-0-	-0-	-0-	825	1	5517	3	Y	-0-					-0-
10	6221 X	6221	-0-	-0-	-0-	746	1	5475	3	Y	-0-					-0-
11	6495 X	6495	-0-	-0-	-0-	721	1	5774	3	Y	-0-					-0-
*12	7124 X	7124	-0-	-0-	-0-	932	1	6192	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	7458	-0-	7458	7458	1305	1	6153	3	Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0543E RRCID -> 197032 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6669 - 6688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	8	1	49	3	Y	-0-					-0-
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	10	1	65	3	Y	-0-					-0-
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	6	1	45	3	Y	-0-					-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	3	Y	-0-					-0-
*12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	9	1	61	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	64	-0-	64	64	11	1	53	3	Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 62E RRCID -> 200418 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6686 - 8253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	222	1	1404	3	N	-0-					-0-
09	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	219	1	1465	3	N	-0-					-0-
10	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	197	1	1445	3	N	-0-					-0-
11	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	189	1	1512	3	N	-0-					-0-
*12	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	200	1	1328	3	N	-0-					-0-
*01	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	320	1	1511	3	N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 65E RRCID -> 203499 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6824 - 6856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	140	1	887	3	Y	-0-					-0-
09	918 N	918	-0-	-0-	-0-	119	1	799	3	Y	-0-					-0-
10	992 N	840	-0-	-152	-0-	101	1	739	3	Y	-0-					-0-
11	802 N	802	-0-	-0-	-0-	89	1	713	3	Y	-0-					-0-
*12	427 N	427	-0-	-0-	-0-	56	1	371	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	966	-0-	966	966	169	1	797	3	Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 543E RRCID -> 203971 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6630 - 6658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 75E RRCID -> 204208 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6662 - 6694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	137	1	870	3	Y	-0-					-0-
09	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	140	1	933	3	Y	-0-					-0-
10	1023 N	994	-0-	-29	-0-	119	1	875	3	Y	-0-					-0-
11	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	114	1	910	3	Y	-0-					-0-
*12	899 N	899	-0-	-0-	-0-	118	1	781	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	984	-0-	984	984	172	1	812	3	Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0544E RRCID -> 219942 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6626 - 6698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	508	1	3214	3	Y	-0-					-0-
09	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	465	1	3107	3	Y	-0-					-0-
10	3596 X	3516	-0-	-80	-0-	422	1	3094	3	Y	-0-					-0-
11	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	396	1	3169	3	Y	-0-					-0-
12	3596 X	2723	-0-	-873	-0-	356	1	2367	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	3474	-0-	3474	3474	608	1	2866	3	Y	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 193586 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7352 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	N	2347	-0-	-226	-0-	196	1	2151	3	N	-0-					-0-
09	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	159	1	2199	3	N	-0-					-0-
10	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	1070	1	1801	2	N	-0-					-0-
11	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	917	1	1460	2	N	-0-					-0-
12	2449	N	1974	-0-	-475	-0-	749	1	1225	2	N	-0-					-0-
*01	3100	N	3305	-0-	205	205	1294	1	2011	2	N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 193587 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7100 - 10019

08	9548	X	7181	-0-	-2367	-0-	600	1	6581	3	N	-0-					-0-
09	9240	X	7399	-0-	-1841	-0-	499	1	6900	3	N	-0-					-0-
10	9548	X	8304	-0-	-1244	-0-	3096	1	5208	2	N	-0-					-0-
11	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	3208	1	5107	2	N	-0-					-0-
12	8308	X	5533	-0-	-2775	-0-	2099	1	3434	2	N	-0-					-0-
*01	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	3466	1	5387	2	N	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 196315 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7002 - 9717

08	6851	X	6243	-0-	-608	-0-	521	1	5722	3	N	-0-					-0-
09	6630	X	6491	-0-	-139	-0-	437	1	6054	3	N	-0-					-0-
10	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	2570	1	4322	2	N	-0-					-0-
11	6360	X	5837	-0-	-523	-0-	2252	1	3585	2	N	-0-					-0-
12	6696	X	5081	-0-	-1615	-0-	1928	1	3153	2	N	-0-					-0-
01	6882	X	6431	-0-	-451	-0-	2518	1	3913	2	N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 9 RRCID -> 200402 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6621 - 9825

08	5518	X	5134	-0-	-384	-0-	429	1	4705	3	N	-0-					-0-
09	5130	X	4842	-0-	-288	-0-	326	1	4516	3	N	-0-					-0-
10	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	2339	1	3934	2	N	-0-					-0-
11	4980	X	4747	-0-	-233	-0-	1831	1	2916	2	N	-0-					-0-
12	5146	X	4108	-0-	-1038	-0-	1559	1	2549	2	N	-0-					-0-
*01	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	2701	1	4197	2	N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 205608 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6962 - 11644

08	2666	X	2532	-0-	-134	-0-	212	1	2320	3	N	-0-					-0-
09	2580	X	2446	-0-	-134	-0-	165	1	2281	3	N	-0-					-0-
10	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	1106	1	1860	2	N	-0-					-0-
11	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	1112	1	1770	2	N	-0-					-0-
12	2542	X	2061	-0-	-481	-0-	782	1	1279	2	N	-0-					-0-
*01	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	1283	1	1994	2	N	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 205641 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6874 - 8396

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

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 206726 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6588 - 6682

08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	71	1	781	3	N	-0-					-0-
09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	58	1	801	3	N	-0-					-0-
10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	364	1	612	2	N	-0-					-0-
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	333	1	530	2	N	-0-					-0-
12	899	N	762	-0-	-137	-0-	289	1	473	2	N	-0-					-0-
01	961	N	840	-0-	-121	-0-	329	1	511	2	N	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 208095 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6642 - 6866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108 N	2102	-0-	-6	-0-	175	1	1927	3	N	-0-					-0-
09	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	154	1	2133	3	N	-0-					-0-
10	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	912	1	1535	2	N	-0-					-0-
11	3000 N	3477	-0-	477	477	1341	1	2136	2	N	-0-					-0-
*12	2485 N	2008	-0-	-477	-0-	762	1	1246	2	N	-0-					-0-
*01	3100 N	3755	-0-	655	655	1470	1	2285	2	N	-0-					-0-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 208917 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 6050 - 9620

08	3255 X	2066	-0-	-1189	-0-	172	1	1894	3	N	-0-					-0-
09	2460 X	1946	-0-	-514	-0-	131	1	1815	3	N	-0-					-0-
10	2542 X	2129	-0-	-413	-0-	794	1	1335	2	N	-0-					-0-
11	2220 X	1332	-0-	-888	-0-	514	1	818	2	N	-0-					-0-
12	2294 X	314	-0-	-1980	-0-	119	1	195	2	N	-0-					-0-
01	2139 X	601	-0-	-1538	-0-	235	1	366	2	N	-0-					-0-

HUNT WELL #: 4402 RRCID -> 212535 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6720 - 6948

08	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	174	1	1908	3	N	-0-					-0-
09	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	141	1	1946	3	N	-0-					-0-
10	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	851	1	1431	2	N	-0-					-0-
11	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	835	1	1329	2	N	-0-					-0-
12	2170 N	1884	-0-	-286	-0-	715	1	1169	2	N	-0-					-0-
*01	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	930	1	1445	2	N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 13T RRCID -> 214352 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6628 - 6791

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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 17H RRCID -> 226535 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7157 - 9700

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

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 19H RRCID -> 243038 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6681 - 6815

08	3565 X	1862	-0-	-1703	-0-	156	1	1706	3	N	-0-					-0-
09	2160 X	1930	-0-	-230	-0-	130	1	1800	3	N	-0-					-0-
10	6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	2245	1	3776	2	N	-0-					-0-
11	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	1447	1	2303	2	N	-0-					-0-
*12	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	819	1	1340	2	N	-0-					-0-
01	5518 X	3308	-0-	-2210	-0-	1295	1	2013	2	N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 23H RRCID -> 244789 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6785 - 8700

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

SOKOL (SAN MIGUEL) 84504 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BOWMAN-RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 167911 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 1768 - 1780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

RHD HOLDINGS, L.L.C. 704799
BOWMAN-RUSSELL WELL #: 4 RRCID -> 162079 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 2123 PERF. 1799 - 1805

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

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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2016 - P/A 11/30/16

HERRERA, ADOLPH WELL #: 1 RRCID -> 123906 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 1176 PERF. 1094 - 1121

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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2016 - P/A 11/30/16

CIVRON PETROLEUM RES., LLC 120554
COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 118709 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1016 - 1032

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

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 118710 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 1105 PERF. 1006 - 1024

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

SOMERSET //CONT.// 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
CIVRON PETROLEUM RES., LLC //CONT.// 120554

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

COLEMAN "A" WELL #: 1A RRCID -> 118713 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 1179 PERF. 1052 - 1068

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

COLEMAN "A" WELL #: 2A RRCID -> 118714 COMPL. DATE 11/16/1984 TOTAL DEPTH 1196 PERF. 1064 - 1080

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

COLEMAN "A" WELL #: 3A RRCID -> 118715 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 1194 PERF. 1052 - 1068

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

COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 124077 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1016 - 1032

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

PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 131426 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1170 PERF. 1090 - 1134

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

PETTIT WELL #: 2 RRCID -> 131427 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1070 - 1130

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

SOMERSET //CONT.// 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
CIVRON PETROLEUM RES., LLC //CONT.// 120554
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
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBINSON, WINFRED JR. 721660
ROBINSON, WINFRED WELL #: 2 RRCID -> 127234 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 649 PERF. N/A

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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	13 N	8	-0-	-5	-0-	8	2		N	-0-			-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
*12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
*01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-

HARRIS, MARTIN R. WELL #: 10 RRCID -> 201319 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5552 - 5574

08	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-			-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
*12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
*01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SPAULDING (WILCOX SLICK) //CONT.// 84971 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
WHITFIELD-MARTIN GU WELL #: 1 RRCID -> 198809 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8706 - 8722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8094 X	8094	-0-	-0-	-0-	586	1	7457	2	N	46					189
						51	9									
09	6932 X	6932	-0-	-0-	-0-	553	1	6310	2	N	63					252
						69	9									
10	7684 X	7684	-0-	-0-	-0-	588	1	7008	2	N	80					332
						88	9									
11	6982 X	6982	-0-	-0-	-0-	554	1	6239	2	N	172	112	1			392
						189	9									
12	8448 X	8448	-0-	-0-	-0-	595	1	7777	2	N	69	363	1			98
						76	9									
*01	8984 X	8984	-0-	-0-	-0-	557	1	8355	2	N	65					163
						72	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

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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

STOCKDALE (CARRIZO) 86217 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WILSON
P.S.N. PETROLEUM, INC. 631524
REAMS, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 085690 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 448 PERF. 435 - 438

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

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

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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

STOREY (4900) 86357 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
STOREY, H. D. WELL #: 5 U RRCID -> 051836 COMPL. DATE 12/10/1971 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

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

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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	1705	N	1007	-0-	-698	-0-	1007	2			N	-0-				2
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-				-0-
10	1333	N	474	-0-	-859	-0-	474	2			Y	-0-				-0-
11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			Y	-0-				-0-
*12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-				-0-
*01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-				2

PETTY, O. S. -A- WELL #: 1 RRCID -> 000481 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF.10126 - 10270

08	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	185	1	2381	2	N	-0-				-0-
09	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	148	1	2009	2	N	1	1	8		-0-
							1	9								
10	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	212	1	2179	2	N	1	1	8		-0-
							1	9								
11	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	181	1	2036	2	N	-0-				-0-
12	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	164	1	1775	2	N	-0-				-0-
01	1302	N	771	-0-	-531	-0-	39	1	732	2	N	-0-				-0-

PXP PETTY, O. S. -B- WELL #: 2 RRCID -> 000482 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9981 - 10225

08	2480	N	2353	-0-	-127	-0-	530	1	1823	2	N	-0-				-0-
09	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	392	1	1843	2	N	-0-				-0-
10	2418	N	1981	-0-	-437	-0-	279	1	1702	2	N	-0-				-0-
11	2280	N	1830	-0-	-450	-0-	277	1	1553	2	N	-0-				-0-
12	2325	N	1464	-0-	-861	-0-	180	1	1284	2	N	-0-				-0-
01	1984	N	1918	-0-	-66	-0-	292	1	1626	2	N	-0-				-0-

PXP PETTY, O. S. -A- WELL #: 4 RRCID -> 000483 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9971 - 10224

08	2077	N	1491	-0-	-586	-0-	1491	2			N	-0-				1
09	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			Y	-0-				-0-
10	1550	N	1108	-0-	-442	-0-	1108	2			Y	-0-				-0-
11	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			Y	-0-				-0-
*12	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			Y	-0-				-0-
*01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			Y	-0-				1

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PXP HILL, JOE WELL #: 1 RRCID -> 000486 COMPL. DATE 01/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.10024 - 10221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	204	N	204	-0-	-0-	-0-	46	1	158	2	N	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	2	1	6	2	N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	7	-0-	-203	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
12	8	N	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
*01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	4	1	20	2	N	-0-					-0-

PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000487 COMPL. DATE 10/18/1958 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10010 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13827	X	6434	-0-	-7393	-0-	6434	2			N	-0-					1
09	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	2			Y	-0-					-0-
10	3007	X	1876	-0-	-1131	-0-	1876	2			Y	-0-					-0-
11	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2			Y	-0-					-0-
*12	3007	X	2209	-0-	-798	-0-	2209	2			Y	-0-					-0-
01	3007	X	1116	-0-	-1891	-0-	1116	2			Y	-0-					1

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
08	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	200	1	2578	2	N	-0-					-0-
09	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	182	1	2461	2	N	-0-					-0-
10	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	218	1	2245	2	N	-0-					-0-
11	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	206	1	2309	2	N	-0-					-0-
12	2418	X	2175	-0-	-243	-0-	184	1	1991	2	N	-0-					-0-
01	2418	X	1978	-0-	-440	-0-	100	1	1878	2	N	-0-					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 067607 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 4497 - 4610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
09	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
10	1240	X	1192	-0-	-48	-0-	1192	2			Y	-0-					-0-
11	900	X	864	-0-	-36	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
*12	774	X	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
01	1178	X	593	-0-	-585	-0-	6	1	587	2	Y	-0-					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068801 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
11	270	N	156	-0-	-114	-0-	156	2			N	-0-					-0-
12	248	N	57	-0-	-191	-0-	57	2			N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM 299 WELL #: 1 RRCID -> 152136 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 10249 PERF. 9868 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	653	-0-	-246	-0-	653	2			N	-0-					-0-
09	630	N	341	-0-	-289	-0-	341	2			N	-0-					-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	1	1	8			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRISP WELL #: 3 RRCID -> 163067 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9993 - 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
08	1395	N	1268	-0-	-127	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	809	-0-	-391	-0-	809	2			N	-0-					-0-
10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
*01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	13	1	1301	2	N	-0-					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PXP MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 188937 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10111 - 12758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6851 X	5314	-0-	-1537	-0-	5314	2			N	-0-					2
09	5700 X	4917	-0-	-783	-0-	4917	2			Y	-0-					-0-
10	7688 X	3497	-0-	-4191	-0-	3497	2			Y	-0-					-0-
11	9600 X	9600	-0-	-0-	-0-	9600	2			Y	-0-					-0-
*12	7688 X	5620	-0-	-2068	-0-	5620	2			Y	-0-					-0-
*01	6387 X	6387	-0-	-0-	-0-	6387	2			Y	-0-					2

PXP HILL, JOE WELL #: 2 RRCID -> 193360 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10040 - 10260

08	3844 X	2829	-0-	-1015	-0-	637	1	2192	2	N	-0-					-0-
09	3720 X	2635	-0-	-1085	-0-	462	1	2173	2	N	-0-					-0-
10	3844 X	2744	-0-	-1100	-0-	387	1	2357	2	N	-0-					-0-
11	3030 X	2439	-0-	-591	-0-	370	1	2069	2	N	-0-					-0-
12	3131 X	1960	-0-	-1171	-0-	240	1	1720	2	N	-0-					-0-
01	2821 X	2700	-0-	-121	-0-	411	1	2289	2	N	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 212087 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10181 PERF. N/A

08	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	296	1	3811	2	N	-0-					-0-
09	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	251	1	3394	2	N	-0-					-0-
10	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	353	1	3640	2	N	-0-					-0-
11	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	317	1	3549	2	N	-0-					-0-
12	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	251	1	2706	2	N	-0-					-0-
01	2201 X	1693	-0-	-508	-0-	86	1	1607	2	N	-0-					-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 GU WELL #: 1H RRCID -> 225718 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10087 - 11477

08	2418 X	1112	-0-	-1306	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
09	1740 X	964	-0-	-776	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
10	1798 X	1734	-0-	-64	-0-	1734	2			Y	-0-					-0-
11	1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			Y	-0-					-0-
12	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			Y	-0-					-0-
01	1736 X	1585	-0-	-151	-0-	16	1	1569	2	Y	-0-					-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 15 RRCID -> 242024 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 9956 - 10004

08	1054 N	840	-0-	-214	-0-	840	2			N	-0-					-0-
09	762 N	762	-0-	-0-	-0-	761	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	806 N	368	-0-	-438	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
11	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
12	775 N	728	-0-	-47	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
*01	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	13	1	1333	2	Y	-0-					-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 16 RRCID -> 249657 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9940 - 10051

08	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
09	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-
10	1178 N	1048	-0-	-130	-0-	1048	2			Y	-0-					-0-
11	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-					-0-
12	1085 N	1062	-0-	-23	-0-	1062	2			Y	-0-					-0-
01	1054 N	1048	-0-	-6	-0-	10	1	1038	2	Y	-0-					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. 831283

APPLING WELL #: 1 RRCID -> 129473 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 10270 PERF.10066 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7006	X	6747	-0-	-259	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	5914	-0-	-866	-0-	5912	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	7006	X	6107	-0-	-899	-0-	6106	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	6630	X	5500	-0-	-1130	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	6140	-0-	-711	-0-	6139	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	6758	X	5609	-0-	-1149	-0-	5608	2	1	9	N	1	1	8			-0-

APPLING WELL #: 2 RRCID -> 130985 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10066 - 10256

08	2728	X	1334	-0-	-1394	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	2342	-0-	-298	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
10	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1196	-0-	-94	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	1828	-0-	-590	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	10187	-0-	7087	7087	10187	2			N	-0-					-0-

APPLING WELL #: 3 RRCID -> 133551 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10088 - 10247

08	1116	N	780	-0-	-336	-0-	780	2			N	-0-					-0-
09	900	N	698	-0-	-202	-0-	698	2			N	-0-					-0-
10	899	N	662	-0-	-237	-0-	662	2			N	-0-					-0-
11	750	N	544	-0-	-206	-0-	544	2			N	-0-					-0-
12	713	N	601	-0-	-112	-0-	601	2			N	-0-					-0-
*01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 140193 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10052 - 10186

08	2232	N	2012	-0-	-220	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
09	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2421	-0-	-369	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	1999	-0-	-701	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	2209	-0-	-581	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	1620	-0-	-1170	-0-	1620	2			N	-0-					-0-

REEVES "A" WELL #: 2 RRCID -> 140196 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10010 - 10096

08	930	N	142	-0-	-788	-0-	142	2			N	-0-					-0-
09	750	N	653	-0-	-97	-0-	653	2			N	-0-					-0-
10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
01	651	N	515	-0-	-136	-0-	515	2			N	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 143921 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10102 - 10193

08	1426	N	581	-0-	-845	-0-	581	2			N	-0-					-0-
09	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	838	-0-	-278	-0-	838	2			N	-0-					-0-
01	899	N	847	-0-	-52	-0-	847	2			N	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 3 RRCID -> 147056 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10051 - 10217

08	1612	N	1447	-0-	-165	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1231	-0-	-149	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1173	-0-	-191	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1210	-0-	-200	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
12	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
*01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. //CONT.// 831283
REEVES WELL #: 3 RRCID -> 152753 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10124 - 10263

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4619 X	4168	-0-	-451	-0-	4168	2			N	-0-			-0-
09	4470 X	3306	-0-	-1164	-0-	3306	2			N	-0-			-0-
10	4619 X	4055	-0-	-564	-0-	4055	2			N	-0-			-0-
11	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			N	-0-			-0-
12	4154 X	3960	-0-	-194	-0-	3960	2			N	-0-			-0-
01	4154 X	3777	-0-	-377	-0-	3777	2			N	-0-			-0-

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
GUTIERREZ, R. M. WELL #: 2 RRCID -> 144751 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10119 - 10198

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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	496 N	363	-0-	-133	-0-	26	1	337	2	N	-0-			-0-
09	540 N	310	-0-	-230	-0-	22	1	288	2	N	-0-			-0-
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	21	1	284	2	N	-0-			-0-
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	27	1	358	2	N	-0-			-0-
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	29	1	441	2	N	-0-			-0-
*01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	25	1	327	2	N	-0-			-0-

ALDERMAN, EZRA 113 WELL #: 1 RRCID -> 246173 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9974 - 10061

08	708 N	708	-0-	-0-	-0-	50	1	658	2	N	-0-			-0-
09	810 N	495	-0-	-315	-0-	35	1	460	2	N	-0-			-0-
10	653 N	653	-0-	-0-	-0-	46	1	607	2	N	-0-			-0-
11	690 N	584	-0-	-106	-0-	41	1	543	2	N	-0-			-0-
12	637 N	637	-0-	-0-	-0-	39	1	598	2	N	-0-			-0-
01	651 N	633	-0-	-18	-0-	45	1	588	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 04/01/2009 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 4609 - 4631

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

SUN T S H (OLMOS) 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC 076744

GUTIERREZ D WELL #: 3 RRCID -> 112227 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7501 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	X	1173	-0-	-98	-0-	70	1	1102	3	Y	1					25
							1	9									
09	990	X	662	-0-	-328	-0-	43	1	613	3	Y	5	24	1			6
							6	9									
10	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	71	1	1586	2	Y	-0-					6
11	1200	X	962	-0-	-238	-0-	36	1	926	2	Y	-0-					6
12	1240	X	767	-0-	-473	-0-	108	1	655	2	Y	4					10
							4	9									
01	1395	N	1232	-0-	-163	-0-	63	1	1168	2	Y	1					11
							1	9									

GUTIERREZ E WELL #: 2 RRCID -> 112228 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7524 - 7562

08	124	N	43	-0-	-81	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					2
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					-0-
*01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 1 RRCID -> 112230 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7527 - 7554

08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	Y	16	17	1			4
							18	9									
09	90	N	12	-0-	-78	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					4
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	2	Y	-0-					4
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	6	1	159	2	Y	8					12
							9	9									
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	13	1	77	2	Y	44	26	1			30
							48	9									
*01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	12	1	225	2	Y	-0-					30

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 112232 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7438 - 7456

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-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

08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	28	1	440	3	Y	-0-					30
09	360	N	227	-0-	-133	-0-	14	1	206	3	Y	6	24	1			12
							7	9									
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	10	1	220	2	Y	-0-					12
11	450	N	139	-0-	-311	-0-	5	1	132	2	Y	2					14
							2	9									
12	248	N	104	-0-	-144	-0-	14	1	83	2	Y	6					20
							7	9									
*01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	218	2	Y	-0-					20

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

GUTIERREZ B WELL #: 4R RRCID -> 165568 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7381 - 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
08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	54	1	855	3	Y	3					51
							3	9									
09	90	N	62	-0-	-28	-0-	4	1	55	3	Y	3	40	1			14
							3	9									
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	22	1	488	2	Y	12					26
							13	9									
11	870	N	481	-0-	-389	-0-	18	1	457	2	Y	5					31
							6	9									
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	25	1	150	2	Y	5	12	1			24
							6	9									
01	527	N	229	-0-	-298	-0-	11	1	197	2	Y	19	18	1			25
							21	9									

APPLING WELL #: 2 B RRCID -> 169629 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5848 - 5854

08	403	N	305	-0-	-98	-0-	18	1	287	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	223	-0-	-107	-0-	15	1	208	3	Y	-0-					-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	17	1	433	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	91	-0-	-126	-0-	13	1	78	2	Y	-0-					-0-
*01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	191	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ A WELL #: 3R RRCID -> 169758 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7417 - 7554

08	155	N	76	-0-	-79	-0-	4	1	70	3	Y	2					30
							2	9									
09	120	N	35	-0-	-85	-0-	2	1	31	3	Y	2	23	1			9
							2	9									
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	114	2	Y	3					12
							3	9									
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	116	2	Y	2					14
							2	9									
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	3	1	18	2	Y	2	5	1			11
							2	9									
*01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	Y	8	8	1			11
							9	9									

EF ENERGY/WINSLOW, O. H. WELL #: 2 RRCID -> 185977 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7480 - 7528

08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	66	1	1049	3	N	-0-					19
09	1320	N	798	-0-	-522	-0-	52	1	746	3	N	-0-					19
10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	46	1	1034	2	N	-0-					19
11	1080	N	999	-0-	-81	-0-	38	1	961	2	N	-0-					19
12	837	N	250	-0-	-587	-0-	35	1	215	2	N	-0-					19
*01	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	98	1	1827	2	N	-0-					19

WINSLOW, O. H. WELL #: 3 RRCID -> 187432 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7527 - 7563

08	930	N	862	-0-	-68	-0-	51	1	811	3	Y	-0-					72
09	1020	N	864	-0-	-156	-0-	55	1	785	3	Y	22					94
							24	9									
10	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	47	1	1047	2	Y	6	98	1			2
							7	9									
11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	35	1	879	2	Y	20					22
							22	9									
12	899	N	200	-0-	-699	-0-	27	1	167	2	Y	5					27
							6	9									
01	1116	N	1052	-0-	-64	-0-	53	1	979	2	Y	18					45
							20	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
STOCKTON, J.H. WELL #: 2 RRCID -> 187434 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7479 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	191	-0-	-26	-0-	11	1	180	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	9	1	134	3	Y	-0-					-0-
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	143	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	140	-0-	-40	-0-	5	1	135	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	26	1	480	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 187442 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7929 PERF. 7684 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					17
09	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			Y	-0-	8	1			9
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	Y	24	24	1			9
							26	9									
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	Y	17	18	1			8
							19	9									
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	26	2	Y	2					10
							2	9									
01	124	N	71	-0-	-53	-0-	2	1	45	2	Y	22	19	1			13
							24	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 1A RRCID -> 187451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7570 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	X	366	-0-	-657	-0-	22	1	344	3	Y	-0-					-0-
09	990	X	253	-0-	-737	-0-	17	1	236	3	Y	-0-					-0-
10	899	X	450	-0-	-449	-0-	19	1	431	2	Y	-0-					-0-
11	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	43	1	1082	2	Y	-0-					-0-
12	661	X	661	-0-	-0-	-0-	93	1	568	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	383	-0-	-82	-0-	20	1	363	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 187454 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7602 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	87	1	1374	3	Y	-0-					-0-
09	1320	N	973	-0-	-347	-0-	64	1	909	3	Y	-0-					-0-
10	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	67	1	1493	2	Y	-0-					-0-
11	1410	N	714	-0-	-696	-0-	27	1	687	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	719	-0-	-273	-0-	102	1	617	2	Y	-0-					-0-
*01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	58	1	1073	2	Y	-0-					-0-

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
08	620	N	578	-0-	-42	-0-	30	1	474	3	Y	67	76	1			36
							74	9									
09	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	113	1	1611	3	Y	82	89	1			29
							90	9									
10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	68	1	1522	2	Y	-0-	6	1			23
11	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	43	1	1094	2	Y	-0-					23
12	1736	N	832	-0-	-904	-0-	115	1	696	2	Y	19	34	1			8
							21	9									
01	930	N	13	-0-	-917	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					8

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

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
08	589	N	113	-0-	-476	-0-	7	1	104	3	Y	2					47
							2	9									
09	570	N	82	-0-	-488	-0-	5	1	76	3	Y	1	23	1			25
							1	9									
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	23	1	517	2	Y	24	21	1			28
							26	9									
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	17	1	442	2	Y	49	54	1			23
							54	9									
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	16	1	97	2	Y	6					29
							7	9									
01	558	N	252	-0-	-306	-0-	9	1	175	2	Y	62	54	1			37
							68	9									

GUTIERREZ F WELL #: 1 RRCID -> 193512 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 5944 - 5974

08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					98
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-	66	1			32
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					32
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	2	Y	-0-					32
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					32
01	93	N	41	-0-	-52	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					32

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 194970 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6042 - 6180

08	2418	X	1921	-0-	-497	-0-	114	1	1805	3	Y	2					113
							2	9									
09	1980	X	1531	-0-	-449	-0-	100	1	1419	3	Y	11	108	1			16
							12	9									
10	2046	X	1550	-0-	-496	-0-	67	1	1483	2	Y	-0-					16
11	1860	X	1244	-0-	-616	-0-	46	1	1176	2	Y	20					36
							22	9									
12	1922	X	1555	-0-	-367	-0-	220	1	1335	2	Y	-0-					36
01	1550	N	1116	-0-	-434	-0-	56	1	1040	2	Y	18	18	1			36
							20	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 194975 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7588 - 7624

08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	3	9	9	Y	8	5	1			11
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	4	3	1	9	Y	1	12	1			-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	11	7	1			4
							12	9									
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	11	1	70	2	Y	-0-	1	1			1
*01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					1

WINSLOW, O. H. WELL #: 4 RRCID -> 197154 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7624 - 7672

08	186	N	182	-0-	-4	-0-	11	1	167	3	Y	4	12	1			14
							4	9									
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	12	1	169	3	Y	2					16
							2	9									
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	Y	2	14	1			4
							2	9									
11	180	N	84	-0-	-96	-0-	3	1	80	2	Y	1					5
							1	9									
12	186	N	64	-0-	-122	-0-	9	1	53	2	Y	2					7
							2	9									
*01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	44	1	825	2	Y	1					8
							1	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

MARTIN, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 197267 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7572 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	X	399	-0-	-531	-0-	23	1	368	3	Y	7	73	1			38
							8	9									
09	900	X	262	-0-	-638	-0-	17	1	236	3	Y	8					46
							9	9									
10	930	X	423	-0-	-507	-0-	17	1	376	2	Y	27					73
							30	9									
11	750	X	528	-0-	-222	-0-	19	1	473	2	Y	33					106
							36	9									
12	775	X	737	-0-	-38	-0-	103	1	628	2	Y	5	58	1			53
							6	9									
01	434	N	386	-0-	-48	-0-	19	1	357	2	Y	9					62
							10	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 5 RRCID -> 198581 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	X	278	-0-	-745	-0-	16	1	255	3	Y	6	18	1			21
							7	9									
09	990	X	184	-0-	-806	-0-	12	1	169	3	Y	3					24
							3	9									
10	987	X	987	-0-	-0-	-0-	42	1	942	2	Y	3	24	1			3
							3	9									
11	750	X	338	-0-	-412	-0-	13	1	319	2	Y	5					8
							6	9									
12	775	X	54	-0-	-721	-0-	7	1	43	2	Y	4					12
							4	9									
*01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	51	1	943	2	Y	2					14
							2	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 199445 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7550 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		29	-0-	29	360	2	1	26	3	Y	1	20	1			9
							1	9									
09	T. A.		258	-0-	258	618	17	1	239	3	Y	2					11
							2	9									
10	T. A.		403	-0-	403	1021	17	1	372	2	Y	13					24
							14	9									
11	1255	X	234	-0-	-1021	-0-	8	1	213	2	Y	12					36
							13	9									
12	279	N	168	-0-	-111	-0-	23	1	143	2	Y	2	20	1			18
							2	9									
01	403	N	71	-0-	-332	-0-	3	1	65	2	Y	3					21
							3	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 199448 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

WINSLOW, O. H. WELL #: 6 RRCID -> 199826 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7568 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	13	-0-	-80	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					3
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	11	3	Y	1					4
							1	9									
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	14	1	312	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	13	1	332	2	Y	-0-					1
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	13	1	76	2	Y	-0-					1
*01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	2	Y	-0-					1

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 200718 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7584 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	X	1660	-0-	-293	-0-	99	1	1558	3	Y	3					49
							3	9									
09	1890	X	1125	-0-	-765	-0-	73	1	1044	3	Y	7	47	1			9
							8	9									
10	1953	X	1812	-0-	-141	-0-	78	1	1734	2	Y	-0-					9
11	1620	X	523	-0-	-1097	-0-	19	1	496	2	Y	7					16
							8	9									
12	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	244	1	1479	2	Y	-0-					16
*01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	88	1	1630	2	Y	13	13	1			16
							14	9									

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
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	153	3	N	25	71	1			74
							28	9									
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	5	1	72	3	N	88	135	1			27
							97	9									
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	N	73					100
							80	9									
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	12	1	318	2	N	2					102
							2	9									
12	186	N	175	-0-	-11	-0-	25	1	150	2	N	-0-					102
*01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	15	1	280	2	N	-0-					102

GUTIERREZ F WELL #: 04 RRCID -> 204699 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7558 - 7661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	Y	-0-					-0-
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	4	1	113	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	62	-0-	-62	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 204700 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7494 - 7625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	82	1	1294	3	Y	13	48	1			59
							14	9									
09	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	85	1	1219	3	Y	27	48	1			38
							30	9									
10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	44	1	990	2	Y	-0-					38
11	1350	N	358	-0-	-992	-0-	13	1	334	2	Y	10					48
							11	9									
12	1364	N	95	-0-	-1269	-0-	13	1	81	2	Y	1	24	1			25
							1	9									
01	1364	N	171	-0-	-1193	-0-	9	1	160	2	Y	2					27
							2	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
WINSLOW, O. H. WELL #: 7 RRCID -> 205320 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7553 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	58	1	912	3	Y	-0-					-0-
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	39	1	557	3	Y	-0-					-0-
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	26	1	570	2	Y	-0-					-0-
11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	58	1	1486	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	187	-0-	-433	-0-	26	1	161	2	Y	-0-					-0-
*01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	49	1	918	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 205322 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7562 - 7586

08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	49	1	766	3	Y	-0-					-0-
09	930	N	920	-0-	-10	-0-	60	1	860	3	Y	-0-					-0-
10	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	59	1	1309	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	594	-0-	-186	-0-	22	1	572	2	Y	-0-					-0-
12	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	206	1	1248	2	Y	-0-					-0-
*01	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	77	1	1420	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 205803 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7616 - 7668

08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	73	1	1157	3	Y	19	59	1			75
							21	9									
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	45	1	642	3	Y	29	61	1			43
							32	9									
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	22	1	483	2	Y	4					47
							4	9									
11	1140	N	199	-0-	-941	-0-	7	1	178	2	Y	13					60
							14	9									
12	744	N	45	-0-	-699	-0-	6	1	37	2	Y	2	30	1			32
							2	9									
01	589	N	399	-0-	-190	-0-	20	1	378	2	Y	1					33
							1	9									

GUTIERREZ E WELL #: 5 RRCID -> 207421 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7546 - 7590

08	186	N	52	-0-	-134	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					7
09	210	N	42	-0-	-168	-0-	3	1	37	3	Y	2	7	1			2
							2	9									
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	Y	-0-					2
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	2	Y	-0-					2
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					2
*01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	Y	-0-					2

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 208720 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7531 - 7558

08	992	X	680	-0-	-312	-0-	41	1	639	3	Y	-0-					7
09	960	X	596	-0-	-364	-0-	39	1	556	3	Y	1	5	1			3
							1	9									
10	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	68	1	1519	2	Y	-0-					3
11	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	52	1	1335	2	Y	2					5
							2	9									
12	825	X	825	-0-	-0-	-0-	116	1	707	2	Y	2					7
							2	9									
01	1147	N	1024	-0-	-123	-0-	51	1	954	2	Y	17	18	1			6
							19	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

MARTIN, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 208727 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7697 - 7743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	X	285	-0-	-56	-0-	17	1	261	3	Y	6	15	1			3
							7	9									
09	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
10	818	X	818	-0-	-0-	-0-	35	1	774	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
11	1260	X	606	-0-	-654	-0-	23	1	583	2	Y	-0-					1
12	1302	X	13	-0-	-1289	-0-	1	1	5	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
01	806	N	6	-0-	-800	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					2

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
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	2	1			1
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	208	X	208	-0-	-0-	-0-	7	1	160	2	Y	37	20	1			17
							41	9									
11	399	X	399	-0-	-0-	-0-	14	1	364	2	Y	19	29	1			7
							21	9									
12	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	169	1	1030	2	Y	2	5	1			4
							2	9									
*01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	64	1	1181	2	Y	-0-					4

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
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	3	Y	-0-	1	1			1
09	60	N	34	-0-	-26	-0-	2	1	32	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	Y	-0-					-0-
12	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	386	1	2348	2	Y	-0-					-0-
*01	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	135	1	2497	2	Y	-0-					-0-

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
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	3	Y	-0-					129
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	13	1	185	3	Y	4	113	1			20
							4	9									
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	204	2	Y	-0-					20
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	7	1	188	2	Y	-0-					20
12	217	N	142	-0-	-75	-0-	20	1	122	2	Y	-0-					20
01	217	N	152	-0-	-65	-0-	8	1	144	2	Y	-0-					20

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
08	930	N	677	-0-	-253	-0-	40	1	627	3	Y	9	57	1			64
							10	9									
09	990	N	665	-0-	-325	-0-	42	1	600	3	Y	21	53	1			32
							23	9									
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	25	1	564	2	Y	-0-					32
11	660	N	181	-0-	-479	-0-	6	1	165	2	Y	9					41
							10	9									
12	682	N	236	-0-	-446	-0-	33	1	202	2	Y	1	20	1			22
							1	9									
01	372	N	237	-0-	-135	-0-	12	1	224	2	Y	1					23
							1	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

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
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	48	1	752	3	Y	36	38	1			8
							40	9									
09	1050	N	755	-0-	-295	-0-	49	1	699	3	Y	6					14
							7	9									
10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	37	1	833	2	Y	-0-					14
11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	33	1	848	2	Y	11					25
							12	9									
12	775	N	551	-0-	-224	-0-	64	1	391	2	Y	87	53	1			59
							96	9									
01	868	N	770	-0-	-98	-0-	39	1	731	2	Y	-0-					59

WINSLOW, O. H. WELL #: 8 RRCID -> 209846 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7524 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	37	1	587	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	41	1	591	3	Y	2					4
							2	9									
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	31	1	689	2	Y	-0-					4
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	28	1	717	2	Y	4					8
							4	9									
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	94	1	574	2	Y	29	18	1			19
							32	9									
01	713	N	609	-0-	-104	-0-	31	1	578	2	Y	-0-					19

WINSLOW, O. H. WELL #: 10 RRCID -> 210849 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6000 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	313	N	313	-0-	-0-	-0-	19	1	294	3	Y	-0-					-0-
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	23	1	323	3	Y	-0-					-0-
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	18	1	401	2	Y	-0-					-0-
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	15	1	374	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	75	-0-	-297	-0-	11	1	64	2	Y	-0-					-0-
*01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	22	1	405	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 210851 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6002 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	47	3	Y	3	12	1			2
							3	9									
09	90	N	24	-0-	-66	-0-	1	1	21	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					1
12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	148	1	899	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
*01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	27	1	493	2	Y	-0-					2

WINSLOW, O. H. WELL #: 14 RRCID -> 210852 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6002 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	2	Y	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
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
08	403	N	381	-0-	-22	-0-	23	1	358	3	Y	-0-					-0-
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	25	1	358	3	Y	-0-					-0-
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	16	1	347	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	167	-0-	-193	-0-	6	1	161	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	256	-0-	-147	-0-	36	1	220	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	288	-0-	-301	-0-	15	1	273	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 13 RRCID -> 212093 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6022 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	172	-0-	-107	-0-	10	1	162	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	181	-0-	-89	-0-	12	1	169	3	Y	-0-					-0-
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	29	1	646	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	22	1	548	2	Y	-0-					-0-
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	56	1	338	2	Y	-0-					-0-
*01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	26	1	473	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 212162 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6068 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	621	-0-	-309	-0-	35	1	549	3	Y	34	43	1			18
							37	9									
09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	67	1	960	3	Y	58	56	1			20
							64	9									
10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	50	1	1118	2	Y	18	37	1			1
							20	9									
11	934	N	934	-0-	-0-	-0-	35	1	895	2	Y	4					5
							4	9									
12	1116	N	665	-0-	-451	-0-	90	1	549	2	Y	24	23	1			6
							26	9									
01	1178	N	329	-0-	-849	-0-	17	1	312	2	Y	-0-					6

STOCKTON A WELL #: 3 RRCID -> 212163 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	190	-0-	-89	-0-	11	1	179	3	Y	-0-					119
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-	86	1			33
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	25	1	565	2	Y	-0-					33
11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	29	1	742	2	Y	-0-					33
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	96	1	580	2	Y	1	25	1			9
							1	9									
*01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	52	1	961	2	Y	18					27
							20	9									

PRYOR WELL #: 1 RRCID -> 212165 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7514 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	69	1	1087	3	Y	1					96
							1	9									
09	1470	N	735	-0-	-735	-0-	48	1	684	3	Y	3	64	1			35
							3	9									
10	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	73	1	1627	2	Y	-0-					35
11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	46	1	1162	2	Y	-0-					35
12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	138	1	836	2	Y	-0-					35
*01	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	123	1	2284	2	Y	-0-					35

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

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
08	496	X	489	-0-	-7	-0-	29	1	460	3	Y	-0-					18
09	480	X	416	-0-	-64	-0-	27	1	386	3	Y	3	14	1			7
							3	9									
10	496	X	477	-0-	-19	-0-	21	1	456	2	Y	-0-					7
11	603	X	603	-0-	-0-	-0-	23	1	578	2	Y	2					9
							2	9									
12	527	X	284	-0-	-243	-0-	39	1	239	2	Y	5					14
							6	9									
*01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	53	1	992	2	Y	32	35	1			11
							35	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 212595 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6074 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	X	1096	-0-	-113	-0-	65	1	1030	3	Y	1					31
							1	9									
09	1170	X	1050	-0-	-120	-0-	68	1	976	3	Y	5	29	1			7
							6	9									
10	927	X	927	-0-	-0-	-0-	40	1	887	2	Y	-0-					7
11	1050	X	962	-0-	-88	-0-	36	1	919	2	Y	6					13
							7	9									
12	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	349	1	2123	2	Y	-0-					13
*01	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	77	1	1433	2	Y	10	10	1			13
							11	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 13 RRCID -> 212613 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7484 - 7518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1	8	1			5
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					5
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	112	2	Y	11					16
							12	9									
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	21	1	547	2	Y	8					24
							9	9									
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	36	2	Y	1	13	1			12
							1	9									
*01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	14	1	254	2	Y	2					14
							2	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 212615 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7506 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	5	1	71	3	Y	-0-					3
09	150	N	62	-0-	-88	-0-	4	1	58	3	Y	-0-	2	1			1
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	10	1	230	2	Y	-0-					1
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	35	1	898	2	Y	-0-					1
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	80	1	483	2	Y	-0-					1
*01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	43	1	801	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

STOCKTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 214671 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7407 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1320	-0-	-354	-0-	78	1	1238	3	N	4					108
							4	9									
09	1530	N	1000	-0-	-530	-0-	65	1	921	3	N	13	95	1			26
							14	9									
10	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	61	1	1350	2	N	-0-					26
11	1290	N	1080	-0-	-210	-0-	41	1	1039	2	N	-0-					26
12	1023	N	617	-0-	-406	-0-	87	1	530	2	N	-0-					26
01	1426	N	1343	-0-	-83	-0-	69	1	1270	2	N	4					30
							4	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
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
08	403	N	187	-0-	-216	-0-	11	1	174	3	Y	2					49
							2	9									
09	450	N	133	-0-	-317	-0-	9	1	123	3	Y	1	38	1			12
							1	9									
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	76	2	Y	7					19
							8	9									
11	180	N	45	-0-	-135	-0-	2	1	39	2	Y	4					23
							4	9									
12	124	N	15	-0-	-109	-0-	2	1	9	2	Y	4	8	1			19
							4	9									
*01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	41	1	768	2	Y	12	13	1			18
							13	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
08	2883	X	1500	-0-	-1383	-0-	77	1	1213	3	Y	191	182	1			290
							210	9									
09	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	196	1	2794	3	Y	237	436	1			91
							261	9									
10	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	97	1	2167	2	Y	250	153	1			188
							275	9									
11	1530	X	577	-0-	-953	-0-	13	1	326	2	Y	216	323	1			81
							238	9									
12	3348	X	352	-0-	-2996	-0-	47	1	286	2	Y	17	53	1			45
							19	9									
01	2418	X	493	-0-	-1925	-0-	25	1	465	2	Y	3					48
							3	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
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	2	1	35	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	144	2	Y	-0-					1
11	60	N	16	-0-	-44	-0-	1	1	14	2	Y	1					2
							1	9									
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	55	1	334	2	Y	-0-	1	1			1
*01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	32	1	594	2	Y	-0-					1

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
08	1674	X	570	-0-	-1104	-0-	34	1	536	3	Y	-0-					-0-
09	1590	X	468	-0-	-1122	-0-	31	1	437	3	Y	-0-					-0-
10	1643	X	373	-0-	-1270	-0-	16	1	357	2	Y	-0-					-0-
11	937	X	937	-0-	-0-	-0-	35	1	902	2	Y	-0-					-0-
12	558	X	175	-0-	-383	-0-	25	1	150	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	42	-0-	-330	-0-	2	1	40	2	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
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	3	Y	-0-					-0-
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	13	-0-	-49	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					-0-
*01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

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
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					14
09	60	N	18	-0-	-42	-0-	1	1	16	3	Y	1					15
							1	9									
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	2	Y	-0-	2	1			13
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	4	1	114	2	Y	-0-					13
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	16	1	99	2	Y	-0-					13
*01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	35	1	641	2	Y	-0-					13

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 220386 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7444 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	234	-0-	-45	-0-	14	1	220	3	Y	-0-					3
09	240	N	135	-0-	-105	-0-	9	1	126	3	Y	-0-	2	1			1
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	2	Y	-0-					1
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	14	1	359	2	Y	-0-					1
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	28	1	168	2	Y	-0-					1
*01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	19	1	356	2	Y	62	62	1			1
							68	9									

PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 220439 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7423 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					2
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	4	1	53	3	Y	-0-	1	1			1
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					1
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	4	1	112	2	Y	-0-					1
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	25	1	154	2	Y	-0-					1
*01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	15	1	285	2	Y	-0-					1

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 220589 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5970 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	19	1	298	3	Y	-0-					13
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	Y	-0-	10	1			3
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	31	1	689	2	Y	-0-					3
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	19	1	480	2	Y	-0-					3
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	8	1	46	2	Y	-0-					3
*01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	62	1	1148	2	Y	-0-	2	1			1

WINSLOW, O. H. WELL #: 16 RRCID -> 220590 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6034 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	67	1	1056	3	Y	34	122	1			45
							37	9									
09	1140	X	770	-0-	-370	-0-	50	1	706	3	Y	13					58
							14	9									
10	1178	X	812	-0-	-366	-0-	34	1	746	2	Y	29					87
							32	9									
11	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	53	1	1335	2	Y	35					122
							39	9									
12	1147	X	476	-0-	-671	-0-	65	1	392	2	Y	17	44	1			95
							19	9									
01	806	N	782	-0-	-24	-0-	40	1	738	2	Y	4					99
							4	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

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
08	2418	N	2305	-0-	-113	-0-	136	1	2138	3	Y	28					251
							31	9									
09	2370	N	2189	-0-	-181	-0-	143	1	2037	3	Y	8					259
							9	9									
10	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	79	1	1749	2	Y	-0-					259
11	2220	N	1967	-0-	-253	-0-	74	1	1893	2	Y	-0-					259
12	2263	N	28	-0-	-2235	-0-	4	1	24	2	Y	-0-	180	1			79
01	1829	N	43	-0-	-1786	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					79

MARTIN, J. C. WELL #: 14 RRCID -> 220719 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	892	-0-	-348	-0-	53	1	839	3	Y	-0-					-0-
09	930	N	524	-0-	-406	-0-	34	1	490	3	Y	-0-					-0-
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	17	1	375	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	812	-0-	-58	-0-	31	1	781	2	Y	-0-					-0-
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	115	1	695	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	123	-0-	-280	-0-	6	1	117	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 11 RRCID -> 220870 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7451 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	3	Y	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	205	3	Y	-0-					-0-
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	15	1	336	2	Y	-0-					-0-
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	13	1	341	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	99	-0-	-118	-0-	14	1	85	2	Y	-0-					-0-
*01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	19	1	345	2	Y	-0-					-0-

APPLING WELL #: 5 RRCID -> 220929 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7460 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					135
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					135
*10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-	113	7			22
*11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-					22
*12	31	N	21	-0-	-10	-0-	3	1	18	3	N	-0-					22
*01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-					22

APPLING WELL #: 4 RRCID -> 220965 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5937 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 221125 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5983 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	Y	-0-					-0-
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	11	1	292	2	Y	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	15	1	90	2	Y	-0-					-0-
*01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	12	1	226	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

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
08	341	N	107	-0-	-234	-0-	6	1	101	3	Y	-0-					30
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	Y	-0-					30
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	Y	-0-					30
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					30
12	93	N	4	-0-	-89	-0-	2	2	2	9	Y	2					32
*01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	12	1	215	2	Y	1					33
							1	9									

PRYOR WELL #: 4 RRCID -> 221456 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5934 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14	N	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	2	Y	-0-					-0-
*01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					-0-

STOCKTON A WELL #: 4 RRCID -> 221461 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 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
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	35	1	556	3	Y	-0-					-0-
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	39	1	563	3	Y	-0-					-0-
10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	38	1	839	2	Y	-0-					-0-
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	29	1	726	2	Y	-0-					-0-
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	91	1	554	2	Y	-0-					-0-
*01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	44	1	825	2	Y	-0-					-0-

STOCKTON A WELL #: 5 RRCID -> 224978 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7407 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	885	-0-	-231	-0-	53	1	832	3	Y	-0-					120
09	1110	N	595	-0-	-515	-0-	39	1	555	3	Y	1	87	1			34
							1	9									
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	38	1	842	2	Y	-0-					34
11	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	73	1	1854	2	Y	-0-					34
12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	106	1	643	2	Y	8	31	1			11
							9	9									
*01	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	108	1	2008	2	Y	22					33
							24	9									

REEVES WELL #: 5 RRCID -> 224979 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7414 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					5
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-	4	1			1
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	Y	-0-					1
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	2	Y	-0-					1
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	2	Y	-0-					1
*01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	31	1	566	2	Y	-0-					1

GUTIERREZ A WELL #: 6R RRCID -> 224980 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7437 - 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
08	899	N	46	-0-	-853	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					87
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-	68	1			19
10	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	68	1	1503	2	Y	11					30
							12	9									
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	43	1	1093	2	Y	5					35
							6	9									
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	137	1	829	2	Y	6	13	1			28
							7	9									
*01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	55	1	1028	2	Y	21	21	1			28
							23	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

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
08	124	N	94	-0-	-30	-0-	5	1	75	3	Y	13					55
							14	9									
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	16	1	226	3	Y	18	51	1			22
							20	9									
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	15	1	341	2	Y	-0-					22
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	19	1	487	2	Y	-0-					22
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	41	1	250	2	Y	-0-					22
*01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	30	1	556	2	Y	6					28
							7	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 225002 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7499 - 7509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	Y	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 5 RRCID -> 225005 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7466 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	X	1543	-0-	-255	-0-	92	1	1451	3	Y	-0-					8
09	1650	X	1266	-0-	-384	-0-	83	1	1182	3	Y	1	6	1			3
							1	9									
10	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	74	1	1648	2	Y	-0-					3
11	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	65	1	1650	2	Y	-0-					3
12	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	294	1	1784	2	Y	-0-					3
*01	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	136	1	2524	2	Y	-0-					3

GUTIERREZ, B WELL #: 5R RRCID -> 225169 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 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
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	2	Y	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	67	-0-	-57	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-

CHATO WELL #: 2 RRCID -> 225386 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7328 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	812	X	812	-0-	-0-	-0-	47	1	748	3	Y	15					76
							17	9									
09	900	X	589	-0-	-311	-0-	38	1	545	3	Y	5	62	1			19
							6	9									
10	930	X	424	-0-	-506	-0-	18	1	406	2	Y	-0-					19
11	900	X	472	-0-	-428	-0-	18	1	447	2	Y	6					25
							7	9									
12	899	X	110	-0-	-789	-0-	13	1	82	2	Y	14					39
							15	9									
*01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	23	1	427	2	Y	70					109
							77	9									

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
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					9
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					9
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					9
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					9

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

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
08	93	N	41	-0-	-52	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	30	-0-	-30	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	23	1	502	2	Y	-0-					-0-
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	19	1	474	2	Y	-0-					-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	46	2	Y	-0-					-0-
*01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	233	2	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
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	29	1	450	3	Y	25	39	1			13
							28	9									
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	44	1	629	3	Y	43	41	1			15
							47	9									
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	26	1	589	2	Y	14	25	1			4
							15	9									
11	480	N	454	-0-	-26	-0-	17	1	436	2	Y	1					5
							1	9									
12	744	N	443	-0-	-301	-0-	59	1	359	2	Y	23	22	1			6
							25	9									
01	620	N	231	-0-	-389	-0-	11	1	220	2	Y	-0-					6

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
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	12	1	197	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	227	-0-	-73	-0-	15	1	212	3	Y	-0-					-0-
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	16	1	367	2	Y	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	13	1	318	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	62	-0-	-186	-0-	9	1	53	2	Y	-0-					-0-
*01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	21	1	395	2	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
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	19	1	303	3	Y	-0-					-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	22	1	309	3	Y	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	9	1	210	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	291	-0-	-9	-0-	11	1	280	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	219	-0-	-122	-0-	31	1	188	2	Y	-0-					-0-
*01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	18	1	326	2	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
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	48	1	749	3	Y	-0-					-0-
09	1290	N	899	-0-	-391	-0-	59	1	840	3	Y	-0-					-0-
10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	57	1	1275	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	18	-0-	-762	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	46	-0-	-884	-0-	7	1	39	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	658	-0-	-644	-0-	34	1	624	2	Y	-0-					-0-

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
08	310	N	289	-0-	-21	-0-	17	1	272	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	217	-0-	-53	-0-	14	1	203	3	Y	-0-					-0-
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	26	1	572	2	Y	-0-					-0-
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	17	1	432	2	Y	-0-					-0-
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	57	1	345	2	Y	-0-					-0-
*01	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	90	1	1673	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
CHATO WELL #: 7 RRCID -> 227610 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7400 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	2	1	31	3	Y	3					26
							3	9									
09	60	N	32	-0-	-28	-0-	2	1	28	3	Y	2	21	1			7
							2	9									
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					7
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					7
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	3					10
*01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	18					28
							20	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 227613 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7544 - 7575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	889	X	889	-0-	-0-	-0-	49	1	774	3	Y	60	57	1			13
							66	9									
09	780	X	250	-0-	-530	-0-	16	1	230	3	Y	4					17
							4	9									
10	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	55	1	1220	2	Y	-0-					17
11	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	43	1	1101	2	Y	20					37
							22	9									
12	899	X	622	-0-	-277	-0-	68	1	410	2	Y	131	79	1			89
							144	9									
01	1178	N	895	-0-	-283	-0-	46	1	849	2	Y	-0-					89

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 227615 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7475 - 7487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	127	-0-	-28	-0-	8	1	119	3	Y	-0-					17
09	150	N	57	-0-	-93	-0-	4	1	53	3	Y	-0-	13	1			4
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					4
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	20	1	517	2	Y	-0-					4
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	43	1	259	2	Y	-0-					4
*01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	27	1	496	2	Y	2	4	1			2
							2	9									

PRYOR WELL #: 7 RRCID -> 227616 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7401 - 7411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	201	-0-	-171	-0-	12	1	189	3	Y	-0-					-0-
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	27	1	381	3	Y	-0-					-0-
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	18	1	398	2	Y	-0-					-0-
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	28	1	706	2	Y	-0-					-0-
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	66	1	401	2	Y	-0-					-0-
*01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	22	1	401	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 16 RRCID -> 227670 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5982 - 7469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	67	1	1057	3	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1099	-0-	-161	-0-	72	1	1027	3	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	53	1	1187	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	925	-0-	-155	-0-	35	1	890	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	612	-0-	-535	-0-	87	1	525	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	351	-0-	-889	-0-	18	1	333	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

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
08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	51	1	798	3	Y	10					148
							11	9									
09	1110	N	523	-0-	-587	-0-	34	1	481	3	Y	7	110	1			45
							8	9									
10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	49	1	1089	2	Y	-0-					45
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	36	1	927	2	Y	-0-					45
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	106	1	643	2	Y	-0-					45
*01	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	61	1	1122	2	Y	12					57
							13	9									

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
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	25	1	399	3	Y	3					17
							3	9									
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	35	1	497	3	Y	3	14	1			6
							3	9									
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	27	1	592	2	Y	-0-					6
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	20	1	519	2	Y	-0-					6
12	558	N	476	-0-	-82	-0-	67	1	406	2	Y	3					9
							3	9									
01	620	N	518	-0-	-102	-0-	26	1	473	2	Y	17					26
							19	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
08	682	X	475	-0-	-207	-0-	28	1	440	3	Y	6	20	1			7
							7	9									
09	660	X	469	-0-	-191	-0-	31	1	436	3	Y	2					9
							2	9									
10	558	X	442	-0-	-116	-0-	19	1	420	2	Y	3					12
							3	9									
11	483	X	483	-0-	-0-	-0-	18	1	459	2	Y	5					17
							6	9									
12	496	X	211	-0-	-285	-0-	30	1	179	2	Y	2	6	1			13
							2	9									
*01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	38	1	703	2	Y	1					14
							1	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
08	2883	X	1402	-0-	-1481	-0-	4	2	1396	3	Y	2					63
							2	9									
09	2070	X	757	-0-	-1313	-0-	2	2	754	3	Y	1	44	1			20
							1	9									
10	2139	X	2100	-0-	-39	-0-	67	1	2033	2	Y	-0-					20
11	2070	X	2007	-0-	-63	-0-	92	1	1905	2	Y	9	25	1			4
							10	9									
12	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	96	1	1960	2	Y	12					16
							13	9									
01	2108	N	1901	-0-	-207	-0-	97	1	1789	2	Y	14					30
							15	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
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
08	2821	X	2399	-0-	-422	-0-	6	2	2361	3	Y	29					83
							32	9									
09	2730	X	1738	-0-	-992	-0-	5	2	1718	3	Y	14	54	1			43
							15	9									
10	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	271	1	2752	2	Y	16					59
							18	9									
11	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	111	1	2528	2	Y	17					76
							19	9									
12	2418	X	2337	-0-	-81	-0-	109	1	2189	2	Y	35	46	1			65
							39	9									
01	2945	N	2440	-0-	-505	-0-	102	1	2314	2	Y	22	51	1			36
							24	9									

GUTIERREZ C WELL #: 7R RRCID -> 229770 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7366 - 7376

08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	31	1	490	3	Y	-0-					2
09	510	N	383	-0-	-127	-0-	25	1	358	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	15	1	329	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	399	-0-	-111	-0-	15	1	384	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	75	-0-	-328	-0-	11	1	64	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	126	-0-	-215	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 18 RRCID -> 229807 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5940 - 6062

08	1085	N	610	-0-	-475	-0-	36	1	573	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
09	870	N	468	-0-	-402	-0-	31	1	437	3	Y	-0-					2
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	13	1	291	2	Y	-0-					2
11	600	N	407	-0-	-193	-0-	15	1	392	2	Y	-0-					2
12	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	179	1	1084	2	Y	-0-	1	1			1
*01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	44	1	806	2	Y	-0-					1

STOCKTON B WELL #: 9 RRCID -> 229809 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7451 - 7468

08	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	246	1	3887	3	Y	-0-					-0-
09	3930	X	1219	-0-	-2711	-0-	80	1	1139	3	Y	-0-					-0-
10	4061	X	3375	-0-	-686	-0-	145	1	3230	2	Y	-0-					-0-
11	4020	X	2995	-0-	-1025	-0-	113	1	2882	2	Y	-0-					-0-
12	4154	X	1078	-0-	-3076	-0-	152	1	926	2	Y	-0-					-0-
01	4123	X	571	-0-	-3552	-0-	29	1	542	2	Y	-0-					-0-

CIERVO WELL #: 2 RRCID -> 229810 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5956 - 7693

08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	2	2	776	3	Y	2					70
							2	9									
09	630	N	409	-0-	-221	-0-	1	2	401	3	Y	6	50	1			26
							7	9									
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	23	1	686	2	Y	-0-					26
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	35	1	718	2	Y	3	25	1			4
							3	9									
12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	36	1	739	2	Y	12					16
							13	9									
*01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	37	1	674	2	Y	14					30
							15	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
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
08	248	N	121	-0-	-127	-0-	7	1	114	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	180	N	113	-0-	-67	-0-	7	1	106	3	Y	-0-					-0-
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	19	1	423	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	22	-0-	-98	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	70	-0-	-54	-0-	10	1	60	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	369	-0-	-65	-0-	19	1	350	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 19 RRCID -> 230551 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6096 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	100	1	1571	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	1260	N	1228	-0-	-32	-0-	80	1	1146	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	61	1	1367	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1620	N	807	-0-	-813	-0-	31	1	776	2	Y	-0-					-0-
12	1271	N	441	-0-	-830	-0-	62	1	379	2	Y	-0-					-0-
01	1426	N	323	-0-	-1103	-0-	17	1	306	2	Y	-0-					-0-

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
08	248	N	107	-0-	-141	-0-	90	3	17	9	Y	15					71
09	210	N	86	-0-	-124	-0-	79	3	7	9	Y	6	46	1			31
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	27	1	272	2	Y	18					49
							20	9									
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	10	1	229	2	Y	14					63
							15	9									
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	10	1	198	2	Y	29	38	1			54
							32	9									
01	310	N	239	-0-	-71	-0-	9	1	210	2	Y	18	42	1			30
							20	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
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					221
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	2	18	3	Y	-0-					221
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	2	Y	-0-					221
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	Y	-0-					221
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					221
01	93	N	64	-0-	-29	-0-	3	1	61	2	Y	-0-	73	1			148

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
08	1085	X	539	-0-	-546	-0-	1	2	538	3	Y	-0-	9	1			4
09	1050	X	402	-0-	-648	-0-	1	2	401	3	Y	-0-					4
10	775	X	735	-0-	-40	-0-	23	1	706	2	Y	5					9
							6	9									
11	810	X	770	-0-	-40	-0-	36	1	733	2	Y	1					10
							1	9									
12	837	X	795	-0-	-42	-0-	37	1	754	2	Y	4					14
							4	9									
01	744	N	729	-0-	-15	-0-	38	1	688	2	Y	3	8	1			9
							3	9									

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
08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	85	1	1342	3	Y	-0-					-0-
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	66	1	934	3	Y	-0-					-0-
10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	58	1	1280	2	Y	-0-					-0-
11	1380	N	98	-0-	-1282	-0-	4	1	94	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	206	-0-	-817	-0-	29	1	177	2	Y	-0-					-0-
01	1333	N	386	-0-	-947	-0-	20	1	366	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 232748 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5912 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	X	1247	-0-	-55	-0-	74	1	1173	3	Y	-0-					10
09	1980	X	472	-0-	-1508	-0-	31	1	438	3	Y	3	8	1			5
							3	9									
10	2046	X	494	-0-	-1552	-0-	21	1	473	2	Y	-0-					5
11	1980	X	1246	-0-	-734	-0-	47	1	1192	2	Y	6					11
							7	9									
12	1860	X	190	-0-	-1670	-0-	25	1	155	2	Y	9					20
							10	9									
*01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	52	1	969	2	Y	-0-					20

CIERVO WELL #: 9 RRCID -> 233671 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5955 - 6085

08	372	N	317	-0-	-55	-0-	309	3	8	9	Y	7					120
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	1	2	453	3	Y	17	85	1			52
							19	9									
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	17	1	523	2	Y	-0-					52
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	22	1	459	2	Y	35	75	1			12
							39	9									
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	23	1	472	2	Y	35					47
							39	9									
01	527	N	501	-0-	-26	-0-	23	1	431	2	Y	43					90
							47	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 234701 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7361

08	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	21	1	296	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	13	1	297	2	Y	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	165	-0-	-176	-0-	23	1	142	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	207	-0-	-10	-0-	10	1	191	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

CIERVO WELL #: 8 RRCID -> 234878 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6076 - 6080

08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	1	2	475	3	Y	1	8	1			4
							1	9									
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	2	2	773	3	Y	-0-					4
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	26	1	784	2	Y	5					9
							6	9									
11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	31	1	641	2	Y	1					10
							1	9									
12	806	N	695	-0-	-111	-0-	32	1	659	2	Y	4					14
							4	9									
01	806	N	637	-0-	-169	-0-	33	1	601	2	Y	3	8	1			9
							3	9									

CIERVO WELL #: 5 RRCID -> 235906 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 5881 - 7602

08	837	N	586	-0-	-251	-0-	1	2	585	3	Y	-0-	14	1			6
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	1	2	531	3	Y	-0-					6
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	17	1	525	2	Y	4					10
							4	9									
11	570	N	487	-0-	-83	-0-	22	1	464	2	Y	1					11
							1	9									
12	558	N	506	-0-	-52	-0-	23	1	477	2	Y	5					16
							6	9									
01	558	N	463	-0-	-95	-0-	24	1	435	2	Y	4	9	1			11
							4	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

WINSLOW, O. H. WELL #: 22 RRCID -> 238767 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7564 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	15	1	243	3	Y	-0-					-0-
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	34	1	485	3	Y	-0-					-0-
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	25	1	562	2	Y	-0-					-0-
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	16	1	397	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	140	-0-	-387	-0-	20	1	120	2	Y	-0-					-0-
*01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	48	1	883	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 46 RRCID -> 238840 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	3	Y	-0-	1	1			1
09	120	N	91	-0-	-29	-0-	6	1	85	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	2	Y	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	2	Y	-0-					-0-
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	34	1	204	2	Y	-0-					-0-
*01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 23 RRCID -> 239025 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7476 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	3			Y	-0-					1
09	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			Y	-0-					1
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					1
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	3	1	80	2	Y	-0-					1
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	12	1	74	2	Y	-0-					1
01	93	N	51	-0-	-42	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					1

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 44 RRCID -> 241827 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5780 - 6002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					1
09	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			Y	-0-	1	1			-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	2	Y	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	124	N	97	-0-	-27	-0-	6	1	91	3	Y	-0-					5
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-	5	1			-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	2	Y	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	148	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	81	-0-	-105	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 12 RRCID -> 242032 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7454 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	162	-0-	-117	-0-	10	1	152	3	Y	-0-					5
09	360	N	102	-0-	-258	-0-	7	1	95	3	Y	-0-	3	1			2
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					2
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	156	2	Y	-0-					2
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	71	1	431	2	Y	-0-					2
*01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	42	1	784	2	Y	-0-					2

PRYOR WELL #: 14 RRCID -> 243056 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7388 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	24	-0-	-38	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	11	-0-	-49	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	2	Y	-0-					-0-
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	12	1	302	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	11347	-0-	8247	8247	1604	1	9743	2	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	6876	-0-	3776	12023	352	1	6524	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
PRYOR WELL #: 11 RRCID -> 243057 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7368 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	409	N	409	-0-	-0-	-0-	1	2	365	3	Y	39					95
							43	9									
09	390	N	386	-0-	-4	-0-	1	2	359	3	Y	24	62	1			57
							26	9									
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	51	1	514	2	Y	2					59
							2	9									
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	25	1	557	2	Y	17					76
							19	9									
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	24	1	482	2	Y	35	46	1			65
							39	9									
01	558	N	556	-0-	-2	-0-	23	1	509	2	Y	22	51	1			36
							24	9									

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
08	217	N	201	-0-	-16	-0-	12	1	189	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	198	-0-	-12	-0-	13	1	185	3	Y	-0-					-0-
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	13	1	288	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	7	1	170	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	163	-0-	-54	-0-	23	1	140	2	Y	-0-					-0-
*01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	46	1	858	2	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
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	23	3	Y	4					19
							4	9									
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	7	10	1			16
							8	9									
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	Y	9					25
							10	9									
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	88	2	Y	7					32
							8	9									
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	13	1	78	2	Y	7	21	1			18
							8	9									
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	3	1	59	2	Y	9					27
							10	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
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	44	1	699	3	Y	4					76
							4	9									
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	48	1	691	3	Y	19	73	1			22
							21	9									
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	15	1	343	2	Y	-0-					22
11	600	N	98	-0-	-502	-0-	4	1	94	2	Y	-0-					22
12	620	N	67	-0-	-553	-0-	7	1	40	2	Y	18					40
							20	9									
01	372	N	56	-0-	-316	-0-	3	1	50	2	Y	3					43
							3	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

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
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	1	2	201	3	Y	-0-	2	1			1
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					1
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	80	2	Y	1					2
						1	9									
11	210 N	162	-0-	-48	-0-	7	1	154	2	Y	1					3
						1	9									
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	Y	1					4
						1	9									
*01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	Y	1	2	1			3
						1	9									

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
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	3	1			1
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					1
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	87	2	Y	1					2
						1	9									
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	Y	1					3
						1	9									
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	Y	1					4
						1	9									
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	4	1	72	2	Y	1	2	1			3
						1	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 21 RRCID -> 251752 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7442 - 7500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	115	1	1806	3	Y	9	52	1			31
						10	9									
09	1320 N	878	-0-	-442	-0-	57	1	810	3	Y	10					41
						11	9									
10	844 N	844	-0-	-0-	-0-	36	1	799	2	Y	8					49
						9	9									
11	1860 N	1641	-0-	-219	-0-	62	1	1565	2	Y	13					62
						14	9									
12	899 N	244	-0-	-655	-0-	34	1	206	2	Y	4	39	1			27
						4	9									
01	837 N	64	-0-	-773	-0-	2	1	44	2	Y	16					43
						18	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
MARTIN, J. C. WELL #: 20 RRCID -> 277773 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7540 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2077	N	1331	-0-	-746	-0-	79	1	1252	3	N	-0-					-0-
09	1620	N	1168	-0-	-452	-0-	77	1	1091	3	N	-0-					-0-
10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	49	1	1101	2	N	-0-					-0-
11	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	68	1	1721	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	838	-0-	-371	-0-	118	1	720	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	515	-0-	-632	-0-	26	1	489	2	Y	-0-					-0-

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 277786 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6373 - 12895

08	DLQ G-10		5779	-0-	5779	11754	118	1	5301	2	N	327	352	1			249
							360	9									
09	DLQ G-10		5594	-0-	5594	17348	114	1	5215	2	N	241	353	1			137
							265	9									
10	DLQ G-10		5849	-0-	5849	23197	117	1	5374	2	N	325	178	1			284
							358	9									
11	28790	X	5593	-0-	-23197	-0-	145	1	5144	2	N	276	355	1			205
							304	9									
12	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	143	1	5259	2	N	397	358	1			244
							437	9									
*01	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	143	1	5179	2	N	259	356	1			147
							285	9									

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
CHATO 23 WELL #: 1 RRCID -> 180302 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7474 - 7518

08	DLQ G-10		737	-0-	737	1277	55	1	681	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	DLQ G-10		620	-0-	620	1897	66	1	553	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	DLQ G-10		613	-0-	613	2510	48	1	564	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2900	N	580	-0-	-2320	190	52	1	527	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	729	N	539	-0-	-190	-0-	50	1	489	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	527	-0-	-93	-0-	48	1	479	3	Y	-0-					-0-

CHATO 27 WELL #: 2 RRCID -> 181658 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7561 - 7611

08	DLQ G-10		616	-0-	616	1290	46	1	570	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		954	-0-	954	2244	101	1	853	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		772	-0-	772	3016	60	1	712	3	Y	-0-					-0-
11	2900	N	745	-0-	-2155	861	67	1	678	3	Y	-0-					-0-
12	1371	N	510	-0-	-861	-0-	48	1	462	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	617	-0-	-158	-0-	56	1	561	3	Y	-0-					-0-

CHATO 27 WELL #: 5 RRCID -> 182821 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7578 - 7638

08	465	N	376	-0-	-89	-0-	28	1	348	3	Y	-0-					-0-
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	49	1	412	3	Y	-0-					-0-
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	46	1	544	3	Y	-0-					-0-
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	40	1	402	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	261	-0-	-204	-0-	24	1	237	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	195	-0-	-394	-0-	18	1	177	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 24 WELL #: 8 RRCID -> 183706 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7596 - 7664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	71	1	876	3	Y	-0-					-0-
09	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	110	1	927	3	Y	-0-					-0-
10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	80	1	947	3	Y	-0-					-0-
11	930	N	766	-0-	-164	-0-	69	1	697	3	Y	-0-					-0-
12	1085	N	842	-0-	-243	-0-	78	1	764	3	Y	-0-					-0-
01	1023	N	904	-0-	-119	-0-	82	1	822	3	Y	-0-					-0-

GOLLA 7 WELL #: 1 RRCID -> 183708 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6067 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	734	-0-	-165	-0-	90	1	597	3	Y	43	39	1			4
							47	9									
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	154	1	784	3	Y	85	46	1	1	8	42
							94	9									
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	83	1	662	3	Y	33	24	1	1	8	50
							36	9									
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	101	1	633	3	Y	-0-					50
12	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	104	1	906	3	Y	102	141	1	1	8	10
							112	9									
01	1054	X	742	-0-	-312	-0-	57	1	634	3	Y	46	37	1	1	8	18
							51	9									

CHATO 24 WELL #: 11 RRCID -> 183714 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7636 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	11	1	134	3	Y	-0-					1
09	180	N	156	-0-	-24	-0-	17	1	139	3	Y	-0-					1
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	14	1	165	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	15	1	150	3	Y	-0-					1
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	15	1	148	3	Y	-0-					1
01	186	N	152	-0-	-34	-0-	14	1	138	3	Y	-0-					1

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
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	19	1	240	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	7	-0-	-203	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	2	-0-	-215	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					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
08	682	N	647	-0-	-35	-0-	49	1	598	3	Y	-0-					-0-
09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	107	1	897	3	Y	-0-					-0-
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	69	1	813	3	Y	-0-					-0-
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	63	1	635	3	Y	-0-					-0-
12	1023	N	442	-0-	-581	-0-	41	1	401	3	Y	-0-					-0-
01	1023	X	574	-0-	-449	-0-	52	1	522	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	3	Y	-0-					-0-
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	18	1	153	3	Y	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	5	1	151	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	150	-0-	-30	-0-	6	1	144	3	Y	-0-					-0-
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	125	-0-	-30	-0-	1	1	124	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
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	3	3	6	9	Y	5					8
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	2	1	10	3	Y	-0-	8	1			-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	2					2
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					2
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	2	1			-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
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	57	1	252	3	Y	-0-					15
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	63	1	276	3	Y	-0-					15
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	58	1	297	3	Y	-0-					15
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	68	1	311	3	Y	1	1	8			15
							1	9									
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	97	1	278	3	Y	-0-					15
*01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	121	1	251	3	Y	-0-					15

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
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	83	3	Y	19					43
							21	9									
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	12	1	77	3	Y	21	37	1	1	8	26
							23	9									
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	Y	16	27	1			15
							18	9									
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	16					31
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					31
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	5	28	1	1	8	7

CHATO 27 WELL #: 3A RRCID -> 187234 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7548 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	872	-0-	-58	-0-	52	1	820	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	802	-0-	-68	-0-	85	1	717	3	Y	-0-					-0-
10	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	37	1	1140	3	Y	-0-					-0-
11	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	46	1	1063	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	798	-0-	-39	-0-	798	3			Y	-0-					-0-
01	1178	N	977	-0-	-201	-0-	7	1	970	3	Y	-0-					-0-

MARTIN TR. 4 WELL #: 5 RRCID -> 187272 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6102 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	12	1	406	3	N	17					28
							19	9									
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	33	1	372	3	N	39	61	1	1	8	5
							43	9									
10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	821	3	74	9	N	67	31	1	1	8	40
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	1	1	634	3	N	52	53	1			39
							57	9									
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	546	3	46	9	N	42	66	1			15
01	899	N	447	-0-	-452	-0-	13	1	393	3	N	37					52
							41	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 27 WELL #: 3 RRCID -> 187289 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 6306 - 6309

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

08	670 N	670	-0-	-0-	-0-	62	1	608	3	Y	-0-					-0-
09	654 N	654	-0-	-0-	-0-	87	1	567	3	Y	-0-					-0-
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	50	1	607	3	Y	-0-					-0-
11	660 N	613	-0-	-47	-0-	72	1	541	3	Y	-0-					-0-
12	682 N	632	-0-	-50	-0-	632	3			Y	-0-					-0-
01	651 N	551	-0-	-100	-0-	50	1	501	3	Y	-0-					-0-

CHATO 22 A WELL #: 25 RRCID -> 188869 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6000 - 7707

08	620 N	437	-0-	-183	-0-	40	1	397	3	Y	-0-					11
09	600 N	400	-0-	-200	-0-	53	1	346	3	Y	1	1	8			11
						1	9									
10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	41	1	494	3	Y	-0-					11
11	420 N	371	-0-	-49	-0-	44	1	327	3	Y	-0-					11
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					11
01	527 N	438	-0-	-89	-0-	39	1	399	3	Y	-0-					11

CHATO 22 A WELL #: 33 RRCID -> 189040 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6001 - 7724

08	511 N	511	-0-	-0-	-0-	47	1	464	3	Y	-0-					11
09	649 N	649	-0-	-0-	-0-	86	1	563	3	Y	-0-					11
10	743 N	743	-0-	-0-	-0-	57	1	686	3	Y	-0-					11
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	76	1	569	3	Y	-0-					11
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					11
*01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	48	1	486	3	Y	-0-					11

CHATO 24 WELL #: 18 RRCID -> 191315 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7578 - 7612

08	736 N	736	-0-	-0-	-0-	55	1	681	3	Y	-0-					-0-
09	946 N	946	-0-	-0-	-0-	101	1	845	3	Y	-0-					-0-
10	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	86	1	1011	3	Y	-0-					-0-
11	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	108	1	1091	3	Y	-0-					-0-
12	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	142	1	1383	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
*01	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	153	1	1536	3	Y	-0-					-0-

CHATO 28 A WELL #: 12 RRCID -> 191317 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7599 - 7607

08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	98	1	246	3	N	-0-					-0-
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	75	1	147	3	N	-0-					-0-
10	248 N	145	-0-	-103	-0-	34	1	111	3	N	-0-					-0-
11	330 N	115	-0-	-215	-0-	37	1	78	3	N	-0-					-0-
12	217 N	93	-0-	-124	-0-	32	1	61	3	N	-0-					-0-
01	155 N	51	-0-	-104	-0-	17	1	34	3	N	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 24 WELL #: 14 RRCID -> 191318 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7595 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	X	1734	-0-	-157	-0-	130	1	1604	3	Y	-0-					15
09	1830	X	1067	-0-	-763	-0-	113	1	954	3	Y	-0-					15
10	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	159	1	1874	3	Y	-0-					15
11	1680	X	1608	-0-	-72	-0-	145	1	1463	3	Y	-0-					15
12	1736	X	1126	-0-	-610	-0-	105	1	1021	3	Y	-0-					15
01	2046	N	1459	-0-	-587	-0-	132	1	1327	3	Y	-0-					15

A.M.G. CHATO 25 WELL #: 15 RRCID -> 191320 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7524 - 7568

08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	61	1	744	3	Y	-0-					14
09	660	N	569	-0-	-91	-0-	60	1	509	3	Y	-0-					14
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	54	1	643	3	Y	-0-					14
11	780	N	699	-0-	-81	-0-	63	1	636	3	Y	-0-					14
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	69	1	673	3	Y	-0-					14
01	682	N	645	-0-	-37	-0-	58	1	587	3	Y	-0-					14

CHATO 24 WELL #: 19 RRCID -> 191459 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7486 - 7532

08	620	N	180	-0-	-440	-0-	14	1	166	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	277	-0-	-113	-0-	29	1	248	3	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	90	1	1057	3	Y	-0-					-0-
11	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	103	1	1043	3	Y	-0-					-0-
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	61	1	589	3	Y	-0-					-0-
01	1147	N	823	-0-	-324	-0-	75	1	748	3	Y	-0-					-0-

APPLING 697 WELL #: 1 RRCID -> 191460 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7525 - 7578

08	868	N	739	-0-	-129	-0-	53	1	686	3	N	-0-					2
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	71	1	763	3	N	-0-					2
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	35	1	847	3	N	-0-					2
11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	88	1	718	3	N	-0-					2
12	868	N	646	-0-	-222	-0-	56	1	590	3	N	-0-					2
01	868	N	830	-0-	-38	-0-	75	1	755	3	N	-0-					2

APPLING 697 WELL #: 2 RRCID -> 191461 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7518 - 7558

08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	20	1	256	3	Y	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	26	1	280	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	11	1	267	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	109	1	890	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	310	N	176	-0-	-134	-0-	15	1	161	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	196	-0-	-83	-0-	18	1	177	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

08	899	N	828	-0-	-71	-0-	61	1	747	3	Y	18	86	1			10
							20	9									
09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	120	1	1005	3	Y	2					12
							2	9									
10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	79	1	932	3	Y	-0-					12
11	810	N	594	-0-	-216	-0-	53	1	541	3	Y	-0-					12
12	1178	N	656	-0-	-522	-0-	61	1	595	3	Y	-0-					12
01	1023	N	622	-0-	-401	-0-	56	1	566	3	Y	-0-					12

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 697 WELL #: 3 RRCID -> 192562 COMPL. DATE 10/06/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7516 - 7565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465 N	429	-0-	-36	-0-	31	1	398	3	Y	-0-					2
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	46	1	492	3	Y	-0-					2
10	527 N	465	-0-	-62	-0-	18	1	447	3	Y	-0-					2
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	49	1	400	3	Y	-0-					2
*12	558 N	400	-0-	-158	-0-	35	1	365	3	Y	-0-					2
*01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	46	1	463	3	Y	-0-					-0-

CHATO 22 WELL #: 13 RRCID -> 192945 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 5864 - 5876

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	T. A.	70	-0-	70	140	4	1	66	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.	56	-0-	56	196	6	1	50	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.	63	-0-	63	259	2	1	61	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.	24	-0-	24	283	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.	185	-0-	185	468	185	3			Y	-0-					-0-
*01	548 N	80	-0-	-468	-0-	80	3			Y	-0-					-0-

APPLING 697 WELL #: 10 RRCID -> 193489 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7490 - 7527

08	933 N	933	-0-	-0-	-0-	66	1	867	3	Y	-0-					-0-
09	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	86	1	932	3	Y	-0-					-0-
10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	35	1	839	3	Y	-0-					-0-
11	931 N	931	-0-	-0-	-0-	101	1	830	3	Y	-0-					-0-
12	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	113	1	1190	3	Y	-0-					-0-
*01	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	154	1	1541	3	Y	-0-					-0-

APPLING 700 WELL #: 8 RRCID -> 193504 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7485 - 7533

08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					5
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	Y	-0-					5
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					5
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	Y	-0-					5
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	Y	1					6
						1	9									
01	62 N	27	-0-	-35	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					6

CHATO 22 A WELL #: 32 RRCID -> 193506 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6055 - 6074

08	868 N	559	-0-	-309	-0-	104	1	455	3	Y	-0-					8
09	679 N	679	-0-	-0-	-0-	126	1	553	3	Y	-0-					8
10	883 N	883	-0-	-0-	-0-	143	1	740	3	Y	-0-					8
11	841 N	841	-0-	-0-	-0-	151	1	690	3	Y	-0-					8
12	713 N	626	-0-	-87	-0-	163	1	463	3	Y	-0-					8
01	868 N	574	-0-	-294	-0-	186	1	388	3	Y	-0-					8

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
08	1271	N	563	-0-	-708	-0-	40	1	523	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	855	-0-	-15	-0-	72	1	783	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	732	-0-	-74	-0-	29	1	703	3	Y	-0-					-0-
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	64	1	523	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	615	-0-	-284	-0-	54	1	561	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	570	-0-	-174	-0-	52	1	518	3	Y	-0-					-0-

CHATO 24 WELL #: 21 RRCID -> 193569 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7482 - 7521

08	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	143	1	1763	3	Y	-0-					1
09	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	174	1	1459	3	Y	-0-					1
10	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	150	1	1774	3	Y	-0-					1
11	1830	N	1375	-0-	-455	-0-	124	1	1251	3	Y	-0-					1
*12	1674	N	1166	-0-	-508	-0-	109	1	1057	3	Y	-0-					1
01	1922	X	1008	-0-	-914	-0-	91	1	917	3	Y	-0-					-0-

MARTIN TR. 4 WELL #: 1 RRCID -> 193642 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6083 - 7773

08	310	N	134	-0-	-176	-0-	3	1	96	3	Y	32	18	1			22
							35	9									
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	23	1	256	3	Y	121	113	1	1	8	29
							133	9									
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	241	3	112	9	Y	102	120	1	1	8	10
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	178	3	106	9	Y	96	98	1			8
12	434	N	172	-0-	-262	-0-	97	3	75	9	Y	68	59	1	1	8	16
01	341	N	272	-0-	-69	-0-	6	1	176	3	Y	82	82	1	1	8	15
							90	9									

GOLLA 7 WELL #: 2 RRCID -> 193645 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6072 - 7752

08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	45	1	295	3	Y	43	38	1			5
							47	9									
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	109	1	555	3	Y	-0-	5	1			-0-
10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	117	1	924	3	Y	-0-					-0-
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	97	1	609	3	Y	-0-					-0-
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	80	1	700	3	Y	-0-					-0-
01	1054	N	575	-0-	-479	-0-	48	1	527	3	Y	-0-					-0-

APPLING 697 WELL #: 11 RRCID -> 195475 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7487 - 7524

08	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	2					2
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	1	1	1	8	1
*01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	3					4
							3	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
08	279	N	251	-0-	-28	-0-	19	1	232	3	Y	-0-					6
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	29	1	244	3	Y	14					20
							15	9									
10	589	N	197	-0-	-392	-0-	15	1	179	3	Y	3	15	1			8
							3	9									
11	240	N	142	-0-	-98	-0-	13	1	129	3	Y	-0-					8
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					8
01	186	N	169	-0-	-17	-0-	15	1	154	3	Y	-0-					8

CHATO 23 WELL #: 17 RRCID -> 195713 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7434 - 7454

08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	24	1	300	3	Y	-0-					-0-
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	33	1	281	3	Y	-0-					-0-
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	24	1	290	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	231	-0-	-69	-0-	21	1	210	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	302	-0-	-8	-0-	28	1	274	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	281	-0-	-29	-0-	25	1	256	3	Y	-0-					-0-

APPLING 698 WELL #: 12 RRCID -> 195827 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7439 - 7474

08	248	N	236	-0-	-12	-0-	17	1	219	3	Y	-0-					3
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	21	1	222	3	Y	2	2	8			3
							2	9									
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	10	1	247	3	Y	-0-					3
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	28	1	234	3	Y	-0-					3
12	248	N	240	-0-	-8	-0-	21	1	218	3	Y	1	1	8			3
							1	9									
01	248	N	171	-0-	-77	-0-	16	1	155	3	Y	-0-					3

MARTIN TR. 2 WELL #: 4 RRCID -> 195829 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 6028 - 7532

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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APPLING 747 WELL #: 13 RRCID -> 197131 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7487 - 7525

08	527	N	521	-0-	-6	-0-	37	1	484	3	Y	-0-					-0-
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	46	1	493	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	519	-0-	-8	-0-	21	1	498	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	455	-0-	-55	-0-	49	1	406	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	396	-0-	-162	-0-	34	1	362	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	75	-0-	-452	-0-	7	1	68	3	Y	-0-					-0-

MARTIN TR4 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197132 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5978 - 7624

08	1147	N	606	-0-	-541	-0-	18	1	571	3	Y	15	22	1			4
							17	9									
09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	71	1	801	3	Y	17	15	1	1	8	5
							19	9									
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	763	3	13	9	Y	12	7	1	1	8	9
11	600	N	579	-0-	-21	-0-	1	1	568	3	Y	9	11	1			7
							10	9									
12	930	N	384	-0-	-546	-0-	370	3	14	9	Y	13					20
*01	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	35	1	1029	3	Y	36	32	1	1	8	23
							40	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 700 WELL #: 15 RRCID -> 199473 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7462 - 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
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					22

APPLING 697 WELL #: 14 RRCID -> 199491 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7470 - 7514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	212	-0-	-67	-0-	15	1	197	3	Y	-0-					10
09	270	N	223	-0-	-47	-0-	19	1	204	3	Y	-0-					10
10	217	N	180	-0-	-37	-0-	7	1	173	3	Y	-0-					10
11	210	N	141	-0-	-69	-0-	15	1	126	3	Y	-0-					10
*12	217	N	87	-0-	-130	-0-	8	1	79	3	Y	-0-					10
*01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	102	1	1024	3	Y	-0-					9

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
08	1302	X	545	-0-	-757	-0-	16	1	529	3	Y	-0-					-0-
09	990	X	807	-0-	-183	-0-	66	1	739	3	Y	2					2
							2	9									
10	775	X	750	-0-	-25	-0-	747	3	3	9	Y	3	3	1	1	8	1
11	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	2	1	1117	3	Y	2					3
							2	9									
12	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	1401	3	3	9	Y	3	4	1	1	8	1
*01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	30	1	876	3	Y	5	3	1	1	8	2
							6	9									

APPLING 700 WELL #: 5 RRCID -> 203275 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7474 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	61	-0-	-32	-0-	4	1	57	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	Y	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-

APPLING 697 GU WELL #: 4 RRCID -> 203276 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7518 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	X	450	-0-	-325	-0-	32	1	418	3	Y	-0-					-0-
09	946	X	946	-0-	-0-	-0-	80	1	866	3	Y	-0-					-0-
10	930	X	675	-0-	-255	-0-	27	1	648	3	Y	-0-					-0-
11	900	X	191	-0-	-709	-0-	21	1	170	3	Y	-0-					-0-
12	992	X	195	-0-	-797	-0-	17	1	178	3	Y	-0-					-0-
*01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	65	1	651	3	Y	-0-					-0-

AMG CHATO 25 C WELL #: 17 RRCID -> 203288 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7490 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	225	-0-	-54	-0-	17	1	208	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	198	-0-	-42	-0-	21	1	177	3	Y	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	17	1	201	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	179	-0-	-31	-0-	16	1	163	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	188	-0-	-29	-0-	18	1	170	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	163	-0-	-54	-0-	15	1	148	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 24 WELL #: 23 RRCID -> 203290 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					16
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	Y	4					20
							4	9									
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	2	15	1			7
							2	9									
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					7
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					7
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	3	Y	-0-					7

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
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	59	1	526	3	Y	8					9
							9	9									
09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	139	1	913	3	Y	1	1	8			9
							1	9									
10	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	86	1	946	3	Y	3					12
							3	9									
11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	62	1	620	3	Y	3	1	8			14
							3	9									
12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	97	1	716	3	Y	18					32
							20	9									
01	1023	N	730	-0-	-293	-0-	67	1	635	3	Y	25	27	1	1	8	29
							28	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
08	1054	N	792	-0-	-262	-0-	56	1	736	3	Y	-0-					-0-
09	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	99	1	1074	3	Y	-0-					-0-
10	1240	N	979	-0-	-261	-0-	38	1	912	3	Y	26					26
							29	9									
11	780	N	590	-0-	-190	-0-	64	1	523	3	Y	3					29
							3	9									
12	1209	N	692	-0-	-517	-0-	60	1	632	3	Y	-0-	16	1			13
01	992	N	704	-0-	-288	-0-	64	1	640	3	Y	-0-					13

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
08	1736	X	1374	-0-	-362	-0-	41	1	1333	3	Y	-0-					-0-
09	1740	X	1488	-0-	-252	-0-	122	1	1366	3	Y	-0-					-0-
10	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			Y	-0-					-0-
11	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	4	1	1844	3	Y	-0-					-0-
12	1550	X	1439	-0-	-111	-0-	1439	3			Y	-0-					-0-
01	1829	X	1449	-0-	-380	-0-	48	1	1401	3	Y	-0-					-0-

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
08	465	N	366	-0-	-99	-0-	26	1	340	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	385	-0-	-5	-0-	33	1	352	3	Y	-0-					-0-
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	20	1	473	3	Y	13					13
							14	9									
11	360	N	299	-0-	-61	-0-	32	1	265	3	Y	2					15
							2	9									
12	403	N	281	-0-	-122	-0-	25	1	256	3	Y	-0-	9	1			6
01	496	N	270	-0-	-226	-0-	24	1	245	3	Y	1					7
							1	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
08	1767	X	1208	-0-	-559	-0-	86	1	1122	3	Y	-0-					5
09	1680	X	1240	-0-	-440	-0-	105	1	1135	3	Y	-0-					5
10	1736	X	1063	-0-	-673	-0-	42	1	1021	3	Y	-0-					5
11	1230	X	899	-0-	-331	-0-	98	1	801	3	Y	-0-					5
12	1271	X	786	-0-	-485	-0-	68	1	718	3	Y	-0-					5
*01	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	98	1	979	3	Y	-0-					5

APPLING 698 WELL #: 19 RRCID -> 208913 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7429 - 7462

08	1426	N	1353	-0-	-73	-0-	96	1	1257	3	Y	-0-					4
09	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	121	1	1303	3	Y	-0-					4
10	1023	N	959	-0-	-64	-0-	38	1	921	3	Y	-0-					4
11	1320	N	564	-0-	-756	-0-	61	1	503	3	Y	-0-					4
12	1457	N	695	-0-	-762	-0-	60	1	635	3	Y	-0-					4
01	961	N	281	-0-	-680	-0-	26	1	255	3	Y	-0-					4

APPLING 700 WELL #: 17T RRCID -> 209340 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7464 - 7494

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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	32	-0-	32	32	3	1	29	3	N	-0-					-0-

APPLING 747 WELL #: 21 RRCID -> 210055 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7472 - 7522

08	651	N	538	-0-	-113	-0-	38	1	500	3	Y	-0-					-0-
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	49	1	527	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	553	-0-	-98	-0-	22	1	531	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	509	-0-	-1	-0-	55	1	454	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	487	-0-	-102	-0-	42	1	445	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	406	-0-	-152	-0-	37	1	369	3	Y	-0-					-0-

APPLING 10 WELL #: 20 RRCID -> 211320 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7480

08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	N	-0-					12
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	4	1	40	3	N	-0-					12
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	N	61	57	1	1	8	15
							67	9									
11	60	N	6	-0-	-54	-0-	1	1	5	3	N	-0-					15
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					15
01	155	N	50	-0-	-105	-0-	5	1	45	3	N	-0-					15

APPLING 698 WELL #: 24 RRCID -> 211612 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7472

08	1023	N	950	-0-	-73	-0-	68	1	882	3	Y	-0-					9
09	990	N	924	-0-	-66	-0-	78	1	846	3	Y	-0-					9
10	992	N	826	-0-	-166	-0-	33	1	793	3	Y	-0-					9
11	930	N	356	-0-	-574	-0-	39	1	317	3	Y	-0-					9
12	961	N	311	-0-	-650	-0-	27	1	284	3	Y	-0-					9
01	837	N	510	-0-	-327	-0-	46	1	463	3	Y	1	9	1	1	8	-0-
							1	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
08	T. A.	187	-0-	187	187	13	1	174	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.	188	-0-	188	375	16	1	172	3	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	216	-0-	216	591	9	1	207	3	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	223	-0-	223	814	24	1	199	3	Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	197	-0-	197	1011	17	1	180	3	Y	-0-					-0-
*01	1202 N	191	-0-	-1011	-0-	17	1	174	3	Y	-0-	4	1			-0-

APPLING 698 WELL #: 22 RRCID -> 212058 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7478 - 7519

08	1364 N	916	-0-	-448	-0-	65	1	851	3	Y	-0-					1
09	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	110	1	1190	3	Y	-0-					1
10	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	46	1	1126	3	Y	-0-					1
11	900 N	796	-0-	-104	-0-	86	1	710	3	Y	-0-					1
12	1333 N	764	-0-	-569	-0-	66	1	698	3	Y	-0-					1
01	1178 N	987	-0-	-191	-0-	90	1	897	3	Y	-0-					1

APPLING 10 WELL #: 25 RRCID -> 212536 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7430 - 7470

08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	19	1	247	3	Y	-0-					-0-
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	23	1	243	3	Y	38	32	1	1	8	5
						42	9									
10	310 N	286	-0-	-24	-0-	11	1	274	3	Y	1					6
						1	9									
11	270 N	240	-0-	-30	-0-	26	1	214	3	Y	-0-					6
12	310 N	227	-0-	-83	-0-	20	1	207	3	Y	-0-					6
01	279 N	237	-0-	-42	-0-	21	1	215	3	Y	1	6	1	1	8	-0-
						1	9									

APPLING 697 GU WELL #: 27 RRCID -> 213228 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7424 - 7449

08	155 N	53	-0-	-102	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					1
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	15	1	161	3	Y	-0-					1
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	139	3	Y	4					5
						4	9									
11	60 N	36	-0-	-24	-0-	4	1	30	3	Y	2					7
						2	9									
*12	186 N	110	-0-	-76	-0-	10	1	100	3	Y	-0-	4	1			3
01	155 N	36	-0-	-119	-0-	3	1	32	3	Y	1					3
						1	9									

APPLING 698 WELL #: 26 RRCID -> 214732 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7469 - 7510

08	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	3					3
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	Y	5					8
						6	9									
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	4					12
						4	9									
01	T. A.	39	-0-	39	39	3	1	30	3	Y	5	7	1			10
						6	9									

APPLING 9 WELL #: 30 RRCID -> 218723 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7466 - 7486

08	14B2 EXT	109	-0-	109	109	8	1	101	3	Y	-0-					9
09	14B2 EXT	56	-0-	56	165	5	1	51	3	Y	-0-					9
10	14B2 EXT	34	-0-	34	199	1	1	33	3	Y	-0-					9
11	14B2 EXT	50	-0-	50	249	5	1	45	3	Y	-0-					9
12	14B2 EXT	26	-0-	26	275	2	1	24	3	Y	-0-					9
*01	285 N	10	-0-	-275	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					9

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
08	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	10	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2					2
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	9	1	73	3	Y	2					4
							2	9									
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					4
*01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	3	1	9	Y	1	3	1			2

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
08	1860	N	1310	-0-	-550	-0-	38	1	1233	3	Y	35	38	1			8
							39	9									
09	1710	N	929	-0-	-781	-0-	75	1	836	3	Y	16	19	1			5
							18	9									
10	1550	N	1154	-0-	-396	-0-	1141	3	13	9	Y	12	8	1			9
11	1260	N	1082	-0-	-178	-0-	2	1	1070	3	Y	9	12	1			6
							10	9									
12	961	N	923	-0-	-38	-0-	921	3	2	9	Y	2					8
*01	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	38	1	1119	3	Y	6	9	1			5
							7	9									

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
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	34	1	436	3	Y	-0-	20	1			-0-
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	41	1	439	3	N	28					28
							31	9									
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	19	1	466	3	N	1	4	1	1	8	24
							1	9									
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	50	1	409	3	N	-0-					24
12	527	N	468	-0-	-59	-0-	40	1	424	3	N	4					28
							4	9									
01	496	N	459	-0-	-37	-0-	42	1	417	3	N	-0-					28

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
08	186	N	124	-0-	-62	-0-	9	1	115	3	Y	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					-0-
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	23	-0-	-97	-0-	3	1	20	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-

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
08	806	X	368	-0-	-438	-0-	10	1	336	3	Y	20	23	1			39
							22	9									
09	780	X	381	-0-	-399	-0-	27	1	298	3	Y	51					90
							56	9									
10	806	X	393	-0-	-413	-0-	361	3	32	9	Y	29	73	1			46
11	450	X	161	-0-	-289	-0-	122	3	39	9	Y	35	36	1			45
12	465	X	259	-0-	-206	-0-	235	3	24	9	Y	22	37	1			30
*01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	14	1	404	3	Y	74	53	1			51
							81	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

AMG CHATO 25 C WELL #: 38 RRCID -> 233688 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5919 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	109	1	500	3	Y	-0-					5
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	156	1	667	3	Y	1	1	8			5
							1	9									
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	54	1	411	3	Y	1	1	8			5
							1	9									
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	57	1	463	3	Y	2	2	8			5
							2	9									
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	68	1	524	3	Y	1	1	8			5
							1	9									
*01	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	215	1	1406	3	Y	1	1	8			5
							1	9									

CHATO 28 D WELL #: 39 RRCID -> 233689 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5967 - 7680

08	93	N	10	-0-	-83	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					1
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	5	1	23	3	Y	-0-					1
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	4	1	15	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					1
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
*01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	18	1	78	3	Y	-0-					-0-

CHATO 28 WELL #: 30 RRCID -> 233816 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5992 - 7720

08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	112	1	1427	3	Y	8					14
							9	9									
09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	154	1	1230	3	Y	-0-					14
10	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	99	1	1490	3	Y	-0-					14
11	1500	N	1425	-0-	-75	-0-	974	1	451	3	Y	-0-					14
12	1426	N	1091	-0-	-335	-0-	498	1	593	3	Y	-0-					14
01	1581	N	1357	-0-	-224	-0-	75	1	1282	3	Y	-0-	14	1			-0-

CHATO 28 D WELL #: 40 RRCID -> 233819 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5951 - 7679

08	310	N	304	-0-	-6	-0-	28	1	276	3	Y	-0-					-0-
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	80	1	354	3	Y	-0-					-0-
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	95	1	373	3	Y	-0-					-0-
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	64	1	317	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	419	-0-	-15	-0-	194	1	225	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	258	-0-	-207	-0-	47	1	211	3	Y	-0-					-0-

CHATO 28 C WELL #: 46 RRCID -> 233820 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6008 - 7780

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-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMG CHATO 25 C WELL #: 41 RRCID -> 233823 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 5925 - 7640

08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	69	1	314	3	Y	-0-					8
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	100	1	426	3	Y	-0-					8
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	72	1	552	3	Y	-0-					8
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	55	1	446	3	Y	-0-					8
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	93	1	717	3	Y	-0-					8
*01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	97	1	637	3	Y	-0-					8

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
AMG CHATO 25 C WELL #: 44 RRCID -> 234010 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7637

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364 N	1047	-0-	-317	-0-	188	1	859	3	Y	-0-					10
09	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	262	1	1117	3	Y	-0-					10
10	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	192	1	1467	3	Y	-0-					10
11	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	148	1	1196	3	Y	-0-					10
12	1426 N	1252	-0-	-174	-0-	143	1	1109	3	Y	-0-					10
01	1674 N	1359	-0-	-315	-0-	180	1	1179	3	Y	-0-					10

CHATO 28 C WELL #: 48 RRCID -> 235515 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6013 - 7782

08	T. A.	31	-0-	31	82	6	1	25	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					-0-

CHATO 22 A WELL #: 51 RRCID -> 235718 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6050 - 7780

08	558 N	553	-0-	-5	-0-	102	1	451	3	Y	-0-					7
09	609 N	609	-0-	-0-	-0-	113	1	496	3	Y	-0-					7
10	938 N	938	-0-	-0-	-0-	152	1	786	3	Y	-0-					7
11	921 N	921	-0-	-0-	-0-	166	1	755	3	Y	-0-					7
12	620 N	555	-0-	-65	-0-	144	1	411	3	Y	-0-					7
01	930 N	561	-0-	-369	-0-	182	1	379	3	Y	-0-					7

APPLING 748 A WELL #: 42 RRCID -> 235723 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5879 - 7653

08	907 N	907	-0-	-0-	-0-	57	1	850	3	N	-0-	5	1			28
09	983 N	983	-0-	-0-	-0-	94	1	889	3	N	-0-					28
10	992 N	992	-0-	-0-	-0-	67	1	925	3	N	-0-					28
11	870 N	840	-0-	-30	-0-	66	1	773	3	N	1	1	8			28
						1	9									
12	1023 N	781	-0-	-242	-0-	67	1	708	3	N	5					33
						6	9									
01	992 N	826	-0-	-166	-0-	72	1	753	3	N	1	1	8			33
						1	9									

CHATO 27 WELL #: 50 RRCID -> 235729 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5985 - 7722

08	837 N	822	-0-	-15	-0-	235	1	587	3	N	-0-					20
09	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	403	1	796	3	N	-0-					20
10	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	346	1	1113	3	N	-0-					20
11	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	394	1	833	3	N	-0-					20
12	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	440	1	829	3	N	1	1	8			20
						1	9									
01	1457 N	1278	-0-	-179	-0-	431	1	847	3	N	-0-					20

AMG CHATO 25 C WELL #: 45 RRCID -> 236196 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5902 - 7674

08	837 N	679	-0-	-158	-0-	122	1	557	3	Y	-0-					7
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	142	1	608	3	Y	-0-					7
10	854 N	854	-0-	-0-	-0-	99	1	755	3	Y	-0-					7
11	786 N	786	-0-	-0-	-0-	86	1	700	3	Y	-0-					7
12	775 N	704	-0-	-71	-0-	81	1	623	3	Y	-0-					7
01	868 N	848	-0-	-20	-0-	112	1	736	3	Y	-0-					7

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHATO 28 C WELL #: 52 RRCID -> 236433 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6022 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMG CHATO 25 C WELL #: 43 RRCID -> 237935 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5888 - 7658

08	961	N	448	-0-	-513	-0-	81	1	367	3	Y	-0-					8
09	570	N	309	-0-	-261	-0-	59	1	250	3	Y	-0-					8
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	71	1	547	3	Y	-0-					8
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	78	1	635	3	Y	-0-					8
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	68	1	529	3	Y	-0-					8
*01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	95	1	626	3	Y	-0-					8

APPLING 695 WELL #: 43 RRCID -> 239635 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7469 - 7510

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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					5
09	360	N	20	-0-	-340	-0-	1	1	9	3	Y	9					14
							10	9									
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	Y	-0-					14
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	3	3	9	Y	3					17
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	3	11	9	Y	10					27
01	62	N	27	-0-	-35	-0-	1	1	15	3	Y	10	17	1			20
							11	9									

APPLING 695 WELL #: 46 RRCID -> 241868 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5825 - 7460

08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	20	1	263	3	Y	-0-					-0-
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	25	1	266	3	Y	39	33	1			6
							43	9									
10	279	N	268	-0-	-11	-0-	11	1	256	3	Y	1					7
							1	9									
11	270	N	154	-0-	-116	-0-	17	1	137	3	Y	-0-					7
12	341	N	245	-0-	-96	-0-	21	1	224	3	Y	-0-					7
01	279	N	233	-0-	-46	-0-	21	1	212	3	Y	-0-	7	1			-0-

APPLING 697 GU WELL #: 6 RRCID -> 241922 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 5868 - 7494

08	217	N	83	-0-	-134	-0-	6	1	77	3	Y	-0-					-0-
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	18	1	189	3	Y	-0-					-0-
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	8	1	187	3	Y	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	22	1	181	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	159	-0-	-58	-0-	14	1	143	3	Y	2					2
							2	9									
*01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	24	1	236	3	Y	-0-					2

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
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					12
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	3	13	1			2
							3	9									
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	11	3	6	9	Y	5					7
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	3					10
							3	9									
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	8					18
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	6	3	Y	16	15	1			19
							18	9									

CHATO 28 C WELL #: 49 RRCID -> 243844 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6030 - 7752

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75

GOLLA 7 WELL #: 3 RRCID -> 245145 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6033 - 7712

08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	76	1	501	3	Y	73	63	1			22
							80	9									
09	600	N	532	-0-	-68	-0-	75	1	380	3	Y	70	64	1	1	8	27
							77	9									
10	527	N	74	-0-	-453	-0-	8	1	66	3	Y	-0-					27
11	630	N	572	-0-	-58	-0-	73	1	457	3	Y	38					65
							42	9									
12	558	N	388	-0-	-170	-0-	36	1	320	3	Y	29	85	1	1	8	8
							32	9									
*01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	53	1	588	3	Y	97	50	1	1	8	54
							107	9									

CHATO 23 WELL #: 22 RRCID -> 247979 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5902 - 5908

08	155	N	40	-0-	-115	-0-	3	1	37	3	N	-0-					1
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	3	N	-0-					1
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					1
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	N	-0-					1
*12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					1
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-

GOLLA 7 WELL #: 5 RRCID -> 248919 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6042 - 7699

08	1550	N	1358	-0-	-192	-0-	172	1	1139	3	Y	43	38	1			5
							47	9									
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	197	1	1005	3	Y	-0-	5	1			-0-
10	558	N	234	-0-	-324	-0-	26	1	208	3	Y	-0-					-0-
11	1320	N	148	-0-	-1172	-0-	20	1	128	3	Y	-0-					-0-
12	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	162	1	1418	3	Y	-0-					-0-
*01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	80	1	885	3	Y	-0-					-0-

CHATO 22A WELL #: 54 RRCID -> 251110 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5983 - 5993

08	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					-0-
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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
08	T. A.	185	-0-	185	185	33	1	152	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.	174	-0-	174	359	33	1	141	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	359					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	359					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	359					Y	-0-					-0-
*01	359 N	-0-	-0-	-359	-0-					Y	-0-					-0-

APPLING 695 WELL #: 50 RRCID -> 254204 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5601 - 5612

08	1085 N	706	-0-	-379	-0-	50	1	656	3	Y	-0-					14
09	990 N	930	-0-	-60	-0-	79	1	851	3	Y	-0-					14
10	930 N	821	-0-	-109	-0-	33	1	788	3	Y	-0-					14
11	809 N	809	-0-	-0-	-0-	87	1	716	3	Y	5					19
						6	9									
12	961 N	716	-0-	-245	-0-	62	1	654	3	Y	-0-					19
01	806 N	792	-0-	-14	-0-	72	1	720	3	Y	-0-					19

APPLING 9 WELL #: 29 RRCID -> 264677 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 7432

08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	22	1	293	3	Y	-0-					-0-
09	330 N	293	-0-	-37	-0-	25	1	268	3	Y	-0-					-0-
10	310 N	282	-0-	-28	-0-	11	1	271	3	Y	-0-					-0-
11	300 N	194	-0-	-106	-0-	21	1	173	3	Y	-0-					-0-
12	310 N	101	-0-	-209	-0-	9	1	91	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN TR. 4 WELL #: 23H RRCID -> 271421 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8093 - 12207

08	4836 X	2499	-0-	-2337	-0-	70	1	2283	3	Y	133	74	1			95
						146	9									
09	4380 X	2005	-0-	-2375	-0-	158	1	1771	3	N	69	149	1	1	8	14
						76	9									
10	4526 X	2333	-0-	-2193	-0-	2212	3	121	9	N	110	108	1	1	8	15
11	3750 X	1940	-0-	-1810	-0-	4	1	1802	3	N	122	125	1			12
						134	9									
12	3875 X	2117	-0-	-1758	-0-	1996	3	121	9	N	110	52	1	1	8	69
01	2511 X	1910	-0-	-601	-0-	59	1	1745	3	N	96	139	1	1	8	25
						106	9									

APPLING WELL #: 9H RRCID -> 272887 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8039 - 12709

08	16833 X	14666	-0-	-2167	-0-	906	1	13541	3	Y	199	159	1	3	8	74
						219	9									
09	15510 X	14406	-0-	-1104	-0-	1350	1	12808	3	Y	225	212	1	3	8	84
						248	9									
10	16027 X	14631	-0-	-1396	-0-	971	1	13395	3	Y	241	263	1	4	8	58
						265	9									
11	14970 X	13205	-0-	-1765	-0-	1030	1	11970	3	Y	186	195	1			49
						205	9									
12	14880 X	13799	-0-	-1081	-0-	1186	1	12422	3	Y	174	180	1	3	8	40
						191	9									
01	14880 X	13247	-0-	-1633	-0-	1131	1	11895	3	Y	201	177	1	2	8	62
						221	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHATO 27 WELL #: 86 RRCID -> 274807 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5856 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	103	1	1018	3	Y	8					8
							9	9									
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	52	1	340	3	Y	-0-	8	1			-0-
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	24	1	293	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	282	-0-	-228	-0-	33	1	249	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	134	-0-	-269	-0-	121	3	13	9	Y	12					12
*01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	33	1	331	3	Y	-0-	9	1			3

CHATO 27 WELL #: 76 RRCID -> 274809 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5877 - 7606

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APPLING WELL #: 13H RRCID -> 275271 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8812 - 13134

08	18972	X	15638	-0-	-3334	-0-	964	1	14410	3	Y	240	197	1			91
							264	9									
09	17160	X	14532	-0-	-2628	-0-	1364	1	12940	3	Y	207	214	1			84
							228	9									
10	17391	X	12991	-0-	-4400	-0-	864	1	11917	3	Y	191	226	1			49
							210	9									
11	15120	X	11085	-0-	-4035	-0-	860	1	9995	3	Y	209	207	1			51
							230	9									
12	16108	X	16108	-0-	-0-	-0-	1374	1	14397	3	Y	306	296	1			61
							337	9									
01	15283	X	14841	-0-	-442	-0-	1260	1	13245	3	Y	305	274	1			92
							336	9									

APPLING WELL #: 12H RRCID -> 275273 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7729 - 12457

08	11656	X	10486	-0-	-1170	-0-	650	1	9708	3	Y	116	101	1			42
							128	9									
09	10860	X	9859	-0-	-1001	-0-	928	1	8812	3	Y	108	111	1			39
							119	9									
10	11098	X	9839	-0-	-1259	-0-	657	1	9074	3	Y	98	115	1	1	8	21
							108	9									
11	10590	X	8916	-0-	-1674	-0-	697	1	8102	3	Y	106	105	1			22
							117	9									
12	10881	X	9241	-0-	-1640	-0-	793	1	8303	3	Y	132	131	1			23
							145	9									
01	10478	X	8928	-0-	-1550	-0-	760	1	7990	3	Y	162	142	1			43
							178	9									

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2801 RRCID -> 187445 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6000 - 6033

08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	550	2	19	9	Y	17	156	1			68
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	556	2	3	9	Y	3					71
10	558	N	551	-0-	-7	-0-	511	2	40	9	Y	36					107
11	540	N	526	-0-	-14	-0-	519	2	7	9	Y	6					113
12	589	N	467	-0-	-122	-0-	455	2	12	9	Y	11					124
01	558	N	390	-0-	-168	-0-	386	2	4	9	Y	4	1	8			127

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
NYE RANCH WELL #: 3101 RRCID -> 193486 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6007 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	168	-0-	-18	-0-	9	1	145	2	Y	13					20
							14	9									
09	300	N	194	-0-	-106	-0-	12	1	176	2	Y	5					25
							6	9									
10	310	N	224	-0-	-86	-0-	13	1	186	2	Y	23					48
							25	9									
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	11	1	130	2	Y	3	40	1			11
							3	9									
12	186	N	115	-0-	-71	-0-	10	1	104	2	Y	1					12
							1	9									
01	217	N	126	-0-	-91	-0-	9	1	109	2	Y	7					19
							8	9									

NYE RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 210113 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 5980 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	27	1	443	2	N	11					17
							12	9									
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	29	1	420	2	N	3					20
							3	9									
10	279	N	261	-0-	-18	-0-	15	1	221	2	N	23					43
							25	9									
11	480	N	117	-0-	-363	-0-	9	1	105	2	N	3	36	1			10
							3	9									
12	465	N	150	-0-	-315	-0-	13	1	136	2	N	1					11
							1	9									
01	248	N	172	-0-	-76	-0-	13	1	157	2	N	2					13
							2	9									

COLEMAN HEIRS 503 WELL #: 1 RRCID -> 233686 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7579 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					20
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					20
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 1 RRCID -> 233818 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7553 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	129	1	412	2	Y	9					47
							10	9									
09	570	N	430	-0-	-140	-0-	43	1	379	2	Y	7					54
							8	9									
10	558	N	492	-0-	-66	-0-	144	1	342	2	Y	5					59
							6	9									
11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	268	1	435	2	Y	22	69	1			12
							24	9									
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	343	1	602	2	Y	-0-					12
*01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	237	1	459	2	Y	-0-					12

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
RMG LAND WELL #: 2201 RRCID -> 234009 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 6030 - 7820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	814 N	814	-0-	-0-	-0-	41	1	772	2	Y	1					39
						1	9									
09	820 N	820	-0-	-0-	-0-	40	1	772	2	Y	7					46
						8	9									
10	930 N	731	-0-	-199	-0-	36	1	686	2	Y	8					54
						9	9									
11	780 N	772	-0-	-8	-0-	38	1	728	2	Y	5					59
						6	9									
12	837 N	717	-0-	-120	-0-	39	1	676	2	Y	2					61
						2	9									
01	744 N	686	-0-	-58	-0-	34	1	642	2	Y	9	1	8			69
						10	9									

COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 3 RRCID -> 241871 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7661 - 7691

08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	83	1	264	2	Y	6					35
						7	9									
09	330 N	245	-0-	-85	-0-	24	1	214	2	Y	6					41
						7	9									
10	341 N	138	-0-	-203	-0-	40	1	94	2	Y	4					45
						4	9									
11	330 N	137	-0-	-193	-0-	45	1	74	2	Y	16	52	1			9
						18	9									
12	248 N	128	-0-	-120	-0-	46	1	82	2	Y	-0-					9
*01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	58	1	113	2	Y	-0-					9

COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 2 RRCID -> 242025 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7636 - 7656

08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	38	1	123	2	Y	5					25
						6	9									
09	150 N	118	-0-	-32	-0-	12	1	103	2	Y	3					28
						3	9									
10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	91	1	216	2	Y	-0-					28
11	150 N	142	-0-	-8	-0-	48	1	77	2	Y	15	36	1			7
						17	9									
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	65	1	115	2	Y	-0-					7
*01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	53	1	102	2	Y	-0-					7

RMG LAND WELL #: 2202 RRCID -> 243049 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6064 - 7791

08	940 N	940	-0-	-0-	-0-	47	1	892	2	Y	1					41
						1	9									
09	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	56	1	1070	2	Y	10					51
						11	9									
10	930 N	810	-0-	-120	-0-	40	1	761	2	Y	8					59
						9	9									
11	900 N	598	-0-	-302	-0-	29	1	561	2	Y	7					66
						8	9									
12	930 N	846	-0-	-84	-0-	46	1	798	2	Y	2					68
						2	9									
01	806 N	719	-0-	-87	-0-	35	1	675	2	Y	8					76
						9	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
NYE RANCH WELL #: 3102 RRCID -> 243052 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6030 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	88	1	1459	2	N	23					35
							25	9									
09	1200	N	1184	-0-	-16	-0-	75	1	1098	2	N	10					45
							11	9									
10	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	92	1	1360	2	N	35					80
							39	9									
11	1530	N	1355	-0-	-175	-0-	107	1	1240	2	N	7	68	1			19
							8	9									
12	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	114	1	1237	2	N	2					21
							2	9									
01	1488	N	1270	-0-	-218	-0-	98	1	1168	2	N	4					25
							4	9									

GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2802 RRCID -> 243077 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5971 - 7722

08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	867	2	2	9	Y	2	24	1			11
09	894	N	894	-0-	-0-	-0-	893	2	1	9	Y	1					12
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	830	2	1	9	Y	1					13
11	840	N	792	-0-	-48	-0-	790	2	2	9	Y	2					15
12	899	N	564	-0-	-335	-0-	563	2	1	9	Y	1					16
01	837	N	687	-0-	-150	-0-	685	2	2	9	Y	2					18

RMG LAND WELL #: 2203 RRCID -> 243368 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6062 - 7784

08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	41	1	775	2	Y	1					34
							1	9									
09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	43	1	822	2	Y	8					42
							9	9									
10	806	N	671	-0-	-135	-0-	33	1	631	2	Y	6					48
							7	9									
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	41	1	780	2	Y	5					53
							6	9									
12	899	N	444	-0-	-455	-0-	24	1	419	2	Y	1					54
							1	9									
01	682	N	452	-0-	-230	-0-	22	1	424	2	Y	5					59
							6	9									

SUN T S H (WILCOX) 87251 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC 076744
CHATO A WELL #: 10 RRCID -> 239136 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 4652 - 4655

08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	1					2
							1	9									
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	4	1	1			5
							4	9									
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	3					8
							3	9									
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	3					11
							3	9									
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	25	2	Y	2	7	1			6
							2	9									
*01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	3					9
							3	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 25 RRCID -> 249835 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4652 - 4660

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN T S H (WILCOX) //CONT.// 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
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-
12	29 X	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APPLING 9 WELL #: 33 RRCID -> 235419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4588 - 4594

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*12	T. A.	96	-0-	96	96	8	1	88	3	Y	-0-					11
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	96					Y	-0-					10

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

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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINAL RESOURCES, INC. 742124
SCHWEERS WELL #: 3 RRCID -> 232984 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 977 PERF. 894 - 897

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

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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2016 - P/A 11/18/16

SABINAL RESOURCES, INC. 742124
VALENZUELA WELL #: 1 RRCID -> 232976 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 914 PERF. 885 - 890

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

THIRTEEN, EAST (3470 OLMOS) 89385 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SAGE ENERGY COMPANY 743215
RBR WELL #: 1 RRCID -> 281040 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3432 - 3438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	53165	-0-	-0-	-53165	-0-					N	-0-					168
*09	51450	6617	-0-	-44833	-0-	6085	2	532	9	N	484	359	1			293
*10	53165	1996	-0-	-51169	-0-	1201	2	795	9	N	723	924	1			92
*11	51450	3523	-0-	-47927	-0-	2578	2	945	9	N	859	703	1			248
*12	8091 #	2131	-0-	-5960	-0-	1327	2	804	9	N	731	729	1			250
01	8091 #	1212	-0-	-6879	-0-	444	2	768	9	N	698	747	1			201

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

08	155 #	128	-0-	-27	-0-	100	2	28	9	N	25					28
09	150 #	128	-0-	-22	-0-	100	2	28	9	N	25					53
10	155 #	126	-0-	-29	-0-	100	2	26	9	N	24					77
11	150 #	122	-0-	-28	-0-	100	2	22	9	N	20					97
12	155 #	122	-0-	-33	-0-	100	2	22	9	N	20					117
01	124 #	111	-0-	-13	-0-	100	2	11	9	N	10					127

TILDEN, S. (EDWARDS LIME 11,500) 89960 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SUTTON PRODUCING CORP. 831283
DICKINSON, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 214762 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11400 - 11450

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71

DICKINSON, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 241892 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11420 - 11440

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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

DICKINSON, J. H. WELL #: 7 RRCID -> 247598 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11480 - 11552

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
HORTON, F. B. WELL #: 2H RRCID -> 243044 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 11531 PERF.11726 - 13052

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-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
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	Y	-0-					2
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	3	Y	-0-					2
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	Y	-0-					2
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	Y	-0-					2
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					2
*01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	Y	1					3
						1	9									

SCHOOLFIELD, M. S. & BROS. WELL #: 5 RRCID -> 138950 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6088 - 6098

08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	Y	-0-					6
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	10	1	46	3	Y	-0-					6
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	Y	-0-					6
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	7	1	41	3	Y	-0-					6
*12	62 N	30	-0-	-32	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					6
01	62 N	37	-0-	-25	-0-	5	1	31	3	Y	1					5
						1	9									

SCHOOLFIELD, M. S. & BROS. WELL #: 1 RRCID -> 173990 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 6071 - 8260

08	310 X	2	-0-	-308	-0-	2	3			N	-0-					2
09	240 X	34	-0-	-206	-0-	6	1	28	3	N	-0-					2
10	124 X	66	-0-	-58	-0-	9	1	57	3	N	-0-					2
11	120 X	43	-0-	-77	-0-	6	1	37	3	N	-0-					2
12	93 X	24	-0-	-69	-0-	2	1	22	3	N	-0-					2
*01	66 X	66	-0-	-0-	-0-	8	1	57	3	N	1					3
						1	9									

TRIPLE BAR 59E WELL #: 1 RRCID -> 175066 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 6073 - 8368

08	62 N	29	-0-	-33	-0-	4	1	25	3	Y	-0-					2
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	6	1	28	3	Y	-0-					2
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	Y	-0-					2
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	Y	-0-					2
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					2
*01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	10	1	69	3	Y	-0-					2

SCHOOLFIELD, M. S. 65 WELL #: 4 RRCID -> 175376 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6126 - 6141

08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	18	1	83	3	Y	-0-					3
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	25	1	167	3	Y	-0-					3
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	31	1	183	3	Y	-0-					3
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	17	1	181	3	Y	-0-					3
01	186 N	167	-0-	-19	-0-	21	1	146	3	Y	-0-					3

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

SCHOOLFIELD, M. S. 59 WELL #: 10 RRCID -> 177542 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6114 - 6125

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

SCHOOLFIELD 59 WELL #: 7 U RRCID -> 179622 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6078 - 6086

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-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHOOLFIELD, M. S. 65 WELL #: 13 RRCID -> 181198 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6156 - 6172

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

SCHOOLFIELD, M. S. 63 WELL #: 18 RRCID -> 181812 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 6100 - 6110

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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

08	899	N	875	-0-	-24	-0-	111	1	764	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	239	-0-	-601	-0-	43	1	196	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	207	-0-	-661	-0-	27	1	180	3	Y	-0-					-0-
11	840	N	136	-0-	-704	-0-	20	1	116	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	132	-0-	-116	-0-	11	1	121	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		286	-0-	286	286	36	1	250	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 #: 7 RRCID -> 075752 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8240 - 8266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837 N	804	-0-	-33	-0-	92	1	712	3	Y	-0-					1
09	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	227	1	981	3	Y	-0-					1
10	682 N	276	-0-	-406	-0-	30	1	246	3	Y	-0-					1
11	780 N	28	-0-	-752	-0-	28	3			Y	-0-					1
*12	1240 N	14	-0-	-1226	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					1
01	T. A.	589	-0-	589	589	130	1	458	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									

SCHLETZE, A.E. WELL #: 8 RRCID -> 081141 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8248 - 8298

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 089720 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8208 - 8238

08	465 N	125	-0-	-340	-0-	7	1	118	3	Y	-0-					-0-
09	420 N	103	-0-	-317	-0-	9	1	94	3	Y	-0-					-0-
10	217 N	116	-0-	-101	-0-	3	1	113	3	Y	-0-					-0-
11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	83	1	385	3	Y	-0-					-0-
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	241	1	30	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.	574	-0-	574	574	116	1	457	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 6 RRCID -> 090625 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8260 - 8294

*07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	29	1	19	3	Y	-0-					4
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
*09	60 N	7	-0-	-53	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
*10	62 N	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
*11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	50	1	346	3	N	-0-					-0-
09	360	N	322	-0-	-38	-0-	58	1	264	3	N	-0-					-0-
10	341	N	318	-0-	-23	-0-	41	1	277	3	N	-0-					-0-
11	390	N	157	-0-	-233	-0-	23	1	134	3	N	-0-					-0-
12	341	N	339	-0-	-2	-0-	28	1	311	3	N	-0-					-0-
*01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	46	1	316	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
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-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHOOLFIELD, M. S. & BROS. WELL #: 1 RRCID -> 112484 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8250 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 112579 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8206 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	457	-0-	-70	-0-	102	1	355	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	70	1	262	3	Y	15	12	1	1	8	2
							17	9									
11	450	N	314	-0-	-136	-0-	49	1	264	3	Y	1					3
							1	9									
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	35	1	244	3	Y	-0-					3
01	341	N	283	-0-	-58	-0-	39	1	244	3	Y	-0-					3

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 112839 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8232 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	96	-0-	-28	-0-	19	1	68	3	Y	8	11	1			11
							9	9									
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	20	1	56	3	Y	-0-					11
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	23	1	88	3	Y	5	14	1			2
							6	9									
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	15	1	78	3	Y	1					3
							1	9									
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	10	1	65	3	Y	-0-					3
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	16	1	102	3	Y	-0-					3

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 7 RRCID -> 113389 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8336 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	43	1	415	3	Y	-0-	4	1			7
09	540	N	469	-0-	-71	-0-	61	1	408	3	Y	-0-					7
10	465	N	335	-0-	-130	-0-	25	1	310	3	Y	-0-					7
11	450	N	307	-0-	-143	-0-	19	1	288	3	Y	-0-					7
12	496	N	320	-0-	-176	-0-	26	1	294	3	Y	-0-					7
*01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	60	1	466	3	Y	-0-					7

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 10 RRCID -> 114014 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8298 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	X	2306	-0-	-453	-0-	126	1	2180	3	Y	-0-					-0-
09	2700	X	2440	-0-	-260	-0-	208	1	2232	3	Y	-0-					-0-
10	2790	X	2335	-0-	-455	-0-	68	1	2267	3	Y	-0-					-0-
11	2700	X	2276	-0-	-424	-0-	405	1	1871	3	Y	-0-					-0-
12	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2454	1	307	3	Y	-0-					-0-
01	2511	X	1863	-0-	-648	-0-	377	1	1486	3	Y	-0-					-0-

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
08	93	N	35	-0-	-58	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	31	-0-	-29	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	3	1	12	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	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
08	465	X	215	-0-	-250	-0-	48	1	167	3	Y	-0-					-0-
09	300	X	217	-0-	-83	-0-	56	1	161	3	Y	-0-					-0-
10	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	259	1	973	3	Y	51	44	1			7
							56	9									
11	529	X	529	-0-	-0-	-0-	83	1	445	3	Y	1					8
							1	9									
12	363	X	363	-0-	-0-	-0-	46	1	317	3	Y	-0-					8
01	1302	X	258	-0-	-1044	-0-	35	1	223	3	Y	-0-					8

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
08	1054	N	918	-0-	-136	-0-	50	1	859	3	Y	8					30
							9	9									
09	570	N	157	-0-	-413	-0-	12	1	135	3	Y	9	18	1			21
							10	9									
10	1023	N	15	-0-	-1008	-0-	15	3			Y	-0-					21
11	900	N	16	-0-	-884	-0-	3	1	13	3	Y	-0-					21
12	155	N	105	-0-	-50	-0-	93	1	12	3	Y	-0-					21
*01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	200	1	787	3	Y	54	64	1			11
							59	9									

TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 1 RRCID -> 155461 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8260 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	410	-0-	-86	-0-	52	1	358	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	430	-0-	-50	-0-	77	1	353	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	210	-0-	-379	-0-	27	1	183	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	156	-0-	-234	-0-	23	1	133	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	46	-0-	-388	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					-0-
*01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	31	1	218	3	Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 1 RRCID -> 156638 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8273 - 8321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					5
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	3	1	12	3	Y	-0-					5
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					5
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	4	1	24	3	Y	-0-					5
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					5
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	4	1	25	3	Y	-0-					5

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 2 RRCID -> 157545 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8332 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	199	1	1375	3	Y	-0-					6
09	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	200	1	912	3	Y	-0-					6
10	1426	X	567	-0-	-859	-0-	74	1	493	3	Y	-0-					6
11	1530	X	579	-0-	-951	-0-	84	1	495	3	Y	-0-					6
12	1581	X	770	-0-	-811	-0-	64	1	706	3	Y	-0-					6
*01	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	170	1	1180	3	Y	-0-					6

TRIPLE BARR 55 F WELL #: 1 RRCID -> 157581 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8326 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	215	1	1486	3	Y	-0-					7
09	1740	N	1675	-0-	-65	-0-	302	1	1373	3	Y	-0-					7
10	1798	N	1627	-0-	-171	-0-	211	1	1416	3	Y	-0-					7
11	1650	N	1240	-0-	-410	-0-	180	1	1060	3	Y	-0-					7
12	1736	N	1376	-0-	-360	-0-	115	1	1261	3	Y	-0-					7
*01	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	211	1	1456	3	Y	-0-					7

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

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 1A RRCID -> 158045 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8172 - 8208

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

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
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	30	1	526	3	Y	-0-					-0-
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	44	1	475	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	457	-0-	-39	-0-	13	1	444	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	438	-0-	-102	-0-	78	1	360	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	166	-0-	-361	-0-	147	1	19	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 4 RRCID -> 158059 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8295 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	106	1	734	3	Y	-0-					5
09	780	N	742	-0-	-38	-0-	134	1	608	3	Y	-0-					5
10	806	N	788	-0-	-18	-0-	102	1	686	3	Y	-0-					5
11	810	N	776	-0-	-34	-0-	113	1	663	3	Y	-0-					5
12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	66	1	719	3	Y	-0-					5
01	775	N	767	-0-	-8	-0-	97	1	670	3	Y	-0-					5

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
08	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	148	1	1020	3	Y	-0-					-0-
09	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	238	1	1084	3	Y	-0-					-0-
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	157	1	1052	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1140	N	1040	-0-	-100	-0-	151	1	889	3	Y	-0-					-0-
12	1364	N	896	-0-	-468	-0-	75	1	821	3	Y	-0-					-0-
*01	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	196	1	1360	3	Y	-0-					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 3 RRCID -> 158357 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8296 - 8341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	97	-0-	-27	-0-	12	1	85	3	N	-0-					-0-
09	120	N	76	-0-	-44	-0-	14	1	62	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	1	1	8			-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 4 RRCID -> 158819 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8335 - 8349

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

D. W. TRI BAR 32 "H" "A" WELL #: 3 RRCID -> 158831 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8279 - 8299

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

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
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	119	1	822	3	Y	-0-					2
09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	179	1	818	3	Y	-0-					2
10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	120	1	803	3	Y	-0-					2
11	900	N	575	-0-	-325	-0-	83	1	491	3	Y	1					3
							1	9									
12	1023	N	867	-0-	-156	-0-	72	1	795	3	Y	-0-					3
01	930	N	737	-0-	-193	-0-	93	1	643	3	Y	1					4
							1	9									

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 159145 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8255 - 8284

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

LYSSY 8 WELL #: 1 RRCID -> 159831 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

08	1023 N	743	-0-	-280	-0-	81	1	662	3	Y	-0-					20
09	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	114	1	926	3	Y	-0-					20
10	924 N	924	-0-	-0-	-0-	49	1	875	3	Y	-0-					20
11	870 N	870	-0-	-0-	-0-	93	1	777	3	Y	-0-					20
12	1085 N	924	-0-	-161	-0-	146	1	778	3	Y	-0-					20
01	930 N	791	-0-	-139	-0-	154	1	637	3	Y	-0-	10	1			10

LYSSY 711 WELL #: 3 RRCID -> 160172 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8182 - 8211

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

LYSSY 72 WELL #: 7 RRCID -> 160605 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8240 - 8265

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYSSY 67 WELL #: 2 RRCID -> 160870 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8179 - 8204

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-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

LYSSY 72 WELL #: 10 RRCID -> 160973 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8189 - 8217

08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	139	1	514	3	N	-0-					29
09	788 N	788	-0-	-0-	-0-	781	3	7	9	N	6	25	1	1	8	9
10	939 N	939	-0-	-0-	-0-	936	3	3	9	N	3					12
11	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1175	3	22	9	N	20	19	1			13
12	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					13
*01	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1230	3	36	9	N	33	22	1	1	8	23

LYSSY 67 WELL #: 6 RRCID -> 161091 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8216 - 8246

08	1457 N	1195	-0-	-262	-0-	131	1	1064	3	N	-0-					-0-
09	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	170	1	1377	3	N	-0-					-0-
10	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	72	1	1289	3	N	-0-					-0-
11	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	132	1	1106	3	N	-0-					-0-
12	1612 N	1147	-0-	-465	-0-	182	1	965	3	N	-0-					-0-
01	1364 N	1187	-0-	-177	-0-	230	1	957	3	N	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY 72 WELL #: 16A RRCID -> 161132 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8128 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	432	-0-	-157	-0-	164	1	268	3	Y	-0-					-0-
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	43	1	532	3	Y	42	35	1			7
							46	9									
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	38	1	476	3	Y	2					9
							2	9									
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	72	1	363	3	Y	-0-	9	1			-0-
12	651	N	303	-0-	-348	-0-	53	1	250	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	479	-0-	-48	-0-	79	1	400	3	Y	-0-					-0-

LYSSY 76 1/2 WELL #: 8 RRCID -> 161133 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8245 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38	49	1			8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23					31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	35	1			15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					25
01	14B2	EXT	964	-0-	964	964	387	1	563	3	Y	13					38
							14	9									

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
08	155	N	135	-0-	-20	-0-	15	1	120	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	142	-0-	-68	-0-	16	1	126	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	155	-0-	-62	-0-	8	1	147	3	Y	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	14	1	118	3	Y	-0-					-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	40	1	213	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	45	1	187	3	Y	-0-					-0-

LYSSY 76 1/2 WELL #: 11 RRCID -> 162070 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8286 - 8306

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

LYSSY 69 WELL #: 29 RRCID -> 162997 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8308 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	124	-0-	-279	-0-	30	1	93	3	Y	1					4
							1	9									
09	180	N	64	-0-	-116	-0-	6	1	52	3	Y	5	8	1			1
							6	9									
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	36	1	80	3	Y	1					2
							1	9									
11	120	N	18	-0-	-102	-0-	4	1	14	3	Y	-0-	2	1			-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	40	1	127	3	Y	-0-					-0-
*01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	70	1	102	3	Y	-0-					-0-

LYSSY 67 WELL #: 7 RRCID -> 163066 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8215 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	Y	-0-					6
09	60	N	29	-0-	-31	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					6
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					6
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	3	Y	-0-					6
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	14	1	76	3	Y	-0-	3	1			3
*01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	16	1	65	3	Y	-0-					3

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-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
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	16	1	49	3	Y	1					3
							1	9									
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	Y	-0-	3	1			-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	25	1	54	3	Y	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	15	1	49	3	Y	-0-					-0-
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	23	1	76	3	Y	-0-					-0-
*01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	44	1	64	3	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
08	1085	N	770	-0-	-315	-0-	187	1	583	3	Y	-0-					7
09	1320	N	1250	-0-	-70	-0-	131	1	1118	3	Y	1	5	1	1	8	2
							1	9									
10	868	N	137	-0-	-731	-0-	43	1	94	3	Y	-0-					2
11	750	N	607	-0-	-143	-0-	141	1	465	3	Y	1	2	1	1	8	-0-
							1	9									
12	1302	N	156	-0-	-1146	-0-	37	1	119	3	Y	-0-					-0-
*01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	112	1	163	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
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	56	1	460	3	N	-0-					38
09	630	N	409	-0-	-221	-0-	45	1	364	3	N	-0-					38
10	465	N	394	-0-	-71	-0-	21	1	373	3	N	-0-					38
11	510	N	437	-0-	-73	-0-	44	1	368	3	N	23					61
							25	9									
12	434	N	249	-0-	-185	-0-	39	1	210	3	N	-0-					61
01	403	N	345	-0-	-58	-0-	67	1	278	3	N	-0-					61

LYSSY 69 WELL #: 31 RRCID -> 164927 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 8416 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
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	120	1	377	3	Y	-0-					3
09	390	N	150	-0-	-240	-0-	16	1	134	3	Y	-0-	3	1			-0-
10	341	N	306	-0-	-35	-0-	95	1	211	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	269	-0-	-211	-0-	63	1	206	3	Y	-0-					-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	56	1	178	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	126	-0-	-184	-0-	51	1	75	3	Y	-0-					-0-

TRIBAR, D. W. 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
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-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, M. M. ET AL 709 WELL #: 1 RRCID -> 167519 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8295 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	407	X	-0-	-0-	-407	-0-					Y	-0-	23	1			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 8 RRCID -> 167765 COMPL. DATE 10/27/1997 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
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

LYSSY 67 "C" WELL #: 5 RRCID -> 168674 COMPL. DATE 08/26/1984 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8028 - 8213

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYSSY 71 WELL #: 14 RRCID -> 168678 COMPL. DATE 09/22/1987 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8302 - 8318

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

LYSSY 71 WELL #: 12 RRCID -> 168679 COMPL. DATE 08/17/1985 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8240 - 8260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465 N	440	-0-	-25	-0-	41	1	332	3	Y	61	45	1			35
						67	9									
09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	76	1	618	3	Y	40	37	1			38
						44	9									
10	660 N	660	-0-	-0-	-0-	34	1	602	3	Y	22	30	1			30
						24	9									
11	789 N	789	-0-	-0-	-0-	78	1	650	3	Y	55	50	1			35
						61	9									
12	775 N	547	-0-	-228	-0-	74	1	390	3	Y	75	80	1	1	8	29
						83	9									
01	651 N	606	-0-	-45	-0-	108	1	450	3	Y	44	42	1			31
						48	9									

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY "8" 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
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	34	1	274	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	64	1	515	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	34	1	610	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	50	1	418	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	589	N	372	-0-	-217	-0-	59	1	311	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	651	N	310	-0-	-341	-0-	60	1	249	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

LYSSY 71 WELL #: 9 RRCID -> 168681 COMPL. DATE 04/07/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8278 - 8302

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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYSSY "8" WELL #: 7 RRCID -> 168682 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7975 - 8167

08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	18	1	147	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	120	-0-	-30	-0-	13	1	107	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	80	-0-	-106	-0-	4	1	76	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	133	-0-	-17	-0-	14	1	119	3	Y	-0-					-0-
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	79	1	419	3	Y	-0-					-0-
*01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	53	1	222	3	Y	-0-					-0-

LYSSY 71 WELL #: 6 RRCID -> 168683 COMPL. DATE 10/13/1984 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8004 - 8172

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-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYSSY "8" WELL #: 1 RRCID -> 168684 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8063 - 8096

08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2016 - PLUGGED 08/11/16

LYSSY 67 "C" WELL #: 4 RRCID -> 168687 COMPL. DATE 06/22/1984 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8205 - 8231

08	620	N	553	-0-	-67	-0-	60	1	493	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	615	-0-	-15	-0-	68	1	547	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	507	-0-	-20	-0-	27	1	480	3	Y	-0-					-0-
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	63	1	523	3	Y	-0-					-0-
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	109	1	578	3	Y	-0-					-0-
*01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	122	1	506	3	Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY 76 1/2 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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-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-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYSSY 67 "C" 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
08	T. A.	89	-0-	89	169	10	1	79	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.	66	-0-	66	235	7	1	59	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.	67	-0-	67	302	4	1	63	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.	55	-0-	55	357	6	1	49	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.	5	-0-	5	362	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
*01	362 N	-0-	-0-	-362	-0-					Y	-0-					-0-

LYSSY "8" WELL #: 2 RRCID -> 169726 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8170 - 8205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581 N	1070	-0-	-511	-0-	117	1	953	3	Y	-0-					20
09	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	195	1	1575	3	Y	-0-					20
10	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	91	1	1615	3	Y	-0-					20
11	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	163	1	1359	3	Y	-0-					20
12	1829 N	1158	-0-	-671	-0-	184	1	974	3	Y	-0-					20
01	1705 N	1520	-0-	-185	-0-	295	1	1225	3	Y	-0-	9	1			11

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 7 RRCID -> 169784 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8342 - 8353

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	34	1	233	3	Y	-0-					-0-
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	33	1	149	3	Y	-0-					-0-
10	186 N	155	-0-	-31	-0-	20	1	135	3	Y	-0-					-0-
11	270 N	151	-0-	-119	-0-	22	1	129	3	Y	-0-					-0-
12	186 N	102	-0-	-84	-0-	9	1	93	3	Y	-0-					-0-
01	155 N	94	-0-	-61	-0-	12	1	81	3	Y	1					1
						1	9									

VOLPE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 171312 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8347 - 8359

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	44	1	1048	3	N	-0-					-0-
09	1050 N	1043	-0-	-7	-0-	110	1	933	3	N	-0-					-0-
10	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	39	1	980	3	N	-0-					-0-
11	1050 N	953	-0-	-97	-0-	72	1	881	3	N	-0-					-0-
12	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	139	1	1031	3	N	-0-					-0-
*01	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	157	1	1021	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 8 RRCID -> 178340 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8423 - 8460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155 N	80	-0-	-75	-0-	10	1	70	3	Y	-0-					1
09	90 N	64	-0-	-26	-0-	12	1	52	3	Y	-0-					1
10	93 N	59	-0-	-34	-0-	8	1	51	3	Y	-0-					1
11	90 N	54	-0-	-36	-0-	8	1	46	3	Y	-0-					1
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					1
*01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	Y	1					2
						1	9									

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 6 RRCID -> 179177 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 6123 - 6239

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

VOLPE-SCHOOLFIELD 62 WELL #: 2 RRCID -> 179620 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6167 - 6176

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYSSY 67 WELL #: 8 RRCID -> 181197 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8202 - 8240

08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	41	1	337	3	Y	-0-					-0-
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	38	1	312	3	Y	-0-					-0-
10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	20	1	346	3	Y	-0-					-0-
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	27	1	230	3	Y	-0-					-0-
12	186 N	147	-0-	-39	-0-	23	1	124	3	Y	-0-					-0-
01	372 N	45	-0-	-327	-0-	9	1	36	3	Y	-0-					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 10 RRCID -> 191316 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8330 - 8357

08	930 N	453	-0-	-477	-0-	57	1	396	3	Y	-0-					1
09	390 N	282	-0-	-108	-0-	51	1	231	3	Y	-0-					1
10	465 N	229	-0-	-236	-0-	30	1	199	3	Y	-0-					1
11	450 N	225	-0-	-225	-0-	33	1	192	3	Y	-0-					1
12	279 N	263	-0-	-16	-0-	22	1	241	3	Y	-0-					1
01	217 N	211	-0-	-6	-0-	27	1	184	3	Y	-0-					1

D.W. TRI-BAR 712 "B" WELL #: 3 RRCID -> 204353 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8205 - 8238

08	620 N	560	-0-	-60	-0-	124	1	436	3	Y	-0-					-0-
09	540 N	519	-0-	-21	-0-	135	1	384	3	Y	-0-					-0-
10	558 N	495	-0-	-63	-0-	99	1	374	3	Y	20	17	1			3
						22	9									
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	2					5
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					5
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					5

SCHLETZE, A.E. WELL #: 5 RRCID -> 206806 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8252 - 8310

08	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	136	1	1295	3	N	-0-					-0-
09	1050 N	985	-0-	-65	-0-	128	1	857	3	N	-0-					-0-
10	1519 N	1515	-0-	-4	-0-	110	1	1405	3	N	-0-					-0-
11	1380 N	1295	-0-	-85	-0-	80	1	1215	3	N	-0-					-0-
12	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	111	1	1250	3	N	-0-					-0-
01	1519 N	1367	-0-	-152	-0-	157	1	1210	3	N	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
D W TRI-BAR 711 "C" WELL #: 1 RRCID -> 207436 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8327 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	99	-0-	-428	-0-	22	1	77	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	73	-0-	-287	-0-	19	1	54	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	46	-0-	-140	-0-	9	1	35	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	14	1	75	3	Y	1					1
							1	9									
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	14	1	94	3	Y	-0-					1
*01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	23	1	144	3	Y	-0-					1

SCHLETZE, A.E. WELL #: 11 RRCID -> 214596 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8212 - 8239

08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	14	1	247	3	N	-0-					20
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	106	3	Y	-0-					20
10	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	46	1	1524	3	Y	24	31	1	1	8	12
							26	9									
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	113	1	525	3	Y	12					24
							13	9									
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	104	1	13	3	Y	2					26
							2	9									
01	1581	N	55	-0-	-1526	-0-	9	1	35	3	Y	10					36
							11	9									

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 5 RRCID -> 214624 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6079 - 8374

08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	3	N	-0-					-0-
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
*01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	3	N	-0-					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 9 RRCID -> 219155 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8222 - 8252

08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	13	1	232	3	N	-0-					-0-
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	19	1	209	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	190	-0-	-27	-0-	6	1	181	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
11	240	N	192	-0-	-48	-0-	34	1	158	3	Y	-0-					1
12	248	N	104	-0-	-144	-0-	92	1	12	3	Y	-0-					1
01	186	N	115	-0-	-71	-0-	23	1	92	3	Y	-0-					1

GARZA-HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 220045 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8334 - 8386

08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	118	1	819	3	N	-0-					-0-
09	1020	N	1019	-0-	-1	-0-	183	1	836	3	N	-0-					-0-
10	961	N	934	-0-	-27	-0-	121	1	813	3	N	-0-					-0-
11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	134	1	790	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	945	-0-	-109	-0-	79	1	866	3	N	-0-					-0-
01	930	N	856	-0-	-74	-0-	108	1	748	3	N	-0-					-0-

BAKER 64 WELL #: 2 RRCID -> 220738 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8261 - 8288

08	1333	N	1276	-0-	-57	-0-	161	1	1115	3	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1124	-0-	-106	-0-	202	1	922	3	Y	-0-					-0-
10	1302	N	985	-0-	-317	-0-	128	1	857	3	Y	-0-					-0-
11	1230	N	891	-0-	-339	-0-	129	1	762	3	Y	-0-					-0-
12	1147	N	836	-0-	-311	-0-	70	1	766	3	Y	-0-					-0-
01	992	N	860	-0-	-132	-0-	109	1	751	3	Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 6 RRCID -> 220833 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8291 - 8337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	150	-0-	-129	-0-	19	1	131	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	146	-0-	-34	-0-	26	1	120	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	129	-0-	-26	-0-	17	1	112	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	61	-0-	-89	-0-	9	1	52	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	64	-0-	-91	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	63	-0-	-61	-0-	8	1	55	3	Y	-0-					-0-

LYSSY 686 WELL #: 1 RRCID -> 224976 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7772 - 7820

08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	19	1	153	3	Y	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	17	1	139	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	8	1	143	3	Y	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	16	1	136	3	Y	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	25	1	134	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	28	1	118	3	Y	-0-					-0-

LYSSY 71 WELL #: 25 RRCID -> 242027 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8245 - 8268

08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	129	1	1049	3	Y	50	35	1			24
							55	9									
09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	125	1	1010	3	Y	33	29	1			28
							36	9									
10	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	62	1	1110	3	Y	17	24	1			21
							19	9									
11	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	128	1	1065	3	Y	44	40	1			25
							48	9									
12	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	387	1	2055	3	Y	60	65	1			20
							66	9									
*01	3100	N	3252	-0-	152	152	623	1	2589	3	Y	36	34	1			22
							40	9									

LYSSY 71 WELL #: 26 RRCID -> 247486 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8310 - 8327

08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	95	1	156	3	Y	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	21	1			5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					6
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	13	4	1			15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

LYSSY 745 WELL #: 35 RRCID -> 251759 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8291 - 8310

08	837	X	466	-0-	-371	-0-	96	1	358	3	Y	11					22
							12	9									
09	1140	X	402	-0-	-738	-0-	356	3	46	9	Y	42	47	1	1	8	16
10	1178	X	369	-0-	-809	-0-	348	3	21	9	Y	19					35
11	1140	X	390	-0-	-750	-0-	361	3	29	9	Y	26	23	1	1	8	37
12	496	X	372	-0-	-124	-0-	313	3	59	9	Y	54	69	1	1	8	21
01	465	X	273	-0-	-192	-0-	244	3	29	9	Y	26	31	1	1	8	15

MIL ANGELES WELL #: 1 RRCID -> 253309 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 8452

08	837	N	515	-0-	-322	-0-	65	1	450	3	Y	-0-					-0-
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	115	1	522	3	Y	-0-					-0-
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	74	1	499	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	474	-0-	-36	-0-	69	1	405	3	Y	-0-					-0-
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	58	1	633	3	Y	-0-					-0-
*01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	90	1	623	3	Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SCHOOLFIELD 1614 WELL #: 2H RRCID -> 269139 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8498 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4433	X	3921	-0-	-512	-0-	82	1	3837	3	Y	2	6	1			1
							2	9									
09	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	68	1	3859	3	Y	11	12	1			-0-
							12	9									
10	4061	X	3996	-0-	-65	-0-	102	1	3716	3	Y	162	117	1			45
							178	9									
11	3930	X	2379	-0-	-1551	-0-	67	1	2216	3	Y	87	74	1			58
							96	9									
12	4061	X	3828	-0-	-233	-0-	131	1	3452	3	Y	223	116	1			165
							245	9									
01	4061	X	3891	-0-	-170	-0-	142	1	3636	3	Y	103	176	1			92
							113	9									

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
08	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	148	1	6887	3	Y	220	201	1			181
							242	9									
09	7290	X	6509	-0-	-781	-0-	110	1	6220	3	Y	163	248	1	1	8	95
							179	9									
10	7533	X	6149	-0-	-1384	-0-	161	1	5877	3	Y	101	135	1	1	8	60
							111	9									
11	7290	X	3390	-0-	-3900	-0-	99	1	3279	3	Y	11	35	1	1	8	35
							12	9									
12	7285	X	6229	-0-	-1056	-0-	227	1	5996	3	Y	5	14	1	1	8	25
							6	9									
01	7285	X	6002	-0-	-1283	-0-	220	1	5653	3	Y	117	87	1	1	8	54
							129	9									

APPLING TRUST WELL #: 3 RRCID -> 271915 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8126 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	3	N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	3	N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	3	1	101	3	N	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-

LYSSY GU B WELL #: 7H RRCID -> 272514 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8994 - 13381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3379	X	3031	-0-	-348	-0-	307	1	2502	3	N	202	191	1			43
							222	9									
09	3060	X	2927	-0-	-133	-0-	294	1	2382	3	N	228	167	1	2	8	102
							251	9									
10	3069	X	2970	-0-	-99	-0-	146	1	2602	3	N	202	104	1	2	8	198
							222	9									
11	2970	X	2884	-0-	-86	-0-	286	1	2386	3	N	193	254	1			137
							212	9									
12	3069	X	2827	-0-	-242	-0-	418	1	2216	3	N	175	158	1	1	8	153
							193	9									
01	2945	N	2827	-0-	-118	-0-	514	1	2133	3	N	164	220	1	2	8	95
							180	9									

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ALEXANDER-MANDEL 1762 WELL #: 1H RRCID -> 277011 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8572 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3627	X	3284	-0-	-343	-0-	691	1	2425	3	N	153	98	1			130
							168	9									
09	3510	X	3095	-0-	-415	-0-	766	1	2182	3	N	134	154	1	1	8	109
							147	9									
10	3627	X	3108	-0-	-519	-0-	623	1	2343	3	N	129	181	1	1	8	56
							142	9									
11	3360	X	2845	-0-	-515	-0-	427	1	2286	3	N	120	71	1			105
							132	9									
12	3472	X	2707	-0-	-765	-0-	325	1	2231	3	N	137	164	1	1	8	77
							151	9									
01	3286	X	2724	-0-	-562	-0-	349	1	2221	3	N	140	27	1	1	8	189
							154	9									

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
FANSLER, LORRAINE WELL #: 7241 RRCID -> 142607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8272 - 8306

08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	23	1	385	2	N	-0-					-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	16	1	231	2	N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	14	1	204	2	N	-0-					-0-
11	300	N	120	-0-	-180	-0-	10	1	110	2	N	-0-					-0-
12	248	N	135	-0-	-113	-0-	11	1	124	2	N	-0-					-0-
01	217	N	147	-0-	-70	-0-	11	1	136	2	N	-0-					-0-

FANSLER, LORRAINE WELL #: 7001 RRCID -> 142608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8284 - 8304

08	248	N	223	-0-	-25	-0-	13	1	210	2	N	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	234	2	N	-0-					-0-
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	13	1	197	2	N	-0-					-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	18	1	203	2	N	-0-					-0-
12	248	N	110	-0-	-138	-0-	9	1	101	2	N	-0-					-0-
01	217	N	185	-0-	-32	-0-	11	1	174	2	N	-0-					-0-

FANSLER, LORRAINE WELL #: 7242 RRCID -> 142671 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8270 - 8296

08	310	N	266	-0-	-44	-0-	15	1	251	2	N	-0-					-0-
09	270	N	217	-0-	-53	-0-	14	1	203	2	N	-0-					-0-
10	279	N	188	-0-	-91	-0-	12	1	176	2	N	-0-					-0-
11	270	N	264	-0-	-6	-0-	21	1	243	2	N	-0-					-0-
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	30	1	321	2	N	-0-					-0-
01	186	N	167	-0-	-19	-0-	13	1	154	2	N	-0-					-0-

UNO MAS -A- WELL #: 1 RRCID -> 202442 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8320 - 8335

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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15

UNO MAS -A- WELL #: 5 RRCID -> 202443 COMPL. DATE 06/04/1985 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8370 - 8386

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					15
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					15
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					15
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					15
*01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	15	1	279	2	Y	-0-					15

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
UNO MAS -A- WELL #: 7 RRCID -> 202445 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8376 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	Y	2					7
							2	9									
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					7
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					7
11	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	2			Y	-0-					7
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					7
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					7

UNO MAS -A- WELL #: 4 RRCID -> 202446 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8346 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	24	1	443	2	Y	12					39
							13	9									
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	23	1	423	2	Y	-0-					39
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	18	1	341	2	Y	3					42
							3	9									
11	390	N	281	-0-	-109	-0-	14	1	266	2	Y	1					43
							1	9									
12	403	N	228	-0-	-175	-0-	11	1	217	2	Y	-0-					43
01	372	N	294	-0-	-78	-0-	15	1	279	2	Y	-0-					43

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
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-					162
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	N	-0-					162
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	2					164
							2	9									
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	N	-0-					164
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	N	-0-					164
*01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	-0-					164

UNO MAS A WELL #: 3 RRCID -> 266207 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6358 - 6418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		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 59 E WELL #: 3 RRCID -> 160197 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8309 - 8343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	1085	-0-	-93	-0-	137	1	948	3	N	-0-					-0-
09	1110	N	956	-0-	-154	-0-	172	1	784	3	N	-0-					-0-
10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	163	1	1094	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	898	-0-	-152	-0-	130	1	768	3	N	-0-					-0-
12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	86	1	943	3	N	-0-					-0-
01	1271	N	661	-0-	-610	-0-	83	1	578	3	N	-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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TRIPLE BAR 59 WELL #: E 4 RRCID -> 165034 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8303 - 8342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930 N	875	-0-	-55	-0-	111	1	764	3	Y	-0-					1
09	720 N	530	-0-	-190	-0-	95	1	435	3	Y	-0-					1
10	775 N	144	-0-	-631	-0-	19	1	125	3	Y	-0-					1
11	840 N	104	-0-	-736	-0-	15	1	89	3	Y	-0-					1
12	558 N	375	-0-	-183	-0-	31	1	344	3	Y	-0-					1
*01	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	171	1	1184	3	Y	-0-					1

TRIPLE BAR 59 WELL #: E 1 RRCID -> 165770 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8341 - 8368

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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR 63 WELL #: E 6 RRCID -> 167691 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8356 - 8380

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

TRIPLE BAR 63 WELL #: C 7 RRCID -> 167930 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8342 - 8363

08	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	237	1	1641	3	Y	-0-					1
09	1440 N	1149	-0-	-291	-0-	207	1	942	3	Y	-0-					1
10	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	219	1	1471	3	Y	-0-					1
11	1830 N	1067	-0-	-763	-0-	155	1	912	3	Y	-0-					1
12	1178 N	1103	-0-	-75	-0-	92	1	1011	3	Y	-0-					1
01	1891 X	1351	-0-	-540	-0-	171	1	1180	3	Y	-0-					1

TRIPLE BAR 63 C WELL #: 8 RRCID -> 169398 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8384 - 8414

08	155 N	100	-0-	-55	-0-	13	1	87	3	Y	-0-					1
09	120 N	89	-0-	-31	-0-	16	1	73	3	Y	-0-					1
10	124 N	73	-0-	-51	-0-	9	1	64	3	Y	-0-					1
11	90 N	31	-0-	-59	-0-	4	1	27	3	Y	-0-					1
12	93 N	10	-0-	-83	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					1
01	62 N	17	-0-	-45	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					1

SCHOOLFIELD, JOHN D. ET AL 65 WELL #: 11 RRCID -> 176324 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8433 - 8455

08	620 N	612	-0-	-8	-0-	77	1	535	3	Y	-0-					-0-
09	570 N	415	-0-	-155	-0-	75	1	340	3	Y	-0-					-0-
10	620 N	554	-0-	-66	-0-	72	1	482	3	Y	-0-					-0-
11	600 N	302	-0-	-298	-0-	44	1	258	3	Y	-0-					-0-
12	434 N	266	-0-	-168	-0-	22	1	244	3	Y	-0-					-0-
01	558 N	160	-0-	-398	-0-	20	1	140	3	Y	-0-					-0-

SCHOOLFIELD, M. S. 59 WELL #: 7L RRCID -> 176340 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8355 - 8371

08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
08	898 N	898	-0-	-0-	-0-	113	1	785	3	Y	-0-					1
09	960 N	822	-0-	-138	-0-	148	1	674	3	Y	-0-					1
10	899 N	828	-0-	-71	-0-	107	1	721	3	Y	-0-					1
11	870 N	738	-0-	-132	-0-	107	1	630	3	Y	1					2
						1	9									
12	837 N	712	-0-	-125	-0-	59	1	653	3	Y	-0-					2
01	837 N	805	-0-	-32	-0-	102	1	702	3	Y	1					3
						1	9									

TRI-BAR 63 WELL #: 19 RRCID -> 204349 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8363 - 8404

08	217 N	105	-0-	-112	-0-	13	1	92	3	Y	-0-					2
09	180 N	94	-0-	-86	-0-	17	1	77	3	Y	-0-					2
10	124 N	80	-0-	-44	-0-	10	1	70	3	Y	-0-					2
11	90 N	51	-0-	-39	-0-	7	1	44	3	Y	-0-					2
12	93 N	47	-0-	-46	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					2
01	93 N	33	-0-	-60	-0-	4	1	28	3	Y	1					3
						1	9									

TWO M (GEORGETOWN) 92102 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE-SANER WELL #: 133H RRCID -> 251300 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 2854 PERF. 2670 - 3427

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

PROTEGE ENERGY III LLC 681493
BURR "C" WELL #: 1231XD RRCID -> 214359 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 2427 PERF. 2219 - 4060

08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	469	4	99	9	N	90					306
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	362	4	78	9	N	71	179	1			198
10	589 N	417	-0-	-172	-0-	353	4	64	9	N	58	179	1			77
11	567 N	567	-0-	-0-	-0-	484	4	83	9	N	75					152
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	462	4	85	9	N	77					229
*01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	498	4	74	9	N	67	181	1			115

VINEGARONE (STRAWN) 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CAUTHORN -C- WELL #: 1 RRCID -> 000497 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9823 - 10040

08	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
09	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
10	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
11	1740 N	1535	-0-	-205	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
12	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
*01	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 1 RRCID -> 000501 COMPL. DATE 09/30/1956 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9882 - 10150

08	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
09	660 N	611	-0-	-49	-0-	611	3			N	-0-					-0-
10	651 N	602	-0-	-49	-0-	602	3			N	-0-					-0-
11	660 N	542	-0-	-118	-0-	542	3			N	-0-					-0-
12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
*01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

CAUTHORN -D- WELL #: 1 RRCID -> 000502 COMPL. DATE 02/24/1957 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9861 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	1665	-0-	-225	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1704	-0-	-187	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1590	-0-	-150	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
12	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
*01	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 1 RRCID -> 059867 COMPL. DATE 08/22/1974 TOTAL DEPTH 10070 PERF. N/A

08	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1533	-0-	-57	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1528	-0-	-115	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1584	-0-	-6	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
12	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
*01	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -G- WELL #: 1 RRCID -> 084357 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9944 - 9996

08	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
09	2220	N	2181	-0-	-39	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
10	2263	N	2192	-0-	-71	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
11	2160	N	27	-0-	-2133	-0-	27	3			N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	3462	-0-	362	362	3462	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 2 RRCID -> 090529 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9908 - 9866

08	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
09	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
10	2852	N	1794	-0-	-1058	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
11	2820	N	1418	-0-	-1402	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
12	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
*01	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 2 RRCID -> 090878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9756 - 9974

08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
09	690	N	659	-0-	-31	-0-	659	3			N	-0-					-0-
10	713	N	668	-0-	-45	-0-	668	3			N	-0-					-0-
11	660	N	593	-0-	-67	-0-	593	3			N	-0-					-0-
12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
*01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 3 RRCID -> 157238 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9610 - 10038

08	775	N	432	-0-	-343	-0-	432	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1006	-0-	-404	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
10	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
11	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
12	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
*01	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 4 RRCID -> 161637 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10000 - 10030

08	5146	X	3745	-0-	-1401	-0-	3745	3			N	-0-					-0-
09	4980	X	3658	-0-	-1322	-0-	3658	3			N	-0-					-0-
10	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	3			N	-0-					-0-
11	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	3			N	-0-					-0-
12	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	3			N	-0-					-0-
*01	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

CAUTHORN -C- WELL #: 3 RRCID -> 162573 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8747 - 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
08	6262	X	6104	-0-	-158	-0-	6104	3			N	-0-					-0-
09	6360	X	6122	-0-	-238	-0-	6122	3			N	-0-					-0-
10	6572	X	5352	-0-	-1220	-0-	5352	3			N	-0-					-0-
11	6360	X	6213	-0-	-147	-0-	6213	3			N	-0-					-0-
12	6107	X	5766	-0-	-341	-0-	5766	3			N	-0-					-0-
01	6107	X	5058	-0-	-1049	-0-	5058	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 4 RRCID -> 167369 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9492 - 9553

08	2387	N	2183	-0-	-204	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
09	2310	N	2047	-0-	-263	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
10	2232	N	1994	-0-	-238	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
11	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
12	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
*01	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 4 RRCID -> 167621 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 9999

08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
09	510	N	480	-0-	-30	-0-	480	3			N	-0-					-0-
10	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	3			N	-0-					-0-
11	480	N	456	-0-	-24	-0-	456	3			N	-0-					-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
*01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 5 RRCID -> 171800 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9832 - 10036

08	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1403	-0-	-307	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
10	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
11	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
12	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
*01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 5 RRCID -> 171896 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9902 - 10157

08	775	N	511	-0-	-264	-0-	511	3			N	-0-					-0-
09	660	N	491	-0-	-169	-0-	491	3			N	-0-					-0-
10	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	3			N	-0-					-0-
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
*01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 5 RRCID -> 172137 COMPL. DATE 01/24/1999 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9750 - 9920

08	1829	N	1437	-0-	-392	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	1339	-0-	-851	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	1562	-0-	-360	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1190	-0-	-190	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
12	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
*01	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 7 RRCID -> 173360 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10070 - 10184

08	5518	X	4925	-0-	-593	-0-	4925	3			N	-0-					-0-
09	5340	X	4694	-0-	-646	-0-	4694	3			N	-0-					-0-
10	5022	X	4764	-0-	-258	-0-	4764	3			N	-0-					-0-
11	4860	X	4483	-0-	-377	-0-	4483	3			N	-0-					-0-
12	5022	X	4565	-0-	-457	-0-	4565	3			N	-0-					-0-
01	4929	X	4665	-0-	-264	-0-	4665	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

CAUTHORN -D- WELL #: 6 RRCID -> 173538 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9440 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	1166	-0-	-12	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
09	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	945	-0-	-195	-0-	945	3			N	-0-					-0-
12	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
*01	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 7 RRCID -> 173879 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9516 - 9845

08	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	3			N	-0-					-0-
09	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	3			N	-0-					-0-
10	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	3			N	-0-					-0-
11	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	3			N	-0-					-0-
12	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	5660	3			N	-0-					-0-
*01	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 6 RRCID -> 174457 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9790 - 9926

08	1395	N	1392	-0-	-3	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
09	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
10	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1275	-0-	-75	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
*01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -E- WELL #: 2 RRCID -> 176763 COMPL. DATE 01/16/2000 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9434 - 9800

08	1457	N	1368	-0-	-89	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	1431	-0-	-39	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1267	-0-	-159	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1243	-0-	-77	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
*01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN "G" WELL #: 2 RRCID -> 178535 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8565 - 10032

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	3	-0-	3	3	3	3			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	134	-0-	134	137	134	3			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	154	-0-	154	291	154	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	5	-0-	5	296	5	3			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	296					N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 8 RRCID -> 178552 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9542 - 9880

08	3255	X	2977	-0-	-278	-0-	2977	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	2968	-0-	-152	-0-	2968	3			N	-0-					-0-
10	3162	X	3062	-0-	-100	-0-	3062	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	2855	-0-	-205	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	2869	-0-	-231	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	2602	-0-	-312	-0-	2602	3			N	-0-					-0-

CAUTHRON -D- WELL #: 9 RRCID -> 183314 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9752 - 9772

08	10199	X	9758	-0-	-441	-0-	9758	3			N	-0-					-0-
09	9870	X	9495	-0-	-375	-0-	9495	3			N	-0-					-0-
10	10199	X	9522	-0-	-677	-0-	9522	3			N	-0-					-0-
11	9870	X	9332	-0-	-538	-0-	9332	3			N	-0-					-0-
12	9827	X	9588	-0-	-239	-0-	9588	3			N	-0-					-0-
01	9765	X	9333	-0-	-432	-0-	9333	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

CAUTHORN -G- WELL #: 3 RRCID -> 183454 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-

CAUTHRON "C" WELL #: 8 RRCID -> 184831 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9932 - 9960

08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
09	540	N	529	-0-	-11	-0-	529	3			N	-0-					-0-
10	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	3			N	-0-					-0-
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
*01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN "B" WELL #: 8 RRCID -> 187732 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9781 - 10004

08	4123	X	3491	-0-	-632	-0-	3491	3			N	-0-					-0-
09	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	3			N	-0-					-0-
10	4030	X	3339	-0-	-691	-0-	3339	3			N	-0-					-0-
11	3900	X	3824	-0-	-76	-0-	3824	3			N	-0-					-0-
12	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	3			N	-0-					-0-
*01	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -H- WELL #: 1 RRCID -> 196277 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9764 - 9784

08	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
09	2340	N	2066	-0-	-274	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	2009	-0-	-192	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	1960	-0-	-110	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
12	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
*01	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -J- WELL #: 1 RRCID -> 205493 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9700 - 9750

08	9509	X	9509	-0-	-0-	-0-	9509	3			N	-0-					-0-
09	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	9361	3			N	-0-					-0-
10	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	9397	3			N	-0-					-0-
11	8806	X	8806	-0-	-0-	-0-	8806	3			N	-0-					-0-
12	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	9339	3			N	-0-					-0-
01	9517	X	9024	-0-	-493	-0-	9024	3			N	-0-					-0-

J. A. RANCH -L- WELL #: L 1 RRCID -> 206313 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9612 - 9674

08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
09	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	3			N	-0-					-0-
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
11	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	3			N	-0-					-0-
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
*01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 4 RRCID -> 213633 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9895 - 9925

08	1767	N	1747	-0-	-20	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1676	-0-	-94	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1688	-0-	-110	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1623	-0-	-57	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
12	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
*01	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CAUTHORN -B- WELL #: 9 RRCID -> 214219 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10100 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	3			N	-0-					-0-
09	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	3			N	-0-					-0-
10	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	3			N	-0-					-0-
11	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	3			N	-0-					-0-
12	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	3			N	-0-					-0-
*01	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	3			N	-0-					-0-

J. A. RANCH -L- WELL #: 3 RRCID -> 214598 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9554 - 10678

08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
09	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	3			N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
11	270	N	177	-0-	-93	-0-	177	3			N	-0-					-0-
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
*01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 5 RRCID -> 222926 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9944 - 10085

08	4960	X	4672	-0-	-288	-0-	4672	3			N	-0-					-0-
09	4680	X	4598	-0-	-82	-0-	4598	3			N	-0-					-0-
10	4836	X	4353	-0-	-483	-0-	4353	3			N	-0-					-0-
11	4680	X	4637	-0-	-43	-0-	4637	3			N	-0-					-0-
12	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	3			N	-0-					-0-
01	4681	X	4585	-0-	-96	-0-	4585	3			N	-0-					-0-

RANCH. J. A. -L- WELL #: 4 RRCID -> 228005 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10374 PERF. 9560 - 9951

08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
09	240	N	182	-0-	-58	-0-	182	3			N	-0-					-0-
10	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
*01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-

RANCH, J. A. -K- WELL #: 3 RRCID -> 228675 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9852

08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
11	150	N	104	-0-	-46	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
*01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-

FDL OPERATING, LLC 263924
GUIDA ROSE WELL #: 1 RRCID -> 000505 COMPL. DATE 05/12/1951 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9918 - 10100

08	1147	N	1080	-0-	-67	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1080	-0-	-150	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
11	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
*12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
*01	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GUIDA ROSE WELL #: 2 RRCID -> 161504 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 12993 PERF.10293 - 12993

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6448 X	6116	-0-	-332	-0-	409	1	5707	2	N	-0-			-0-
09	6240 X	6116	-0-	-124	-0-	409	1	5707	2	N	-0-			-0-
10	6448 X	6116	-0-	-332	-0-	409	1	5707	2	N	-0-			-0-
11	6240 X	5155	-0-	-1085	-0-	370	1	4785	2	N	-0-			-0-
*12	6324 X	5227	-0-	-1097	-0-	370	1	4857	2	N	-0-			-0-
01	6169 X	5227	-0-	-942	-0-	370	1	4857	2	N	-0-			-0-

GUIDA ROSE WELL #: 3 RRCID -> 163603 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 12691 PERF.10630 - 12690

08	6293 X	5637	-0-	-656	-0-	5637	2			N	-0-			-0-
09	6090 X	5637	-0-	-453	-0-	5637	2			N	-0-			-0-
10	6138 X	5637	-0-	-501	-0-	5637	2			N	-0-			-0-
11	5940 X	5766	-0-	-174	-0-	5766	2			N	-0-			-0-
*12	6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	6004	2			N	-0-			-0-
*01	6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	6004	2			N	-0-			-0-

HILLIN, T. A. 388787
CAUTHORN, ADDAH WELL #: 1010 RRCID -> 052352 COMPL. DATE 03/03/1972 TOTAL DEPTH 10194 PERF. N/A

08	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-			-0-
09	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-			-0-
10	1240 N	1210	-0-	-30	-0-	1210	2			N	-0-			-0-
11	1170 N	1160	-0-	-10	-0-	1160	2			N	-0-			-0-
12	1209 N	1155	-0-	-54	-0-	1155	2			N	-0-			-0-
01	1209 N	1162	-0-	-47	-0-	1162	2			N	-0-			-0-

BROWN, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 077182 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10260 - 10305

08	3844 X	3832	-0-	-12	-0-	3832	2			N	-0-			-0-
09	3780 X	3690	-0-	-90	-0-	3690	2			N	-0-			-0-
10	3906 X	3799	-0-	-107	-0-	3799	2			N	-0-			-0-
11	3780 X	3695	-0-	-85	-0-	3695	2			N	-0-			-0-
12	3844 X	3689	-0-	-155	-0-	3689	2			N	-0-			-0-
*01	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	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

08	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-			-0-
09	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-			-0-
10	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-			-0-
11	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-			-0-
12	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
CAUTHORN 3 WELL #: 2 RRCID -> 174615 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9531 - 9901

08	7437 X	7437	-0-	-0-	-0-	7437	3			N	-0-			-0-
09	7153 X	7153	-0-	-0-	-0-	7153	3			N	-0-			-0-
10	7320 X	7320	-0-	-0-	-0-	7320	3			N	-0-			-0-
11	7177 X	7177	-0-	-0-	-0-	7177	3			N	-0-			-0-
12	7377 X	7377	-0-	-0-	-0-	7377	3			N	-0-			-0-
*01	7317 X	7317	-0-	-0-	-0-	7317	3			N	-0-			-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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
08	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	3			N	-0-			-0-
09	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	3			N	-0-			-0-
10	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	3			N	-0-			-0-
11	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	3			N	-0-			-0-
12	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	3			N	-0-			-0-
*01	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	3			N	-0-			-0-

CAUTHORN 3 WELL #: 4 RRCID -> 207229 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 9774 - 9909

08	3503	X	3181	-0-	-322	-0-	3181	3			N	-0-			-0-
09	3390	X	3163	-0-	-227	-0-	3163	3			N	-0-			-0-
10	3503	X	3098	-0-	-405	-0-	3098	3			N	-0-			-0-
11	3390	X	2951	-0-	-439	-0-	2951	3			N	-0-			-0-
12	3286	X	2960	-0-	-326	-0-	2960	3			N	-0-			-0-
01	3255	X	2860	-0-	-395	-0-	2860	3			N	-0-			-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
CAUTHORN -A- WELL #: 1 RRCID -> 000498 COMPL. DATE 04/04/1955 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9982 - 10262

08	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	2564	1	378	3	N	-0-			-0-
09	2820	N	2807	-0-	-13	-0-	2442	1	365	3	N	-0-			-0-
10	2914	N	2858	-0-	-56	-0-	2485	1	373	3	N	-0-			-0-
11	2820	N	2602	-0-	-218	-0-	348	1	2254	3	N	-0-			-0-
12	2914	N	2737	-0-	-177	-0-	2378	1	359	3	N	-0-			-0-
01	2852	N	2758	-0-	-94	-0-	2394	1	364	3	N	-0-			-0-

ALTIZER, MINNIE LEE WELL #: 1 RRCID -> 000499 COMPL. DATE 03/17/1957 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10363 - 10400

08	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	1878	1	276	3	N	-0-			-0-
09	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	1973	1	294	3	N	-0-			-0-
10	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2040	1	307	3	N	-0-			-0-
11	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	288	1	1860	3	N	-0-			-0-
12	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	1957	1	295	3	N	-0-			-0-
*01	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	1892	1	288	3	N	-0-			-0-

COE, HAZEL WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 000500 COMPL. DATE 10/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10136 - 10388

08	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	1028	3			N	-0-			-0-
09	1050	N	979	-0-	-71	-0-	979	3			N	-0-			-0-
10	1023	N	987	-0-	-36	-0-	987	3			N	-0-			-0-
11	990	N	972	-0-	-18	-0-	972	3			N	-0-			-0-
12	1023	N	986	-0-	-37	-0-	986	3			N	-0-			-0-
01	992	N	981	-0-	-11	-0-	981	3			N	-0-			-0-

CAUTHORN -11- WELL #: 1 RRCID -> 062055 COMPL. DATE 04/22/1975 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-			-0-
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-			-0-
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-			-0-
11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-			-0-
12	744	N	730	-0-	-14	-0-	730	3			N	-0-			-0-
01	837	N	771	-0-	-66	-0-	771	3			N	-0-			-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
ALTIZER, MINNIE LEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 073987 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 10542 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	3			N	-0-					-0-
09	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	3			N	-0-					-0-
10	3844 X	3755	-0-	-89	-0-	3755	3			N	-0-					-0-
11	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	3			N	-0-					-0-
12	3844 X	3756	-0-	-88	-0-	3756	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	3722	-0-	3722	3722	3722	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN, ADAH -11- WELL #: 2 RRCID -> 089368 COMPL. DATE 04/21/1980 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9984 - 10036

08	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
09	750 N	702	-0-	-48	-0-	702	3			N	-0-					-0-
10	775 N	755	-0-	-20	-0-	755	3			N	-0-					-0-
11	750 N	738	-0-	-12	-0-	738	3			N	-0-					-0-
12	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
01	744 N	734	-0-	-10	-0-	734	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49C RRCID -> 150759 COMPL. DATE 07/31/1994 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10099 - 10146

08	8298 X	8298	-0-	-0-	-0-	8298	3			N	-0-					-0-
09	8016 X	8016	-0-	-0-	-0-	8016	3			N	-0-					-0-
10	8277 X	8178	-0-	-99	-0-	8178	3			N	-0-					-0-
11	8010 X	7986	-0-	-24	-0-	7986	3			N	-0-					-0-
12	8283 X	8283	-0-	-0-	-0-	8283	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	8172	-0-	8172	8172	8172	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49D RRCID -> 157635 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10330 - 10365

08	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
09	2040 N	2026	-0-	-14	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
10	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
11	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
12	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
*01	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 6B RRCID -> 159023 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10308 - 10383

08	6835 X	6835	-0-	-0-	-0-	6835	3			N	-0-					-0-
09	6570 X	6445	-0-	-125	-0-	6445	3			N	-0-					-0-
10	6789 X	6509	-0-	-280	-0-	6509	3			N	-0-					-0-
11	6570 X	6309	-0-	-261	-0-	6309	3			N	-0-					-0-
12	6789 X	6473	-0-	-316	-0-	6473	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	6457	-0-	6457	6457	6457	3			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 4B RRCID -> 159418 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10256 - 10358

08	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
09	2070 N	1905	-0-	-165	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
10	2015 N	1966	-0-	-49	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
11	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
12	1984 N	1757	-0-	-227	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
01	1953 N	1692	-0-	-261	-0-	1692	3			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 8B RRCID -> 160619 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10663 - 11987

08	5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	3			N	-0-					-0-
09	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	4075	1	608	3	N	-0-					-0-
10	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	4205	1	632	3	N	-0-					-0-
11	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	633	1	4099	3	N	-0-					-0-
12	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	4368	1	660	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	4911	-0-	4911	4911	4262	1	649	3	N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
ADAH - CAUTHORN WELL #: 10A RRCID -> 161987 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9849 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15108	X	15108	-0-	-0-	-0-	15108	3			N	-0-					-0-
09	14550	X	14523	-0-	-27	-0-	14523	3			N	-0-					-0-
10	15035	X	14647	-0-	-388	-0-	14647	3			N	-0-					-0-
11	14610	X	14133	-0-	-477	-0-	14133	3			N	-0-					-0-
12	15097	X	14625	-0-	-472	-0-	14625	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		14547	-0-	14547	14547	14547	3			N	-0-					-0-

WARDLAW WELL #: 9A RRCID -> 162206 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 11158 PERF.10700 - 11158

08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					-0-
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
12	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-
*01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49E RRCID -> 165989 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9628 - 10121

08	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
09	2310	N	2252	-0-	-58	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	2094	-0-	-107	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
11	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	2274	-0-	-51	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
*01	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 7B RRCID -> 167077 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10213 - 10261

08	2573	N	2523	-0-	-50	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
09	2490	N	2373	-0-	-117	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
10	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
11	2430	N	2429	-0-	-1	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
12	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
*01	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 173823 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10307 - 10432

08	5177	X	5106	-0-	-71	-0-	5106	3			N	-0-					-0-
09	5010	X	4891	-0-	-119	-0-	4891	3			N	-0-					-0-
10	5177	X	4969	-0-	-208	-0-	4969	3			N	-0-					-0-
11	5010	X	4758	-0-	-252	-0-	4758	3			N	-0-					-0-
12	5146	X	5057	-0-	-89	-0-	5057	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5038	-0-	5038	5038	5038	3			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 10 RRCID -> 175208 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10276 - 10388

08	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1199	1	176	3	N	-0-					-0-
09	1350	N	1333	-0-	-17	-0-	1160	1	173	3	N	-0-					-0-
10	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	1171	1	176	3	N	-0-					-0-
11	1320	N	1280	-0-	-40	-0-	171	1	1109	3	N	-0-					-0-
12	1364	N	1323	-0-	-41	-0-	1149	1	174	3	N	-0-					-0-
*01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1226	1	187	3	N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 15 RRCID -> 177215 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10180 - 10251

08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
09	390	N	281	-0-	-109	-0-	281	3			N	-0-					-0-
10	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					-0-
11	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	3			N	-0-					-0-
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
*01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
ALTIZER 48A WELL #: 1 RRCID -> 188371 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10090 - 10110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6510 X	6263	-0-	-247	-0-	6263	3			N	-0-			-0-
09	6300 X	5995	-0-	-305	-0-	5995	3			N	-0-			-0-
10	6510 X	6097	-0-	-413	-0-	6097	3			N	-0-			-0-
11	6300 X	6005	-0-	-295	-0-	6005	3			N	-0-			-0-
12	6355 X	6276	-0-	-79	-0-	6276	3			N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	6120	-0-	6120	6120	6120	3			N	-0-			-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49F RRCID -> 203659 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10096 - 10165

08	3100 N	2677	-0-	-423	2696	2677	3			N	-0-			-0-
09	3000 N	2590	-0-	-410	2286	2590	3			N	-0-			-0-
10	3100 N	2490	-0-	-610	1676	2490	3			N	-0-			-0-
11	3000 N	2536	-0-	-464	1212	2536	3			N	-0-			-0-
12	3100 N	2469	-0-	-631	581	2469	3			N	-0-			-0-
*01	3100 N	2571	-0-	-529	52	2571	3			N	-0-			-0-

COE, H. W. WELL #: 27 RRCID -> 203662 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10401 - 10491

08	8463 X	8212	-0-	-251	-0-	8212	3			N	-0-			-0-
09	8190 X	7883	-0-	-307	-0-	7883	3			N	-0-			-0-
10	8432 X	7979	-0-	-453	-0-	7979	3			N	-0-			-0-
11	8160 X	7544	-0-	-616	-0-	7544	3			N	-0-			-0-
12	8246 X	7801	-0-	-445	-0-	7801	3			N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	7644	-0-	7644	7644	7644	3			N	-0-			-0-

VINEGARONE (SWANSON) 93874 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
ALTIZER WELL #: 5B RRCID -> 158689 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10397 - 10409

08	5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	3			N	-0-			-0-
09	5640 X	5372	-0-	-268	-0-	5372	3			N	-0-			-0-
10	5828 X	5485	-0-	-343	-0-	5485	3			N	-0-			-0-
11	5640 X	5316	-0-	-324	-0-	5316	3			N	-0-			-0-
12	5704 X	5390	-0-	-314	-0-	5390	3			N	-0-			-0-
01	5704 X	5310	-0-	-394	-0-	5310	3			N	-0-			-0-

ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 171090 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10415 - 10432

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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EARWOOD "B" WELL #: 1 RRCID -> 165014 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8876 - 9020

08	5580 X	4734	-0-	-846	-0-	542	1	4192	2	N	-0-			-0-
09	5400 X	4810	-0-	-590	-0-	381	1	4429	2	N	-0-			-0-
10	5332 X	4702	-0-	-630	-0-	290	1	4412	2	N	-0-			-0-
11	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	356	1	4752	2	N	-0-			-0-
12	4960 X	3792	-0-	-1168	-0-	271	1	3521	2	N	-0-			-0-
01	4960 X	4784	-0-	-176	-0-	322	1	4462	2	N	-0-			-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

EARWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 165336 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8889 - 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
08	310	N	211	-0-	-99	-0-	21	1	190	2	N	-0-					-0-
09	210	N	180	-0-	-30	-0-	12	1	168	2	N	-0-					-0-
10	217	N	174	-0-	-43	-0-	11	1	163	2	N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	15	1	195	2	N	-0-					-0-
*12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	15	1	199	2	N	-0-					-0-
01	186	N	158	-0-	-28	-0-	11	1	147	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 165533 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8969 - 9063

08	589	X	428	-0-	-161	-0-	27	1	401	2	N	-0-					-0-
09	570	X	404	-0-	-166	-0-	15	1	389	2	N	-0-					-0-
10	589	X	438	-0-	-151	-0-	27	1	411	2	N	-0-					-0-
11	570	X	396	-0-	-174	-0-	28	1	368	2	N	-0-					-0-
12	558	X	426	-0-	-132	-0-	30	1	396	2	N	-0-					-0-
01	434	X	416	-0-	-18	-0-	28	1	388	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 1 WELL #: 1C RRCID -> 167314 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8764 - 8818

08	992	N	870	-0-	-122	-0-	86	1	784	2	N	-0-					-0-
09	990	N	879	-0-	-111	-0-	59	1	820	2	N	-0-					-0-
10	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EARWOOD "B" WELL #: 2 RRCID -> 167865 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8722 - 8804

08	8556	X	7922	-0-	-634	-0-	491	1	7431	2	N	-0-					-0-
09	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	348	1	9095	2	N	-0-					-0-
10	8742	X	8691	-0-	-51	-0-	536	1	8155	2	N	-0-					-0-
11	8460	X	8253	-0-	-207	-0-	575	1	7678	2	N	-0-					-0-
12	9765	X	7411	-0-	-2354	-0-	530	1	6881	2	N	-0-					-0-
01	9765	X	8169	-0-	-1596	-0-	550	1	7619	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 2C RRCID -> 168438 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8750 - 8880

08	1736	N	1604	-0-	-132	-0-	158	1	1446	2	N	-0-					-0-
09	1710	N	1491	-0-	-219	-0-	100	1	1391	2	N	-0-					-0-
10	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
11	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
12	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 169049 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9022 - 9100

08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	162	1	1481	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	1501	-0-	-29	-0-	100	1	1401	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	1558	-0-	-147	-0-	96	1	1462	2	N	-0-					-0-
11	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	113	1	1511	2	N	-0-					-0-
*12	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	127	1	1651	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	1295	-0-	-255	-0-	87	1	1208	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 169387 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9034 - 9156

08	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	285	1	2601	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	2918	-0-	-142	-0-	195	1	2723	2	N	-0-					-0-
10	3317	X	3013	-0-	-304	-0-	186	1	2827	2	N	-0-					-0-
11	3210	X	1966	-0-	-1244	-0-	137	1	1829	2	N	-0-					-0-
12	3317	X	2198	-0-	-1119	-0-	157	1	2041	2	N	-0-					-0-
01	3007	X	2303	-0-	-704	-0-	155	1	2148	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
08	496	N	432	-0-	-64	-0-	43	1	389	2	N	-0-					-0-
09	510	N	349	-0-	-161	-0-	23	1	326	2	N	-0-					-0-
10	589	N	461	-0-	-128	-0-	28	1	433	2	N	-0-					-0-
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	30	1	404	2	N	-0-					-0-
*12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	37	1	484	2	N	-0-					-0-
*01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	39	1	544	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 3 RRCID -> 172050 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8756 - 8828

08	1364	X	1153	-0-	-211	-0-	114	1	1039	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	1148	-0-	-82	-0-	77	1	1071	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1203	-0-	-68	-0-	74	1	1129	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	1006	-0-	-104	-0-	70	1	936	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	983	-0-	-195	-0-	70	1	913	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	896	-0-	-313	-0-	60	1	836	2	N	-0-					-0-

NEWBY G. U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 172566 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8846 - 8920

08	3596	X	3117	-0-	-479	-0-	589	1	2528	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	2907	-0-	-573	-0-	382	1	2525	2	N	-0-					-0-
10	3503	X	3110	-0-	-393	-0-	192	1	2918	2	N	-0-					-0-
11	3390	X	3298	-0-	-92	-0-	230	1	3068	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	1589	-0-	-1542	-0-	114	1	1475	2	N	-0-					-0-
01	3131	X	2987	-0-	-144	-0-	201	1	2786	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 4 RRCID -> 173842 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8826 - 9022

08	4743	X	4345	-0-	-398	-0-	429	1	3916	2	N	-0-					-0-
09	4410	X	4314	-0-	-96	-0-	288	1	4026	2	N	-0-					-0-
10	4619	X	4434	-0-	-185	-0-	274	1	4160	2	N	-0-					-0-
11	4470	X	4421	-0-	-49	-0-	308	1	4113	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	2953	-0-	-1666	-0-	211	1	2742	2	N	-0-					-0-
*01	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	305	1	4223	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 5 RRCID -> 175798 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 9026 PERF. 8880 - 9026

08	496	N	489	-0-	-7	-0-	48	1	441	2	N	-0-					-0-
09	480	N	446	-0-	-34	-0-	30	1	416	2	N	-0-					-0-
10	496	N	488	-0-	-8	-0-	30	1	458	2	N	-0-					-0-
11	480	N	416	-0-	-64	-0-	29	1	387	2	N	-0-					-0-
*12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	34	1	441	2	N	-0-					-0-
01	496	N	361	-0-	-135	-0-	24	1	337	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 6 RRCID -> 176804 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9001 - 9190

08	1302	N	1188	-0-	-114	-0-	117	1	1071	2	N	-0-					-0-
09	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	95	1	1325	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1234	-0-	-37	-0-	76	1	1158	2	N	-0-					-0-
11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	87	1	1161	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	1349	-0-	-108	-0-	96	1	1253	2	N	-0-					-0-
*01	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	90	1	1251	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 7 RRCID -> 177156 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8785 - 8990

08	1302	N	1209	-0-	-93	-0-	119	1	1090	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	1225	-0-	-35	-0-	82	1	1143	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	1132	-0-	-201	-0-	70	1	1062	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	828	-0-	-342	-0-	58	1	770	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	780	-0-	-491	-0-	56	1	724	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	855	-0-	-292	-0-	58	1	797	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	2	1	161	2	N	-0-					-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	1	1	190	2	N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	2	N	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	N	-0-					-0-
*12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	2	N	-0-					-0-
*01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	11	1	155	2	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
08	279	N	178	-0-	-101	-0-	18	1	160	2	N	-0-					-0-
09	240	N	170	-0-	-70	-0-	11	1	159	2	N	-0-					-0-
10	217	N	152	-0-	-65	-0-	9	1	143	2	N	-0-					-0-
11	180	N	144	-0-	-36	-0-	10	1	134	2	N	-0-					-0-
12	186	N	137	-0-	-49	-0-	10	1	127	2	N	-0-					-0-
01	155	N	90	-0-	-65	-0-	6	1	84	2	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
08	806	N	670	-0-	-136	-0-	66	1	604	2	N	-0-					-0-
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	42	1	590	2	N	-0-					-0-
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	41	1	622	2	N	-0-					-0-
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	47	1	629	2	N	-0-					-0-
*12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	51	1	665	2	N	-0-					-0-
01	651	N	611	-0-	-40	-0-	41	1	570	2	N	-0-					-0-

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
08	2170	N	2164	-0-	-6	-0-	21	1	2143	2	N	-0-					-0-
09	2340	N	2011	-0-	-329	-0-	14	1	1997	2	N	-0-					-0-
10	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	129	1	1956	2	N	-0-					-0-
11	2100	N	1996	-0-	-104	-0-	139	1	1857	2	N	-0-					-0-
*12	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	160	1	2077	2	N	-0-					-0-
*01	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	141	1	1957	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
08	868	N	820	-0-	-48	-0-	81	1	739	2	N	-0-					-0-
09	900	N	713	-0-	-187	-0-	48	1	665	2	N	-0-					-0-
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	60	1	907	2	N	-0-					-0-
11	780	N	733	-0-	-47	-0-	51	1	682	2	N	-0-					-0-
*12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	55	1	716	2	N	-0-					-0-
01	961	N	811	-0-	-150	-0-	55	1	756	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
08	1271	N	1211	-0-	-60	-0-	120	1	1091	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	1230	-0-	-60	-0-	82	1	1148	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1233	-0-	-38	-0-	76	1	1157	2	N	-0-					-0-
11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	83	1	1104	2	N	-0-					-0-
*12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	93	1	1211	2	N	-0-					-0-
*01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	84	1	1163	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
08	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	30	1	2977	2	N	-0-					-0-
09	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	30	1	4355	2	N	-0-					-0-
10	2852	X	2727	-0-	-125	-0-	168	1	2559	2	N	-0-					-0-
11	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	209	1	2793	2	N	-0-					-0-
12	4433	X	3191	-0-	-1242	-0-	228	1	2963	2	N	-0-					-0-
01	4433	X	3225	-0-	-1208	-0-	217	1	3008	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	8	1	128	2	N	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	2	N	-0-					-0-
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	9	1	139	2	N	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	N	-0-					-0-
12	155	N	132	-0-	-23	-0-	9	1	123	2	N	-0-					-0-
01	155	N	87	-0-	-68	-0-	6	1	81	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 181814 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8906 - 9009

08	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	116	1	1751	2	N	-0-					-0-
09	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	71	1	1843	2	N	-0-					-0-
10	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	116	1	1766	2	N	-0-					-0-
11	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	131	1	1751	2	N	-0-					-0-
*12	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	118	1	1529	2	N	-0-					-0-
*01	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	96	1	1329	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G. U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 181819 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8836 - 8946

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

WHITEHEAD 45 WELL #: 3 RRCID -> 182081 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 8930 - 9090

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

EARWOOD "B" WELL #: 6 RRCID -> 185132 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8920 - 9076

08	2790	X	2423	-0-	-367	-0-	150	1	2273	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	2047	-0-	-653	-0-	75	1	1972	2	N	-0-					-0-
10	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	150	1	2280	2	N	-0-					-0-
11	2340	X	2288	-0-	-52	-0-	159	1	2129	2	N	-0-					-0-
12	2418	X	2175	-0-	-243	-0-	155	1	2020	2	N	-0-					-0-
01	2418	X	2308	-0-	-110	-0-	155	1	2153	2	N	-0-					-0-

WALKER, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 186006 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8830 - 8953

08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	111	1	1013	2	N	-0-					-0-
09	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	77	1	1074	2	N	-0-					-0-
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	66	1	997	2	N	-0-					-0-
11	990	N	511	-0-	-479	-0-	36	1	475	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	567	-0-	-456	-0-	41	1	526	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	543	-0-	-480	-0-	37	1	506	2	N	-0-					-0-

NEWBY A WELL #: 4 RRCID -> 194616 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 8865 - 8974

08	8587	X	8096	-0-	-491	-0-	799	1	7297	2	N	-0-					-0-
09	8370	X	7817	-0-	-553	-0-	522	1	7295	2	N	-0-					-0-
10	8649	X	7992	-0-	-657	-0-	493	1	7499	2	N	-0-					-0-
11	8370	X	6785	-0-	-1585	-0-	472	1	6313	2	N	-0-					-0-
*12	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	588	1	7635	2	N	-0-					-0-
01	8091	X	7597	-0-	-494	-0-	512	1	7085	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NEWBY G.U. 2 WELL #: 2C RRCID -> 195698 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8740 - 8864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3627 X	2869	-0-	-758	-0-	571	1	2298	2	N	-0-					-0-
09	3330 X	3105	-0-	-225	-0-	417	1	2688	2	N	-0-					-0-
10	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
11	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					-0-
12	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
01	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 5 RRCID -> 196406 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9046 - 9215

08	465 X	137	-0-	-328	-0-	1	1	136	2	N	-0-					-0-
09	360 X	206	-0-	-154	-0-	1	1	205	2	N	-0-					-0-
10	248 X	143	-0-	-105	-0-	9	1	134	2	N	-0-					-0-
11	210 X	155	-0-	-55	-0-	11	1	144	2	N	-0-					-0-
12	217 X	112	-0-	-105	-0-	8	1	104	2	N	-0-					-0-
01	217 X	94	-0-	-123	-0-	6	1	88	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 6 RRCID -> 197155 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8742 - 8786

08	837 N	769	-0-	-68	-0-	76	1	693	2	N	-0-					-0-
09	780 N	690	-0-	-90	-0-	46	1	644	2	N	-0-					-0-
10	775 N	743	-0-	-32	-0-	46	1	697	2	N	-0-					-0-
11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	57	1	759	2	N	-0-					-0-
*12	979 N	979	-0-	-0-	-0-	70	1	909	2	N	-0-					-0-
*01	861 N	861	-0-	-0-	-0-	58	1	803	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 12 RRCID -> 197156 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9056 - 9095

08	773 N	773	-0-	-0-	-0-	76	1	697	2	N	-0-					-0-
09	810 N	701	-0-	-109	-0-	47	1	654	2	N	-0-					-0-
10	775 N	775	-0-	-0-	-0-	48	1	727	2	N	-0-					-0-
11	750 N	660	-0-	-90	-0-	46	1	614	2	N	-0-					-0-
12	713 N	654	-0-	-59	-0-	47	1	607	2	N	-0-					-0-
01	775 N	608	-0-	-167	-0-	41	1	567	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G. U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197966 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8952 - 9078

08	2728 X	2453	-0-	-275	-0-	242	1	2211	2	N	-0-					-0-
09	2640 X	2355	-0-	-285	-0-	157	1	2198	2	N	-0-					-0-
10	2666 X	2417	-0-	-249	-0-	149	1	2268	2	N	-0-					-0-
11	2580 X	2279	-0-	-301	-0-	159	1	2120	2	N	-0-					-0-
12	2480 X	2415	-0-	-65	-0-	173	1	2242	2	N	-0-					-0-
01	2449 X	913	-0-	-1536	-0-	62	1	851	2	N	-0-					-0-

NEWBY "B" WELL #: 2 RRCID -> 197969 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8838 - 8858

08	1147 N	929	-0-	-218	-0-	92	1	837	2	N	-0-					-0-
09	1020 N	864	-0-	-156	-0-	58	1	806	2	N	-0-					-0-
10	1023 N	891	-0-	-132	-0-	55	1	836	2	N	-0-					-0-
11	900 N	852	-0-	-48	-0-	59	1	793	2	N	-0-					-0-
*12	911 N	911	-0-	-0-	-0-	65	1	846	2	N	-0-					-0-
*01	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	70	1	973	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 8 RRCID -> 198498 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8820 - 8832

08	558 N	498	-0-	-60	-0-	49	1	449	2	N	-0-					-0-
09	480 N	381	-0-	-99	-0-	25	1	356	2	N	-0-					-0-
10	434 N	354	-0-	-80	-0-	22	1	332	2	N	-0-					-0-
11	480 N	405	-0-	-75	-0-	28	1	377	2	N	-0-					-0-
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	29	1	374	2	N	-0-					-0-
01	341 N	336	-0-	-5	-0-	23	1	313	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WHITEHEAD "45" WELL #: 6 RRCID -> 199656 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8937 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	15	1	1544	2	N	-0-					-0-
09	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	11	1	1635	2	N	-0-					-0-
10	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	93	1	1421	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	1267	-0-	-233	-0-	88	1	1179	2	N	-0-					-0-
12	1705	N	1618	-0-	-87	-0-	116	1	1502	2	N	-0-					-0-
*01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	105	1	1450	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 1 RRCID -> 199658 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8954 - 9010

08	527	N	461	-0-	-66	-0-	5	1	456	2	N	-0-					-0-
09	600	N	564	-0-	-36	-0-	4	1	560	2	N	-0-					-0-
10	496	N	490	-0-	-6	-0-	30	1	460	2	N	-0-					-0-
11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	51	1	688	2	N	-0-					-0-
12	589	N	485	-0-	-104	-0-	35	1	450	2	N	-0-					-0-
01	496	N	417	-0-	-79	-0-	28	1	389	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 2 RRCID -> 205802 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9004 - 9110

08	3906	X	3695	-0-	-211	-0-	37	1	3658	2	N	-0-					-0-
09	3750	X	3605	-0-	-145	-0-	25	1	3580	2	N	-0-					-0-
10	3782	X	3632	-0-	-150	-0-	224	1	3408	2	N	-0-					-0-
11	3570	X	3148	-0-	-422	-0-	219	1	2929	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	3443	-0-	-277	-0-	246	1	3197	2	N	-0-					-0-
01	3720	X	3436	-0-	-284	-0-	231	1	3205	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 7 RRCID -> 206411 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9021 - 9236

08	3348	X	3023	-0-	-325	-0-	30	1	2993	2	N	-0-					-0-
09	2880	X	2748	-0-	-132	-0-	19	1	2729	2	N	-0-					-0-
10	2976	X	2958	-0-	-18	-0-	183	1	2775	2	N	-0-					-0-
11	2940	X	2419	-0-	-521	-0-	168	1	2251	2	N	-0-					-0-
*12	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	279	1	3618	2	N	-0-					-0-
*01	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	220	1	3052	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 3 RRCID -> 211611 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 9008 - 9082

08	1209	N	1127	-0-	-82	-0-	11	1	1116	2	N	-0-					-0-
09	1350	N	1128	-0-	-222	-0-	8	1	1120	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	73	1	1113	2	N	-0-					-0-
11	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	83	1	1109	2	N	-0-					-0-
*12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	87	1	1135	2	N	-0-					-0-
*01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	81	1	1116	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 5 RRCID -> 214325 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8936 - 8988

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-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	4216	X	4037	-0-	-179	-0-	661	1	3376	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	3524	-0-	-556	-0-	423	1	3101	2	N	-0-					-0-
10	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
11	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					-0-
12	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-
01	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
08	682	N	529	-0-	-153	-0-	52	1	477	2	N	-0-					-0-
09	600	N	477	-0-	-123	-0-	32	1	445	2	N	-0-					-0-
10	527	N	509	-0-	-18	-0-	31	1	478	2	N	-0-					-0-
11	510	N	382	-0-	-128	-0-	27	1	355	2	N	-0-					-0-
*12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	39	1	504	2	N	-0-					-0-
01	496	N	404	-0-	-92	-0-	27	1	377	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 220306 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8818 - 8926

08	2077	X	1964	-0-	-113	-0-	19	1	1945	2	N	-0-					-0-
09	2040	X	1807	-0-	-233	-0-	13	1	1794	2	N	-0-					-0-
10	2108	X	1998	-0-	-110	-0-	123	1	1875	2	N	-0-					-0-
11	2040	X	1591	-0-	-449	-0-	111	1	1480	2	N	-0-					-0-
12	1984	X	1521	-0-	-463	-0-	109	1	1412	2	N	-0-					-0-
01	1984	X	1567	-0-	-417	-0-	106	1	1461	2	N	-0-					-0-

NEWBY 151 "D" WELL #: 5 RRCID -> 220398 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8834 - 8886

08	3050	N	2634	-0-	-416	-0-	260	1	2374	2	N	-0-					-0-
09	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	173	1	2416	2	N	-0-					-0-
10	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	150	1	2283	2	N	-0-					-0-
11	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	158	1	2107	2	N	-0-					-0-
*12	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	167	1	2175	2	N	-0-					-0-
*01	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	147	1	2038	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G U 1 WELL #: 4 RRCID -> 220620 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9068 - 9186

08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	25	1	380	2	N	-0-					-0-
09	390	N	368	-0-	-22	-0-	14	1	354	2	N	-0-					-0-
10	372	N	362	-0-	-10	-0-	22	1	340	2	N	-0-					-0-
11	390	N	350	-0-	-40	-0-	24	1	326	2	N	-0-					-0-
12	372	N	320	-0-	-52	-0-	23	1	297	2	N	-0-					-0-
01	372	N	197	-0-	-175	-0-	13	1	184	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 13 RRCID -> 220627 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9004 - 9096

08	930	N	816	-0-	-114	-0-	81	1	735	2	N	-0-					-0-
09	870	N	792	-0-	-78	-0-	53	1	739	2	N	-0-					-0-
10	930	N	690	-0-	-240	-0-	43	1	647	2	N	-0-					-0-
11	780	N	584	-0-	-196	-0-	41	1	543	2	N	-0-					-0-
12	806	N	724	-0-	-82	-0-	52	1	672	2	N	-0-					-0-
01	682	N	657	-0-	-25	-0-	44	1	613	2	N	-0-					-0-

WALKER, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 221162 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9116 - 9228

08	1550	N	1378	-0-	-172	-0-	136	1	1242	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	1320	-0-	-300	-0-	88	1	1232	2	N	-0-					-0-
10	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	98	1	1486	2	N	-0-					-0-
11	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	92	1	1236	2	N	-0-					-0-
*12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	106	1	1382	2	N	-0-					-0-
01	1581	N	1460	-0-	-121	-0-	98	1	1362	2	N	-0-					-0-

NEWBY GU 1 WELL #: 4 C RRCID -> 221376 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8682 - 8859

08	4805	X	4531	-0-	-274	-0-	728	1	3803	2	N	-0-					-0-
09	4650	X	4368	-0-	-282	-0-	489	1	3879	2	N	-0-					-0-
10	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
11	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					-0-
12	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
01	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	775	N	445	-0-	-330	-0-	44	1	401	2	N	-0-			-0-
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	45	1	633	2	N	-0-			-0-
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	43	1	648	2	N	-0-			-0-
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	64	1	859	2	N	-0-			-0-
*12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	66	1	861	2	N	-0-			-0-
*01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	52	1	713	2	N	-0-			-0-

NEWBY G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 224977 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8765 - 8860

08	806	N	793	-0-	-13	-0-	78	1	715	2	N	-0-			-0-
09	840	N	748	-0-	-92	-0-	50	1	698	2	N	-0-			-0-
10	806	N	794	-0-	-12	-0-	49	1	745	2	N	-0-			-0-
11	780	N	723	-0-	-57	-0-	50	1	673	2	N	-0-			-0-
*12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	60	1	776	2	N	-0-			-0-
01	806	N	788	-0-	-18	-0-	53	1	735	2	N	-0-			-0-

NEWBY G. U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 226894 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8958 - 9042

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 8 RRCID -> 242033 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8972 - 8992

08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	9	1	877	2	N	-0-			-0-
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	6	1	864	2	N	-0-			-0-
10	852	N	852	-0-	-0-	-0-	53	1	799	2	N	-0-			-0-
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	61	1	819	2	N	-0-			-0-
12	899	N	821	-0-	-78	-0-	59	1	762	2	N	-0-			-0-
01	837	N	686	-0-	-151	-0-	46	1	640	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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3503	X	2614	-0-	-889	-0-	2613	3	1	9	Y	1					33
09	3090	X	2495	-0-	-595	-0-	2495	3			Y	-0-					33
10	3193	X	2432	-0-	-761	-0-	2421	3	11	9	Y	10					43
11	2850	X	2245	-0-	-605	-0-	2230	3	15	9	Y	14					57
12	2697	X	2199	-0-	-498	-0-	2190	3	9	9	Y	8					65
*01	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	2201	3	14	9	Y	13					78

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 6 RRCID -> 106671 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10231 - 10395

08	3906	X	3092	-0-	-814	-0-	3092	3			Y	-0-					12
09	3750	X	2863	-0-	-887	-0-	2862	3	1	9	Y	1					13
10	3875	X	2877	-0-	-998	-0-	2876	3	1	9	Y	1					14
11	3480	X	2723	-0-	-757	-0-	2720	3	3	9	Y	3					17
12	3348	X	2394	-0-	-954	-0-	2394	3			Y	-0-					17
*01	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2429	3	2	9	Y	2					19

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 7 RRCID -> 135425 COMPL. DATE 06/09/1990 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10273 - 10364

08	1023	N	530	-0-	-493	-0-	530	3			Y	-0-					2
09	900	N	321	-0-	-579	-0-	321	3			Y	-0-					2
10	1085	N	281	-0-	-804	-0-	281	3			Y	-0-					2
11	510	N	400	-0-	-110	-0-	400	3			Y	-0-					2
12	616	X	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-					2
*01	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	3			Y	-0-					2

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 9 RRCID -> 144748 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10272 - 10376

08	10478	X	9148	-0-	-1330	-0-	9139	3	9	9	Y	8					41
09	10140	X	8273	-0-	-1867	-0-	8267	3	6	9	Y	5					46
10	9331	X	7756	-0-	-1575	-0-	7755	3	1	9	Y	1					47
11	8850	X	7138	-0-	-1712	-0-	7136	3	2	9	Y	2					49
12	9145	X	6724	-0-	-2421	-0-	6724	3			Y	-0-					49
*01	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	8420	3	2	9	Y	2					51

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 10 RRCID -> 161512 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 10354

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					20

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 14 RRCID -> 221318 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10310 - 10340

08	2635	X	2055	-0-	-580	-0-	2055	3			N	-0-					5
09	2490	X	1913	-0-	-577	-0-	1913	3			N	-0-					5
10	2356	X	1913	-0-	-443	-0-	1913	3			N	-0-					5
11	2280	X	1847	-0-	-433	-0-	1840	3	7	9	N	6					11
12	2356	X	1765	-0-	-591	-0-	1764	3	1	9	N	1					12
*01	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1802	3	1	9	N	1					13

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 11 RRCID -> 221403 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10283 - 10356

08	18569	X	16986	-0-	-1583	-0-	16986	3			N	-0-					3
09	17970	X	16162	-0-	-1808	-0-	16162	3			N	-0-					3
10	18569	X	16324	-0-	-2245	-0-	16321	3	3	9	N	3					6
11	17079	X	17079	-0-	-0-	-0-	17078	3	1	9	N	1					7
12	17391	X	15136	-0-	-2255	-0-	15134	3	2	9	N	2					9
*01	15182	X	15182	-0-	-0-	-0-	15178	3	4	9	N	4					13

WASHBURN RANCH, WEST (4800) 95341 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
PYLE PETROLEUM, INC. 683968
SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 2 RRCID -> 137194 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4773 - 4779

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	220	1	3	9	N	3					22
09	330 N	263	-0-	-67	-0-	260	1	3	9	N	3					25
10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	500	1	6	9	N	5	15	1			15
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	380	1	4	9	N	4					19
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	360	1	4	9	N	4	8	1			15
01	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					15

SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 4 RRCID -> 178917 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 4750 - 4761

08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	45	1	12	9	Y	11					36
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	45	1	14	9	Y	13					49
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	45	1	22	9	Y	20	61	1			8
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	45	1	18	9	Y	16					24
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	45	1	17	9	Y	15	32	1			7
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 5 RRCID -> 178920 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 4784 - 4798

08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	110	1	8	9	Y	7					10
09	180 N	139	-0-	-41	-0-	130	1	9	9	Y	8					18
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	250	1	17	9	Y	15	33	1			-0-
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	190	1	12	9	Y	11					11
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	180	1	12	9	Y	11	19	1			3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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

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

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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2016 - P/A 12/09/16

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
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

08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	3596	X	3492	-0-	-104	-0-	3492	3			N	-0-			-0-
09	3480	X	3069	-0-	-411	-0-	3069	3			N	-0-			-0-
10	3689	X	2907	-0-	-782	-0-	2907	3			N	-0-			-0-
11	3570	X	2961	-0-	-609	-0-	2961	3			N	-0-			-0-
12	3689	X	3357	-0-	-332	-0-	3357	3			N	-0-			-0-
*01	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	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

08	217	N	95	-0-	-122	-0-	7	1	88	2	N	-0-			-0-
09	840	N	179	-0-	-661	-0-	13	1	166	2	N	-0-			-0-
10	248	N	191	-0-	-57	-0-	12	1	179	2	N	-0-			-0-
11	90	N	60	-0-	-30	-0-	4	1	56	2	N	-0-			-0-
12	186	N	71	-0-	-115	-0-	5	1	66	2	N	-0-			-0-
01	186	N	22	-0-	-164	-0-	2	1	20	2	N	-0-			-0-

STOREY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 132136 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10311 - 10393

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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-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

08	1674	X	1666	-0-	-8	-0-	117	1	1549	2	N	-0-			-0-
09	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	115	1	1534	2	N	-0-			-0-
10	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	112	1	1672	2	N	-0-			-0-
11	1620	X	1465	-0-	-155	-0-	103	1	1362	2	N	-0-			-0-
12	1705	X	1596	-0-	-109	-0-	112	1	1484	2	N	-0-			-0-
01	1798	X	1486	-0-	-312	-0-	104	1	1382	2	N	-0-			-0-

STOREY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 135629 COMPL. DATE 07/27/1990 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10304 - 10418

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-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

08	713	N	127	-0-	-586	-0-	9	1	118	2	N	-0-			-0-
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	3	1	42	2	N	-0-			-0-
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	8	1	144	2	N	-0-			-0-
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	10	1	134	2	N	-0-			-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	2	N	-0-			-0-
*01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	164	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
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3		N	-0-					-0-
09	840	N	768	-0-	-72	-0-	768	3		N	-0-					-0-
10	775	N	595	-0-	-180	-0-	595	3		N	-0-					-0-
11	750	N	539	-0-	-211	-0-	539	3		N	-0-					-0-
12	806	N	535	-0-	-271	-0-	535	3		N	-0-					-0-
01	589	N	516	-0-	-73	-0-	516	3		N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 164283 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9960 - 9980

08	3379	X	3373	-0-	-6	-0-	3373	3		N	-0-					-0-
09	3420	X	2973	-0-	-447	-0-	2973	3		N	-0-					-0-
10	3534	X	3486	-0-	-48	-0-	3486	3		N	-0-					-0-
11	3420	X	3101	-0-	-319	-0-	3101	3		N	-0-					-0-
12	3503	X	2817	-0-	-686	-0-	2817	3		N	-0-					-0-
01	3472	X	2998	-0-	-474	-0-	2998	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

08	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	3		N	-0-					-0-
09	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	3		N	-0-					-0-
10	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	3		N	-0-					-0-
11	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	3		N	-0-					-0-
12	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	3		N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3584	-0-	3584	3584	3584	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

08	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2		N	-0-					-0-
09	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2		N	-0-					-0-
10	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2		N	-0-					-0-
11	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2		N	-0-					-0-
*12	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2		N	-0-					-0-
*01	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2		N	-0-					-0-

MILLS MINERAL TRUST "B" WELL #: 1 RRCID -> 094437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14797 PERF.13996 - 14797

08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2		N	-0-					-0-
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2		N	-0-					-0-
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2		N	-0-					-0-
11	1440	N	546	-0-	-894	-0-	546	2		N	-0-					-0-
*12	1023	N	650	-0-	-373	-0-	650	2		N	-0-					-0-
01	713	N	700	-0-	-13	-0-	700	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
08	DLQ G-10	2436	-0-	2436	4781	2436	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	2246	-0-	2246	7027	2246	3			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	1874	-0-	1874	8901	1874	3			N	-0-					-0-
11	2900 N	1853	-0-	-1047	7854	1853	3			N	-0-					-0-
12	3100 N	1811	-0-	-1289	6565	1811	3			N	-0-					-0-
*01	3100 N	2060	-0-	-1040	5525	2060	3			N	-0-					-0-

MILLS MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 063679 COMPL. DATE 06/24/1975 TOTAL DEPTH 15600 PERF. N/A

08	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
09	2460 N	2257	-0-	-203	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
10	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
11	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
12	2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	3			N	-0-					-0-
*01	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3			N	-0-					-0-

MILLS -18- WELL #: 1 RRCID -> 074328 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 15621 PERF. N/A

08	2635 X	61	-0-	-2574	-0-	61	3			N	-0-					-0-
09	1110 X	45	-0-	-1065	-0-	45	3			N	-0-					-0-
10	80 X	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
11	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
12	3100 N	5964	-0-	2864	2864	5964	3			N	-0-					-0-
*01	3100 N	8572	-0-	5472	8336	8572	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079224 COMPL. DATE 03/14/1989 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13903 - 15056

08	DLQ G-10	3825	-0-	3825	7759	3825	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	3746	-0-	3746	11505	3746	3			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	4166	-0-	4166	15671	4166	3			N	-0-					-0-
11	19519 X	3848	-0-	-15671	-0-	3848	3			N	-0-					-0-
12	3937 X	3710	-0-	-227	-0-	3710	3			N	-0-					-0-
01	3875 X	3629	-0-	-246	-0-	3629	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 4 RRCID -> 079446 COMPL. DATE 11/27/1978 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13807 - 14724

08	DLQ G-10	5518	-0-	5518	11058	5518	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	5201	-0-	5201	16259	5201	3			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	5283	-0-	5283	21542	5283	3			N	-0-					-0-
11	26429 X	4887	-0-	-21542	-0-	4887	3			N	-0-					-0-
12	5549 X	4891	-0-	-658	-0-	4891	3			N	-0-					-0-
01	5518 X	4864	-0-	-654	-0-	4864	3			N	-0-					-0-

BLAKENEY-KRUEGER -B- WELL #: 2 RRCID -> 080122 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 15600 PERF. 3788 - 4049

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	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

08	837 N	751	-0-	-86	-0-	751	3			N	-0-					-0-
09	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
10	775 N	755	-0-	-20	-0-	755	3			N	-0-					-0-
11	720 N	663	-0-	-57	-0-	663	3			N	-0-					-0-
12	837 N	740	-0-	-97	-0-	740	3			N	-0-					-0-
*01	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-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
08	DLQ G-10	3551	-0-	3551	7272	3551	3		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	3512	-0-	3512	10784	3512	3		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	3624	-0-	3624	14408	3624	3		N	-0-			-0-
11	17936 X	3528	-0-	-14408	-0-	3528	3		N	-0-			-0-
12	3720 X	3613	-0-	-107	-0-	3613	3		N	-0-			-0-
01	3627 X	3598	-0-	-29	-0-	3598	3		N	-0-			-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 6 RRCID -> 182475 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13191 - 14600

08	13076 X	13076	-0-	-0-	-0-	13076	3		N	-0-			-0-
09	11440 X	11440	-0-	-0-	-0-	11440	3		N	-0-			-0-
10	11225 X	11225	-0-	-0-	-0-	11225	3		N	-0-			-0-
11	10183 X	10183	-0-	-0-	-0-	10183	3		N	-0-			-0-
12	10856 X	10856	-0-	-0-	-0-	10856	3		N	-0-			-0-
*01	10995 X	10995	-0-	-0-	-0-	10995	3		N	-0-			-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 1H RRCID -> 201559 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 14668 PERF.14503 - 16899

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

ARLEDGE WELL #: 208 RRCID -> 213951 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12992 - 14152

08	DLQ G-10	28464	-0-	28464	57190	28464	3		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	27369	-0-	27369	84559	27369	3		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	28433	-0-	28433	112992	28433	3		N	-0-			-0-
11	139484 X	26492	-0-	-112992	-0-	26492	3		N	-0-			-0-
12	28737 X	27349	-0-	-1388	-0-	27349	3		N	-0-			-0-
01	28458 X	27496	-0-	-962	-0-	27496	3		N	-0-			-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 8 RRCID -> 219173 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13772 - 14748

08	DLQ G-10	14676	-0-	14676	29442	14676	3		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	13867	-0-	13867	43309	13867	3		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	14149	-0-	14149	57458	14149	3		N	-0-			-0-
11	70702 X	13244	-0-	-57458	-0-	13244	3		N	-0-			-0-
12	14756 X	13813	-0-	-943	-0-	13813	3		N	-0-			-0-
01	14663 X	13605	-0-	-1058	-0-	13605	3		N	-0-			-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 10 RRCID -> 219880 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 14790 PERF.13200 - 14651

08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3		N	-0-			-0-
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3		N	-0-			-0-
10	527 N	525	-0-	-2	-0-	525	3		N	-0-			-0-
11	510 N	473	-0-	-37	-0-	473	3		N	-0-			-0-
12	527 N	516	-0-	-11	-0-	516	3		N	-0-			-0-
*01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3		N	-0-			-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 9 RRCID -> 220810 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13935 - 14815

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-			-0-
01	14B DENY	47	-0-	47	57	47	3		N	-0-			-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659

MILLS "36" WELL #: 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
08	DLQ G-10	3540	-0-	3540	6713	3540	3		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	3409	-0-	3409	10122	3409	3		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	3044	-0-	3044	13166	3044	3		N	-0-			-0-
11	16514 X	3348	-0-	-13166	-0-	3348	3		N	-0-			-0-
12	3534 X	3314	-0-	-220	-0-	3314	3		N	-0-			-0-
01	3534 X	3126	-0-	-408	-0-	3126	3		N	-0-			-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 12 RRCID -> 226485 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13650 - 14720

08	DLQ G-10	3678	-0-	3678	8734	3678	3		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	2133	-0-	2133	10867	2133	3		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	3683	-0-	3683	14550	3683	3		N	-0-			-0-
11	20098 X	5548	-0-	-14550	-0-	5548	3		N	-0-			-0-
12	5053 X	2547	-0-	-2506	-0-	2547	3		N	-0-			-0-
01	3689 X	3017	-0-	-672	-0-	3017	3		N	-0-			-0-

MILLS "16" WELL #: 1 RRCID -> 226608 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 15138 PERF.13824 - 15002

08	DLQ G-10	6910	-0-	6910	10889	6910	3		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	5276	-0-	5276	16165	5276	3		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	5183	-0-	5183	21348	5183	3		N	-0-			-0-
11	25885 X	4537	-0-	-21348	-0-	4537	3		N	-0-			-0-
12	6913 X	4948	-0-	-1965	-0-	4948	3		N	-0-			-0-
01	6913 X	5101	-0-	-1812	-0-	5101	3		N	-0-			-0-

BLAKENEY-KRUEGER WELL #: 4 RRCID -> 226893 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15063 PERF.13593 - 14963

08	DLQ G-10	5089	-0-	5089	10807	5089	3		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	4456	-0-	4456	15263	4456	3		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	4435	-0-	4435	19698	4435	3		N	-0-			-0-
11	23839 X	4141	-0-	-19698	-0-	4141	3		N	-0-			-0-
12	5704 X	4663	-0-	-1041	-0-	4663	3		N	-0-			-0-
01	5084 X	4445	-0-	-639	-0-	4445	3		N	-0-			-0-

ARLEDGE WELL #: 508 RRCID -> 228809 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14405 PERF.13178 - 14316

08	DLQ G-10	4882	-0-	4882	9777	4882	3		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	4700	-0-	4700	14477	4700	3		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	5051	-0-	5051	19528	5051	3		N	-0-			-0-
11	24173 X	4645	-0-	-19528	-0-	4645	3		N	-0-			-0-
12	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	5215	3		N	-0-			-0-
*01	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	3		N	-0-			-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 15 RRCID -> 229779 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 15117 PERF.13838 - 14592

08	DLQ G-10	11865	-0-	11865	23978	11865	3		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	11925	-0-	11925	35903	11925	3		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	12848	-0-	12848	48751	12848	3		N	-0-			-0-
11	57516 X	8765	-0-	-48751	-0-	8765	3		N	-0-			-0-
12	12338 X	7731	-0-	-4607	-0-	7731	3		N	-0-			-0-
01	12338 X	11201	-0-	-1137	-0-	11201	3		N	-0-			-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 11 RRCID -> 231906 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13703 - 14972

08	18104 X	18104	-0-	-0-	-0-	18104	3		N	-0-			-0-
09	17254 X	17254	-0-	-0-	-0-	17254	3		N	-0-			-0-
10	17450 X	17450	-0-	-0-	-0-	17450	3		N	-0-			-0-
11	16579 X	16579	-0-	-0-	-0-	16579	3		N	-0-			-0-
12	17096 X	17096	-0-	-0-	-0-	17096	3		N	-0-			-0-
*01	18009 X	18009	-0-	-0-	-0-	18009	3		N	-0-			-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
08	DLQ G-10	2847	-0-	2847	5655	2847	3			N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	2184	-0-	2184	7839	2184	3			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	2644	-0-	2644	10483	2644	3			N	-0-			-0-
11	11385 X	902	-0-	-10483	-0-	902	3			N	-0-			-0-
12	2852 X	1988	-0-	-864	-0-	1988	3			N	-0-			-0-
01	2852 X	2078	-0-	-774	-0-	2078	3			N	-0-			-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 16 RRCID -> 242844 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 15256 PERF.14572 - 15092

08	DLQ G-10	4488	-0-	4488	9382	4488	3			N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	3034	-0-	3034	12416	3034	3			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	5187	-0-	5187	17603	5187	3			N	-0-			-0-
11	21349 X	3746	-0-	-17603	-0-	3746	3			N	-0-			-0-
12	4898 X	4231	-0-	-667	-0-	4231	3			N	-0-			-0-
01	4495 X	4409	-0-	-86	-0-	4409	3			N	-0-			-0-

ARLEDGE WELL #: 408 RRCID -> 250471 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14235 PERF.12984 - 14166

08	DLQ G-10	5948	-0-	5948	12091	5948	3			N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	5775	-0-	5775	17866	5775	3			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	5699	-0-	5699	23565	5699	3			N	-0-			-0-
11	28762 X	5197	-0-	-23565	-0-	5197	3			N	-0-			-0-
12	6138 X	5718	-0-	-420	-0-	5718	3			N	-0-			-0-
01	5983 X	5574	-0-	-409	-0-	5574	3			N	-0-			-0-

MILLS "36" WELL #: 2 RRCID -> 255988 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13757 - 14985

08	DLQ G-10	6913	-0-	6913	16317	6913	3			N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	7124	-0-	7124	23441	7124	3			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	8230	-0-	8230	31671	8230	3			N	-0-			-0-
11	39280 X	7609	-0-	-31671	-0-	7609	3			N	-0-			-0-
12	8000 X	8000	-0-	-0-	-0-	8000	3			N	-0-			-0-
*01	7096 X	7096	-0-	-0-	-0-	7096	3			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MILLS WELL #: 1 RRCID -> 068565 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 15571 PERF.14053 - 15465

08	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	744	1	4476	3	N	-0-			-0-
09	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	720	1	4295	3	N	-0-			-0-
10	5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	744	1	4397	3	N	-0-			-0-
11	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	720	1	4131	3	N	-0-			-0-
12	5930 X	5930	-0-	-0-	-0-	744	1	5186	3	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	5414	-0-	5414	5414	744	1	4670	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

08	2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			N	-0-			-0-
09	1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-			-0-
10	2046 X	2023	-0-	-23	-0-	2023	3			N	-0-			-0-
11	2040 X	1890	-0-	-150	-0-	1890	3			N	-0-			-0-
12	2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-			-0-
01	2108 X	1801	-0-	-307	-0-	1801	3			N	-0-			-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
08	1178	X	907	-0-	-271	-0-	907	3			N	-0-					-0-
09	1110	X	918	-0-	-192	-0-	918	3			N	-0-					-0-
10	1116	X	865	-0-	-251	-0-	865	3			N	-0-					-0-
11	960	X	914	-0-	-46	-0-	914	3			N	-0-					-0-
12	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
01	961	X	941	-0-	-20	-0-	941	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE WELL #: 308 RRCID -> 220005 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 12023 PERF.11544 - 11672

08	4898	X	4832	-0-	-66	-0-	4832	3			N	-0-					-0-
09	4560	X	4542	-0-	-18	-0-	4542	3			N	-0-					-0-
10	5549	X	4711	-0-	-838	-0-	4711	3			N	-0-					-0-
11	5370	X	4271	-0-	-1099	-0-	4271	3			N	-0-					-0-
12	5549	X	4540	-0-	-1009	-0-	4540	3			N	-0-					-0-
01	4836	X	4282	-0-	-554	-0-	4282	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 14 RRCID -> 228674 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11680 - 11832

08	3286	X	3271	-0-	-15	-0-	3271	3			N	-0-					-0-
09	3180	X	3151	-0-	-29	-0-	3151	3			N	-0-					-0-
10	3689	X	3181	-0-	-508	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
11	3570	X	2992	-0-	-578	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	3145	-0-	-544	-0-	3145	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	2958	-0-	-328	-0-	2958	3			N	-0-					-0-

WILL O. (WOLFCAMP) 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC 927659
MILLS "15" WELL #: 2 RRCID -> 208280 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 3616 PERF. 2840 - 3537

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

MILLS "18" WELL #: 3 RRCID -> 210843 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 3531 PERF. 2774 - 3324

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

KINCAID WELL #: 1011 RRCID -> 212069 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 3650 - 3660

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

WILL O. (WOLFCAMP) //CONT.// 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
MILLS "15" WELL #: 3 RRCID -> 212887 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3213 - 3231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-

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
08	DLQ G-10		4251	-0-	4251	9519	4251	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		4012	-0-	4012	13531	4012	3			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		4276	-0-	4276	17807	4276	3			N	-0-					-0-
11	21470	X	3663	-0-	-17807	-0-	3663	3			N	-0-					-0-
12	5270	X	4108	-0-	-1162	-0-	4108	3			N	-0-					-0-
01	4247	X	4095	-0-	-152	-0-	4095	3			N	-0-					-0-

MILLS 16 WELL #: 2 RRCID -> 243037 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 3166 - 3198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	254	-0-	-118	-0-	254	3			N	-0-					-0-
09	300	N	245	-0-	-55	-0-	245	3			N	-0-					-0-
10	341	N	232	-0-	-109	-0-	232	3			N	-0-					-0-
11	240	N	190	-0-	-50	-0-	190	3			N	-0-					-0-
12	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
*01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 7 RRCID -> 269300 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 15853 PERF. 3260 - 4568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	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-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFCAMP ENERGY, LLC 935660
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
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-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		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
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (WOLFCAMP) //CONT.// 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660
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
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINCAID A WELL #: 7012 RRCID -> 212890 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4036 - 4600

08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	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

08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O, NORTH (WOLFCAMP) 97476 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC 935660
KINCAID WELL #: 1012 RRCID -> 099242 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 12797 PERF. 3275 - 3326

08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINCAID WELL #: 1064 RRCID -> 187461 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3104 - 3414

08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	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	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	1			N	-0-					-0-
12	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1			N	-0-					-0-
*01	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 17 T RRCID -> 094324 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2890 - 2910

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

PRYOR RANCH WELL #: 30 T RRCID -> 096408 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 2871 PERF. 2674 - 2702

08	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1			N	-0-					-0-
09	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1			N	-0-					-0-
10	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1			N	-0-					-0-
11	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	1			N	-0-					-0-
12	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1			N	-0-					-0-
*01	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 63 T RRCID -> 100166 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2908 - 2936

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	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	1			N	-0-					-0-
11	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	1			N	-0-					-0-
12	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	1			N	-0-					-0-
*01	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 59 T RRCID -> 100551 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2752 - 2783

08	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	1			N	-0-					-0-
09	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	1			N	-0-					-0-
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-
12	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1			N	-0-					-0-
*01	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 79 T RRCID -> 102559 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2765 - 2788

08	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	1			N	-0-					-0-
09	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	1			N	-0-					-0-
10	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1			N	-0-					-0-
11	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	1			N	-0-					-0-
12	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	1			N	-0-					-0-
*01	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 93 T RRCID -> 102696 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2920 - 2942

08	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	1			N	-0-					-0-
09	90 N	77	-0-	-13 B	-0-	77	1			N	-0-					-0-
10	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1			N	-0-					-0-
11	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1			N	-0-					-0-
12	93 N	78	-0-	-15 B	-0-	78	1			N	-0-					-0-
*01	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	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
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

PRYOR RANCH WELL #: 151 T RRCID -> 106225 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2846 - 2866

08	69 N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	1			N	-0-				-0-
09	73 N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	1			N	-0-				-0-
10	78 N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	1			N	-0-				-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	1			N	-0-				-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	1			N	-0-				-0-
01	93 N	65	-0-	-28	B	-0-	65	1			N	-0-				-0-

PRYOR RANCH WELL #: 12 RRCID -> 110834 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2595 - 2599

08	78 N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	1			N	-0-				-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	1			N	-0-				-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	1			N	-0-				-0-
11	90 N	71	-0-	-19	B	-0-	71	1			N	-0-				-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	1			N	-0-				-0-
*01	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	1			N	-0-				-0-

PRYOR RANCH WELL #: 64 RRCID -> 113235 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 2704 PERF. 2592 - 2596

08	93 N	65	-0-	-28	B	-0-	65	1			N	-0-				-0-
09	79 N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	1			N	-0-				-0-
10	93 N	72	-0-	-21	B	-0-	72	1			N	-0-				-0-
11	80 N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	1			N	-0-				-0-
12	93 N	60	-0-	-33	B	-0-	60	1			N	-0-				-0-
*01	78 N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	1			N	-0-				-0-

PRYOR RANCH WELL #: 143 RRCID -> 118191 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2944 - 2952

08	68 N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	1			N	-0-				-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	1			N	-0-				-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	1			N	-0-				-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	1			N	-0-				-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	1			N	-0-				-0-
*01	68 N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	1			N	-0-				-0-

PRYOR RANCH WELL #: 45 RRCID -> 125281 COMPL. DATE 09/21/1987 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2868 - 2891

08	75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	1			N	-0-				-0-
09	90 N	67	-0-	-23	B	-0-	67	1			N	-0-				-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	1			N	-0-				-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	1			N	-0-				-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	1			N	-0-				-0-
*01	70 N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	1			N	-0-				-0-

PRYOR RANCH WELL #: 200 RRCID -> 130996 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2619 - 2625

08	79 N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	1			N	-0-				-0-
09	90 N	77	-0-	-13	B	-0-	77	1			N	-0-				-0-
10	93 N	72	-0-	-21	B	-0-	72	1			N	-0-				-0-
11	90 N	70	-0-	-20	B	-0-	70	1			N	-0-				-0-
12	93 N	69	-0-	-24	B	-0-	69	1			N	-0-				-0-
*01	73 N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	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
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 190 RRCID -> 135052 COMPL. DATE 05/17/1990 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2598 - 2606

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

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

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

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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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

08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	1	N	-0-			-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1	N	-0-			-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	1	N	-0-			-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1	N	-0-			-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	1	N	-0-			-0-
*01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	1	N	-0-			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 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
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					-0-
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-					-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-					-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-					-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-					-0-
*01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 20 T RRCID -> 094317 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2993 - 3000

08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	1			N	-0-					-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	1			N	-0-					-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	1			N	-0-					-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 4 C RRCID -> 094319 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2902 - 2914

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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	1			N	-0-					-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-					-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-
11	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	1			N	-0-					-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	1			N	-0-					-0-
*01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 29 T RRCID -> 095064 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2790 - 2810

08	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	1			N	-0-					-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-
10	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	1			N	-0-					-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-					-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-
*01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 61 T RRCID -> 100438 COMPL. DATE 05/08/1982 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2774 - 2792

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

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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	1		N	-0-			-0-
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	1		N	-0-			-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1		N	-0-			-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1		N	-0-			-0-
12	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	1		N	-0-			-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 121 T RRCID -> 104254 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2974 - 2982

08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	1		N	-0-			-0-
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	1		N	-0-			-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	1		N	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1		N	-0-			-0-
12	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	1		N	-0-			-0-
*01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 180 T RRCID -> 107059 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2998 - 3006

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

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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1		N	-0-			-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	1		N	-0-			-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1		N	-0-			-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	1		N	-0-			-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1		N	-0-			-0-
*01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 65 RRCID -> 130831 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2778 - 2786

08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	1		N	-0-			-0-
09	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	1		N	-0-			-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	1		N	-0-			-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1		N	-0-			-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1		N	-0-			-0-
*01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 25 RRCID -> 131507 COMPL. DATE 08/02/1989 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2982 - 2994

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

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

08	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	1	N	-0-			-0-
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	1	N	-0-			-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	1	N	-0-			-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	1	N	-0-			-0-
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	1	N	-0-			-0-
*01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	1	N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 186 RRCID -> 116837 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2592 - 2622

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

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

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	1		N	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1		N	-0-			-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	1		N	-0-			-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	1		N	-0-			-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1		N	-0-			-0-
*01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	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
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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	1		N	-0-					-0-
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	1		N	-0-					-0-
10	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	1		N	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1		N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1		N	-0-					-0-
*01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	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

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

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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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

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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

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

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

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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

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

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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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

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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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

08	319 X	319	-0-	-0-	-0-	69	1	250	2	N	-0-			-0-
09	125 X	125	-0-	-0-	-0-	16	1	109	2	N	-0-			-0-
10	93 X	41	-0-	-52	-0-	4	1	37	2	N	-0-			-0-
11	300 X	99	-0-	-201	-0-	9	1	90	2	N	-0-			-0-
12	1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	172	1	1499	2	N	-0-			-0-
01	310 X	157	-0-	-153	-0-	12	1	145	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

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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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

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-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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

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

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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAKER, EARL WELL #: 11 RRCID -> 211200 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12510 - 12550

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	284	R	284	-0-	-0-	-0-	61	1	223	2	N	-0-			-0-
09	659	R	659	-0-	-0-	-0-	83	1	576	2	N	-0-			-0-
10	891	R	891	-0-	-0-	-0-	78	1	813	2	N	-0-			-0-
11	1097	R	1097	-0-	-0-	-0-	103	1	994	2	N	-0-			-0-
12	1154	R	1154	-0-	-0-	-0-	119	1	1035	2	N	-0-			-0-
*01	908	R	908	-0-	-0-	-0-	68	1	840	2	N	-0-			-0-

RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 13 RRCID -> 216278 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12104 - 12124

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	2	N	-0-			-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	N	-0-			-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	N	-0-			-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
*01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	N	-0-			-0-

RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 12 RRCID -> 215703 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 12779 PERF.12220 - 12240

08	2077	X	1491	-0-	-586	-0-	398	1	1093	2	N	-0-			-0-
09	2010	X	1734	-0-	-276	-0-	653	1	1081	2	N	-0-			-0-
10	1891	X	1319	-0-	-572	-0-	527	1	792	2	N	-0-			-0-
11	1830	X	1115	-0-	-715	-0-	326	1	789	2	N	-0-			-0-
12	1891	X	458	-0-	-1433	-0-	152	1	306	2	N	-0-			-0-
01	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					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

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

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	713 N	2	-0-	-711	-0-	2	2			N	-0-			-0-
09	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	257	1	1784	2	N	-0-			-0-
10	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	182	1	1893	2	N	-0-			-0-
11	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	156	1	1507	2	N	-0-			-0-
12	1023 N	187	-0-	-836	-0-	19	1	168	2	N	-0-			-0-
01	1023 N	610	-0-	-413	-0-	46	1	564	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

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

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

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